dal 1911 società elettrica cooperativa alto lut

SECAB

94ª ASSEMBLEA ORDINARIA DEI SOCI

Maggio 2005

SECAB **Società Cooperativa**
33026 Paluzza (UD) – Via Pal Piccolo, 31
Tel. 0433.775173 – Fax 0433.775847
e-mail secab@secab.it – www.secab.it

areaamministrativa@secab.it
areacommerciale@secab.it
areainformatica@secab.it
areatecnica@secab.it
direzione@secab.it
segreteria @secab.it

In copertina: La nuova centrale di Noiariis

SECAB

SOCIETÀ COOPERATIVA
PALUZZA

94ª ASSEMBLEA ORDINARIA DEI SOCI

Paluzza, 22 maggio 2005

CARICHE SOCIALI

CONSIGLIO D'AMMINISTRAZIONE

Presidente Luigi Cortolezzis

Vicepresidente Alberto Orsaria

Consiglieri Duilio Casanova
Duilio Cescutti
Giuliano Dassi
Matteo De Cecco
Antonino Lazzara
Sereno Puntel
Daniele Quaglia

COLLEGIO SINDACALE

Presidente Giancarlo Veritti

Sindaci effettivi Daniele Delli Zotti
Andrea Paoloni

Sindaci supplenti Alfio Colussi
Gelindo De Campo

Direttore generale Ferdinando Di Centa

ORDINE DEL GIORNO

1 Bilancio al 31/12/2004 - relazione sulla gestione, relazione del Collegio Sindacale, approvazioni e deliberazioni relative;

2 Determinazione dei compensi dovuti ai Membri del Comitato Esecutivo;

3 Approvazione del regolamento interno per la raccolta dei prestiti da Soci.

L'avviso di convocazione è stato pubblicato sul Messaggero Veneto del 14 aprile 2005 e, a titolo di maggior divulgazione, è stato inviato a tutti i Soci con lettera del 30 marzo 2005.

INDICE

RELAZIONE SULLA GESTIONE 2004	pagina	7
SCHEMA BILANCIO D'ESERCIZIO 2004	pagina	17
NOTA INTEGRATIVA AL BILANCIO 2004	pagina	25
RENDICONTO FINANZIARIO	pagina	51
RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE AL BILANCIO 2004	pagina	53
RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE	pagina	57
TABELLE E GRAFICI	pagina	59
SECAB: ENERGIE PER LO SVILUPPO	pagina	65

RELAZIONE SULLA GESTIONE 2004

BILANCIO SOCIALE

RIFORMA DEL DIRITTO SOCIETARIO – ADOZIONE STATUTO COOPERATIVA A MUTUALITÀ PREVALENTE

Con l'Assemblea straordinaria del 19 dicembre 2004 la Cooperativa ha provveduto all'adozione del nuovo Statuto sociale in adempimento agli obblighi derivanti dalla riforma del diritto societario; con tale atto, inoltre, ha assunto la nuova ragione sociale "SECAB Società Cooperativa".
Nell'articolato del nuovo Statuto, in continuità con quello precedentemente vigente, si rilevano i principi e le clausole di mutualità, indivisibilità delle riserve e devoluzione del patrimonio che conferiscono i requisiti delle cooperative a mutualità prevalente.

CARATTERE APERTO DELLA SOCIETÀ - RAPPORTI CON I SOCI

Nell'osservanza del disposto dell'articolo 2 della Legge 59/92 il Consiglio di Amministrazione, nella gestione sociale, ha adottato le iniziative per il conseguimento degli scopi statutari in conformità con il carattere cooperativistico della Società.
L'attività di diffusione dello spirito cooperativistico verso potenziali Soci e le iniziative rivolte a quelli che già fanno parte dell'Istituzione sono proseguite nel corso dell'anno attraverso:

- ammissione di nuovi Soci in accoglimento di tutte le domande presentate da coloro che sono in possesso dei requisiti previsti per tale qualifica;
- adeguamento al valore nominale di € 51,64 delle vecchie quote aventi un valore inferiore;
- aggiornamento del libro dei Soci, a seguito dei recessi e dei trapassi richiesti dagli eredi di quelli defunti.

In conseguenza dell'attività descritta sono stati ammessi 83 nuovi Soci (di cui 35 per trapasso quote) e ne sono stati cancellati in totale 58 (di cui 44 per trapasso quote), cosicché al 31 dicembre 2004 il numero dei Soci risulta pari a 1975. Il capitale sociale versato è aumentato da € 377.499 dell'inizio dell'esercizio a € 388.873 a fine esercizio.
Nel corso degli ultimi mesi dell'anno si è provveduto ad analizzare le posizioni di coloro che avevano maturato dei crediti, in virtù del rapporto di Socio della Cooperativa (derivati da sovrapprezzo termico arretrato, "sconto luce" e dividendi), invitando gli stessi ad effettuare, entro l'anno, la riscossione. Questo servizio viene reso, da diversi anni, nell'ambito di un atteggiamento di trasparenza, allo scopo di evitare che anche importi di modesta entità, accreditati a titolo di dividendi, vadano prescritti.
Globalmente sono stati contattati 137 Soci e 111 di essi hanno riscosso il proprio credito per un ammontare di circa 20.000 €.
Per favorire l'ingresso di nuovi Soci, ai fini della ulteriore patrimonializzazione, si ritiene opportuno, in considerazione del livello patrimoniale al quale è stata portata la Cooperativa, da ultimo con la realizzazione del nuovo impianto di Noiariis, portare la quota di ingresso per i nuovi Soci a € 125,00.
I benefici derivanti dalla applicazione dei principi cooperativistici e della mutualità sono stati essenzialmente diretti ai Soci, come consuetudine, attraverso la remunerazione del capitale sociale, l'esonero dall'applicazione di alcune componenti e di una quota del prezzo dell'energia riconducibile al costo evitato di combustibile (già sovrapprezzo termico), il riconoscimento dello "sconto luce" sui consumi di energia elettrica, una rivalutazione del valore dell'azione, l'erogazione di contributi e mutualità.
Lo "sconto luce" viene proposto in modo diversificato, coi criteri e le entità già utilizzati nell'anno precedente:
- Per ogni kWh prelevato nelle applicazioni domestiche dell'abitazione di residenza si prevede uno sconto ai Soci di 1,00 cent.€ a coloro che hanno effettuato consumi contenuti entro 2640 kWh; di 1,50 cent.€ a coloro che hanno effettuato consumi compresi tra 2641 e 4440 kWh; di 2,00 cent.€ a coloro che hanno effettuato consumi superiori a 4440 kWh.
- Per le applicazioni domestiche nelle abitazioni non di residenza è indistintamente previsto uno sconto di 2,00 cent.€ al kWh.
- Per gli altri usi in Media Tensione e in Bassa Tensione (la cosiddetta forza motrice) è previsto uno sconto unico pari a 1,40 cent.€ al kWh.
- Non viene riconosciuto alcuno sconto alle utenze con due livelli di impegno di potenza relativamente alle utilizzazioni del periodo invernale nel quale siamo maggiormente dipendenti dalle forniture della rete nazionale.
- Per l'illuminazione pubblica, infine, viene riconosciuto uno sconto di 1,45 cent.€ al kWh.

Per la liquidazione delle proprie spettanze i Soci sono invitati a contattare gli uffici sociali.

RAPPORTI CON LA COLLETTIVITÀ

L'applicazione dei principi cooperativistici e della mutualità si esplica anche mediante la destinazione agli enti ed associazioni del territorio, nei quali i Soci esprimono la loro presenza, di contributi e liberalità per scopi sociali di assistenza e beneficenza, di promozione della cultura e dell'arte, di supporto alle organizzazioni locali che si occupano della pratica sportiva.
Questi interventi vengono integrati con quelli volti al sostegno di iniziative e manifestazioni specifiche anche mediante forme di sponsorizzazione commerciale.

Arte, cultura, storia, tradizioni e formazione, iniziative dei comuni – 18.000 € circa sono stati erogati ai circoli culturali e ricreativi, alle corali, alle parrocchie ed ai Comuni.

Sport – 12.800 € circa. Destinatarie del sostegno sono le associazioni e società locali che coinvolgono i giovani nella pratica sportiva.

Volontariato e solidarietà in ambito civile e sociale – 8.700 € circa sono stati erogati alle associazioni dei donatori di sangue, alle organizzazioni di assistenza degli ammalati ed in occasione di manifestazioni di solidarietà quali quella della Telethon, alle famiglie dei Soci utenti nelle quali è stata registrata una nascita nel 2003.
È nella tradizione e nelle finalità della Cooperativa l'apertura ai giovani ed al mondo della scuola cosicché, durante l'anno, sono stati ospitati studenti per "stages" di formazione e visite alle centrali di produzione.

SINTESI DELL'ATTIVITÀ SVOLTA

TARIFFE DELL'ENERGIA ELETTRICA

Col 2004 è iniziato il secondo periodo di regolazione in applicazione del nuovo sistema tariffario previsto dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Per il mese di gennaio l'Autorità ha sostanzialmente disposto la proroga dell'applicazione delle opzioni tariffarie relative al servizio di trasporto già in vigore nel 2003; dal mese di febbraio per le utenze "altri usi" sono state applicate le nuove tariffe mantenendo le opzioni tariffarie preesistenti. Dal mese di luglio sono state applicate le nuove opzioni tariffarie relative al servizio di distribuzione.
I criteri di strutturazione delle tariffe mirano sempre più ad una precisa ripartizione dei corrispettivi in aderenza a quelli che risultano gli oneri afferenti ad ogni singola attività dell'articolato sistema elettrico nazionale. Sono individuate pertanto le componenti per la generazione e la vendita dell'energia, per il dispacciamento, per la trasmissione, per la misura, per l'impegno di potenza e per gli oneri connessi con la distribuzione (trasformazione, oneri di gestione delle reti e contabilizzazione dei consumi). Tutto ciò per predisporre il sistema alla crescente liberalizzazione del mercato elettrico e conseguentemente ad una congrua ripartizione degli oneri e dei ricavi.
È noto, infatti, che nell'ambito del processo di graduale liberalizzazione del mercato, a partire dal mese di luglio scorso, possono uscire dal cosiddetto mercato vincolato tutti i clienti con partita IVA. Ciò significa che costoro possono scegliere di continuare ad acquisire l'energia dal distributore locale oppure acquisirla da un fornitore grossista, fermi restando i servizi forniti dal distributore locale al quale vanno versati i corrispettivi spettanti.

Le forniture per usi domestici sono sempre regolate dalle tariffe previste dall'Autorità che, diversamente da quanto aveva inizialmente previsto, non ha ancora emanato le regole e le tariffe da applicare alla fascia di utenza a minor reddito che rappresenta una fase propedeutica all'introduzione delle opzioni tariffarie anche per le utenze domestiche come già avviene per le altre tipologie di utenza.

Le forniture per usi non domestici sono regolate dalle opzioni tariffarie adottate dalle singole aziende distributrici, che devono sottostare ai vincoli definiti dall'Autorità cui vengono sottoposte per approvazione.

Le modalità di acquisto e di cessione dell'energia elettrica nel corso dell'anno hanno subito più d'una variazione in conseguenza dell'ingresso nel sistema elettrico dei nuovi operatori previsti dalla legislazione del settore; basti pensare alla società Acquirente Unico ed alla società Gestore del Mercato Elettrico che si affiancano al già noto Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale i cui compiti, un tempo, erano totalmente svolti dall'Enel.

Forniture ai Soci. Come in passato, si è stabilito di proseguire nell'applicazione ai Soci di strutture tariffarie analoghe a quelle previste per i Clienti del mercato vincolato, confermando ancora la riduzione sul prezzo dell'energia grazie alla disponibilità di autoproduzione. Sono stati pure confermati i correttivi atti da un lato a graduare l'impatto dei corrispettivi per le quote fisse sulle piccole utenze di forza motrice con potenza fino a 6 kW e, dall'altro, a limitare la riduzione degli introiti mediante un prelievo sui consumi di tutta l'utenza (componente conto tariffa), diversificato a seconda del tipo di utilizzazione.
Le componenti tariffarie per gli oneri generali del sistema elettrico ("A" e "UC" relative ai corrispettivi fissi ed ai corrispettivi di energia) non sono state richieste ai Soci nella previsione di una situazione di autosufficienza della produzione rispetto ai consumi che è stata favorevolmente confermata nella verifica annuale.
I vantaggi conseguiti dai Soci grazie ai risparmi per minori esborsi sono consistenti, risultando pari a circa 654.600 € per l'esenzione della parte di tariffa correlata ai costi di produzione convenzionali e delle componenti per gli oneri generali del sistema elettrico ("A" e "UC" relative all'energia e ai corrispettivi fissi); ad essi si aggiungono circa 27.550 € per l'esenzione dell'imposta erariale alle utenze di forza motrice per un totale di circa 682.150 €.

QUALITÀ DEL SERVIZIO ELETTRICO

Pur in presenza di un costante impegno dell'azienda per il miglioramento della qualità del servizio, il consuntivo per l'anno 2004 non è favorevole, avendo risentito sia di cause esterne (mancata alimentazione da altro esercente e danni alle linee elettriche causati da terzi) sia delle lunghe interruzioni dovute alle avversità atmosferiche, con eccezionali nevicate, che si sono abbattute nel comprensorio della nostra distribuzione nei mesi di novembre e dicembre.

PRODUZIONE – DISTRIBUZIONE – VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

Nell'anno 2004 la produzione degli impianti sociali è stata ragguardevole; infatti con quelli preesistenti sono stati generati 37,5 milioni di kWh (raggiungendo quasi i livelli massimi storici) ed inoltre, con l'entrata in servizio del nuovo impianto di Noiariis, si sono aggiunti altri 6,4 milioni di kWh per un totale complessivo di quasi 44 milioni di kWh. Rispetto al 2003, che è stato caratterizzato da una esigua produzione, si registra un incremento di ben 14 milioni di kWh.
Le vendite di energia ai clienti consumatori finali assommano a circa 16,7 milioni di kWh e sono aumentate globalmente

(Soci e non Soci) del 4,3% rispetto al 2003. Nel dettaglio si evidenziano incrementi per gli usi domestici (+3,4%) e per l'illuminazione pubblica (+6,25%) ed una sostanziale stabilità dei consumi per gli altri usi (forza motrice) nell'insieme di quelli in Bassa e in Media Tensione.
La quota relativa ai consumi dei soli Soci ricalca le variazioni percentuali sopra indicate e segna un aumento complessivo del 5,5%, quella delle utenze dei non Soci è ridotta dello 0,6% (incrementano del 2,8% gli usi domestici ma si riducono del 7% gli altri usi).
Le vendite di energia di eccedenza al soggetto pubblico che ha l'obbligo di ritirala (per un periodo il GRTN e successivamente l'AU) sono sensibilmente aumentate grazie alla maggior produzione dei nostri impianti; ciò ha permesso un minor ricorso alle forniture di integrazione, acquisite presso l'Enel e l'AU, per l'alimentazione delle nostre utenze nei periodi di magra. Complessivamente sono stati ceduti 28 milioni di kWh ed acquistati 2 milioni di kWh. I valori esposti sono al netto delle compensazioni effettuate mensilmente per fascia oraria; i valori risulterebbero più elevati se si conteggiassero i movimenti fisici dell'energia.
Il valore dei ricavi di questo settore è pari a circa 3.080.000 €.
Va segnalato che, rispetto all'anno precedente, i ricavi per l'energia fatturata ai clienti vincolati e Soci, pur in presenza di un incremento dei consumi, subiscono una lieve flessione determinata dalla riduzione delle tariffe, mentre i ricavi per l'energia ceduta alla rete nazionale registrano un forte incremento dovuto alla maggior produzione degli impianti cui ha significativamente contribuito anche quello di Noiariis.
Inoltre per l'energia generata dall'impianto di Noiariis si ha diritto, nei primi otto anni di esercizio, ad un incentivo, riconosciuto per la produzione da fonte rinnovabile, mediante l'assegnazione dei cosiddetti certificati verdi. Per la produzione relativa al terzo quadrimestre (2.500.000 kWh) sono stati assegnati 50 certificati verdi che, ceduti nella specifica borsa telematica istituita presso il Gestore del Mercato Elettrico, hanno determinato un ulteriore ricavo pari a oltre 240.000 €.

OPERE PER CONTO PROPRIO

Nell'esercizio sono state realizzate opere ed interventi vari dei quali si riportano di seguito i più significativi con le corrispondenti spese.
Spostamento di un tratto di linea aerea a 20kV nell'area PIP in località "Manaces" del Comune di Paluzza per un importo di circa 18.000 €.
Predisposizione per l'interramento di un tratto di linea di distribuzione a 220/380V in Via Di Sot a Cercivento per un importo di circa 15.400 €.
Predisposizione per l'interramento di un tratto di linea di distribuzione a 220/380V nella frazione di Stalis in Comune di Ravascletto per un importo di circa 5.800 €.
Esecuzione di attraversamenti della S.S. 52 bis con macchina spingitubo in località Moscardo e Ponte di Sutrio in Comune di Paluzza per il potenziamento della rete di distribuzione per un importo di circa 10.800 €.
Realizzazione di un tratto di linea a servizio di vari insediamenti rurali in località "Suart" sul Monte Zoncolan in Comune di Sutrio per un importo di circa 5.300 €.
Esecuzione di attività in ambito impiantistico e vari lavori relativi all'impianto idroelettrico di Noiariis per un importo di circa 90.000 € che comprende le prestazioni del nostro personale per circa 3.500 ore.

LAVORI ESEGUITI PER CONTO TERZI

Sono proseguiti gli adeguamenti degli impianti elettrici alle norme CEI imposti dall'applicazione della Legge 46/90. Questi, insieme alle nuove realizzazioni nel settore impiantistico, hanno portato ad una discreta attività con prestazioni per conto terzi che nell'anno 2004 hanno sfiorato le 9.000 ore ed un valore della produzione di circa 443.000 €.

- Completamento degli impianti elettrici del Cinema Daniel di Paluzza.
- Ricostruzione dell'impianto di illuminazione pubblica in Comune di Forni Avoltri.
- Realizzazione dell'impianto di illuminazione di uno stabilimento industriale a Tolmezzo.
- Sostituzione dell'impianto di illuminazione della scuola media statale "Angelo Matiz" di Paluzza.
- Installazione di illuminatori testaletto in un reparto della Casa di Riposo di Paluzza.
- Adeguamento impianti elettrici spogliatoi e palestre dei plessi scolastici del Comune di Paluzza.
- Realizzazione impianto elettrico all'interno del fabbricato già adibito a latteria sociale a Raveo.
- Realizzazione impianti elettrici a servizio di uno stabilimento industriale a Paluzza.
- Rifacimento degli impianti elettrici all'interno degli spogliatoi del campo sportivo di Paluzza.
- Lavori vari e di manutenzione presso un complesso industriale di Tolmezzo.
- Servizio di manutenzione gestione e controllo delle centrali idroelettriche della Comunità Montana della Carnia.

Permangono anche nel decorso esercizio la congiuntura sfavorevole nel settore della produzione industriale e delle costruzioni come pure la generale stagnazione che caratterizza tutta l'economia italiana; i riflessi negativi coinvolgono anche l'impiantistica e conseguentemente la nostra attività. In tale situazione, che ci auguriamo non abbia a durare a lungo, le commesse in portafoglio sono risicate, tant'è che si può affermare che "navighiamo a vista", cosicché anche nei prossimi mesi si darà maggiore spazio alle attività per conto proprio.

ATTIVITÀ DI RICERCA E DI SVILUPPO

Per il settore dell'impiantistica sono state costantemente esperite le azioni volte alla fidelizzazione ed allargamento della clientela; ciò ha consentito l'aggiudicazione di alcuni appalti di lavori e di servizi tra cui quello relativo alla manutenzione, gestione e controllo delle centrali idroelettriche della Comunità Montana della Carnia che è stato svolto per tutto il 2004 ed è tuttora in corso.

Impianto idroelettrico di Noiariis – Le opere e le forniture per la realizzazione dell'impianto idroelettrico di Noiariis (essenzialmente costituito da opere di adduzione e vasca di carico, condotta forzata, edificio centrale con le opere di restituzione e macchinario elettromeccanico), appaltate alla fine del 2002, sono state ultimate. Grazie alle capacità dei tecnici, delle imprese, e delle maestranze tutte, nel mese di febbraio del 2004 sono state effettuate le prime prove di esercizio in parallelo con la rete SECAB ed il 1° marzo è stata generata la prima significativa produzione; tale risultato si è concretizzato in soli 16 mesi.
Il costo complessivamente sostenuto per acquisto e asservimenti di terreni, spese tecniche, opere civili, acquisto delle tubazioni della condotta forzata, fornitura e posa delle apparecchiature elettromeccaniche, elettroniche ed informatiche, realizzazione di impianti e reti elettriche e di trasmissione dati è di circa 7.300.000 €; è coperto parzialmente con mutuo FRIE per 4.338.000 € (rimborsabile in 10 anni con rate semestrali), la parte restante è stata coperta con mezzi propri.
Il 23 ottobre scorso abbiamo effettuato la cerimonia d'inaugurazione che ha registrato una entusiastica e numerosa partecipazione di Soci e Autorità che ci hanno espresso lusinghieri apprezzamenti non solo per gli aspetti progettuali, architettonici e tecnologici ma anche per l'attenzione riservata all'ambiente e per la sensibilità che ha contraddistinto la scelta di collocare nella centrale delle raffinate opere d'arte musiva.
Gli ultimi lavori per la sistemazione di alcuni terreni e per i relativi inerbimenti, rinviati per l'effettuazione nella stagione più idonea, sono in fase conclusiva.
L'opera di difesa spondale, costituita da una scogliera in massi alla destra orografica del torrente But per uno sviluppo di circa 75 m di lunghezza (50 m a monte e 25 m a valle dello scarico), prevista per la maggior garanzia della sicurezza dell'edificio della centrale, è stata progettata ed assoggettata all'iter autorizzativo che è prossimo alla conclusione. Seguirà a breve l'appalto dei lavori.

Nuovo punto di scambio con la rete nazionale a 132 kV – Cabina primaria 132/20 kV – La progettazione dell'opera è stata portata avanti celermente in sinergia tra le nostre risorse interne ed i professionisti incaricati. Rispetto alle ipotesi iniziali il progetto è stato ricalibrato prevedendo nella cabina primaria maggiori possibilità di ulteriore sviluppo della rete elettrica ed un'estensione dell'intervento di interramento delle linee esistenti; inoltre, accanto alla posa della fibra ottica per il collegamento della cabina primaria con la sede e gli impianti di produzione esistenti, si prevede la predisposizione delle strutture di base per lo sviluppo futuro di una rete di telecomunicazioni su fibra ottica. L'importo stimato per la realizzazione della cabina primaria, per l'acquisizione delle parti elettromeccaniche e di quelle di automazione, nonché quello previsto per il raccordo delle linee in MT è pari a circa 2.600.000 €.
Per finanziare parte di questa realizzazione e parte di quella relativa agli interventi di ricerca e sviluppo tecnologico (della cui domanda di contributo presentata per il bando Regionale Obiettivo 2 si riferisce più avanti) è stata presentata la domanda di mutuo (che è ora in fase istruttoria presso il Mediocredito del Friuli Venezia Giulia) a valere sui fondi FRIE per un importo di circa 2.000.000 €. Se la domanda di contributo Obiettivo 2 sarà accolta, verrà corrispondentemente ridotta la quota di finanziamento a mutuo; per la parte rimanente si farà ricorso a mezzi propri.
Nel mese di ottobre scorso, previo esperimento di gara e trattativa, sono state appaltate le opere civili e, nel mese di dicembre, è stata perfezionata l'acquisizione di alcuni terreni utili per la viabilità di accesso al sito nel quale si sviluppa la struttura. Successivamente è stata effettuata la gara e conclusa la trattativa per l'affidamento delle opere e apparecchiature elettromeccaniche nonché dell'hardware e del software di telecontrollo e telegestione che si innesta nel più ampio sistema di supervisione centrale. Resta da completare la progettazione relativa agli spostamenti, per il collegamento in cavo interrato alla cabina primaria, della parte terminale delle linee in MT. Ciò costituirà un significativo contributo al miglioramento dell'impatto visivo grazie allo smantellamento di alcuni tratti di linee aeree e dei relativi sostegni.
Si sta operando alacremente con l'obiettivo di effettuare la graduale messa in servizio della cabina primaria fin dagli ultimi mesi dell'anno in corso.

Impianto pilota di cogenerazione e teleriscaldamento – L'iniziativa congiunta con la Comunità Montana della Carnia, finalizzata alla produzione di energia elettrica e termica mediante un impianto di cogenerazione (alimentato a gas), annunciata nell'Assemblea dell'anno scorso, sta prendendo corpo. Infatti, pur in carenza di alcuni pronunciamenti normativi, capaci di influenzare favorevolmente il risultato di gestione, si è concordemente stabilito di procedere con la sperimentazione confermando l'installazione dell'impianto nel sito individuato in seconda battuta nell'area prossima alla centrale termica della "Casa di riposo" di Paluzza. A tal scopo sono stati messi a punto gli accordi tra i soggetti coinvolti.
La realizzazione dell'opera comporterà un investimento complessivo di circa 700.000 €, la parte di nostra competenza comporta un investimento di circa 350.000 €.
Questo primo impianto pilota permetterà di valutare puntualmente i risultati tecnici e della gestione anche ai fini di una eventuale replicazione sul territorio.

INVESTIMENTI PER COMPLETAMENTO, RINNOVO E AMMODERNAMENTO ATTREZZATURE

Nel corso dell'esercizio si è provveduto ad arredare i locali della casa Garibaldi destinati al personale, si è provveduto inoltre ad attrezzare l'officina e a rinnovare le attrezzature e dotazioni d'uso corrente obsolete.

Sistema di protezione, controllo e supervisione impianti - Gli investimenti, per i quali era stata presentata la domanda di contributo a valere sui fondi Obiettivo 2 per interventi di ricerca e sviluppo tecnologico, sono stati avviati, anche se il progetto non è stato incluso tra quelli ammessi alla prima tranche di erogazione dei contributi.

Infatti, oltre a quanto riferito sulle implementazioni hardware e software connesse con la nascita della nuova cabina primaria 132/20kV, a fine anno è stato emesso l'ordine per lo studio e l'implementazione di quanto necessita per il rinnovo del sistema di telecontrollo dei maggiori impianti di produzione per un ulteriore importo di circa 370.000 €.

Come è noto, l'architettura del nuovo sistema è stata prevista fin dalla fase delle scelte preliminari alla realizzazione dell'impianto di Noiariis che ne ha costituito il primo tassello. In tale occasione sono stati previsti e realizzati anche i primi collegamenti mediante fibra ottica da utilizzare per il trasporto di dati, segnali e fonia; come detto, in fase di interramento delle linee elettriche, si svilupperanno anche nuovi collegamenti in fibra ottica.

Com'era nelle previsioni, una ad una si aggiungono le varie tessere che compongono questo delicato sistema di supervisione finalizzato alla gestione della complessa struttura aziendale che si articola con gli impianti di produzione, i punti di connessione con la rete nazionale, la cabina primaria e le cabine dislocate nella rete di distribuzione. Oltre alla telegestione delle automazioni, verranno effettuati il monitoraggio e la registrazione delle interruzioni nell'erogazione dell'energia.

ATTIVITÀ SEZIONE PRESTITI SOCI – GESTIONE FINANZIARIA

L'attività della sezione presenta un andamento caratterizzato da una continuità dei rapporti con un moderato ricambio dei Soci prestatori; è pressoché costante anche l'entità dei depositi che, al 31/12/2004, ammonta a oltre 2.980.000 €; anche il numero dei Soci prestatori è stabile e risulta pari a 233.

Le disponibilità liquide collocate in titoli obbligazionari coprono quasi interamente il debito verso i Soci prestatori e rappresentano un'utile risorsa per i nuovi investimenti.

L'insieme della gestione finanziaria risente dei crescenti oneri per interessi sui finanziamenti acquisiti e per i costi dei servizi bancari e postali registrando un saldo passivo di circa 84.000 €.

SITUAZIONE DEL PERSONALE

L'organico del personale al 31 dicembre 2004 risulta costituito da 24 unità così ripartite: 15 operai, 8 impiegati ed 1 dirigente.

SICUREZZA SUL LAVORO E TUTELA DELLA SALUTE DEI LAVORATORI

Nell'esercizio decorso sono state effettuate le azioni di miglioramento e tutela della sicurezza e salute dei lavoratori mettendo in atto i presidi previsti dalla 626/94. Inoltre, in ottemperanza a quanto previsto dal decreto del Ministero della Salute n. 388/2003, è stata effettuata la formazione del personale e l'organizzazione del servizio relativi al pronto soccorso aziendale.

RELAZIONI SINDACALI

Il contratto collettivo provinciale per le aziende elettriche minori è andato alla scadenza naturale il 31/12/2003. Com'era stato annunciato, si è proceduto, d'intesa con le altre aziende locali e con le organizzazioni sindacali, alla migrazione verso il contratto unico di settore che vige presso l'Enel, le altre aziende di distribuzione di energia elettrica (ex municipalizzate) e le aziende di produzione e trasporto (Edipower, Edison, ecc.). La lunga trattativa si è conclusa nel mese di agosto con applicazione del nuovo contratto a decorrere dal 1° luglio. Nonostante il processo di graduale avvicinamento, portato avanti negli anni scorsi, l'entrata a regime comporta dei significativi incrementi del costo del lavoro. Nei mesi successivi sono proseguiti gli incontri tra le parti per la discussione di nuovi istituti non senza qualche momento di tensione che anche i Soci hanno percepito durante l'Assemblea straordinaria indetta per l'adeguamento dello Statuto sociale.

Alla fine del 2004 è stato rinnovato anche il contratto dei dirigenti di azienda con l'introduzione di nuovi modelli di applicazione che sono stati regolarmente messi in atto comportando inevitabilmente maggiori oneri per l'azienda.

RAPPORTI CON LE COOPERATIVE E GLI ALTRI SOGGETTI DEL SETTORE ELETTRICO

Gli ambiti in cui operiamo sono caratterizzati da un periodo di vorticosi cambiamenti per cui l'evoluzione normativa deve essere quotidianamente monitorata stante il rischio che le nuove regole possano irrimediabilmente penalizzare le Istituzioni come la nostra. In tal senso le relazioni che si sono da tempo consolidate tra le Cooperative Elettriche dell'Arco Alpino rivestono un'importanza essenziale ed un ruolo insostituibile.

Nel mese di giugno è tornato a Paluzza, da dove era partito nel 1998, il periodico Convegno, con sede itinerante, delle Cooperative Elettriche. Anche in questa occasione, assieme agli approfondimenti dei temi legati alla riforma del diritto societario, vi è stata la necessità di una vibrante presa di posizione delle Cooperative per la difesa delle peculiarità che contraddistinguono i rapporti con i propri Soci in ordine alla produzione e autoconsumo dell'energia elettrica. Emergeva allora un proble-

ma, ancora non del tutto risolto, sulle metodologie adottate dall'Acquirente Unico e sui "percorsi", dal medesimo imposti, nei vari passaggi dell'energia dal momento della produzione a quello della fornitura.
Per riaffermare e difendere il diritto delle Cooperative a veicolare ai propri Soci l'energia autoprodotta, salvaguardando i benefici che ne derivano, è stato necessario promuovere un ricorso presso il TAR Lombardia contro la delibera n. 78/04 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Si confida che una revisione della normativa possa accogliere le nostre istanze.

RAPPORTI CON ALTRE SOCIETÀ

La Cooperativa non ha azioni proprie e non ha Società controllanti né Società controllate.

SOCIETÀ COLLEGATE

Karlington Motors s.r.l. – I rapporti con questa Società riguardano essenzialmente la fornitura di energia elettrica e le prestazioni nell'ambito dell'impiantistica. Le relazioni sono caratterizzate dal perseguimento dei comuni obiettivi di consolidamento dell'attività aziendale e dei conseguenti livelli occupazionali che, nella perdurante congiuntura sfavorevole, non senza difficoltà vengono mantenuti. Anche per tale ragione si è concordemente ritenuto opportuno differire ulteriormente la cessione del complesso immobiliare già appartenuto alla EAB S.r.l. dove la Karlington Motors svolge l'attività. La Karlington Motors si conferma una importante realtà che conta una ventina di addetti.

AMBIENTE E ENERGIA - INIZIATIVE IN ATTO E TUTELA DELLA SOCIETÀ

Sulle problematiche concernenti le liquidazioni dei sovraccanoni richiesti dagli Enti Locali ed il Deflusso minimo vitale sono proseguite, da un lato, le iniziative di tutela degli interessi della Società in precedenza intraprese e dall'altro sono stati avviati gli adempimenti previsti dalla normativa. Per gli oneri pendenti, attribuibili a queste iniziative, sono stati effettuati gli opportuni accantonamenti.

FATTI DI RILIEVO INTERVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO
NUOVI BANDI OBIETTIVO 2

La Regione Friuli-Venezia Giulia ha emesso nuovi bandi su settori di intervento di nostro interesse per i quali sono state istruite e presentate le relative domande di contributo.
Aiuti agli investimenti delle imprese industriali - In riferimento all'emissione del bando Regionale per la concessione degli aiuti pubblici alle imprese situate nelle aree di intervento Obiettivo 2 sono state presentate due domande per la realizzazione di due linee in media tensione:
una per il collegamento della cabina primaria di Paluzza (in corso di realizzazione) con la centrale Fontanon in frazione Timau, mediante una nuova linea interrata, per un importo di € 950.000;
l'altra per la controalimentazione del polo sciistico dello Zoncolan, in Comune di Sutrio, grazie ad un collegamento alla rete aziendale con linea interrata attestata alla centrale di Noiariis, per un importo di € 420.000.
L'eventuale contributo è pari al 15% e verrà calcolato sull'importo ammissibile a finanziamento che è pari al 90% dell'investimento.
Contributi per l'acquisizione di servizi reali - In relazione alla volontà di collocare l'energia prodotta dagli impianti sociali, che eccede i fabbisogni della propria rete di distribuzione, presso le utenze di clienti Soci, ubicate al di fuori della zona di distribuzione, verrà commissionato uno specifico studio. I quesiti ai quali lo studio dovrà dare puntuali risposte spaziano da quelli di carattere normativo a quelli di carattere economico, commerciale e gestionale. A tal scopo è stato individuato un gruppo di professionisti coi quali sono state poste le basi per un rapporto di collaborazione in regime consulenziale.
Tale iniziativa è stata inserita in un progetto previsto dal bando Obiettivo 2, per l'acquisizione di servizi reali, che finanzia le domande accolte, fino al 50% della spesa ammessa per consulenze strategiche per lo sviluppo, l'innovazione e l'internazionalizzazione delle imprese.
Nella medesima domanda è stato inserito anche lo studio di fattibilità per l'introduzione di un sistema informatico aziendale innovativo.

PROGRAMMAZIONE DI ATTIVITÀ PER L'ESERCIZIO 2005

PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA

Questa prima parte dell'anno è caratterizzata da modesti livelli di produzione che sono tipici del periodo; alla fine del trimestre si registra un valore complessivo della produzione pari a circa 4,3 milioni di kWh.

OPERE PER CONTO PROPRIO

Gli interventi più significativi riguarderanno quelli già a suo tempo programmati, quelli di cui si dà conto in altra parte della relazione ed inoltre:

- Manutenzione di un tratto del canale di adduzione dell'acqua alla centrale di Enfretors.
- Ultimazione dell'interramento di un tratto di linea di distribuzione in BT in Via di Sot e Plan da Farie in Comune di Cercivento.
- Interramento di un tratto di linea di distribuzione in BT in Comune di Treppo Carnico.
- Nuova cabina di trasformazione e relative linee in BT a servizio degli insediamenti rurali in località "Loter - Suart" sul Monte Zoncolan del Comune di Sutrio.
- Interramento di un tratto di linea a 20kV presso la nuova zona artigianale del Comune di Cercivento e costruzione della cabina di trasformazione a servizio delle attività produttive.
- Predisposizione interramento di un tratto di linea a 20kV in Comune di Treppo Carnico in concomitanza con l'ampliamento dell'impianto di pubblica illuminazione.

LAVORI PER CONTO TERZI

Come è stato riferito nella prima parte della relazione, il portafoglio ordini dei lavori per conto terzi non raggiungeva a fine anno la consistenza abituale e nel primo trimestre la situazione non è migliorata. Le commesse sono costituite per lo più da realizzazioni di nuovi impianti elettrici e dalla revisione di quelli esistenti; provengono da privati, da aziende e da enti pubblici.
Le commesse più significative già acquisite sono: manutenzione, gestione e controllo degli impianti idroelettrici di proprietà della Comunità Montana della Carnia; lavori di manutenzioni varie presso un complesso industriale – Tolmezzo; realizzazione impianto elettrico sede protezione civile – Amaro; realizzazione impianto elettrico abitazione bifamiliare – Sutrio; lavori di manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti elettrici della Casa di Riposo – Paluzza; realizzazione impianto elettrico abitazione – Treppo Carnico; completamento lavori su impianti elettrici iniziati nell'anno scorso.

NUOVA NORMATIVA SULLA PRIVACY

Il 1° gennaio 2004 è entrato in vigore il Codice della privacy (testo unico che riunisce tutta la normativa sulla tutela dei dati personali sostituendo la Legge 675/96) promosso dal Decreto Legislativo 30 giugno 2003, n. 196. In base alla normativa è stato predisposto e adottato il Documento Programmatico sulla Sicurezza ed organizzato uno specifico corso di formazione per il personale che effettua trattamenti di dati personali.
Gli altri adempimenti previsti saranno conclusi nei termini prescritti.

SISTEMA INFORMATIVO AZIENDALE

Nel settore in cui operiamo sono intervenuti significativi cambiamenti normativi, procedurali e gestionali. La rapida evoluzione degli scenari operativi implica, inoltre, l'assunzione di decisioni importanti in tempi ristretti. L'azienda deve pertanto disporre di idonei sistemi informativi atti a supportare l'Amministrazione nel suo operato.
L'attuale sistema informativo aziendale è stato implementato, per le funzioni gestionali, diversi anni fa; successivamente, a quello originario, sono stati accostati i software per nuove o diverse funzioni. Si sente ora la necessità di procedere ad un aggiornamento e razionalizzazione dell'intero sistema informativo che costituisce un fondamentale strumento di pianificazione e gestione aziendale.
Per le delicate incombenze che ci attendono su questo versante ed in considerazione della sempre maggiore diffusione dei sistemi informatici nelle attività quotidiane, è stata individuata una figura professionale, specializzata nelle discipline informatiche, che è stata assunta in sostituzione di un impiegato che è andato in quiescenza.
Una forte evoluzione è in corso anche sui sistemi di misura dell'energia. Il mercato offre dispositivi in grado di fornire dati coi quali possono essere effettuate a distanza varie operazioni, tra cui i conteggi dei consumi da una sede centralizzata, senza l'invio di personale presso l'utenza. I contatori elettronici di nuova generazione permettono infatti la telelettura e la telegestione con la conseguente facoltà, per il distributore, di offrire ai clienti opzioni tariffarie più articolate di quelle attuali.
Anche in questo campo dovremo stare al passo, prevedendo investimenti in risorse umane e finanziarie.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Quanto sopra esposto, le analisi effettuate sui dati del primo trimestre, soprattutto per quanto riguarda l'attività principale in campo energetico, fanno ritenere che, nel corrente anno 2005, vi sarà un andamento complessivamente favorevole per la gestione della Cooperativa e un risultato economico positivo anche in presenza di una contrazione dei lavori per terzi che troverà idonea compensazione con i lavori da eseguire per nostro conto.

INVESTIMENTI STRAORDINARI - RAPPORTI CON ALTRI SOGGETTI OPERANTI NEL SETTORE ELETTRICO

Le aperture mostrate dall'Enel riguardo alla possibilità di cessione della rete e delle utenze del Comune di Sutrio e del Cliente Siot in Comune di Paluzza (di cui è stato riferito nell'Assemblea dell'anno scorso) hanno avuto positivo e concreto seguito nei successivi contatti nei quali ci è stato sottoposto il "Business plan" da cui discendono le valutazioni di carattere economico.
Sono già stati programmati nuovi incontri per la prosecuzione dell'esame dei documenti e per l'avvio della trattativa commerciale che riteniamo possa approdare ad un punto di incontro.

SOCIETÀ DI GESTIONE E FORNITURA DI SERVIZI IN AMBITO ENERGETICO

Le peculiarità del settore energetico richiedono, a chi vi si trova ad operare, una approfondita conoscenza della normativa, dei sistemi tariffari, delle regole tecniche e commerciali senza la quale la gestione non raggiunge il necessario livello di professionalità e affidabilità. D'altro canto, anche per quanto concerne le attività operative di conduzione degli impianti, sono necessarie un'adeguata formazione e specializzazione delle maestranze.
Nel nostro comprensorio non tutti gli operatori del settore riescono a mettere insieme vantaggiosamente tutte queste risorse all'interno della propria realtà aziendale. Molto spesso i costi di struttura ne sconsigliano l'adozione per ragioni dimensionali e di scala.
Se si riuscisse a fondere più risorse in un'unica iniziativa imprenditoriale, gli operatori locali del settore (Enti, Società e Privati), costituirebbero una "massa critica". In tal modo essi potrebbero beneficiare di una struttura efficiente e sicuramente all'altezza delle aspettative.
A questo punto riteniamo opportuno aprire un tavolo di lavoro al quale dovrebbero sedere, insieme a noi, la Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra, la Comunità Montana della Carnia e gli altri soggetti locali interessati all'iniziativa.
Effettuate le dovute analisi, compiute le opportune verifiche, ci si può attendere interessanti sviluppi e concreti risultati.

CONCLUSIONE

L'esercizio decorso è stato caratterizzato da una eccezionale concentrazione di eventi che hanno impegnato sia la struttura operativa aziendale sia gli amministratori e i Soci. Infatti, oltre agli impegni ordinari, si è fatto fronte a quelli straordinari relativi all'organizzazione del Convegno delle Cooperative Elettriche, al rinnovo del contratto di lavoro con migrazione da quello Provinciale a quello Unico Nazionale, alla conclusione dei lavori e inaugurazione dell'impianto di Noiariis ed infine all'Assemblea straordinaria per l'adozione del nuovo Statuto sociale.
L'esercizio è stato molto proficuo anche sul piano dei risultati della gestione. Va notato però che, pur in presenza di significativi introiti, che come si è detto sono stati essenzialmente determinati dall'entrata in produzione del nuovo impianto di Noiariis e dalla elevata produzione degli impianti esistenti, il risultato d'esercizio è di poco superiore a quello dell'anno precedente a causa dell'impatto degli ammortamenti del nuovo impianto. L'utile netto, invece, risulta inferiore per la maggiore incidenza delle imposte che, in questo esercizio, non possono far conto su alcun residuo beneficio agevolativo.
In tale situazione si è ancora potuto riversare una cospicua ricaduta di benefici sui Soci. Infatti, nel bilancio che vi proponiamo di approvare, sono previsti sconti per i Soci sull'energia consumata per un ammontare complessivo di circa 183.000 €. Aggiungendo a questi valori il risparmio pari a oltre 682.000 €, di cui si è detto nell'apertura di questa relazione, si raggiunge anche quest'anno una cifra ragguardevole di 865.000 € a beneficio dei Soci consumatori che mediamente realizzano un risparmio di circa il 50% sul prezzo dell'energia.
La generalità dei Soci riceve inoltre un dividendo e la rivalutazione delle proprie azioni per un totale di ulteriori 21.300 €.
Come si evince dalla relazione, sono stati portati avanti con continuità tutti i progetti avviati ed altri sono stati intrapresi.
Ai Soci che ci hanno sempre dato fiducia e sostegno esprimiamo il grazie più sentito.
Ringraziamo altresì tutte le maestranze, gli impiegati amministrativi e tecnici, il direttore Ferdinando Di Centa, per l'impegno che hanno profuso nell'espletamento delle loro mansioni. Ringraziamo i componenti del Collegio Sindacale per l'apporto dato nello svolgimento dei compiti loro affidati dallo Statuto. Il Presidente ringrazia infine il Vicepresidente Alberto Orsaria e tutti i colleghi del Consiglio di Amministrazione.

PROPOSTA DEL CONSIGLIO D'AMMINISTRAZIONE PER LE DELIBERAZIONI DA ADOTTARE DALL'ASSEMBLEA DEI SOCI

Signori Soci, invitiamo l'Assemblea ad approvare l'operato del Consiglio che ha stabilito di non riconoscere lo sconto sui consumi di energia a quei Soci che alla fine dell'esercizio di riferimento presentano morosità superiori a 1.500 €, non ancora sanate al momento della redazione del bilancio di esercizio da parte del Consiglio di Amministrazione.
Invitiamo altresì l'Assemblea ad approvare la nuova misura della quota di ingresso per i nuovi Soci al valore di € 125,00.
Invitiamo inoltre l'Assemblea ad approvare il Bilancio nelle sue componenti (Stato Patrimoniale - Conto Economico e Nota Integrativa) e proponiamo che l'utile netto di esercizio di € 289.890,05 venga ripartito nelle seguenti misure:
il 30% circa, pari a € 86.967,00, alla riserva legale, come da art. 2545-quater C.C.;
il 3%, pari a € 8.697,00, da corrispondere ai fondi mutualistici per la promozione e lo sviluppo della cooperazione di cui al comma 4 dell'art. 11 della Legge 59/92;
€ 13.199,24 quale dividendo ai Soci con la proporzione del 3,5% sul capitale sociale;
€ 8.093,23 quale rivalutazione gratuita delle azioni dei Soci, nella misura massima ammessa, applicando l'indice annuo di variazione dei prezzi al consumo, decorrente dal 1° gennaio al 31 dicembre 2004, pari al 2%;
€ 142.933,58 alla riserva indivisibile ai sensi dell'art. 12 della Legge 904/77;
il rimanente importo, pari a € 30.000,00, da devolversi a fini mutualistici, di beneficenza e di istruzione, dando mandato al Consiglio di Amministrazione di effettuare l'opportuna ripartizione.

SCHEMA DI BILANCIO D'ESERCIZIO 2004

SECAB Società Cooperativa
Capitale sociale € 429.660 i.v.
Iscritta al Registro Imprese di Udine
Codice Fiscale e Partita I.V.A.: 00154050306
R.E.A. n° 9019
Iscritta al Registro Regionale delle Cooperative del Friuli V. G. pos. 640/0040793 n° 408
Domanda iscrizione all'Albo delle Società Cooperative presentata in data 26/01/2005

STATO PATRIMONIALE

ATTIVO		2003 €	2004 €
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI			
ancora da richiamare		-	-
richiamati		-	-
TOTALE CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI A)		-	-
B) IMMOBILIZZAZIONI			
I° Immobilizzazioni immateriali			
1) costi di impianto e di ampliamento		87.419	86.548
2) costi di ricerca, sviluppo e di pubblicità		-	-
3) diritti di brevetto ind.le e diritti di utilizz. op. dell'ingegno		-	-
4) concessioni, licenze, marchi, diritti simili		3.204	11.712
5) avviamento		-	-
6) immobilizzazioni in corso e acconti		-	-
7) altre		-	-
	Totale I°	90.623	98.260
II° Immobilizzazioni materiali			
1) terreni e fabbricati:			
a) fabbricati non industriali		222.455	214.880
b) terreni e fabbricati industriali		2.367.225	3.061.504
	Totale 1)	2.589.680	3.276.384
2) impianti e macchinario:			
a) opere devolvibili		-	-
b) impianti di produzione		3.574.012	9.460.793
c) linee di trasporto		696.580	700.591
d) stazioni di trasformazione		172.430	172.586
e) reti di distribuzione		131.779	100.729
f) altro		-	-
	Totale 2)	4.574.801	10.434.699
3) attrezzature industriali e commerciali		125.455	100.130
4) altri beni:			
a) mobili e macchine d'ufficio		179.148	169.235
b) automezzi		45.452	-
c) mobili ed arredi fabbricati civili		12.734	10.775
	Totale 4)	237.334	180.010
5) immobilizzazioni in corso e acconti		5.940.384	275.629
	Totale II°	13.467.654	14.266.852
III° Immobilizzazioni finanziarie:			
1) partecipazioni in:			
a) imprese controllate		11.677	-
b) imprese collegate		2.500	2.500
c) imprese controllanti		-	-
d) altre imprese		64.646	62.737
	Totale 1)	78.823	65.237
2) crediti:			
a) verso imprese controllate:			
esigibili oltre 12 mesi		-	-
esigibili entro 12 mesi		116.909	-
	Totale a)	116.909	-
b) verso imprese collegate:			
esigibili oltre 12 mesi		-	-
esigibili entro 12 mesi		-	-
	Totale b)	-	-
c) verso imprese controllanti:			
esigibili oltre 12 mesi		-	-
esigibili entro 12 mesi		-	-
	Totale c)	-	-
d) verso altri:			
esigibili oltre 12 mesi		33.707	29.083
esigibili entro 12 mesi		68.339	6.129
	Totale d)	102.046	35.212
	Totale 2)	218.955	35.212

		2003 €	2004 €
3) altri titoli:			
esigibili oltre 12 mesi		-	-
esigibili entro 12 mesi		-	-
	Totale 3)	-	-
	Totale III°	**297.778**	**100.449**
	TOTALE IMMOBILIZZAZIONI B)	**13.856.055**	**14.465.561**
C) ATTIVO CIRCOLANTE			
I° Rimanenze			
1) materie prime, sussidiarie e di consumo:			
a) materiali		51.412	44.091
b) combustibili		-	-
c) altre		-	-
	Totale 1)	51.412	44.091
2) prodotti in corso di lavorazione e semilavorati		-	-
3) lavori in corso su ordinazione		29.547	51.993
4) prodotti finiti e merci		-	-
5) acconti		-	-
	Totale I°	**80.959**	**96.084**
II° Crediti			
1) verso clienti:			
esigibili entro 12 mesi			
a) crediti verso utenti enti pubblici		966	1.476
b) crediti verso altri utenti		51.522	79.535
c) crediti per fatt. da emett. per energia elettrica ad utenti		238.685	257.792
d) crediti verso altri clienti per energia elettrica		204.250	664.315
e) crediti verso altri clienti (altre prest.di serv. - materiali)		280.751	247.920
esigibili oltre 12 mesi:			
a) crediti verso utenti enti pubblici		-	-
b) crediti verso altri utenti		-	-
c) crediti per fatt. da emett. per energia elettrica ad utenti		-	-
d) crediti verso altri clienti per energia elettrica		-	-
e) crediti verso altri clienti (altre prest.di serv. - materiali)		-	-
	Totale 1)	776.174	1.251.038
2) verso imprese controllate:			
esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		-	-
b) crediti per fatture da emettere per energia		-	-
c) crediti per altre prestazioni di servizi - materiali - altro		-	-
esigibili oltre 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		-	-
b) crediti per fatture da emettere per energia		-	-
c) crediti per altre prestazioni di servizi - materiali - altro		-	-
	Totale 2)	-	-
3) verso imprese collegate:			
esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		422	612
b) crediti per fatture da emettere per energia		281	420
c) crediti per altre prestazioni di servizi - materiali - altro		16.881	-
esigibili oltre 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		-	-
b) crediti per fatture da emettere per energia		-	-
c) crediti per altre prestazioni di servizi - materiali - altro		-	-
	Totale 3)	17.584	1.032
4) verso controllanti:			
esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		-	-
b) crediti per fatture da emettere per energia		-	-
c) crediti per altre prestaz. di servizi - materiali - altro		-	-
esigibili oltre 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche		-	-

		2003 €	2004 €
b) crediti per fatture da emettere per energia		-	-
c) crediti per altre prestaz. di servizi - materiali - altro		-	-
	Totale 4)	-	-
4-bis) crediti tributari		1.016.291	457.430
4-ter) imposte anticipate		52.500	49.500
5) verso altri:			
esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti verso Cassa Conguaglio Sett. Elettr. e sistemi perequaz.		-	-
b) crediti verso personale		-	-
c) anticipi a fornitori		-	-
d) altri		4.687	10.148
esigibili oltre 12 mesi:			
a) crediti verso Cassa Conguaglio Sett. Elettr. e sistemi perequaz.		-	-
b) crediti verso personale		-	-
c) anticipi a fornitori		-	-
d) altri		-	-
	Totale 5)	4.687	10.148
	Totale II°	**1.867.236**	**1.769.148**
III° Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni			
1) partecipazioni in imprese controllate		-	-
2) partecipazioni in imprese collegate		-	-
3) partecipazioni in imprese controllanti		-	-
4) altre partecipazioni		-	-
5) azioni proprie (val. nom. compl. €)		-	-
6) altri titoli		2.496.000	2.498.900
	Totale III°	**2.496.000**	**2.498.900**
IV° Disponibilità liquide			
1) depositi bancari e postali		215.746	480.602
2) assegni		-	-
3) denaro e valori in cassa		2.257	848
	Totale IV°	**218.003**	**481.450**
	TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE C)	**4.662.198**	**4.845.582**
D) RATEI E RISCONTI			
ratei e risconti attivi		42.085	30.275
	TOTALE RATEI E RISCONTI D)	**42.085**	**30.275**
	TOTALE ATTIVO (A+B+C+D)	**18.560.338**	**19.341.418**

PASSIVO

		2003 €	2004 €
A) PATRIMONIO NETTO			
I° Capitale		**409.257**	**429.660**
II° riserva da sovrapprezzo delle azioni		**-**	**-**
III° riserve di rivalutazione		**184.220**	**184.220**
IV° riserva legale		**1.128.856**	**1.213.402**
V° riserve per azioni proprie in portafoglio		**-**	**-**
VI° riserve statutarie		**4.099.275**	**4.377.829**
VII° altre riserve:		**-**	
a) fondo contributi in conto capitale		*2.328.854*	*2.328.854*
	Totale I° - VII°	**8.150.462**	**8.533.965**
VIII° utili (perdite) portati a nuovo		**-**	**-**
IX° utile (perdita) dell'esercizio		**422.735**	**289.890**
X° riserva da arrotondamento		**1**	**-**
	TOTALE PATRIMONIO NETTO A)	**8.573.198**	**8.823.855**
B) FONDI PER RISCHI E ONERI			
1) per trattamento quiescenza e obblighi simili		-	-
2) per imposte, anche differite		-	49.910
3) altri, fondi per rischi ed oneri:			
a) fondo ripristino opere devolvibili		-	-
b) altre		150.000	150.000
	Totale 3)	150.000	150.000
	TOTALE FONDI PER RISCHI E ONERI B)	**150.000**	**199.910**

			2003 €	2004 €
C)	TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO		374.854	383.000
D)	DEBITI			
	1) obbligazioni			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 1)	-	-
	2) obbligazioni convertibili			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 2)	-	-
	3) debiti verso soci per finanziamenti			
	esigibili entro 12 mesi		2.934.826	2.986.294
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 3)	2.934.826	2.986.294
	4) debiti verso banche			
	esigibili entro 12 mesi		1.117.913	565.824
	esigibili oltre 12 mesi		-	4.062.176
		Totale 4)	1.117.913	4.628.000
	5) debiti verso altri finanziatori			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 5)	-	-
	6) acconti			
	esigibili entro 12 mesi:			
	a) anticipi e cauzioni da utenti		-	-
	b) altri		-	78.120
	esigibili oltre 12 mesi:		-	-
	a) anticipi e cauzioni da utenti		127.484	132.405
	b) altri		-	-
		Totale 6)	127.484	210.525
	7) debiti verso fornitori			
	esigibili entro 12 mesi		1.554.320	1.041.441
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 7)	1.554.320	1.041.441
	8) debiti rappresentati da titoli di credito			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 8)	-	-
	9) debiti verso imprese controllate			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 9)	-	-
	10) debiti verso imprese collegate			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 10)	-	-
	11) debiti verso controllanti			
	esigibili entro 12 mesi		-	-
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 11)	-	-
	12) debiti tributari			
	esigibili entro 12 mesi		51.557	62.420
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 12)	51.557	62.420
	13) debiti verso istituti di previdenza e sicurezza sociale			
	esigibili entro 12 mesi		37.648	46.322
	esigibili oltre 12 mesi		-	-
		Totale 13)	37.648	46.322
	14) altri debiti			
	esigibili entro 12 mesi:			
	a) debiti verso Cassa Conguaglio Sett.Elettr. e sistemi perequaz.		8.625	9.637

		2003 €	2004 €
b) debiti verso personale		100.416	94.655
c) altri		738.779	797.054
esigibili oltre 12 mesi:			
a) debiti verso Cassa Conguaglio Sett.Elettr. e sistemi perequaz.		-	-
b) debiti verso personale		-	-
c) altri		-	-
	Totale 14)	847.820	901.346
	TOTALE DEBITI D)	**6.671.568**	**9.876.348**
E) RATEI E RISCONTI			
ratei e risconti		55.717	58.305
aggio su prestiti		-	-
	TOTALE RATEI E RISCONTI E)	**55.717**	**58.305**
	TOTALE PASSIVO (A+B+C+D+E)	**15.825.337**	**19.341.418**

CONTI D'ORDINE

obbligazioni di garanzia:			
nostre fideiussioni a favore di terzi		-	-
nostre ipoteche a favore di terzi		-	-
garanzie ricevute da terzi		1.464.434	1.514.849
beni di terzi:			
impegni per contratti di mutuo stipulati		-	-
beni in locazione		18.279	18.279
	TOTALE CONTI D'ORDINE	**1.482.713**	**1.533.128**

CONTO ECONOMICO

A) VALORE DELLA PRODUZIONE			
1) ricavi delle vendite e delle prestazioni:			
a) energia elettrica fatturata al GRTN e Acquirente Unico		915.894	1.721.288
b) energia elettrica fatturata a clienti vincolati e soci:			
fornitura in BT per:			
usi domestici		584.916	574.074
illuminazione pubblica		55.471	58.712
altri usi		638.012	643.874
fornitura in MT per altri usi		136.251	128.101
	totale b)	1.414.650	1.404.761
c) corrispettivi per uso del sistema elettrico		42.442	86.551
d) contributo allacciamenti per forniture in BT e MT		68.115	50.808
e) prestazioni di servizi a terzi		821.552	420.222
f) vendita materiali diversi (negozio)		148.050	-
g) sconto luce soci		-179.009	-182.995
	Totale 1)	3.231.694	3.500.635
2) variazioni delle rimanenze:			
dei prodotti in corso di lavorazione, semilavorati		-	-
dei prodotti finiti		-62.697	-
	Totale 2)	-62.697	-
3) variazioni dei lavori in corso su ordinazione		-193.299	22.447
4) incrementi immobiliz. per lavori interni		83.221	88.985
5) altri ricavi e proventi:			
a) contrib. in conto esercizio da Cassa Cong. Sett. Elettrico		-	-
b) altri contributi in conto esercizio		29.779	19.578
c) ricavi da gestioni accessorie		21.734	394.270
d) plusvalenze da alienazione immobilizzazioni materiali		9.624	2.502
	Totale 5)	61.137	416.350
	TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE A)	**3.120.056**	**4.028.417**
B) COSTI DELLA PRODUZIONE			
6) per materie prime, sussidiarie, consumo e merci:			
a) acquisti energia elettrica		262.819	306.187
b) olio combustibile per produzione di energia elettrica		-	-

		2003 €	*2004* €
c) gas metano per produzione di energia elettrica		-	-
d) altri combustibili per produzione di energia elettrica		-	-
e) altri combustibili		-	-
f) altre materie prime		190.862	137.506
g) materiali di consumo		33.833	35.934
h) merci		69.172	-
	Totale 6)	556.686	479.627
7) per servizi:			
a) corrispettivi per uso del sistema elettrico nazionale		-	71.314
b) spese per lavori, manutenzioni, riparazione impianti		62.519	98.585
c) altri costi per servizi		335.487	358.082
	Totale 7)	398.006	527.981
8) per godimento di beni di terzi:			
affitti passivi		13.941	11.446
canoni leasing		-	-
	Totale 8)	13.941	11.446
9) per il personale:			
a) salari e stipendi		594.112	593.513
b) oneri sociali		198.775	197.282
c) trattamento di fine rapporto		49.839	47.578
d) trattamento di quiescenza e simili		-	-
e) altri costi		443	456
	Totale 9)	843.169	838.829
10) ammortamenti e svalutazioni:			
a) ammortamento immobilizzazioni immateriali		19.832	13.470
b) ammortamento immobilizzazioni materiali:			
ammortamento immobili non industriali		7.575	7.575
ammortamento opere devolvibili		-	-
ammortamento fabbricati industriali		113.444	157.059
ammortamento impianti di produzione		274.298	567.706
ammortamento altri impianti elettrici:			
linee di trasporto		60.015	46.424
stazioni di trasformazione		21.102	22.284
reti di distribuzione		36.383	33.760
ammortamento mobili ed attrezzature:			
mobili e macchine ufficio		35.763	44.282
attrezzature e apparecchiature		40.486	44.191
ammortamento automezzi		50.134	45.452
ammortamento mobili ed arredi fabbricati civili		1.959	1.959
ammortamenti anticipati		-	-
c) altre svalutazioni di immobilizzazioni		-	-
d) svalutaz.crediti compresi nell'attivo circol.e disp.liquide		4.401	6.726
	Totale 10)	665.392	990.888
11) variazioni delle rimanenze:			
di materie prime		-8.946	7.321
di materie sussidiarie		-	-
di materiali di consumo		-	-
di merci		-	-
di combustibili		-	-
altro		-	-
	Totale 11)	-8.946	7.321
12) accantonamento per rischi	-	-	
13) altri accantonamenti	-	-	
14) oneri diversi di gestione:			
a) contrib.comuni montani, canoni derivaz., tasse e licenze		286.661	302.833
b) quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico		5.312	763
c) altri		120.757	235.072
	Totale 14)	412.730	538.668
	TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE B)	**2.880.978**	**3.394.760**
	DIFF. TRA VALORE E COSTI PROD.(A-B)	**239.078**	**633.657**

		2003 €	2004 €
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI			
15) proventi da partecipazione:			
in imprese controllate		118.507	-
in imprese collegate		-	-
in altre imprese		-	-
	Totale 15)	118.507	-
16) altri proventi finanziari:			
a) da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:			
verso imprese controllate e collegate		-	-
verso imprese controllanti		-	-
verso altre imprese		-	-
b) da titoli iscritti nelle immobilizz. che non cost.partec.		-	-
c) da titoli iscritti all'attivo circolante che non cost.partec.		91.306	59.479
d) proventi diversi dai precedenti:			
da imprese controllate e collegate		-	-
proventi diversi		3.397	7.116
	Totale 16)	94.703	66.595
17) interessi e altri oneri finanziari:			
a) int.pass.e oneri finanz.diversi vs.imprese controllate		-	-
b) int.pass.e oneri finanz.diversi vs.imprese collegate		-	-
c) int.pass.e oneri finanz.diversi vs.società controllante		-	-
d) interessi passivi e oneri finanziari diversi		135.340	150.485
	Totale 17)	135.340	150.485
TOTALE PROVENTI E ONERI FINANZIARI (15+16-17) C)		**77.870**	**-83.890**
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE			
18) rivalutazione:			
a) di partecipazioni		-	-
b) di immobilizzazioni finanziarie che non cost.partecip.		-	-
c) di titoli iscritti all'attivo circolante che non cost.partecip.		-	2.900
	Totale 18)	-	2.900
19) svalutazioni:			
a) di partecipazioni		580	1.908
b) di immobilizzazioni finanziarie che non cost.partecip.		-	-
c) di titoli iscritti all'attivo circolante che non cost.partecip.		750	-
	Totale 19)	1.330	1.908
TOTALE RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE (18-19) D)		**-1.330**	**992**
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI			
20) proventi straordinari:			
a) plusvalenze da alienazioni non iscrivibili al n. 5		54.583	-
b) altri proventi		118.905	5.254
c) proventi straordinari da arrotondamento		-	-
	Totale 20)	173.488	5.254
21) oneri straordinari:			
a) minusvalenze da alienazioni non iscrivibili al n.14		-	-
b) sopravvenienze passive e insussistenze attive		311	15.280
c) imposte relative ad esercizi precedenti		2.827	1.574
d) oneri straordinari da arrotondamento		-	2
	Totale 21)	3.138	16.856
TOTALE PARTITE STRAORDINARIE (20-21) E)		**170.350**	**-11.602**
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+/-C+/-D+/-E)		**485.968**	**539.157**
22) imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite e anticipate		-63.230	-249.267
23) utile (perdita) dell'esercizio		**422.738**	**289.890**

NOTA INTEGRATIVA AL BILANCIO 2004

FORMA E CONTENUTO DEL BILANCIO

Il Bilancio dell'esercizio chiuso il 31 dicembre 2004 è costituito da:
- STATO PATRIMONIALE
- CONTO ECONOMICO
- NOTA INTEGRATIVA.

È stato redatto secondo le vigenti disposizioni normative ed in conformità allo schema di bilancio previsti dagli articoli 2424 e 2425 del Codice Civile e dal Decreto Legislativo n° 127 del 9 aprile 1991 e dalle direttive comunitarie.
La presente nota integrativa è costituita da:
Parte A - Criteri di valutazione e di redazione del Bilancio
Parte B - Informazioni sullo Stato Patrimoniale
Parte C - Informazioni sul Conto Economico.

Nella presente Nota Integrativa è inoltre incluso, ad integrazione dell'informativa, il rendiconto finanziario così come suggerito dai principi contabili dei dottori commercialisti e dei ragionieri.
Tutti i valori esposti nel Bilancio sono espressi in Euro.
In ossequio a quanto disposto dall'art. 15 della Legge 31 Gennaio 1992 n. 59 e dall'art. 21 della Legge 9 gennaio 1991, n. 9, il Bilancio è stato sottoposto a revisione da parte della società "TREVOR S.R.L." con sede in Trento. La relazione della Società di Revisione verrà allegata al bilancio.

PARTE A - CRITERI DI VALUTAZIONE E DI REDAZIONE DEL BILANCIO

I criteri di valutazione adottati per la redazione del Bilancio sono conformi alle disposizioni dell'art. 2426 C.C. ed in generale non si discostano da quelli adottati nel precedente esercizio.
Il Bilancio è stato redatto con criteri di continuità aziendale, per cui i principi contabili adottati sono quelli di un'impresa in funzionamento.
Le valutazioni adottate sono improntate a principi di prudenza, competenza ed inerenza, con valutazione separata delle voci.
Non sono intervenuti casi eccezionali che rendessero necessario il ricorso a deroghe di cui all'art. 2423 comma 4 e all'art. 2423 bis comma 2.
Rispetto al bilancio chiuso al 31 dicembre 2003, nella stesura del presente sono state operate delle riclassifiche in alcune voci dello Stato Patrimoniale, richieste dalla riforma del diritto societario. Per una migliore comparabilità, le corrispondenti voci del bilancio 2003 sono state a loro volta riclassificate senza peraltro modificare il patrimonio netto ed il risultato del Bilancio approvato nel passato esercizio.
I criteri di valutazione utilizzati sono, nel dettaglio, i seguenti:

IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo comprensivo degli oneri accessori e solo previo consenso del Collegio Sindacale.
Gli importi sono esposti al netto delle quote di ammortamento che, calcolate sistematicamente in misura costante, sono proporzionali alla residua possibilità di utilizzazione del bene.
La tabella sotto riportata indica, a seconda della tipologia di spesa, la durata dell'ammortamento ritenuta più congrua per riflettere il reale deperimento e la residua possibilità di utilizzazione di ogni singolo bene:

· Oneri pluriennali impianto Mieli	durata 30 anni scadenza 8/5/2019
· Allacciamento ENEL	durata 5 anni
· Programmi software per P.C.	durata 3 anni
· Marchi	durata 10 anni

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

Le immobilizzazioni materiali sono esposte nell'attivo dello stato patrimoniale, al netto dei relativi fondi di ammortamento ed al netto di contributi in conto capitale percepiti a fronte dell'acquisto di alcuni beni ammortizzabili. Le immobilizzazioni tecniche sono iscritte al costo di acquisizione o di costruzione interna, comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione.
I valori dei cespiti non superano i valori effettivamente attribuiti ai beni con riguardo al loro costo d'acquisto, alla loro consistenza, alla loro capacità produttiva ed all'effettiva possibilità di economica utilizzazione nell'impresa.
Su alcuni cespiti aziendali sono state eseguite in passato rivalutazioni in base alla legge di rivalutazione monetaria n. 72 del 19 marzo 1983 e nel seguito di questa relazione viene evidenziato il relativo prospetto.
Il metodo di rivalutazione adottato è stato quello diretto di cui all'art. 2 di detta legge e con gli stessi criteri sono stati ricalcolati i fondi di ammortamento dei cespiti rivalutati.
Le spese di manutenzione e riparazione che non comportano incremento del valore degli investimenti sono imputate direttamente al conto economico dell'esercizio nella voce costi per servizi.

Per quanto riguarda la politica d'ammortamento delle immobilizzazioni tecniche, la stessa riflette quanto operato in occasione della redazione del bilancio degli esercizi precedenti, allorché il Consiglio di Amministrazione aveva ritenuto di prevedere

l'applicazione di un piano di ammortamento non costante nel tempo in cui, al fine di riflettere la maggior perdita di valore dei beni immediatamente dopo il loro acquisto, le aliquote esposte nella tabella successiva vengono raddoppiate nel secondo e terzo anno dall'entrata in funzione del bene.
La tabella sotto riportata indica, per categorie di cespiti omogenee, le aliquote di ammortamento utilizzate, ritenute congrue, con la particolarità esposta nel paragrafo precedente; ciò al fine di riflettere il reale deperimento dei beni, tenendo conto della residua possibilità di utilizzazione di ogni singolo cespite.
La tabella sotto riportata indica, per categorie di cespiti omogenee, le aliquote di ammortamento utilizzate:

• Fabbricati	aliquota	3%
• Impianti e Macchinario suddivisi fra:		
- Opere idrauliche fisse	aliquota	1%
- Condotte forzate	aliquota	4%
- Impianti e macchinari idroelettrici	aliquota	7%
- Linee di trasporto media tensione	aliquota	4%
- Sottostazioni di trasformazione	aliquota	7%
- Reti di distribuzione B.T.	aliquota	8%
• Attrezzature industriali e commerciali	aliquota	10%
• Mobili e macchine ordinarie d'ufficio	aliquota	12%
• Macchine d'ufficio elettriche elettromeccaniche	aliquota	20%
• Automezzi suddivisi fra:		
- Autoveicoli	aliquota	20%
- Autovetture	aliquota	25%
• Mobili ed arredi dei fabbricati civili	aliquota	10%

IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE
Le partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto e/o sottoscrizione eventualmente rettificate per tenere conto di perdite durevoli di valore.

RIMANENZE
Le materie prime, sussidiarie e di consumo, sono state valutate in base al costo medio d'acquisto secondo la stratificazione del metodo "L.I.F.O. a scatti annuali". Quanto ottenuto è stato rettificato con apposito fondo, per riflettere il valore minore tra costo e valutazione di mercato.
I "lavori in corso su ordinazione" sono stati valutati con i seguenti criteri: le opere di durata "non ultrannuale" sono state iscritte al costo di produzione, quelle "ultrannuali" sono state valutate sulla base dei corrispettivi pattuiti, comunque tenendo conto dell'effettivo stato di avanzamento delle opere alla data di bilancio.

CREDITI
I crediti sono stati iscritti al valore nominale determinato al momento della contabilizzazione delle operazioni e sono esposti al netto del valore di un apposito fondo svalutazione, al fine di adeguarli al loro presumibile valore di realizzo.

ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI
I titoli relativi alle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni sono iscritti al valore desunto dall'andamento medio dei prezzi riscontrati sui mercati finanziari nell'ultimo mese dell'esercizio.

DISPONIBILITÀ LIQUIDE
Le disponibilità liquide sono state esposte in Bilancio al valore nominale.

FONDI PER RISCHI E ONERI
Sono stanziati per coprire oneri di esistenza probabile. Nella valutazione di tali fondi sono stati rispettati i criteri di prudenza e competenza. Le passibilità potenziali sono state iscritte nei fondi, in quanto prudenzialmente ritenute probabili.

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO
Il trattamento di fine rapporto è commisurato all'effettivo debito maturato al 31 dicembre 2004 nei confronti del personale dipendente in forza a tale data, tenuto conto dei livelli retributivi di ciascuno e delle disposizioni del contratto collettivo nazionale di lavoro vigente per la categoria.

DEBITI
I debiti sono iscritti al valore nominale e corrispondono al debito effettivo.

DEBITI PER IMPOSTE SUL REDDITO
Le imposte correnti sono state calcolate sull'imponibile fiscale, determinate in relazione alle vigenti norme tributarie, tenendo conto di quelle specificatamente applicabili alle società cooperative e sono state contabilizzate al netto del credito formatosi nei confronti dell'Erario con il versamento degli acconti d'imposta.

Vengono inoltre evidenziati in bilancio i crediti per imposte anticipate e il debito per imposte differite determinate sulle differenze temporanee tra risultato civilistico ed imponibile fiscale.
A fronte delle riserve patrimoniali in sospensione di imposta, non è stato accantonato alcun onere tributario in quanto, allo stato attuale, non sono previste operazioni che ne determinano la tassazione.

RATEI E RISCONTI

I ratei ed i risconti sia attivi che passivi sono conseguenti a rettifiche, eseguite in sede di chiusura, per una corretta imputazione a conto economico secondo competenza temporale di costi e ricavi, il tutto in accordo con il Collegio Sindacale.

CONTI D'ORDINE

I conti d'ordine rappresentano il valore dei beni di terzi che, pur trovandosi presso l'Azienda, non rientrano nel patrimonio in quanto verranno restituiti alla scadenza del contratto di locazione.
Le garanzie ricevute da terzi fanno riferimento a garanzie integrative, costituite con fideiussioni bancarie, richieste dagli istituti che hanno concesso i mutui.

PARTE B - INFORMAZIONI SULLO STATO PATRIMONIALE

A T T I V O

IMMOBILIZZAZIONI

B) I° IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI € 98.261

Tale voce rappresenta le immobilizzazioni immateriali, come da prospetto che evidenzia le variazioni intervenute:

DESCRIZIONE	VALORE NETTO AL 31/12/2003	INCREMENTI 2004	AMMORTAMENTI 2004	VALORE NETTO AL 31/12/2004
1) Costi di impianto e di ampliamento:				
- Impianto "Mieli"	87.419	-	5.670	81.749
- Allacciamento Enel	-	6.000	1.200	4.800
4) Programmi per C.E.D. e P.C.	1.595	15.108	6.373	10.330
- Marchi	1.609	-	227	1.382
TOTALE	90.623	21.108	13.470	98.261

1) Costi di impianto e di ampliamento; l'importo iscritto a Bilancio pari a € 81.749 rappresenta la quota residua degli oneri pluriennali relativi alla costruzione dell'impianto di "Mieli" per originari € 161.134 capitalizzati nell'esercizio 1991 che verranno completamente ammortizzati nell'arco di durata della concessione con scadenza al 08/05/2019 e per € 4.800 la quota residua di costi sostenuti nell'esercizio 2004 nei confronti dell'ENEL per l'aumento di potenza nel punto di consegna di emergenza presso la centrale di Mieli, ammontante a € 6.000 il cui ammortamento sarà effettuato in cinque esercizi.

4) Concessioni, licenze, marchi, diritti e simili; l'ammontare complessivo di € 11.712 iscritto a Bilancio è il residuo, dopo la detrazione della quota di ammortamento dell'esercizio di € 6.600, delle spese sostenute per l'acquisizione di programmi installati nel Centro Elaborazione Dati e nei Personal Computers negli anni 2002 per originari € 3.237, nel 2003 per € 775 e nel 2004 per € 15.108. Tali spese vengono ammortizzate in tre esercizi.
Inoltre nel 2001 sono stati sostenuti costi relativi alla realizzazione del nuovo marchio sociale pari a € 2.170, mentre nel 2003 si è provveduto per € 100 all'acquisto del marchio della società "Elettromeccanica Alto But". Tali spese saranno ripartite nel periodo di 10 anni.

B) II° IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI € 14.266.851

Le variazioni intervenute nel corso dell'esercizio nelle singole categorie di cespiti e nei loro corrispondenti fondi di ammortamento sono riassunte nelle tabelle di seguito riportate:

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE AL 31/12/2003	ACQUISTI VARIAZIONE CATEGORIE	ALIENAZIONI CAPITALIZZAZIONI	VALORE AL 31/12/2004
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	321.642			
Contributo in conto capitale	-68.786			
TOTALE FABBRICATI NON INDUSTRIALI	252.856	-	-	252.856
b) TERRENI E FABBRICATI INDUSTRIALI	2.944.652	851.338	-	3.795.990
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	3.197.508	851.338	-	4.048.846
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	3.402.966	1.545.063	-	4.948.029
- Condotte Opere idrauliche fisse	2.229.450	445.095	-	2.674.545
- Condotte forzate	3.050.115	4.464.328	-	7.514.443
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	8.682.531	6.454.486	-	15.137.017
c) LINEE MEDIA TENSIONE	1.230.322	50.435	-	1.280.757
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricati per la distribuzione	105.680	-	-	105.680
- Apparecchiature	166.815	5.789	-	172.604
- Trasformatori	209.244	16.650	1.133	224.761
TOTALE STAZIONI DI TRASFORMAZIONE	481.739	22.439	1.133	503.045
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	578.656	-	-	578.656
- Contatori, Riduttori, Valvole	198.634	2.710	2.233	199.111
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	777.290	2.710	2.233	777.767
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	11.171.882	6.530.070	3.366	17.698.586
3) ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE-APPARECCHIATURE	441.031	18.865	3.295	456.601
TOTALE 3) ATTREZZATURE	441.031	18.865	3.295	456.601
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	208.819	11.901	4.504	216.216
- Macchine elettroniche elettriche	170.945	22.468	-	
Contributo in conto capitale	-987			192.426
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	378.777	34.369	4.504	408.642
b1) AUTOMEZZI	197.924	-	-	197.924
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	33.437			
Contributo in conto capitale	-13.846			
TOTALE MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI.	19.591	-	-	19.591
TOTALE 4) ALTRI BENI	596.292	34.369	4.504	626.157
5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI:				
a) IMPIANTI E OPERE IN COSTRUZIONE	5.940.383	1.669.596	7.334.351	275.628
b) ACCONTI SU FORNITURE	-	-	-	-
TOTALE 5) IMM. IN CORSO	5.940.383	1.669.596	7.334.351	275.628
TOTALI GENERALI	21.347.096	9.104.238	7.345.516	23.105.818

FONDI AMMORTAMENTO IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE AL 31/12/2003	RETTIFICHE E DECREMENTI	INCREMENTI	VALORE AL 31/12/2004
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	30.401		7.575	37.976
b) TERRENI E FABB.INDUSTR.	577.427	-	157.059	734.486
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	607.828	-	164.634	772.462
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	3.106.554	-	242.226	3.348.780
- Condotte Opere idrauliche fisse	462.354	-	26.745	489.099
- Condotte forzate	1.539.611	-	298.734	1.838.345
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	5.108.519	-	567.705	5.676.224
c) LINEE MEDIA TENSIONE	533.742	-	46.424	580.166
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricati per la distribuzione	41.997	-	3.045	45.042
- Apparecchiature	133.905	-	6.192	140.097
- Trasformatori	133.407	-1.133	13.046	145.320
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	309.309	-1.133	22.283	330.459
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	486.015	-	22.597	508.612
- Contatori, Riduttori, Valvole	159.496	-2.233	11.163	168.426
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	645.511	-2.233	33.760	677.038
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	6.597.081	-3.366	670.172	7.263.887
3) ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE-APPARECCHIATURE	315.574	-3.295	44.190	356.469
TOTALE 3) ATTREZZATURE	315.574	-3.295	44.190	356.469
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	48.400	-4.504	22.542	66.438
- Macchine elettroniche elettriche	151.231	-	21.740	172.971
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	199.631	-4.504	44.282	239.409
b1) AUTOMEZZI	152.470	-	45.452	197.922
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	6.858	-	1.959	8.817
TOTALE 4) ALTRI BENI	358.959	-4.504	91.693	446.148
TOTALI GENERALI	7.879.442	-11.165	970.689	8.838.966

VALORE NETTO IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE NETTO 31/12/2003	ACQUISTI 2004	AMMORT. 2004 SALDO CONTABILE BENI CESSATI	VALORE NETTO 31/12/2004
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	291.241	-	7.575	
Contributo in conto capitale	-68.786			
TOTALE FABBRICATI NON INDUSTRIALI	222.455			214.880
b) TERRENI E FABB.INDUSTRIALI	2.367.225	851.338	157.059	3.061.504
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	**2.589.680**	**851.338**	**164.634**	**3.276.384**
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	296.412	1.545.063	242.226	1.599.249
- Condotte Opere idrauliche fisse	1.767.096	445.095	26.745	2.185.446
- Condotte forzate	1.510.504	4.464.328	298.734	5.676.098
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	3.574.012	6.454.486	567.705	9.460.793
c) LINEE MEDIA TENSIONE	696.580	50.435	46.424	700.591
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricati per la distribuzione	63.683	-	3.045	60.638
- Apparecchiature	32.910	5.789	6.192	32.507
- Trasformatori	75.837	16.650	13.046	79.441
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	172.430	22.439	22.283	172.586
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	92.641	-	22.597	70.044
- Contatori, Riduttori, Valvole	39.138	2.710	11.163	30.685
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	131.779	2.710	33.760	100.729
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	**4.574.801**	**6.530.070**	**670.172**	**10.434.699**
3) ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE E APPARECCHIATURE	125.455	18.865	44.190	100.130
TOTALE 3) ATTREZZATURE	**125.455**	**18.865**	**44.190**	**100.130**
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	160.420	11.901	22.542	149.779
- Macchine elettroniche elettriche	19.715	22.468	21.740	20.443
Contributo in conto capitale	-987			-987
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	179.148	34.369	44.282	169.235
b1) AUTOMEZZI	45.452	-	45.452	-
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	26.580	-	1.959	
Contributo in conto capitale	-13.846	-		
TOTALE MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	12.734			10.775
TOTALE 4) ALTRI BENI	**237.334**	**34.369**	**91.693**	**180.010**
5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI:				
a) IMPIANTI E OPERE IN COSTRUZIONE	5.940.384	1.669.596	7.334.351	275.629
b) ACCONTI SU FORNITURE	-	-	-	-
TOTALE 5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO	**5.940.384**	**1.669.596**	**7.334.351**	**275.629**
TOTALI GENERALI	**13.467.654**	**9.104.238**	**8.305.040**	**14.266.852**

Come esposto nella parte introduttiva alla presente Nota Integrativa, le immobilizzazioni tecniche appena sopra evidenziate in tabella sono iscritte al costo d'acquisto o di produzione ed eventualmente rivalutate solo sulla base di apposite leggi che lo hanno consentito. Le Rivalutazioni Monetarie, già incluse nel valore delle immobilizzazioni materiali, sono evidenziate nel prospetto seguente, secondo quanto previsto dall'art. 10 comma 1° della Legge 72/83.

RIVALUTAZIONI MONETARIE

CATEGORIA	VALORE AL 31/12/2003	DECREMENTI	VALORE AL 31/12/2004
2. IMPIANTI E MACCHINARI			
b) FABBRICATI - TERRENI INDUSTRIALI	29.054	-	29.054
FABBRICATI CIVILI	145	-	145
c) IMPIANTI PRODUZIONE:			
- Macchinari	83.858	-	83.858
- Condotte Opere idrauliche fisse	-	-	-
- Condotte forzate	13.087	-	13.087
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	96.945	-	96.945
d) LINEE MEDIA TENSIONE	36.033	-	36.033
e) STAZIONI TRASFORMAZIONE:			
- Fabbricati per la distribuzione	4.555	-	4.555
- Apparecchiature	17.998	-	17.998
- Trasformatori	7.031	- 466	6.565
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	29.584	- 466	29.118
f) RETI DI DISTRIBUZIONE:			
- Linee Bassa Tensione	32.084	-	32.084
- Contatori, Riduttori, Valvole	7.579	- 603	6.976
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	39.663	- 603	39.060
TOTALE 2. IMPIANTI E MACCHINARI	**231.424**	**- 1.069**	**230.355**
3. MOBILI ED ATTREZZATURE			
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:			
- Mobili e Macchine ordinarie	1.509	- 410	1.100
- Macchine elettroniche elettriche	121	-	121
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	1.630	- 410	1.630
b) ATTREZZATURE- APPARECCHIATURE	2.341	- 69	2.272
TOTALE 3. MOBILI E ATTREZZATURE	**3.971**	**- 69**	**3.902**
TOTALE GENERALE	**235.395**	**- 1.547**	**233.849**

Gli incrementi dell'esercizio riguardano gli acquisti, la costruzione e l'entrata in funzione di nuovi beni necessari a svolgere l'attività aziendale.
Le variazioni maggiormente significative, intervenute nel corso dell'esercizio, riguardano le voci "terreni e fabbricati industriali", gli "impianti di produzione" e le "immobilizzazioni in corso e acconti".
Tali movimentazioni sono essenzialmente derivate dall'investimento riguardante la realizzazione dell'impianto idroelettrico di "Noiariis", la cui ultimazione con relativa entrata in servizio è avvenuta nel corso dell'anno 2004. Tale opera, ripartita nelle varie tipologie di cespiti, ha richiesto una spesa complessiva di € 7.318.948, di cui € 1.443.688 sostenuta nell'anno 2004. Nelle immobilizzazioni in corso è esposta per € 275.628 la nuova opera in corso di realizzazione riguardante la costruzione del nuovo "punto di scambio dell'energia elettrica con la rete nazionale a 132 kV – Cabina primaria 132/20 kV" in costruzione a Paluzza, in prossimità della stazione di pompaggio dell'oleodotto della SIOT.

B) III° 1) PARTECIPAZIONI **€ 65.237**

a) La partecipazione in imprese controllate registrava nel passato esercizio il valore della quota di partecipazione al capitale della Società controllata "Elettromeccanica Alto But s.r.l." per € 11.677. Detta Società alla data della chiusura del passato esercizio era in fase di liquidazione, le relative spettanze sono state liquidate il 24 marzo 2004.

b) La partecipazione in imprese collegate per € 2.500, rappresenta la quota di possesso della società "Karlington Motors s.r.l." costituita nel 1997 tra le società: "SAER Elettropompe s.r.l." di Guastalla (RE) e SECAB.
Il capitale della società interamente versato al 31/12/2004 ammonta a € 25.000 di cui il 90% posseduto dalla Società SAER Elettropompe s.r.l. pari a € 22.500 ed il restante 10% posseduto dalla SECAB Società Cooperativa pari a € 2.500.
Alla data odierna la Società non ha ancora approvato il bilancio d'esercizio chiusosi al 31 dicembre 2004, pertanto le informazioni che si forniscono sono relative al bilancio 2003.

denominazione:	**Karlington Motors s.r.l.**	
sede:	Paluzza (UD) via Nazionale n°25	
capitale sociale	€	25.000
patrim.netto ultimo bilancio approvato (31/12/2003)	€	131.879
risultato esercizio utile	€	588
quota posseduta		10,00 %
valore a bilancio 31/12/2004	€	2.500

c) Le "Partecipazioni in altre imprese", pari a € 62.737, sono così dettagliate:

Sportur s.p.a.	€	30.978
Alpen Adria Hydro Power and Renewable Energy AG	€	21.765
Consorzio Friulgiulia Lavori	€	1.549
CO.RE.GA.FI	€	258
CO.SE.TUR	€	103
COOPCA - Tolmezzo	€	4.648
Panificio Cooperativo Alto But	€	2.634
Caseificio Soc. Coop. Alto But	€	646
C.A.A.F. interregionale dipendenti	€	52
Poldo SpA	€	77
Banca di Carnia e Gemonese Credito Cooperativo	€	26
Altre	€	1

Per le partecipazioni possedute nelle società "Sportur s.p.a." e "Alpen Adria Hydro Power and Renewable Energy AG" diamo le seguenti ulteriori informazioni:

denominazione:	**Sportur s.p.a.**	
sede:	San Daniele del Friuli (UD) via Tagliamento n° 41	
capitale sociale ultimo bilancio approvato (31/12/2003)	€	3.120.000
patrimonio netto ultimo bilancio approvato (31/12/2003)	€	3.097.800
risultato esercizio (perdita)	€	- 77.187
quota posseduta		1,00 %
svalutazione esercizio 2004	€	222
valore a bilancio 31/12/2004	€	30.978

la partecipazione è pari a n. 60.000 azioni ordinarie da nominali € 0,52 cadauna.

denominazione:	**Alpen Adria Hydro Power and Renewable Energy AG**	
sede:	Kötschach (Austria) Kötschach n° 66	
dati riferiti al bilancio 31/12/2003:		
capitale sociale versato	€	508.690
sovrapprezzo azioni	€	46.565
patrim.netto ultimo bilancio approvato (31/12/2003)	€	304.715
risultato esercizio (perdita)	€	-23.611
perdite esercizi preced.	€	-226.930
quota posseduta		7,14 %
valore partecipaz. iscritta a bilancio al 31/12/2003	€	23.452
svalutazione esercizio 2004	€	1.686
valore a bilancio 31/12/2004	€	21.765

La nostra Cooperativa, nel corso dell'anno 1999, è entrata a far parte della Società "Alpen Adria Hydro Power and Renewable Energy – AG " con l'acquisizione di 500 azioni del valore nominale di 72,67 € (1.000 ÖS Scellini Austriaci) a cui si sono aggiunti il sovrapprezzo di 5,09 € (70 ÖS Scellini Austriaci) per ciascuna azione. Tale sottoscrizione è stata effettuata in occasione dell'aumento di capitale che la Società stessa ha portato da 1.000 a 7.000 azioni. La nostra partecipazione corrisponde al 7,14%, ed il valore indicato, pari a € 21.765, tiene anche conto del patrimonio netto che la Società aveva iscritto a bilancio nell'esercizio al 31/12/2003.

La Società non ha conseguito nell'esercizio dividendi dalle partecipate.
Secondo quanto previsto dall'art. 27 del Decreto Legislativo n° 127/91, non è stato predisposto il bilancio consolidato in quanto non sono stati superati i limiti fissati dalla normativa stessa.

B) III° 2) CREDITI **€ 35.212**

L'immobilizzazione finanziaria per crediti si riduce di € 183.742 ed é così formata:

a) I crediti verso imprese controllate, corrispondenti nel passato esercizio all'importo di € 116.909, rappresentavano la quota di credito determinata dal riparto delle riserve e degli utili, derivante dalla messa in liquidazione della "Elettromeccanica Alto But s.r.l.", il cui incasso si è registrato nel corso dell'anno 2004, portando a zero il saldo della partita.

d) I crediti verso altri, esigibili oltre i 12 mesi, per € 29.083 sono costituiti da cauzioni e depositi versati a favore di enti quali: la Regione Friuli Venezia Giulia per il rilascio delle concessioni di derivazioni d'acqua per € 19.989, l'ANAS per attraversamenti stradali per € 958, ed altre cauzioni per € 1.296.
Si trova iscritto in questa posta, con esigibilità oltre i 12 mesi, anche l'importo rivalutato del credito per l'anticipazione d'imposta sul T.F.R. dei dipendenti per la somma di € 6.840.
Inoltre i crediti esigibili entro 12 mesi, per l'importo di € 6.129, riguardano cauzioni e depositi versati: per € 2.582 a favore del "Mediocredito del FVG" relativamente alla pratica di un mutuo FRIE per la costruzione della centrale Noiariis, per € 3.543 relativamente a cauzioni a favore di enti pubblici riguardanti appalti ed esecuzione di lavori vari.
Nella stessa posta nel passato esercizio era compresa anche, per € 62.083, il credito derivante dalla cessione alla Società "SAER Elettropompe s.r.l." di parte della partecipazione nella Società "Karlington Motors s.r.l.", il cui incasso è avvenuto nell'anno 2004.

ATTIVO CIRCOLANTE

C) I° RIMANENZE **€ 96.084**

Le rimanenze registrano una variazione in aumento di € 15.125.
Sono costituite da:

DESCRIZIONE	2003	CONSISTENZA LORDA AL 31/12/2004	FONDO SVALUTAZIONE COSTITUITO NEL 1998	CONSISTENZA NETTA AL 2004
Mat. prime suss. di cons.	46.253	55.156	12.273	42.883
Bobine ed imballaggi	5.159	1.208	-	1.208
Lavori in corso su ordinaz.	29.547	51.993	-	51.993
TOTALE	80.959	108.357	12.273	96.084

L'aumento è sostanzialmente determinato dalla voce "Lavori in corso su ordinazione", in quanto rispetto all'anno passato, si è registrato un maggior numero di lavori per conto di terzi, non ancora conclusi alla fine dell'esercizio.
I prodotti finiti e merci non evidenziano più alcun valore. Tali rimanenze costituivano nei passati esercizi il valore di beni in giacenza a magazzino che servivano alla gestione del punto vendita al dettaglio, il cui ramo d'azienda è stato affittato a terzi già nel corso del 2003.

C) II° 1) CREDITI VERSO CLIENTI **€ 1.251.038**
3) CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE **€ 1.032**

Le voci sono composte da crediti commerciali, derivanti dalle operazioni di vendita o da prestazioni di servizio, tutte effettuate entro l'area geografica italiana.
Sono esposti per il loro valore di presunto realizzo. Il valore nominale di alcune posizioni di credito di dubbia esigibilità, è coperto da un apposito fondo rischi su crediti.
Tra le voci che compongono tale posta, quella dei "crediti verso altri clienti per energia elettrica" di € 664.315 riguarda il credito nei confronti del GRTN Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale S.p.A., dell'ENEL Distribuzione S.p.A., dell'Acquirente Unico S.p.A. ed il credito per la vendita dei "Certificati Verdi" derivanti dalla produzione dell'impianto idroelettrico di "Noiariis".

L'analisi al 31 dicembre 2004 è la seguente:

DESCRIZIONE	VALORE NOMINALE AL 31/12/2003	FONDO SVALUTAZIONE CREDITI	VALORE NETTO AL 31/12/2004
1) verso clienti esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti verso utenti enti pubblici	1.586	110	1.476
b) crediti verso altri utenti	85.455	5.920	79.535
c) crediti per fatture da emettere ad utenti	276.979	19.187	257.792
d) crediti verso altri clienti per energia elettrica	713.760	49.445	664.315
e) crediti verso altri clienti (altre prestazioni di servizi - vendita materiali)	266.373	18.453	247.920
TOTALE	1.344.153	93.115	1.251.038
3) verso imprese collegate esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti per utenze elettriche	657	45	612
b) crediti per utenze elettriche fatture da emettere	451	31	420
c) crediti per altre prestazioni di servizi - materiali - altro	-	-	-
TOTALE	1.108	76	1.032

MOVIMENTAZIONE FONDO SVALUTAZIONE CREDITI	SALDO AL 31/12/2003	VARIAZIONI	SALDO AL 31/12/2004
Fondo rischi ex art. 71 TUIR:			
valore al 31/12/2003	39.984		
utilizzo eserc.2004 per stralcio crediti		-	
quota dell'esercizio		6.726	
VALORE AL 31/12/2004			46.710
Fondo rischi tassato:			
valore al 31/12/2003	46.481		
utilizzo		-	
VALORE AL 31/12/2004			46.481
TOTALE FONDO RISCHI	**86.465**	**6.726**	**93.191**

Si presume che i crediti indicati vengano incassati nel corso dell'esercizio 2005.
Nell'anno 2004 il fondo per rischi su crediti non è stato utilizzato. La quota di accantonamento dell'esercizio pari a € 6.726, sommata all'importo del fondo già esistente, è ritenuta congrua per coprire eventuali inesigibilità. Ciò trova inoltre corrispondenza tra criterio civilistico e fiscale.
Nello schema di bilancio l'importo totale del fondo è stato ripartito proporzionalmente in base ai valori delle diverse tipologie di crediti.

C) II° 4 - BIS) CREDITI TRIBUTARI **€ 457.430**

Prevista dall'aggiornato articolo 2424 del Codice Civile, tale voce si aggiunge allo schema di Stato Patrimoniale. Detta posta era compresa nella voce Crediti Verso Altri C) II° 5) lettera d) nell'esercizio 2003 ed evidenziava il credito per imposte sul reddito (IRPEG/IRAP) versate in misura superiore rispetto al dovuto. Ai fini di una migliore comparabilità il credito verso erario esposto nel bilancio 2003 è stato opportunamente riclassificato.

DESCRIZIONE	2003	2004
- credito v/erario per imposte IRPEG/IRAP pagate in misura superiore in esercizi precedenti	196.609	-
- credito v/erario per I.V.A. ceduto da Soc."Elettromeccanica Alto But srl"	1.598	1.598
- credito v/erario per I.V.A.	818.084	455.832
TOTALE	**1.016.291**	**457.430**

C) II° 4 - TER) IMPOSTE ANTICIPATE **€ 49.500**

Inserita anche questa, quale nuova voce dello schema di bilancio, nel passato esercizio, la posta era compresa nella voce Crediti Verso Altri C) II° 5) lettera d) per € 3.000

DESCRIZIONE	2003 effetto fiscale (aliquota)	Variazione addebitata a Conto Economico	2004 effetto fiscale (aliquota)
- crediti v/erario per imposte anticipate (IRPEG/IRES):			
a fronte costituzione Fondo per rischi ed oneri	52.500 35%	-3.000	49.500 33%
TOTALE	52.500	-3.000	49.500

C) II° 5) CREDITI VERSO ALTRI € 10.148

Si registra una diminuzione di € 5.461 rispetto al dato 2003.
Sono così composti:

DESCRIZIONE	2003	2004
d) Altri:		
- credito v/INAIL regolazione premi	2.293	2.422
- credito v/INPS anticipaz.contrib. ferie non godute	2.335	2.808
- anticipazioni su acquisti	-	4.858
- credito per TOSAP – comuni	10	10
- credito v/erario per imposta sostitutiva sul T.F.R.	49	50
TOTALE	4.687	10.148

ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI

C) III° 6) ALTRI TITOLI € 2.498.900

I titoli si incrementano di € 2.900 rispetto al passato esercizio, in quanto le quotazioni delle obbligazioni sotto riportate hanno avuto un minimo apprezzamento di valore sui mercati finanziari. Si ritiene che, per coprire gli investimenti che si andranno ad effettuare nell'immediato futuro, queste risorse finanziarie saranno presumibilmente oggetto di smobilizzo.
I criteri di valutazione che sono stati adottati per gli stessi sono quelli già evidenziati nella parte "A" della presente Nota Integrativa. Alla data del 31 dicembre 2004 il dettaglio dei titoli ancora posseduti è il seguente:

DESCRIZIONE	VALORE NOMINALE	VALORE NETTO A BILANCIO
OBBLIGAZIONI B. CARNIA G. codice IT000319182 scad. 2006	1.500.000	1.499.550
OBBLIGAZIONI B. CARNIA G. codice IT000334976 scad. 2007	500.000	499.700
OBBLIGAZIONI B. CARNIA G. codice IT000338593 scad. 2007	500.000	499.650
TOTALE	2.500.000	2.498.900

DISPONIBILITÀ LIQUIDE

C) IV° 1) DEPOSITI BANCARI E POSTALI € 480.602

La disponibilità dei c/c bancari e postale registra un incremento di € 264.856 rispetto all'esercizio 2003.
In dettaglio:

DESCRIZIONE	2003	2004
Banca di Carnia Gemonese Cred.Coop.	-	281.021
Friulcassa – Cassa Risparmio Regionale	95.257	60.249
Banco di Brescia	47.221	5.983
Banca Popolare Friuladria	9.067	31.424
UniCredit Banca	56.015	100.056
c/c Postale	8.186	1.869
TOTALE	215.746	480.602

C) IV° 3) DENARO E VALORI IN CASSA € 848

Diminuisce di € 1.409; l'importo corrisponde alle disponibilità di cassa.
In dettaglio:

DESCRIZIONE	2003	2004
Denaro in contanti	1.680	563
Valori bollati	577	285
TOTALE	2.257	848

RATEI E RISCONTI

D) RATEI E RISCONTI ATTIVI € 30.275

Registrano una diminuzione di € 11.809 rispetto all'esercizio 2003.
Risultano essere così formati:

DESCRIZIONE		2003	2004
Ratei attivi:			
Interessi in corso di maturazione dei titoli		10.236	10.027
	Totale ratei attivi	10.236	10.027
Risconti attivi:			
Interessi passivi e fideiussioni su rate mutui		10.233	1.753
Assicurazioni incendio, infortunio e altre		9.658	8.647
Assicurazioni e tasse proprietà automezzi		4.117	3.346
Altre (canoni manutenzione - telefoniche - ecc.)		7.841	6.502
	Totale risconti attivi	31.849	20.248
TOTALE RATEI E RISCONTI		42.085	30.275

Il dettaglio degli interessi in corso di maturazione dei titoli è indicato nella seguente tabella:

DENOMINAZIONE	CODICE	VALORE NOMINALE	INIZIO CEDOLA	TASSO INTERESSE CEDOLA	RATEO INTERESSE SU CEDOLE IN CORSO DI MATURAZIONE
Obbligazioni BCG	319182	1.500.000	01/11	2,40	6.017
Obbligazioni BCG	334976	500.000	01/11	2,40	2.005
Obbligazioni BCG	338593	500.000	01/11	2,40	2.005
TOTALE					10.027

PASSIVO

A) PATRIMONIO NETTO € 8.823.855

Il patrimonio netto alla data del 31/12/2004 aumenta di € 250.659 rispetto a quello esistente al 31/12/2003.
Il Capitale Sociale, per complessivi € 429.660, comprende anche l'importo di € 40.787 quale rivalutazione gratuita delle quote. Il capitale sociale versato al 31/12/2004 ammonta a € 388.873.
Nel corso dell'esercizio i nuovi Soci hanno effettuato versamenti quale capitale sociale per un importo di € 4.493; alcuni tra coloro che già erano Soci hanno aumentato od adeguato la propria partecipazione per € 9.309.
Il rimborso di capitale sociale ammonta a € 2.427.
Alla fine dell'anno i Soci iscritti erano 1.975.
La conversione in Euro del capitale sociale versato e le relative quote di rivalutazione, sono state effettuate utilizzando la procedura semplificata di cui all'art. 17, comma 1, del Dlgs n.21/98, mediante arrotondamento per difetto/troncamento dei centesimi di Euro. La differenza determinata pari a € 23 è stata accreditata alla riserva legale.
Nel corso dell'Assemblea straordinaria dei Soci, svoltasi il 19 dicembre 2004, chiamata a deliberare l'adeguamento dello Statuto della Cooperativa alle nuove disposizioni dettate dalla riforma del diritto societario, si è provveduto anche a convertire le quote in azioni. Tale trasformazione si è resa necessaria in quanto la Società rientra nei parametri in cui scatta l'obbligo di applicare le regole delle Società per Azioni.
Le variazioni intervenute nelle voci di patrimonio netto nel corso dell'esercizio sono riassunte nella tabella successiva in cui viene inclusa anche la riserva per conguaglio monetario, secondo quanto previsto dall'attuale normativa civilistica.

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI INTERVENUTE NELL'ESERCIZIO NELLE VOCI DI PATRIMONIO NETTO

DESCRIZIONE		SALDO AL 31/12/2003	INCREMENTI	DECREMENTI	SALDO AL 31/12/2004
I° Capitale		409.257			
Nuove sottoscrizioni			4.492		
Integrazioni quote			9.309		
Rimborso quote				2.427	
Rivalutazione gratuita quote L.59/92 art.7			9.293	264	
	Totale	409.257	23.094	2.691	429.660
III° Riserve di rivalutazione		184.220	-	-	184.220
IV° Riserva legale		1.128.855			
Destinazione utile 2003			84.547		
	Totale	1.128.855	84.547	-	1.213.402
VI° Riserve statutarie					
Tassa ammissione Socio		52.048	5.180	-	57.228
Altre riserve straordinarie		9.555	-	-	9.555
Riserva indivisibile		4.037.672			
Destinazione utile 2003			273.374		4.311.046
	Totale	4.099.275	278.554	-	4.377.829
VII° Altre riserve					
F.do contr.c/capitale		2.328.854	-	-	2.328.854
Destinazione utile 2003:		422.735			
alla riserva indivisibile				273.374	
alla riserva legale				84.547	
ai Fondi Mutualistici 3%				12.682	
dividendi ai Soci				12.839	
liberalità mut. benef.				30.000	
rivalutazione gratuita quote L.59/92				9.293	
Utile dell'esercizio 2004			289.890		289.890
Riserva da arrotondamento		-	-	-	-
TOTALI		8.573.196	676.085	425.426	8.823.855

Gli accantonamenti a fondo di riserva indivisibile sono stati effettuati a norma dell'art. 12 della Legge 904/77 e costituiscono accantonamenti patrimoniali indivisibili ed indisponibili per i Soci, aventi contenuto di chiaro rafforzamento patrimoniale ed esclusi da tassazione sul reddito. Si segnala inoltre che tutte le riserve sono indivisibili e non possono essere pertanto ripartite tra i Soci né durante la vita della Società né all'atto dello scioglimento.

In riferimento all'art. 2545 quinquies Codice Civile, la società può distribuire dividendi, nel presente esercizio, in quanto il rapporto tra il patrimonio netto e il complessivo indebitamento è superiore ad un quarto.

B) FONDI PER RISCHI E ONERI

B) 2) FONDO PER IMPOSTE ANCHE DIFFERITE € 49.910

La voce compare per la prima volta nell'esercizio 2004:

DESCRIZIONE	31/12/2003	UTILIZZO	ACCANTONAMENTO	31/12/2004
Fondo per imposte anche differite	-	-	49.910	49.910
TOTALE	-	-	49.910	49.910

L'accantonamento, per € 49.910, è lo stanziamento puramente prudenziale, previsto per la copertura di eventuali imposte che potrebbero gravare sul reddito dell'esercizio 2004. Ciò potrebbe risultare dovuto, nel caso in cui l'interpretazione fornita nella circolare attuativa del Ministero delle Attività Produttive del 6/12/2004 dovesse essere smentita dai chiarimenti applicativi della nuova normativa fiscale, riguardante le Società Cooperative "prevalenti" e "non prevalenti".

B) 3) B) ALTRI FONDI PER RISCHI E ONERI € 150.000

DESCRIZIONE	31/12/2003	UTILIZZO	ACCANTONAMENTO	31/12/2004
Fondo rischi e oneri	150.000	-	-	150.000
TOTALE	150.000	-	-	150.000

Il Fondo accoglie per € 150.000 lo stanziamento effettuato in precedenti esercizi a fronte di passività potenziali e rischi connessi allo svolgimento dell'attività aziendale che potrebbero emergere da cause legali pendenti da alcuni anni ed ancora non definite.

C) TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO € 383.000

È evidenziato il debito effettivo maturato al 31/12/2004 nei confronti del personale dipendente in forza a tale data.
Gli accantonamenti sono stati calcolati come previsto dalla Legge 297 del 1982 e dai vigenti contratti collettivi di lavoro (C.C.N.L. per i lavoratori addetti al settore elettrico - C.C.N.L. Dirigenti Aziende Industriali).
I movimenti dell'esercizio sono i seguenti:

DESCRIZIONE	IMPORTO
Saldo al 31/12/2003	374.854
Indennità liquidata nell'esercizio per cessazione rapporto	-9.298
Indennità liquidata per anticipazione	-26.999
Accantonamento dell'esercizio su salari	27.062
Accantonamento dell'esercizio su stipendi	18.479
Imposta sostitutiva su rivalutazione TFR operai	-621
Imposta sostitutiva su rivalutazione TFR impiegati	-477
SALDO AL 31/12/2004	383.000

DEBITI

Tutti i debiti evidenziati in bilancio provengono da rapporti effettuati entro l'area geografica italiana.

D) 3) DEBITI VERSO SOCI PER FINANZIAMENTI € 2.986.294

Tale voce, nello schema di bilancio dell'anno 2003, era contabilizzata tra i "debiti verso altri finanziatori". Questa nuova posta rappresenta i debiti verso i Soci esigibili entro 12 mesi, posta che aumenta di € 51.468 e rappresenta esclusivamente il debito verso i Soci per la raccolta del prestito sociale, comprensivo degli interessi netti capitalizzati a fine esercizio.
Debiti verso Soci per finanziamenti esigibili entro 12 mesi:

DESCRIZIONE	2003	2004
Soci c/finanziamenti fruttiferi	2.934.826	2.986.294
TOTALE ESIGIBILI ENTRO 12 MESI	2.934.826	2986.294

L'attività della "Sezione Prestiti Soci" segnala la considerevole adesione da parte dei Soci.

Alla data del 31/12/2004 risultano essere n. 233 i Soci Prestatori; i prestiti sono assunti al fine del conseguimento degli scopi sociali, nel rispetto delle leggi vigenti e del regolamento.
Il prestito sociale rispetta i criteri di raccolta previsti dalle direttive della Banca d'Italia in attuazione della delibera C.I.C.R. del 3 marzo 1994. Poiché il valore del rapporto tra il prestito ed il patrimonio netto sociale dell'ultimo bilancio approvato è pari al 34,84%, per tale debito non sono state prestate garanzie.
Si segnala, inoltre, che il prestito sociale non ha clausole di postergazione rispetto ad altri creditori.

D) 4) DEBITI VERSO BANCHE € 4.628.000

L'intera voce, che comprende sia debiti esigibili entro 12 mesi che oltre 12 mesi, aumenta complessivamente di € 775.087. Per far fronte agli investimenti relativi alla realizzazione e ristrutturazione della nuova sede sociale e alla costruzione della centrale di "Noiariis", la Società è dovuta ricorrere, per la relativa copertura finanziaria, alla stipula di due mutui F.R.I.E.. Relativamente ai due finanziamenti, la Società ha dovuto costituire ipoteca sugli immobili, a favore della banca erogante. Alla data del 31/12/2004 la situazione è così rappresentata:

DESCRIZIONE	2003	2004
Debiti verso banche esigibili entro 12 mesi:		
Banca di Carnia e Gemonese – Cred. Coop. c/c	51.913	-
Prefinanziamento Mediocredito su mutuo FRIE – centrale Noiariis	1.000.000	-
Quota capitale a breve Mutuo FRIE – sede sociale	66.000	132.000
Quota capitale a breve mutuo FRIE – centrale Noiariis	-	433.824
Totale esigibile entro 12 mesi	**1.117.913**	**565.824**
Debiti verso banche esigibili oltre 12 mesi:		
Mutuo FRIE n. 15515 (sede sociale) data scadenza 1/1/2011	858.000	726.000
Mutuo FRIE n. 14732 (centrale Noiariis) parziale data scadenza 1/7/2014	1.877.000	3.336.176
Totale esigibile oltre 12 mesi	**2.735.000**	**4.062.176**
TOTALE	**3.852.913**	**4.628.000**

D) 6) ACCONTI € 210.525

L'importo totale di tale voce aumenta di € 83.041 ed è costituita:

- per € 78.120 quale importo delle fatture emesse ai clienti non utenti sulle maturazioni degli stati avanzamento dei lavori, a fine esercizio;
- per € 132.405 dagli anticipi sui consumi e depositi cauzionali, versati dagli utenti all'atto della stipula del contratto di fornitura dell'energia elettrica, nel cui importo è compreso l'accantonamento, in uno specifico fondo di € 9.186, degli interessi maturati sino al 31/12/2004 sui depositi stessi.

D) 7) DEBITI VERSO FORNITORI € 1.041.441

La voce si riduce sensibilmente di € 512.879; i debiti verso fornitori si riferiscono a forniture di beni e servizi, tenuto conto anche delle fatture e delle note di accredito da ricevere, di competenza dell'esercizio chiuso. Si rileva che nell'esercizio trascorso una quota considerevole di detti debiti era da imputarsi ai fornitori impegnati nella realizzazione dell'impianto idroelettrico di Noiariis.
In dettaglio:

Fornitori	€	756.999
Fatture da ricevere	€	502.170
Note di accredito da ricevere	€	- 217.728
TOTALE	€	1.041.441

D) 12) DEBITI TRIBUTARI € 62.420

Tali debiti aumentano rispetto al 31/12/2003 di € 10.863
L'importo è costituito da:

DESCRIZIONE	2003	2004
Ritenute fiscali lavoro dipendente	24.382	33.424
Addizionale Regionale IRPEF lavoro dipendente	182	104
Ritenuta fisc. liquidaz. Trattam. Fine Rapporto dipendenti	2.651	3.138
Ritenute d'acconto lavoratori autonomi	6.818	6.690
Ritenute fiscali collaboratori coord.continuativi	7.057	6.906
Ritenute fiscali interessi Prestito Soci SECAB	10.008	8.986
Ritenute fiscali dividendi liquidati Soci SECAB	458	588
Imposta sostitutiva rivalutazione TFR	-	-
Erario per saldo imposte esercizio IRES e IRAP	-	2.584
TOTALE	**51.557**	**62.420**

D) 13) DEBITI VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA E SICUREZZA SOCIALE € 46.322

Si registra un aumento di € 8.674; i debiti riguardano i contributi assistenziali e previdenziali a carico della Società e dei dipendenti relativamente alle retribuzioni del mese di dicembre ed il saldo della regolarizzazione delle posizioni assicurative INAIL per l'anno 2004, ed inoltre i contributi dei collaboratori coordinati e continuativi di cui alla Legge 335/95.

DESCRIZIONE	2003	2004
INPS - SSN - Solidarietà	32.114	40.565
PREVINDAI	1.503	1.789
INAIL	1.513	1.067
INPS gestione lavoratori autonomi Legge 335/95	2.518	2.901
TOTALE	37.648	46.322

D) 14) ALTRI DEBITI € 901.346

Gli altri debiti, tutti esigibili entro i 12 mesi, aumentano rispetto al 2003 di € 53.525 e sono costituiti da:

DESCRIZIONE		2003	2004
a) Debito verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico		8.625	9.637
b) Debiti verso personale:			
Salari e stipendi da liquidare – dicembre		33.009	30.452
Oneri per ferie non godute		57.137	54.668
Trattenute sindacali dipendenti		1.464	440
Indennità di fine rapporto da liquidare		8.613	8.625
Altri minori		193	470
	Totale b)	100.416	94.655
c) Altri:			
Debiti altre imposte di prod. e vendita energia:			
Imposta erariale		-585	1.354
Addizionale statale		-9	-9
Addizionale provinciale		3.319	3.538
Addizionale provinciale UTF L. 20/89		1.411	466
Addizionale Comunale Paluzza		1.226	2.663
Addizionale Comunale Treppo Carnico		-1.047	1.977
Addizionale Comunale Ligosullo		-153	607
Addizionale Comunale Cercivento		678	-200
Addizionale Comunale Ravascletto		-868	1.619
Addizionale Comunale Sutrio		27	16
Addizionali Comunali Ministero del Tesoro L. 20/89		-281	-281
Addizionale erariale-comunale D.L.41/95		-985	-985
Totale altre imposte di produzione e vendita energia		2.733	10.765
Stanziamento canoni e sovraccanoni idroelettrici		156.398	185.884
Sovrapprezzo termico da liquidare ai Soci		32.532	32.532
Sconto luce da liquidare ai Soci		377.866	387.776
Dividendi da liquidare ai Soci		19.869	16.180
Contributo c/gestione a Comune di Comeglians		21.171	33.014
Interessi di mora a Cassa Conguaglio Settore Elettrico		22.134	22.134
Utili precedenti esercizi per mutualità e beneficenza		92.448	93.791
Altri debiti		10.628	14.977
	Totale c)	738.779	797.054
TOTALE GENERALE		847.820	901.346

E) RATEI E RISCONTI € 58.305

La voce registra un incremento rispetto all'esercizio 2003 di € 2.588.

Il conto rappresenta per € 35.865 l'imputazione a risconti passivi della quota di contributi in conto capitale riconosciutici sull'acquisto di immobilizzazioni materiali, il cui accredito a conto economico avverrà gradualmente sulla base della durata dell'ammortamento dei cespiti interessati alla contribuzione. Inoltre il conto comprende € 22.166 per ratei riguardanti gli interessi passivi maturati al 31/12/2004 sulle rate dei mutui FRIE e € 274 per la quota di locazione di un'autovettura.

Le variazioni rispetto al passato esercizio sono così rappresentate:

DESCRIZIONE	2003	2004
Risconto Contributo in c/capitale L.R.35/95 obiettivo 5b	417	125
Risconto Contributo in c/capitale L.R.26/01 obiettivo 2	55.026	35.740
Interessi passivi mutuo FRIE – (sede Sociale)	-	4.824
Interessi passivi mutuo FRIE – (impianto Noiariis)	-	17.342
Risconto per locazione autovettura	274	274
TOTALE	55.717	58.305

CONTI D'ORDINE

I conti d'ordine al 31/12/2004 evidenziano un importo complessivo pari ad € 1.533.128.
Le garanzie ricevute da terzi, per € 1.514.849, fanno riferimento a garanzie integrative, costituite con fideiussioni bancarie per un importo di € 1.464.434, richiesta dagli istituti che hanno concesso i mutui e per garanzie bancarie prestate a favore di clienti quali il GRTN ed il COSINT per complessivi € 50.415.
Per € 18.279 viene rappresentato il valore di beni di terzi, che si trovano presso l'azienda, ma non rientranti nel patrimonio della Società. Detti beni sono costituiti da due automezzi ricevuti in locazione.

PARTE C - INFORMAZIONI SUL CONTO ECONOMICO

Prima di passare alla disamina delle voci del conto economico, si forniscono alcuni elementi che riguardano il risultato del valore della produzione.
Il bilancio energetico ha registrato, per l'anno 2004, un sensibile aumento della produzione degli impianti idroelettrici, rispetto all'esercizio 2003, di ben 14.059.091 kWh, con una produzione globale di 43.860.111 kWh suddivisa come indicato nella tabella di seguito riportata.

ENERGIA IN kWh	2003	2004	DIFF %
PRODOTTA:			
Enfretors	*11.462.400*	*12.277.650*	*7,11*
Fontanon	*1.634.620*	*1.757.080*	*7,49*
Museis	*4.910.400*	*7.633.600*	*55,46*
Mieli	*11.793.600*	*15.794.400*	*33,92*
Noiariis	-	*6.397.381*	
TOTALE PRODOTTA	29.801.020	43.860.111	47,18
IMMESSA IN RETE DA ENEL	4.122.284	2.838.285	
IMMESSA IN RETE DA CENTRALE "CHIAULA"	158.473	1.794.870	
TOTALE IMMESSA IN RETE	34.081.777	48.493.266	42,29
DI CUI IN SCAMBIO CON ENEL	1.421.728	833.840	-41,35
DISTRIBUITA AD UTENTI E SOCI	15.977.455	16.672.481	4,35
PERDITE E CONSUMI INTERNI	1.490.942	1.235.566	-17,13
TRASFERITA A GRTN E A ACQUIRENTE UNICO	15.191.652	29.751.379	95,84
ACQUISTO COMMERCIALE AL NETTO DELLO SCAMBIO	2.700.556	2.004.445	-25,78
CESSIONE COMMERCIALE A GRTN E ACQUIRENTE UNICO	15.033.179	27.956.509	85,97

L'incremento della produzione degli impianti si è determinato grazie alle favorevoli condizioni meteorologiche che hanno caratterizzato l'anno 2004 ed inoltre, all'entrata in esercizio dell'impianto idroelettrico di "Noiariis". Questo nuovo impianto ha contribuito a determinare l'aumento della produzione globale delle centrali, nella misura del 21,47%.
È aumentata di 12.923.330 kWh la quantità di energia fatturata complessivamente al GRTN e all'Acquirente Unico.
Aumenta, rispetto al precedente esercizio, l'energia ceduta alle nostre utenze con un consumo di 16.672.481 kWh; registra un aumento del 4,35%.
Il dettaglio dell'energia ceduta, suddiviso tra gli utenti "Soci" e "Clienti vincolati", è evidenziato qui di seguito:

ENERGIA CEDUTA (kWh) TIPOLOGIA FORNITURA	SOCI	CLIENTI VINCOLATI	TOTALE
USI DOMESTICI IN BASSA TENSIONE	3.810.541	1.974.246	5.784.787
ALTRI USI IN BASSA TENSIONE	7.159.803	940.630	8.100.433
ALTRI USI IN MEDIA TENSIONE	1.726.000	-	1.726.000
ILLUMINAZIONE PUBBLICA IN BASSA TENSIONE	1.061.261	-	1.061.261
GRTN – Acquirente Unico			27.956.509
TOTALE	13.757.605	2.914.876	44.628.990

VALORE DELLA PRODUZIONE

A) 1 RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI € 3.500.635

Aumentano rispetto all'esercizio 2003 di € 268.942.
La composizione dei ricavi della gestione caratteristica è la seguente:

DESCRIZIONE	2003	VARIAZIONI	2004
a) Energia elettrica fatturata al GRTN e Acquirente Unico	**915.894**	**805.394**	**1.721.288**
b) Corrispettivi energia elettrica e trasporto a Clienti vincolati e Soci			
Energia elettrica a Clienti vincolati e Soci			
- corrispettivi energia elettrica fornita in BT:			
usi domestici	584.916	-10.842	574.074
illuminazione pubblica	37.241	3.008	40.249
altri usi	365.867	800	366.667
	988.024	-7.034	980.990
- corrispettivi energia elettrica fornita in MT	70.284	-1.080	69.204
	1.058.308	-8.114	1.050.194
Energia reattiva a Clienti vincolati e Soci			
- corrispettivi energia reattiva in BT			
illuminazione pubblica	51	-38	13
altri usi	5.320	1.111	6.431
- corrispettivi energia reattiva in MT per altri usi	466	-50	416
	5.837	1.023	6.860
Trasporto a Clienti vincolati e Soci			
- corrispettivi trasporto energia fornita in BT:			
illuminazione pubblica energia	18.179	272	18.451
altri usi fisso	37.913	-2.150	35.763
altri usi potenza	189.558	5.485	195.043
altri usi energia	39.354	615	39.969
	285.004	4.222	289.226
- corrispettivo trasporto energia elettrica fornitura in MT per altri usi			
altri usi fisso	5.625	-809	4.816
altri usi potenza	50.438	-5.415	45.023
altri usi energia	9.438	-796	8.642
	65.501	-7.020	58.481
Totale b)	**1.414.650**	**-9.889**	**1.404.761**
c) Corrispettivo per uso del sistema	**42.442**	**44.109**	**86.551**
d) Contributo allacciamento per forniture in BT e MT	**68.115**	**-17.307**	**50.808**
e) Prestazioni di servizi a terzi:			
realizzazione impianti civili	540.488	-362.123	178.365
realizzazioni impianti industriali	209.995	-19.735	190.260
realizzazione impianti illuminazione pubblica	71.069	-19.472	51.597
Totale e)	**821.552**	**-401.330**	**420.222**
f) Vendita materiali diversi:			
materiali negozio	**148.050**	**-148.050**	**-**
g) Sconto luce Soci	**-179.009**	**-3.986**	**-182.995**
TOTALE	**3.231.694**	**268.941**	**3.500.635**

Nella tabella sopra esposta sono rappresentati i ricavi caratteristici della Cooperativa. I ricavi derivano da un'attività il cui tipo di scambio mutualistico con i Soci riguarda la vendita di beni e servizi. Come da Statuto e previsioni di legge, dette attività vengono svolte anche con i terzi.
La società ha presentato domanda di iscrizione all'istituendo Albo delle Società Cooperative previsto dal D.M. del 23/06/2004 alla sezione "mutualità prevalente".
L'art. 2512 C.C. prevede che le cooperative a mutualità prevalente svolgano l'attività prevalentemente a favore dei Soci.
Nell'esercizio la società non è stata in grado di documentare le condizioni di prevalenza relative al rapporto tra attività mutualistica e commerciale previste dall'art. 2513 C.C.
La società si sta dotando di sistemi informatici ed organizzativi per poter certificare il raggiungimento o meno delle condizioni di prevalenza.

Per i motivi sopra indicati la società non ha riportato separatamente nel bilancio i dati relativi all'attività svolta con i Soci come previsto dall'art. 2545 sexies C.C.

A) 2) VARIAZIONI DELLE RIMANENZE € -

Il dato esposto evidenzia la differenza tra le rimanenze iniziali e finali dell'esercizio 2004.

DESCRIZIONE	2003	VARIAZIONI	2004
Rimanenze iniziali di prodotti finiti	62.697	-62.697	-
Rimanenze finali di prodotti finiti			-
TOTALE VARIAZIONE	-62.697		-

I prodotti finiti relativi all'attività commerciale di vendita al dettaglio del negozio non registrano rimanenze finali, in quanto detto ramo d'azienda è stato affittato a terzi.

A) 3) VARIAZIONI DEI LAVORI IN CORSO SU ORDINAZIONE € 22.447

DESCRIZIONE	2003	VARIAZIONI	2004
Rimanenze iniziali	222.845	-193.299	29.547
Rimanenze finali	29.547	22.447	51.993
TOTALE VARIAZIONI	- 193.299		22.447

I lavori in corso su ordinazione sono relativi alle commesse ancora aperte al 31/12/2004
L'importo corrisponde allo stato di avanzamento delle stesse.

A) 4) INCREMENTI IMMOBILIZZAZIONI PER LAVORI INTERNI € 88.985

La posta aumenta rispetto all'anno 2003 di € 5.764. I lavori interni comprendono le prestazioni dei nostri dipendenti per la realizzazione degli impianti entrati in funzione nel corso dell'esercizio, od ancora in fase di realizzazione, capitalizzati nelle rispettive classi di immobilizzazioni e di seguito dettagliati:

- le prestazioni per la posa della fibra ottica necessaria al funzionamento del telecontrollo e della trasmissione dati tra le centrali elettriche e la sede sociale, nonché la posa di gruppi di misura elettronici nelle centrali per complessivi € 2.556;
- le lavorazioni del nostro personale impegnato nella costruzione della centrale di "Noiariis" per € 62.461;
- le prestazioni per l'ultimazione della nuova cabina in media tensione in località "Pramosio" per € 10.678;
- le lavorazioni del nostro personale impegnato nella realizzazione del costruendo "Punto di scambio dell'energia elettrica con la rete nazionale a 132 kV – cabina primaria 132/20 kV" in località Casteons (c/o SIOT) in corso di esecuzione per € 13.290.

A) 5) ALTRI RICAVI E PROVENTI € 416.350

Aumentano di € 355.213.
Comprendono:

b) gli "altri contributi in conto esercizio". Riguardano per € 19.578 la quota: di competenza dell'esercizio 2004 dei contributi in conto capitale riconosciuti in base alle Leggi Regionali n° 35/1995 "Obiettivo 5b" e n° 26/2001 "Obiettivo 2", sull'acquisto di immobilizzazioni;

c) i "ricavi da gestioni accessorie". Riguardano il riconoscimento delle spese da parte della Regione FVG relative alla realizzazione della nuova cabina di media tensione in località "Pramosio" per € 28.700, i proventi per gli affitti dei locali del negozio presso la sede sociale e dei locali del fabbricato sito in via Roma a Paluzza per € 11.229, la vendita di rottami metallici per € 464, il rimborso da parte di società assicurative di danni subiti per € 1.798, ed inoltre € 1.244 per ricavi minori.
Oltre a quanto sopra, trovano la loro imputazione nella posta ricavi non caratteristici dell'attività quali i proventi per la vendita dei "certificati verdi", legati alla produzione dell'energia elettrica dell'impianto di "Noiariis" per € 243.458. Infine, nella voce rientra anche l'energia elettrica prodotta dalla "Comunità Montana della Carnia" con la propria centrale denominata "Chiaula"; pur non essendo detta produzione attribuibile alla SECAB, le regole del sistema elettrico nazionale impongono alla nostra Società l'emissione delle fatture all'Acquirente Unico. Successivamente la Comunità Montana provvederà a stornare il ricavo direttamente alla nostra Cooperativa; l'importo di detta energia è pari ad € 107.376;

d) le "plusvalenze da alienazione immobilizzazioni materiali" per complessivi € 2.502 derivano dalla vendita di cespiti obsoleti, quali rifiuti riciclabili per un importo di € 945 e la cessione di una porzione di terreno insistente in comune di Paluzza, sito nelle vicinanze del capannone "ex E.A.B." per € 1.556.

COSTI DELLA PRODUZIONE

B) 6 MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE, CONSUMO E MERCI € 479.627

Diminuiscono di € 77.060 e vengono compresi i seguenti acquisti:

DESCRIZIONE		2003	VARIAZIONI	2004
a) Acquisto energia elettrica		262.819	43.368	306.187
f) Altre materie prime		190.862	-53.356	137.506
g) Materiali di consumo:				
carburanti autotrazione		18.238	382	18.620
altri materiali di consumo		15.595	1.719	17.314
	Totale g)	33.833	2.101	35.934
h) Merci per negozio		69.172	-69.172	-
TOTALE		556.686	-77.059	479.627

L'approvvigionamento di energia, destinata a fornire l'utenza nei periodi in cui la produzione delle proprie centrali non era sufficiente a coprire la richiesta, è passato da 2.700.556 kWh per l'anno 2003 a 2.004.445 kWh per l'anno 2004.
Gli altri acquisti di cui alle lettere f) e g) costituiscono l'approvvigionamento di materiali e merci necessari per la gestione dell'attività caratteristica della Società.
La lettera h) non evidenzia più alcun valore, in quanto l'attività di gestione del negozio, per la vendita di materiali al dettaglio, è cessata già nel corso del passato esercizio.

B) 7) ALTRI COSTI PER SERVIZI **€ 527.981**

I costi per servizi si incrementano di € 129.976 e comprendono:

DESCRIZIONE		2003	2004
a) Corrispettivi per uso del sistema elettrico nazionale		-	71.314
b) Spese per lavori, manutenzioni, riparazione impianti:			
Fabbricati		5.801	13.409
Impianti elettromeccanici		6.578	6.691
Opere di presa		11.666	1.620
Condotte forzate e canali		1.180	5.005
Linee di media tensione		12.049	17.717
Cabine di trasformazione		7.846	9.652
Trasformatori		824	3.073
Linee bassa tensione		5.742	24.670
Apparecchiature distribuzione		1.047	1.064
Manutenzione attrezzatura		1.189	3.679
Manutenzione automezzi		8.597	12.005
	Totale b)	62.519	98.585
c) Altri costi per servizi:			
Prestazioni da terzi c/impianti		46.457	31.548
Prestazioni da terzi c/SECAB		1.127	-
Spese di trasporto		523	775
Spese per smaltimento rifiuti		5.875	7.729
Rimborso spese per diarie ai dipendenti		10.952	8.318
Premi assicurazioni automezzi		8.576	7.430
Tasse circolazione automezzi		926	977
Spese contratto appalto lavori		1.389	1.543
Altre spese a carattere industriale		3.250	9.195
Assicurazioni incendi e infortuni - altre		36.820	39.161
Assicurazioni cauzioni lavori		486	420
Spese telefoniche, postali e valori bollati		16.491	18.895
Stampa e imbustamento		19.803	21.093
Compensi al Collegio Sindacale		14.310	17.930
Compensi al Consiglio di Amministrazione		31.028	32.539
Rimborso spese ad Amministratori		4.218	5.719
Manutenzioni mobili macchine ufficio		6.419	1.799
Legali, notarili e consulenze		18.663	44.593
Spese pulizia locali		3.138	2.784
Prestazioni professionali		73.659	32.727
Manutenzioni programmi CED		13.148	15.104
Pubblicità, promozione e stampa		8.547	10.960
Spese di rappresentanza e omaggi		3.306	43.025
Spese per vestiario dipendenti		4.477	2.129
Spese formazione personale		750	393
Altri costi per il personale		1.149	1.296
	Totale c)	335.487	358.082
TOTALE		398.006	527.981

B) 8) COSTI PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI **€ 11.446**

Diminuisce di € 2.495 e comprende:

DESCRIZIONE	2003	2004
affitti passivi	13.941	11.446
TOTALE	13.941	11.446

Gli affitti passivi pari a € 11.446 si riferiscono alle spese sostenute per la locazione di fabbricati adibiti ad officina e deposito per un costo di € 2.480, al noleggio di automezzi per € 8.666 ed infine al noleggio di attrezzature per € 300.

B) 9) COSTI PER IL PERSONALE **€ 838.829**

Il costo per il personale si riduce di € 4.340 ed è costituito da:

DESCRIZIONE		2003	2004
a) Salari e Stipendi:			
salari		324.420	315.957
stanziamenti salari per ferie non godute		18.893	15.333
stipendi		226.448	236.045
stanziamenti stipendi per ferie non godute		24.351	26.178
	Totale a)	594.112	593.513
b) Oneri sociali obbligatori per:			
salari		111.701	108.215
stanziamenti salari per ferie non godute		6.493	5.233
stipendi		73.183	75.909
stanziamenti stipendi per ferie non godute		7.398	7.925
	Totale b)	198.775	197.282
c) Trattamento di fine rapporto:			
indennità maturate di competenza erogate		5.779	2.037
quota accant. al f.do TFR su salari		25.795	27.062
quota accant. al f.do TFR su stipendi		18.265	18.479
	Totale c)	49.839	47.578
e) Altri costi (liberalità)		443	456
TOTALE		843.169	838.829

I movimenti del personale dipendente intervenuti nell'esercizio sono così rappresentati:

TIPOLOGIA	31/12/2003	assunzioni	dimiss./licenz.	31/12/2004
dirigenti	1			1
impiegati	8			8
operai	16		1	15
TOTALE	25		1	24

Il numero medio nel corso dell'anno è stato di 24 unità e complessivamente le ore lavorate sono passate da 42.472 del 2003 a 40.340 del 2004.

B) 10) AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI **€ 990.888**

L'intera posta aumenta di € 325.494.

a) - b) Gli ammortamenti sono costituiti dall'accantonamento delle quote di competenza dell'esercizio 2004 distinte tra le immobilizzazioni immateriali e materiali per un importo complessivo di € 984.162, registrando un aumento rispetto all'anno precedente di € 323.169. In buona sostanza, l'aumento è derivato dalle quote di ammortamento applicate alla nuova centrale di "Noiariis", la quale è stata ultimata ed ha iniziato la sua produzione nel corso dell'esercizio 2004.
Le quote ed i criteri adottati per il calcolo degli ammortamenti sono illustrati nella tabella "Fondi ammortamento" nella nota allo Stato Patrimoniale e nella premessa relativa ai "criteri di valutazione".

d) Le svalutazioni riguardano l'accantonamento al fondo svalutazione crediti per l'esercizio 2004 calcolato in base alle presunte perdite sui crediti. Detto stanziamento per € 6.726 rientra nei limiti consentiti dall'art. 106 del D.P.R. 917/86.

B) 11) VARIAZIONI DELLE RIMANENZE **€ 7.321**

Le variazioni delle rimanenze vengono così individuate:

DESCRIZIONE	2003	VARIAZIONI	2004
Rimanenze iniziali di materie prime	54.739	-8.946	63.686
Rimanenze finali di materie prime	63.686	7.321	56.364
TOTALE VARIAZIONI	**-8.946**		**7.321**

B) 14) ONERI DIVERSI DI GESTIONE **€ 538.668**

Gli oneri diversi di gestione aumentano di € 125.937 e sono così costituiti:

DESCRIZIONE	2003	2004
a) Contributi comuni montani, canoni derivazione, tasse e licenze	**286.661**	**302.833**
b) Quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico	**5.312**	**763**
c) Altri:		
Energia elettrica in transito (centrale "Chiaula" Comunità Montana Carnia)	-	107.083
Cancelleria e stampati	15.493	14.068
Contributi associativi "Assindustria"	2.916	2.894
Contributi associativi Cooperative	6.114	6.173
Contributi associativi ad altre associaz. di categoria	4.059	5.373
Altre spese amministrative	2.819	4.476
Rimborsi indennizzi per danni	935	9.831
Sconti abbuoni passivi	71	19
Altre spese generali	11.082	6.542
Contributi c/gestione a comune Comeglians	24.171	33.014
Spese non inerenti l'attività produttiva	25.083	25.710
Costi, spese e altri oneri non deducibili	301	629
Imposte pubblicità e registro	602	389
Imposta comunale sugli immobili	11.570	11.801
T.O.S.A.P. e C.O.S.A.P.	4.884	5.255
Quota consortile CO.SE.TUR.	258	258
Contributi liberali – omaggi	1.535	1.557
Minusvalenze alienazione cespiti	8.865	-
Totale c)	120.757	235.072
TOTALE	**412.730**	**538.668**

a) I "Contributi comuni montani, canoni derivazione, tasse e licenze" vengono applicati dalla Regione Friuli-V. G., dal Bacino Imbrifero Montano del Tagliamento, dalla Provincia di Udine e dai Comuni rivieraschi, per lo sfruttamento delle derivazioni di acqua pubblica per uso idroelettrico.

b) Le "Quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico" si riferiscono alla quota relativa alla continuità del servizio e alla quota per la promozione dell'efficienza energetica, entrambe a carico della Società.

c) Negli "Altri" oneri di gestione sono comprese le altre spese residuali sostenute nell'esercizio.

C) 16) ALTRI PROVENTI FINANZIARI **€ 66.594**

Tali proventi si riducono di € 28.109; sostanzialmente tale diminuzione è da attribuirsi alla ridotta disponibilità finanziaria rispetto a quella dell'esercizio precedente.

DESCRIZIONE	2003	2004
c) Da titoli iscritti nell'attivo circolante	**91.306**	**59.479**
d) Proventi diversi dai precedenti:		
Da imprese controllate	-	-
Proventi diversi:		
Interessi attivi bancari	616	3.618
Interessi attivi c/c postale	254	242
Indennità di mora ritardato pagamento utenti	2.172	2.558
Altri proventi finanziari	-	512
Rivalutazione credito imposta T.F.R.	355	186
Totale d)	3.397	7.116
TOTALE	**94.703**	**66.594**

I principali proventi giungono dagli investimenti finanziari. Trattasi di ricavi derivanti dai titoli acquistati con lo scopo di impiegare le disponibilità in esubero, createsi prevalentemente con la raccolta del Prestito Sociale.

C) 17) INTERESSI ED ALTRI ONERI FINANZIARI € 150.485

Il costo aumenta di € 15.145 e viene specificato di seguito:

DESCRIZIONE		2003	2004
d) Interessi passivi e oneri finanziari diversi:			
Interessi su mutui		4.072	40.215
Interessi su finanziamenti fruttiferi da Soci		80.285	73.650
Interessi su depositi cauzionali utenti energia		2.656	2.308
Interessi, commissioni da istituti di credito, altri oneri finanziari:			
interessi passivi bancari		20.256	15.969
commissioni bancarie e fideiussioni		23.305	14.532
commissioni postali		3.562	3.745
interessi pass. su debiti fornitori		1.204	66
	Totale	48.327	34.312
TOTALE		135.340	150.485

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE

D) 18) RIVALUTAZIONE € 2.900

c) "di titoli iscritti all'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni" per l'importo di € 2.900; corrisponde all'adeguamento del valore di titoli, che nei passati esercizi erano stati svalutati ed ora rivalutati, al prezzo di mercato corrente.

D) 19) SVALUTAZIONI € 1.908

a) "di partecipazioni"; il costo di € 1.908 si è determinato dalla parziale svalutazione delle partecipazioni nella "Alpen Adria Hydro Power and Renewable Energy - AG" e nella "Sportur S.p.A.". Tutto ciò al fine di adeguare la perdita durevole di valore evidenziata dall'ultimo bilancio approvato, il cui dettaglio è esposto alla voce "partecipazioni" dello stato patrimoniale;

c) "di titoli iscritti all'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni"; tale svalutazione non ha avuto corso nell'esercizio.

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI

E) 20 ALTRI PROVENTI STRAORDINARI € 5.254

b) Gli altri proventi straordinari ammontanti ad € 5.254 sono così costituiti:

- € 4.751 per contributi dalla Protezione Civile Regionale ricevuti a fronte dei danni subiti agli impianti in occasione degli eventi alluvionali del 2002;
- € 503 per altri proventi minori.

E) 21) ONERI STRAORDINARI € 16.854

Le poste che riguardano gli "oneri straordinari" sono così rappresentate:

b) "sopravvenienze passive e insussistenze passive e insussistenze attive" sono così determinate: € 225 dal ricalcolo delle bollette di energia elettrica relative ad anni precedenti per un'utenza alla quale spettava l'applicazione di differenti tariffe, € 5.899 per una errata doppia contabilizzazione di una fattura a cliente nell'anno 2002, € 3.877 per versamento all'INPS di contributi arretrati calcolati sulle ferie non godute dal personale dipendente, € 871 per versamento all'INAIL per addizionale oneri per danni biologici, € 1.068 all'Ente Tutela Pesca per l'assolvimento della semina di avannotti e restanti € 340 al GRTN per conguagli di esercizi precedenti.
Oltre a quanto sopra dettagliato, nella posta "oneri straordinari" è stata addebitata, per € 3.000, la differenza determinatasi nella voce di credito "imposte anticipate", per effetto della modificata tassazione sul reddito, che in esercizi precedenti era stata calcolata sull'accantonamento effettuato a "fondo rischi e oneri".

c) "imposte relative ad esercizi precedenti": € 500 corrispondono alle spese sostenute per l'adesione al condono fiscale ed € 1.074 quale saldo di imposte sul reddito dell'esercizio 2003.

E) 22) IMPOSTE SUL REDDITO D'ESERCIZIO, CORRENTI, DIFFERITE E ANTICIPATE € 249.267

DESCRIZIONE	2003	VARIAZIONE	2004
Imposte correnti:			
IRPEG/IRES	13.231	118.182	131.413
IRAP	49.999	17.945	67.944
Totale imposte correnti	**63.230**		**197.259**
Imposte differite:			
IRES	-	49.910	49.910
Totale imposte differite			**49.910**
TOTALE	**63.230**	**186.037**	**249.267**

Rispetto al passato esercizio le imposte sul reddito sono aumentate di € 186.037, avendo nell'esercizio 2003 la nostra Società beneficiato della detassazione dal reddito, degli investimenti effettati nell'anno 2002, che hanno determinato, grazie alla norma fiscale agevolativa "Tremonti bis", una sensibile riduzione dell'imponibile fiscale.

L'importo addebitato a conto economico 2004 riguarda l'IRES e l'IRAP, calcolate sul reddito dell'esercizio in esame, tenendo conto della vigente normativa fiscale. Inoltre per quanto riguarda l'imposta IRES si è ritenuto di effettuare un ulteriore stanziamento di carattere prudenziale al fine di coprire, come già specificato in nota integrativa nel punto riguardante la voce "Fondi per rischi e oneri", l'eventuale differenza impositiva che potrebbe manifestarsi, qualora la nostra Cooperativa non possieda, alla fine dell'esercizio 2005, il requisito di "Società Cooperativa a mutualità prevalente".

Il presente Bilancio, di cui la presente Nota Integrativa costituisce parte integrante, corrisponde alle scritture contabili e riflette la situazione patrimoniale e finanziaria al 31 dicembre 2004 ed il risultato economico dell'esercizio 2004.

Il Consiglio di Amministrazione

Paluzza, lì 30 marzo 2005

RENDICONTO FINANZIARIO

RENDICONTO FINANZIARIO PER L'ESERCIZIO CHIUSO AL 31/12/2004

(in migliaia di €)

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI INTERVENUTE NEI CONTI DI CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	31/12/2003	31/12/2004
Attività a breve:		
- cassa e banche	120	263
- titoli	(873)	3
- crediti verso clienti	(272)	458
- crediti verso società controllata	117	(117)
- crediti verso società collegata	17	0
- altri crediti	650	(616)
- ratei e risconti attivi	(104)	(12)
- giacenze di magazzino	(241)	15
Totale delle variazioni delle attività a breve	**(586)**	**(6)**
Passività a breve:		
- banche	868	(552)
- fornitori	257	(513)
- anticipi da clienti	(263)	78
- altri debiti	41	75
- ratei e risconti passivi	(20)	3
- prestito sociale	251	51
Totale delle variazioni delle passività a breve	**1.134**	**(858)**
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	(1.720)	852

DETERMINAZIONI DELLE VARIAZIONI DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	31/12/2003	31/12/2004
Fonti di finanziamento		
- utile d'esercizio	423	290
- ammortamento immobilizzazioni tecniche	641	971
- ammortamento immobilizzazioni immateriali	20	13
- quota TFR maturata nell'esercizio	43	44
-accantonamento a fondo rischi	0	50
Cash flow generato dalla gestione reddituale	**1.127**	**1.368**
- aumento capitale sociale	15	11
- incremento anticipazioni utenti	6	5
- versamenti tasse ammissione soci	6	5
- valore netto contabile immobilizzazioni cedute	11	-
- cessione titoli a lungo termine	613	-
- diminizione partecipazioni e immobilizz.finanziarie	8	14
- variazione crediti a lungo termine	9	5
- accensione mutui passivi	2.735	1.327
Totale fonti di finanziamento	**4.530**	**2.735**
Impieghi		
- acquisto immobilizzazioni tecniche	6.128	1.770
- acquisto immobilizzazioni immateriali	1	21
- pagamento trattamento fine rapporto	51	36
- versamento 3% ai fondi mutualistici	26	13
- dividendi ai soci	14	13
- pagamento liberalità	30	30
Totale impieghi	**6.250**	**1.883**
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	(1.720)	852

RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE
AL BILANCIO 2004

Signori Soci,

abbiamo esaminato il progetto di bilancio d'esercizio della "SECAB Società Cooperativa", relativo al periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2004, predisposto dall'organo amministrativo ai sensi di legge e da questi comunicato al collegio sindacale unitamente ai prospetti ed agli allegati di dettaglio.
Il progetto di bilancio è costituito, come previsto dall'art. 2423 del C.C. dallo stato patrimoniale, dal conto economico e dalla nota integrativa ed è corredato dalla relazione sulla gestione aziendale.
Lo stato patrimoniale evidenzia un utile d'esercizio di € 289.890 e si riassume nei seguenti valori:

STATO PATRIMONIALE

ATTIVITÀ	€	19.341.418
PASSIVITÀ	€	19.341.418
- Passivo (voci B, C, D, E)	€	10.517.562
- Patrimonio netto (voce A)	€	8.823.855
- di cui Utile (Perdita) dell'esercizio	€	289.890

CONTI IMPEGNI E RISCHI E CONTI D'ORDINE

€ 1.533.128

Il conto economico presenta, in sintesi, i seguenti valori:

CONTO ECONOMICO

- Valore della produzione (voce A)	€	4.028.617
- Costi della produzione (voce B)	€	3.394.760
- Differenza (voce A - voce B)	€	633.656
- Proventi ed oneri finanziari (voce C)	€	-83.891
- Rettifiche di valore di attività finanziarie (voce D)	€	992
- Proventi ed oneri straordinari (voce E)	€	-11.600
- Imposte a carico dell'esercizio	€	249.267
- Utile (perdita) dell'esercizio	€	289.890

Le norme di riferimento da noi adottate nell'espletamento del nostro mandato ed in particolare nell'esame del progetto di bilancio, oltre a quelle dettate dalla normativa vigente, interpretata ed integrata dai principi contabili del C.N.D.C., sono quelle enunciate nei "Principi di comportamento del Collegio Sindacale" emanati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri.

ATTESTAZIONI IN MERITO AI DOVERI DI CUI AGLI ARTT. 2403 E 2429 C.C.

Nel corso dell'esercizio abbiamo:

a) controllato l'amministrazione della società;

b) vigilato sull'osservanza della legge e dell'atto costitutivo;

c) accertato la regolare tenuta della contabilità sociale, la corrispondenza del bilancio alle risultanze dei libri e delle scritture contabili e l'osservanza delle norme stabilite dall'art. 2426 C.C. per la valutazione del patrimonio sociale.

Nel corso dell'esercizio abbiamo chiesto all'Organo amministrativo ed abbiamo dallo stesso ottenuto adeguate notizie sulle operazioni e sugli affari sociali. Dagli amministratori abbiamo inoltre ottenuto l'assicurazione che il bilancio riflette la totalità degli accadimenti aziendali.
Nel corso dell'esercizio abbiamo effettuato tutte le verifiche che la legge, lo statuto, le dimensioni e le caratteristiche aziendali hanno reso necessarie per l'espletamento del nostro mandato ed abbiamo partecipato a tutte le riunioni degli organi sociali.
Nel corso delle verifiche e dei controlli effettuati non abbiamo rilevato violazioni degli adempimenti civilistici, statutari, tributari e possiamo quindi riferirvi quanto segue:

1. OSSERVAZIONI IN MERITO ALL'AMMINISTRAZIONE DELLA SOCIETÀ

A nostro giudizio le scelte operate dall'organo amministrativo sono:

- conformi ai canoni della buona amministrazione;
- orientate al raggiungimento degli scopi sociali;
- compatibili con le risorse di cui la società dispone.

Per quanto a nostra conoscenza possiamo ragionevolmente affermare:

- che l'attività amministrativa si è svolta nell'osservanza delle norme di legge e dello statuto sociale;
- che alla data odierna, non risultano avviate e/o programmate operazioni atipiche o inusuali, rispetto alla normale gestione d'impresa, o non giustificabili in relazione all'oggetto sociale, o comunque tali da arrecare pregiudizio alla situazione economica e patrimoniale della società.

2. DENUNCE DI SOCI

Ai sensi dell'art. 2408 C.C. dichiariamo che nel corso dell'esercizio non abbiamo ricevuto alcuna denunzia da parte dei Soci.

3.TENUTA DELLA CONTABILITÀ

A nostro giudizio la contabilità aziendale:

- è stata regolarmente tenuta;
- è stata materialmente redatta mediante l'utilizzo di sistemi informatici;
- comprende un sistema contabile - amministrativo di controllo interno che se pur non formalmente istituzionalizzato appare adeguato alle dimensioni, alle caratteristiche ed alle conseguenti necessità informative ed organizzative della società.

4. OSSERVAZIONI IN MERITO ALLE DEROGHE PREVISTE DAL CODICE CIVILE

L'organo amministrativo, nella redazione del bilancio, non ha fatto ricorso alle deroghe previste dagli artt. C.C. 2423, comma IV°, e 2423-bis, ultimo comma, e cioè rispettivamente:

- non ha rilevato motivi eccezionali che giustificassero l'inapplicabilità delle disposizioni ordinarie previste per la formazione del bilancio dagli artt. 2423-bis e seguenti del C.C. (2423, comma IV°);
- non ha rilevato motivi eccezionali che giustificassero la necessità di modificare, da un anno all'altro, i criteri di valutazione utilizzati nella redazione del bilancio (2424-bis C.C., ultimo comma);
- ha effettuato la rivalutazione monetaria su alcune categorie di beni, motivando la propria scelta per il maggior valore corrente dei beni rispetto al valore contabile.

5. BILANCIO DI ESERCIZIO

A nostro giudizio il progetto di bilancio di esercizio:

- corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
- rispetta le disposizioni di cui all'art. 2423 C.C. e cioè: è redatto con chiarezza e rappresenta in modo corretto e veritiero la situazione patrimoniale e finanziaria della società ed il risultato economico dell'esercizio;
- osserva i principi di cui all'art. 2423-bis C.C. e cioè: è redatto con prudenza, competenza e nella prospettiva della continuazione dell'attività;
- rispetta gli schemi di stato patrimoniale e conto economico previsti dagli artt. 2424 e 2425 C.C.;
- rispetta le disposizioni relative alla struttura ed alle singole voci dello stato patrimoniale e del conto economico previsti dagli artt. 2423-ter e 2424-bis C.C.

La nota integrativa, quale parte integrante del progetto di bilancio:

- contiene tutti gli elementi prescritti dall'art. 2427 C.C. nonché tutte le ulteriori notizie che l'organo amministrativo ha ritenuto necessarie o utili per il completamento dell'informazione;
- illustra dettagliatamente i criteri di valutazione adottati, criteri che, per quanto di competenza del Collegio Sindacale, hanno ottenuto il nostro consenso;
- fornisce adeguate informazioni sulle poste dello stato patrimoniale e del conto economico, i dati dei quali sono raffrontati con quelli degli esercizi precedenti;
- fornisce adeguata giustificazione circa la difficoltà di natura organizzativa e complessità informatica, per l'esercizio chiuso al 31.12.2004, che non hanno permesso al Consiglio di Amministrazione di esperire la verifica circa il raggiungimento o meno della condizione di "prevalenza", richieste dall'art. 2513, comma 1, lett.a) del Codice Civile.

La relazione sulla gestione, predisposta a corredo del progetto di bilancio:

- contiene tutti gli elementi prescritti dall'art. 2428;
- illustra in modo esauriente la situazione della società, e l'andamento della gestione nel suo complesso, anche in riferimento all'andamento dell'esercizio precedente e delle prospettive per l'esercizio successivo;
- fornisce le informazioni relative ai fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio.

6. OSSERVAZIONI IN ORDINE ALLA FISCALITÀ DIFFERITA

La valutazione della fiscalità differita è stata fatta applicando i criteri enunciati dal "Principio contabile n. 25" e si ritiene congrua.

7. OSSERVAZIONI IN MERITO ALLA MUTUALITÀ

Il Collegio Sindacale, comunica di condividere i criteri seguiti dal Consiglio di Amministrazione nella gestione sociale per il conseguimento degli scopi statutari in conformità con il carattere cooperativo della Società, e sono dettagliati nella relazione sulla gestione presentata dagli stessi Amministratori.
Nell'esercizio la società non ha distribuito ristorni ai Soci.

8. OSSERVAZIONI IN MERITO AL NUOVO CODICE DELLA PRIVACY

La società si sta adoperando per strutturarsi correttamente nell'adempimento delle nuove norme sulla Privacy.

9. OSSERVAZIONI E PROPOSTE IN ORDINE AI RISULTATI DELL'ESERCIZIO SOCIALE, AL PROGETTO DI BILANCIO ED ALLA SUA APPROVAZIONE (ART. 2429 C.C., COMMA DUE)

Osservazioni sui risultati dell'esercizio:

- a nostro giudizio il risultato della gestione caratteristica, tenendo conto delle osservazioni fatte dall'Organo amministrativo sull'andamento del mercato e sulle prospettive future, può definirsi positivo.

Osservazioni sul progetto di bilancio:

- a nostro giudizio il progetto di bilancio, nel suo complesso esprime in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della società, ed è predisposto in conformità con le norme che ne disciplinano la redazione.

Alla luce di quanto precede, nel concludere questa nostra relazione, riteniamo di poter esprimere il nostro parere favorevole, sia sull'attendibilità del bilancio, che valutiamo redatto nel rispetto delle norme di legge e dello statuto sociale, sia sulla proposta avanzata dall'organo amministrativo in merito alla destinazione dell'utile d'esercizio che non appare in contrasto, né con le norme di legge, né con le necessità di una prudente amministrazione delle risorse aziendali.
Il collegio ritiene doveroso rivolgere un ringraziamento all'Organo amministrativo ed al personale della società per la fattiva collaborazione costantemente fornita ai componenti del collegio sindacale.

Il Collegio Sindacale

Paluzza, lì 13 aprile 2005

RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE

RELAZIONE DELLA SOCIETA' DI REVISIONE

ai sensi dell'articolo 21 della Legge n. 9 del 9 gennaio 1991
e dell'articolo 15 della Legge n. 59 del 31 gennaio 1992

All'Assemblea dei Soci di
SECAB - Società Cooperativa

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio di SECAB - Società Cooperativa, chiuso al 31 dicembre 2004. La responsabilità della redazione del bilancio compete agli amministratori di SECAB - Società Cooperativa. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.

2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla CONSOB. In conformità ai predetti principi e criteri, 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. Abbiamo inoltre verificato il rispetto delle norme di legge e di statuto in materia di cooperazione ed, in particolare, delle disposizioni contenute negli articoli 4, 5, 7, 8, 9 e 11 della Legge n. 59 del 31 gennaio 1992. 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, nonchè 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 13 aprile 2004.

3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio di SECAB - Società Cooperativa, al 31 dicembre 2004 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.

Trento, 11 aprile 2005

TREVOR S.r.l.

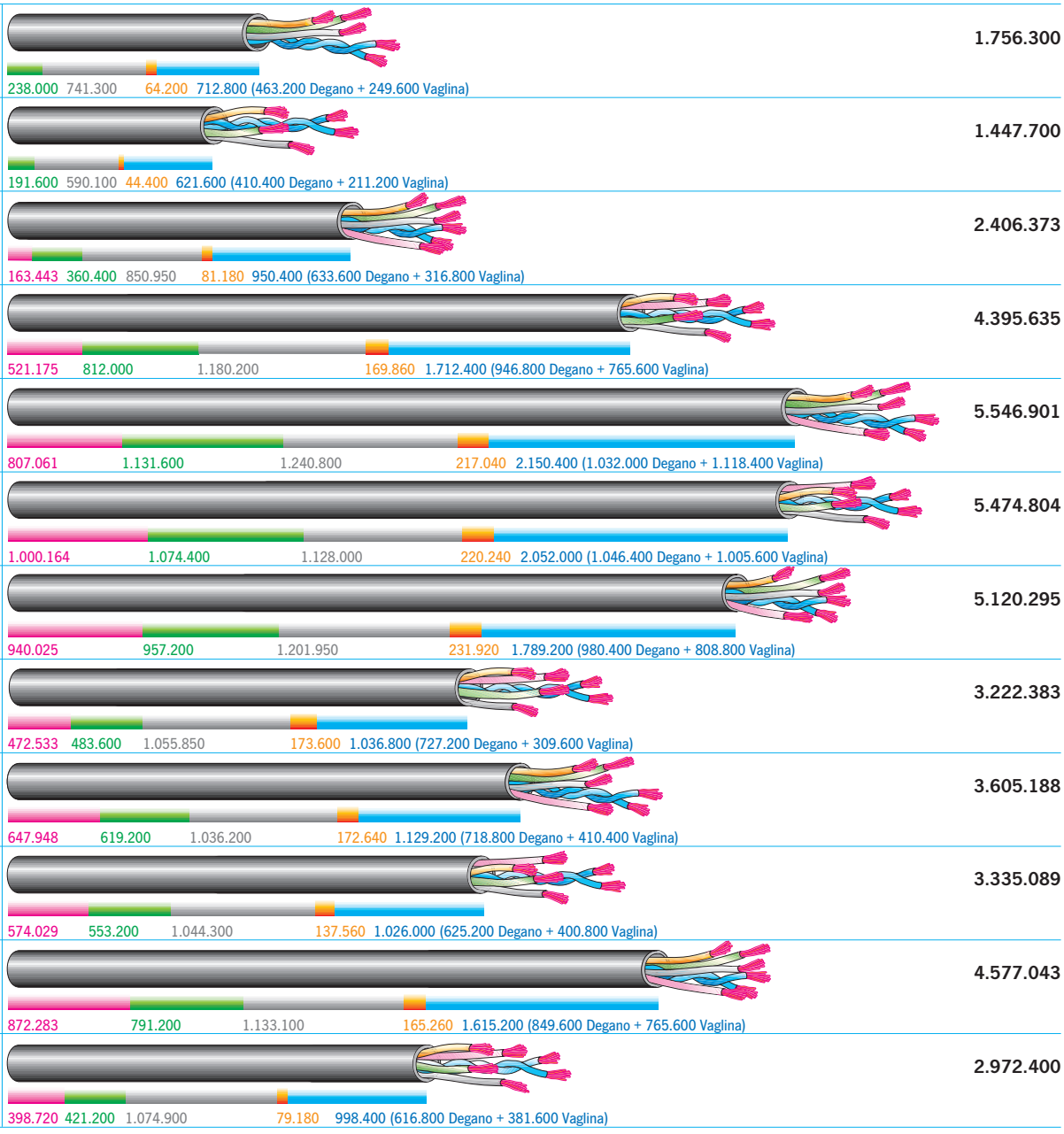
Paolo Foss
Socio Amministratore

TABELLE E GRAFICI

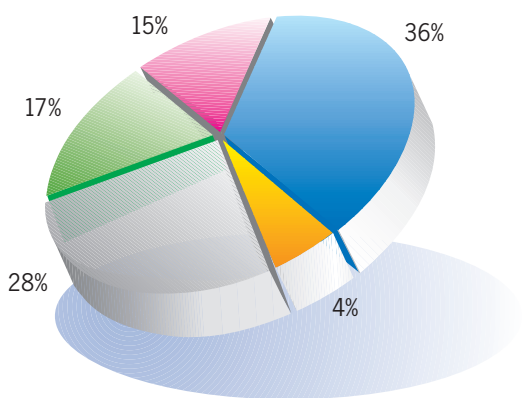
QUADRO RIEPILOGATIVO ENERGIA PRODOTTA MENSILMENTE NELL'ANNO 2004

VALORI IN kWh

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	APRILE	MAGGIO	GIUGNO	LUGLIO	AGOSTO	SETTEMBRE	OTTOBRE	NOVEMBRE	DICEMBRE	TOTALE 2004
NOIARIIS	0	0	163.443	521.175	807.061	1.000.164	940.025	472.533	647.948	574.029	872.283	398.720	**6.397.381**
MUSEIS	238.000	191.600	360.400	812.000	1.131.600	1.074.400	957.200	483.600	619.200	553.200	791.200	421.200	**7.633.600**
ENFRETORS	741.300	590.100	850.950	1.180.200	1.240.800	1.128.000	1.201.950	1.055.850	1.036.200	1.044.300	1.133.100	1.074.900	**12.277.650**
FONTANONE	64.200	44.400	81.180	169.860	217.040	220.240	231.920	173.600	172.640	137.560	165.260	79.180	**1.757.080**
DEGANO	463.200	410.400	633.600	946.800	1.032.000	1.046.400	980.400	727.200	718.800	625.200	849.600	616.800	**9.050.400**
VAGLINA	249.600	211.200	316.800	765.600	1.118.400	1.005.600	808.800	309.600	410.400	400.800	765.600	381.600	**6.744.000**
MIELI TOTALE	712.800	621.600	950.400	1.712.400	2.150.400	2.052.000	1.789.200	1.036.800	1.129.200	1.026.000	1.615.200	998.400	**15.794.400**
TOTALE IMPIANTI	**1.756.300**	**1.447.700**	**2.406.373**	**4.395.635**	**5.546.901**	**5.474.804**	**5.120.295**	**3.222.383**	**3.605.188**	**3.335.089**	**4.577.043**	**2.972.400**	43.860.111



PRODUZIONE 2004
QUOTE PERCENTUALI



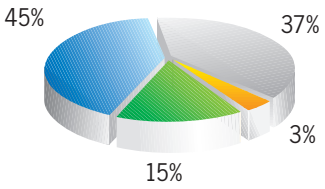
QUADRO CONFRONTO ENERGIA PRODOTTA NEL 1° TRIMESTRE ANNI 2002-2003-2004-2005

VALORI IN kWh

DETTAGLIO PRODUZIONE 2002

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
MUSEIS	112.800	90.000	314.800	517.600
ENFRETORS	389.100	320.400	855.450	1.564.950
FONTANONE	26.700	20.280	68.460	115.440
DEGANO	268.800	224.400	398.400	891.600
VAGLINA	84.000	81.600	211.200	376.800
MIELI TOTALE	352.800	306.000	609.600	1.268.400
TOTALE IMPIANTI	881.400	736.680	1.848.310	3.466.390

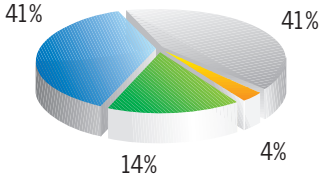
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2002



DETTAGLIO PRODUZIONE 2003

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
MUSEIS	386.800	197.200	183.600	767.600
ENFRETORS	1.003.350	594.600	568.200	2.166.150
FONTANONE	91.200	53.400	56.760	201.360
DEGANO	714.000	403.200	399.600	1.516.800
VAGLINA	364.800	156.000	170.400	691.200
MIELI TOTALE	1.078.800	559.200	570.000	2.208.000
TOTALE IMPIANTI	2.560.150	1.404.400	1.378.560	5.343.110

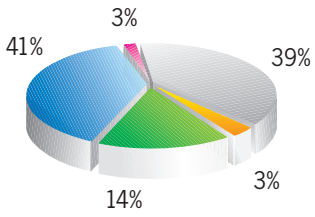
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2003



DETTAGLIO PRODUZIONE 2004

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS			163.443	163.443
MUSEIS	238.000	191.600	360.400	790.000
ENFRETORS	741.300	590.100	850.950	2.182.350
FONTANONE	64.200	44.400	81.180	189.780
DEGANO	463.200	410.400	633.600	1.507.200
VAGLINA	249.600	211.200	316.800	777.600
MIELI TOTALE	712.800	621.600	950.400	2.284.800
TOTALE IMPIANTI	1.756.300	1.447.700	2.406.373	5.610.373

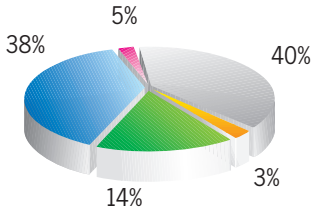
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2004

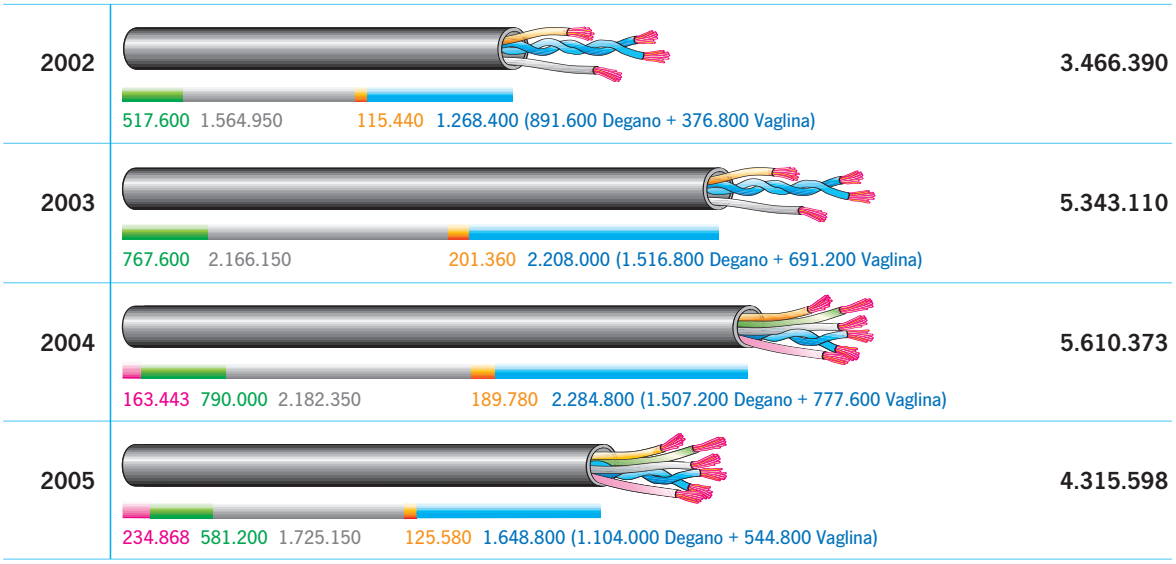


DETTAGLIO PRODUZIONE 2005

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS	144.910	0	89.958	234.868
MUSEIS	264.400	128.000	188.800	581.200
ENFRETORS	759.750	407.100	558.300	1.725.150
FONTANONE	61.380	21.180	43.020	125.580
DEGANO	417.600	296.400	390.000	1.104.000
VAGLINA	220.800	122.400	201.600	544.800
MIELI TOTALE	638.400	418.800	591.600	1.648.800
TOTALE IMPIANTI	1.868.840	975.080	1.471.678	4.315.598

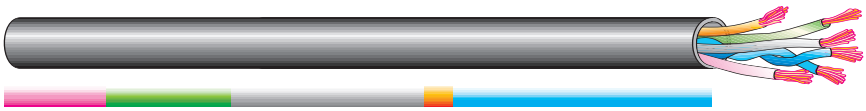
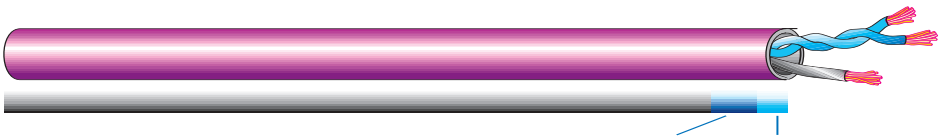
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2005





QUADRI RIEPILOGATIVI BILANCIO ENERGETICO ANNO 2004

PRODUZIONE, ACQUISTO, DISTRIBUZIONE E VENDITA ENERGIA VALORI IN kWh

ENERGIA PRODOTTA	 6.397.381 7.633.600 12.277.650 1.757.080 15.794.400 **43.860.111**
ENERGIA IMMESSA IN RETE	 43.860.111 2.838.285 1.794.870 **48.493.266**
CESSIONI, PERDITE E CONSUMI INTERNI	16.672.481 29.751.379 833.840 1.235.566 **48.493.266**

ENERGIA PRODOTTA

- TOTALE
- NOIARIIS
- MUSEIS
- ENFRETORS
- FONTANONE
- MIELI

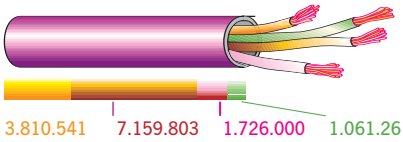
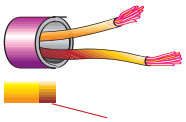
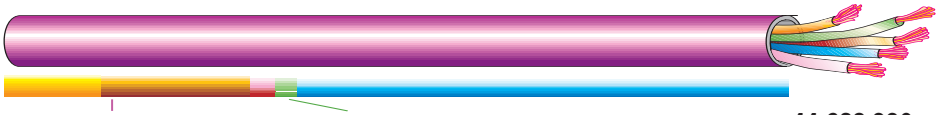
ENERGIA IMMESSA IN RETE

- TOTALE
- PRODUZIONE SECAB
- IMMESSA DA ENEL
- IMMESSA DA CENTRALE CHIAULA

CESSIONI, PERDITE E CONSUMI INTERNI

- TOTALE
- DISTRIBUITA A UTENTI E SOCI
- AL GRTN E ACQUIRENTE UNICO
- SCAMBIO CON ENEL
- PERDITE E CONSUMI INTERNI

DETTAGLIO ENERGIA CEDUTA VALORI IN kWh

UTILIZZI ENERGIA CEDUTA AI SOCI	 3.810.541 7.159.803 1.726.000 1.061.261	**13.757.605**
UTILIZZI ENERGIA CEDUTA A CLIENTI VINCOLATI	 1.974.246 940.630	**2.914.876**
UTILIZZI ENERGIA COMPLESSIVAMENTE CEDUTA	 5.784.787 8.100.433 1.726.000 1.061.261 27.956.509	**44.628.990**

UTILIZZI ENERGIA CEDUTA AI SOCI

- TOTALE
- USI DOMESTICI IN BT
- ALTRI USI IN BT
- ALTRI USI IN MT
- ILLUMINAZIONE PUBBLICA IN BT

UTILIZZI ENERGIA CEDUTA A NON SOCI

- TOTALE
- USI DOMESTICI IN BT
- ALTRI USI IN BT

UTILIZZI ENERGIA COMPLESSIVAMENTE CEDUTA

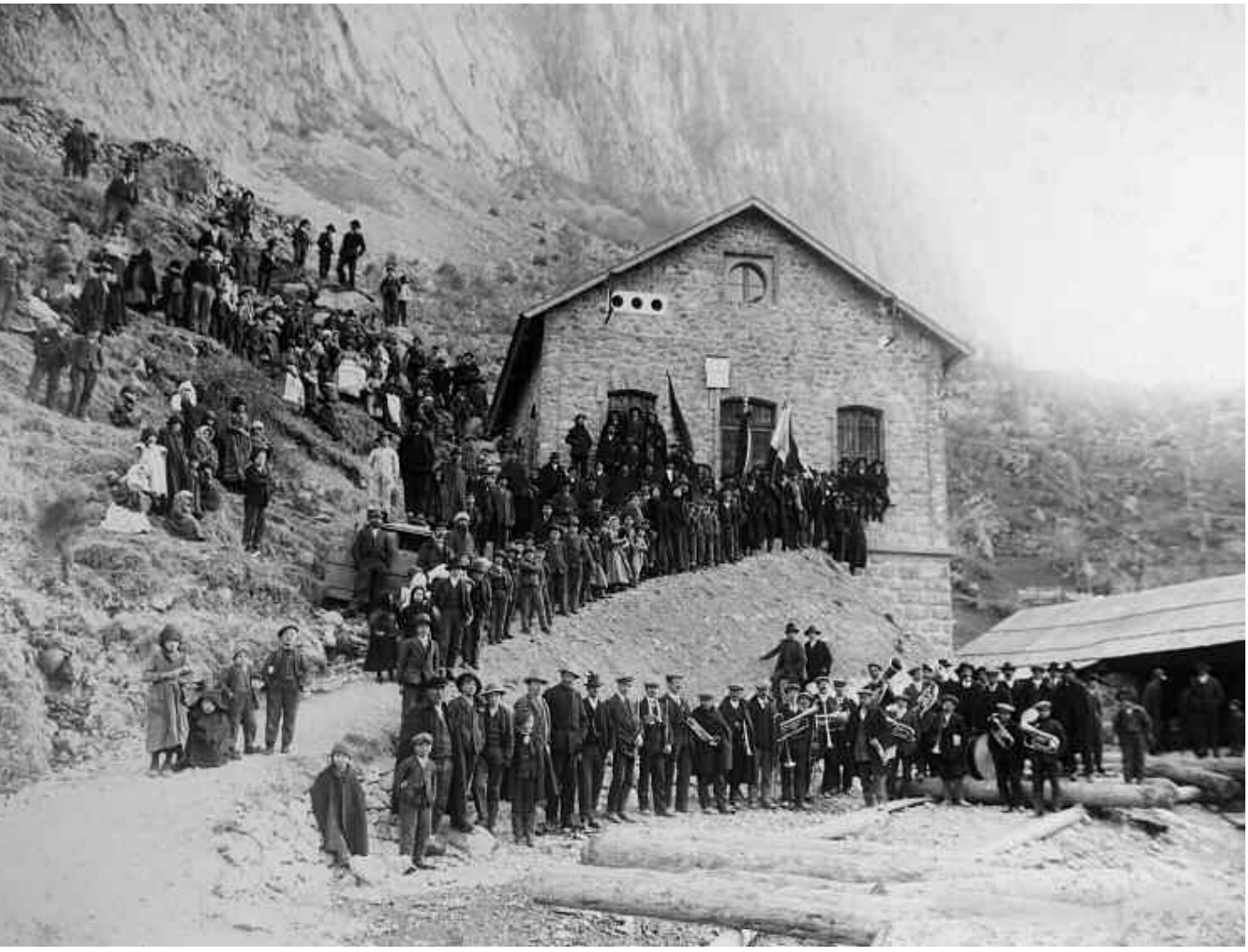
- TOTALE
- USI DOMESTICI IN BT
- ALTRI USI IN BT
- ALTRI USI IN MT
- ILLUMINAZIONE PUBBLICA IN BT
- GRTN E ACQUIRENTE UNICO

ENERGIE PER LO SVILUPPO

PRESENTAZIONE

La cooperativa rappresenta l'organizzazione ideale
per l'attività dell'uomo, ove capitale e lavoro
si sposano in una sintesi efficace,
per cui sparisce l'egoismo di ognuno
e si manifesta la solidarietà fra le persone.

Antonio Barbacetto, socio fondatore



La SECAB, nata nel 1911 per iniziativa di un gruppo di cooperatori carnici guidati da Antonio Barbacetto, fu la prima impresa friulana per la produzione e distribuzione di energia elettrica a essere strutturata in forma cooperativa, ed è ancor oggi, sempre con riferimento alla natura societaria e all'attività caratteristica, la più importante della regione, con circa 45 milioni di kWh prodotti annualmente e un bacino operativo di 150 chilometri quadrati.
Essa si connota non solo per la peculiarità della forma giuridica, la longevità, il radicamento nel territorio ma anche per l'apporto fornito allo sviluppo economico dell'alta valle del Bût e la spiccata attenzione verso gli obiettivi di mutualità e solidarietà, che si fondono in modo armonico con la *ratio* economica.
Attualmente la compagine sociale è formata da 1975 Soci; ne fanno parte sia i cittadini residenti nel comprensorio e inte-

statari di contratto per utenze domestiche (essenzialmente i capifamiglia), sia i principali operatori economici della valle, sia, infine, i Comuni del comprensorio, ove viene effettuato il servizio di distribuzione dell'energia elettrica e ove sono ubicati gli impianti di produzione: Paluzza, Cercivento, Ligosullo, Ravascletto, Treppo Carnico, Sutrio e Comeglians.
Il capitale sociale ammonta a circa 430.000 € e comprende il capitale versato dai Soci e la rivalutazione gratuita delle azioni.
L'attività ancor oggi preponderante è la produzione, distribuzione e vendita di energia elettrica, la quale è generata da cinque centraline idroelettriche per una potenza complessiva di oltre 10.000 kW.
Tali impianti, fin dalle origini, sono stati realizzati ponendo la massima attenzione e cura per il rispetto dell'ambiente. Ne è un chiaro esempio l'impianto di Noiariis, il quale associa alle più moderne tecnologie soluzioni estetiche e architettoniche innovative. Esso inoltre potrà costituire una sorta di "laboratorio didattico" per quanti vorranno scoprire i meccanismi che portano alla produzione di energia pulita.

Superficie 1, una delle opere musive realizzate dalla Scuola Mosaicisti del Friuli di Spilimbergo su progetto di Giulio Candussio per il nuovo impianto idroelettrico di Noiariis (2004); nella pagina accanto: *Inaugurazione della Centrale del Fontanone* (1913, archivio fotografico SECAB - Paluzza)

IMPIANTI DI PRODUZIONE

Denominazione impianto	Località	Anno di entrata in servizio	Potenza concessione kW	Potenza installata kW	Produzione annuale 2003 milioni kWh	Produzione annuale 2004 milioni kWh
NOIARIIS	Sutrio	2004	1.594	2.576	-	6,4
MUSEIS	Cercivento	1986	1.322	1.800	4,9	7,6
ENFRETORS	Paluzza	1959	2.231	2.296	11,5	12,3
FONTANONE	Paluzza (Timau)	1913	176	380	1,6	1,8
MIELI	Comeglians	1991	2.946	3.640	11,8	15,8
Totale impianti			**8.369**	**10.692**	**34,9**	**43,9**

L'energia elettrica prodotta dalle centraline ad acqua fluente, funzionanti in servizio automatico e controllate da sistemi tecnologici avanzati, è in parte utilizzata nella propria rete di distribuzione ed in parte immessa nella rete nazionale:

- CENTRALI NOIARIIS, MUSEIS, ENFRETORS, FONTANONE - la quota prodotta da questi impianti viene per lo più utilizzata con immissione nella propria rete di distribuzione. Attraverso il collegamento con l'ENEL vengono acquisiti i quantitativi di energia necessari per soddisfare le richieste della rete (che non risultano coperte dalla propria produzione) e vengono immesse le eccedenze nella rete nazionale.
- CENTRALE MIELI - tutta la produzione di questo impianto, sin dalla sua messa in servizio, è stata consegnata all'ENEL a fronte di una convenzione che regolava la cessione di energia "destinata" in applicazione del provvedimento CIP 6/92 che ha avuto efficacia dal 1° gennaio 1991 al 31 dicembre 1998. Anche dopo tale data l'energia prodotta è stata totalmente ceduta a ENEL e successivamente alla rete nazionale.

La SECAB distribuisce l'energia prodotta nel territorio della Comunità Montana della Carnia e, segnatamente, nei comuni di Paluzza, Cercivento, Ligosullo, Ravascletto e Treppo Carnico; inoltre, in modo promiscuo con ENEL, nel Comune di Sutrio.
Il servizio di distribuzione destinato alle utenze pubbliche, civili, commerciali, artigianali e industriali, viene svolto con la propria rete a media e bassa tensione, servendo una popolazione superiore alle 5.000 unità e un'area posta tra le quote di 600 e 1700 metri.
Le utenze, alla data del 31 dicembre 2004, risultano 4.487, delle quali circa la metà sono intestate a Soci della Cooperativa. L'energia distribuita è stata pari a circa 16,7 milioni di kWh.

Movimento, energia, luminosità: la decorazione musiva della sala macchine del nuovo impianto idroelettrico di Noiariis, realizzata dalla Scuola Mosaicisti del Friuli di Spilimbergo su progetto di Giulio Candussio (2004).

DATI DELLA DISTRIBUZIONE - VENDITE - CESSIONI - ANNO 2004

RETE TRASPORTO/DISTRIBUZIONE		
Linee Media Tensione	N°	10
Sviluppo linee MT	km	46,5
Trasformatore di isolamento MT/MT con regol. sotto carico	N°	1
Trasformatori MT/BT in cabine in muratura	N°	55
Trasformatori MT/BT su palo	N°	23
Sviluppo linee BT	km	73
ENERGIA GESTITA		
Propria produzione idroelettrica	kWh	43.860.111
Immessa in rete da ENEL e altri	kWh	4.633.155
TOTALE ENERGIA GESTITA	**kWh**	**48.493.266**
VENDITE ENERGIA DISTRIBUZIONE		
Utenze illuminazione pubblica di Comuni Soci	kWh	1.061.261
Utenze di Soci	kWh	12.696.344
Utenze di clienti vincolati	kWh	2.914.876
TOTALE ENERGIA DISTRIBUITA	**kWh**	**16.672.481**
CESSIONI ENERGIA A ENEL IN SCAMBIO	**kWh**	**833.840**
ACQUISTO COMMERCIALE AL NETTO DELLO SCAMBIO	**kWh**	**2.004.445**
CESSIONE COMMERCIALE A GRTN E ACQUIRENTE UNICO	**kWh**	**27.956.509**

Oltre alla distribuzione di energia elettrica, la SECAB effettua altri servizi in campo energetico alla popolazione, alle imprese e alle municipalità locali quali la progettazione, costruzione, manutenzione e adeguamento alle norme di:

- impianti elettrici civili e industriali, impianti di pubblica illuminazione;
- impianti di distribuzione della forza motrice, quadri elettrici e di automazione, cabine di trasformazione a media e bassa tensione.

La Società, già iscritta all'Albo Nazionale Costruttori, ha ottenuto la qualificazione tramite certificazione SOA.

Infine, presso la sede, è aperto un esercizio commerciale per la vendita al dettaglio di materiale elettrico, elettrodomestici, apparecchi telefonici, radio, TV e Hi-Fi.

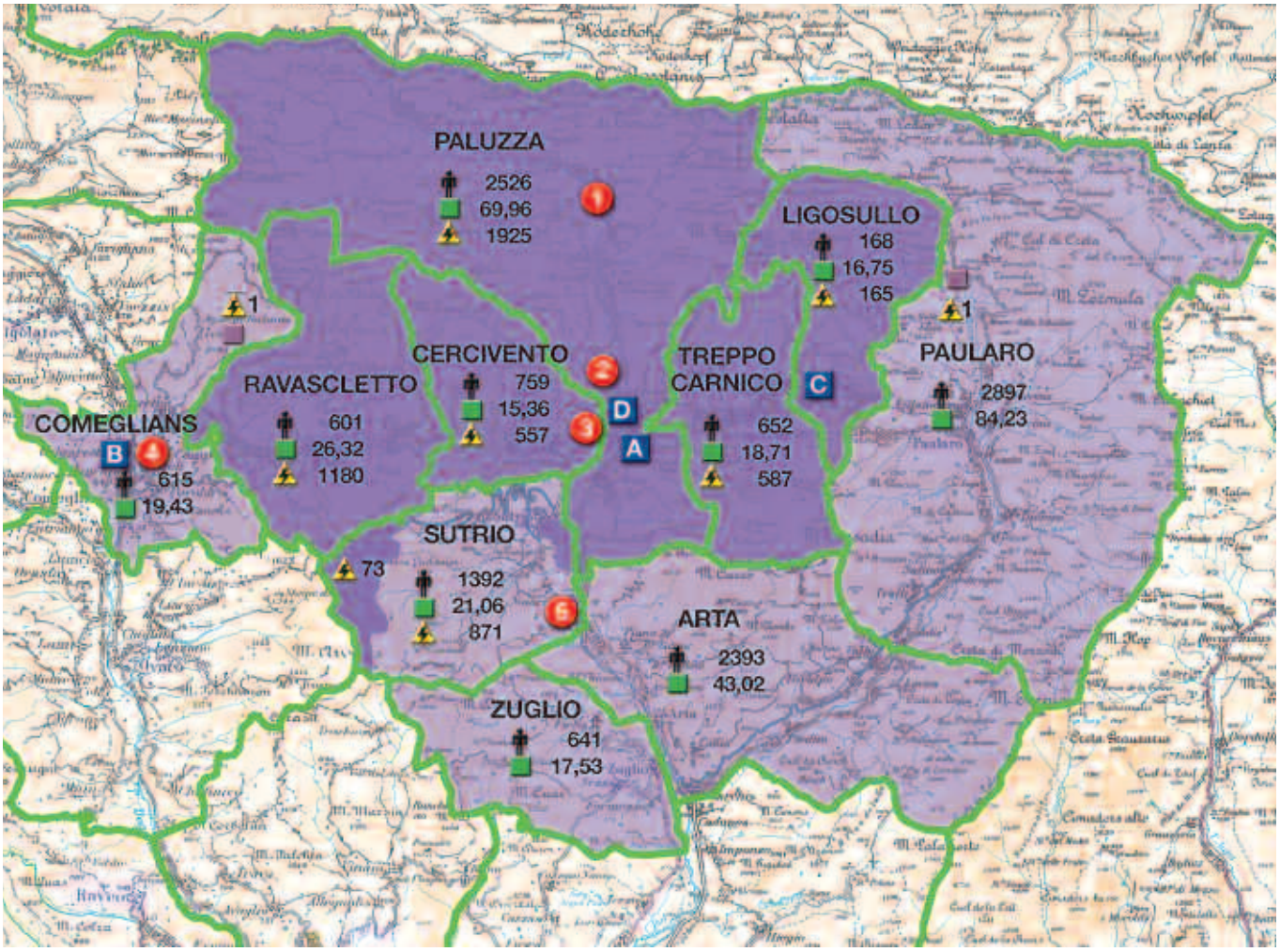
Dal 1° febbraio 1996 è operativa la **SEZIONE PRESTITI SOCI**, finalizzata al reperimento di mezzi finanziari, tramite i Soci, da utilizzarsi per il conseguimento dell'oggetto sociale.

L'organico è formato da 24 unità e comprende un dirigente, degli impiegati amministrativi e tecnici e degli operai.

La SECAB aderisce a:

- Associazione Cooperative Friulane (fa parte della Confederazione Cooperative Italiane)
- Lega delle Cooperative del Friuli-V.G. (fa parte della Lega Nazionale Cooperative e Mutue)
- Federenergia - Federazione nazionale delle imprese operanti nel campo energetico
- APER - Associazione produttori energia da fonti rinnovabili
- Associazione degli Industriali della Provincia di Udine (fa parte della Confindustria).

COMUNI SERVITI DALLA SECAB E LIMITROFI



COMUNI SERVITI DALLA SECAB

AMPLIAMENTO DISTRIBUZIONE RICHIESTO

POPOLAZIONE RESIDENTE al 31/12/2004

Superficie Km²

UTENZE

SITUAZIONE AL 31/12/2004

comune	residenti	soci		capitale sociale versato		utenti		kWh ceduti	
CERCIVENTO	759	289	15%	70.755	18%	557	12%	1.580.556	9%
LIGOSULLO	168	37	2%	4.028	1%	165	4%	310.342	2%
PALUZZA	2.526	851	43%	148.479	38%	1.925	43%	7.695.765	46%
RAVASCLETTO	601	186	9%	48.829	13%	1.180	26%	2.394.765	14%
SUTRIO	1.392	78	4%	21.297	5%	73	2%	3.468.716	21%
TREPPO CARNICO	652	231	12%	29.909	8%	587	13%	1.222.337	7%
ALTRI COMUNI		303	15%	65.576	17%		0%		0%
TOTALE	6.098	1.975	100%	388.873	100%	4.487	100%	16.672.481	100%

IMPIANTI DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

1 **FONTANON - Paluzza (Timau)**
IN SERVIZIO DAL 1913

pot. concess. 176 kW
pot. install. 380 kW

2 **ENFRETORS - Paluzza**
IN SERVIZIO DAL 1959

pot. concess. 2.231 kW
pot. install. 2.296 kW

3 **MUSEIS - Cercivento**
IN SERVIZIO DAL 1986

pot. concess. 1.322 kW
pot. install. 1.800 kW

4 **MIELI - Comeglians**
IN SERVIZIO DAL 1991

pot. concess. 2.946 kW
pot. install. 3.640 kW

5 **NOIARIIS - Sutrio**
IN SERVIZIO DAL 2004

pot. concess. 1.594 kW
pot. install. 2.576 kW

PUNTI DI CONNESSIONE ENEL-SECAB

A **SEDE SECAB - Paluzza**
punto di consegna/prelievo
20 kV

B	**CENTRALE MIELI - Comeglians**	in esercizio	Punto di consegna e di prelievo rete Enel 20 kV
C	**CABINA CONNESSIONE - Ligosullo**	in esercizio	Connessione 20 kV reti Enel - SECAB (soccorso)
D	**CABINA PRIMARIA 132/20 KV - Paluzza**	in costruzione	Allacciamento 132 kV a rete Enel (consegna/prelievo)

A cura della Direzione generale SECAB
Maggio 2005

Fotografie: Archio fotografico SECAB - Paluzza; Foto Raster - Osoppo; Foto De Monte - Arta Terme

Art Raster – Osoppo; Print Cortolezzis – Paluzza

PRESTITO SOCI:
un'occasione vantaggiosa
per i tuoi risparmi*
e una marcia in più
per la Società Cooperativa

*** Tasso lordo 2,5% (netto 2,187%)**

SECAB Società Cooperativa Paluzza