



Rapporto annuale
2023



Azienda Elettrica Ticinese

Rapporto annuale **2023**

**Relazione del Consiglio di Amministrazione
dell'Azienda Elettrica Ticinese
al Gran Consiglio e al Consiglio di Stato
della Repubblica e Cantone Ticino**

Signore e Signori,
Presidenti,
Consiglieri di Stato,
Deputate e Deputati,

conformemente alle disposizioni dell'articolo 6 della Legge
sull'Azienda elettrica ticinese, vi trasmettiamo:

- il rapporto di gestione del Consiglio di Amministrazione per l'esercizio 2023;
- il rapporto di revisione;
- il conto annuale dell'esercizio 2023;
- la proposta di destinazione del risultato.

Prima tappa del rinnovo dell'impianto del Piottino

In esercizio dal 1932, l'impianto Piottino di AET è dotato di tre gruppi di produzione per una potenza complessiva di 67 MW e una produzione media di 310 GWh di energia elettrica all'anno. A 90 anni dalla sua messa in esercizio è giunto il momento di procedere al suo completo rinnovo, con la sostituzione delle parti elettromeccaniche e il risanamento delle opere di genio civile.

Tra i mesi di luglio e ottobre 2023 è stata conclusa la prima fase del progetto di rinnovo, comprensiva del risanamento dell'ultimo tratto della galleria di adduzione Rodi-Nivo, dell'adeguamento del pozzo piezometrico, della sostituzione delle sei valvole a farfalla a monte della condotta e del risanamento degli scarichi delle turbine a valle dell'impianto.

Le immagini nella presente pubblicazione, realizzate dal fotografo Nicola Demaldi, illustrano i lavori svolti.

In copertina: la Centrale del Piottino a Lavorgo.



Indice

Il 2023 in breve	7
Organi aziendali	9
<hr/>	
Relazione del Consiglio di Amministrazione	
Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione	13
Rapporto di gestione	17
Proposte di approvazione al Consiglio di Stato e al Gran Consiglio	21
<hr/>	
Conto annuale consolidato	
Bilancio consolidato	26
Conto economico consolidato	28
Rendiconto finanziario consolidato	29
Prospetto della variazione del capitale proprio consolidato	30
Allegato al conto annuale consolidato	31
Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale consolidato	50
<hr/>	
Conto annuale	
Bilancio	56
Conto economico	58
Rendiconto finanziario	59
Prospetto della variazione del capitale proprio	60
Allegato al conto annuale	61
Proposta di destinazione del risultato	78
Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale	79
<hr/>	
Appendici	
Società del Gruppo AET	84
Dati statistici	86



A valle della centrale gli scarichi delle tre turbine sono stati completamente risanati. Le paratoie che permettendo di isolare le singole macchine dal canale di scarico in caso di manutenzione sono state sostituite.

Il 2023 in breve

Cifre chiave

	2023	2022	2021	2020	2019
In CHF mio					
Ricavi d'esercizio	1'044	1'109	790	867	1'018
Risultato operativo	10	-48	33	23	16
Risultato d'esercizio	-18	-56	19	13	9
Capitale proprio	272	294	356	340	329
Capitale proprio in % del totale di bilancio	23.5%	18.5%	36.5%	43.9%	42.7%
Immobilizzi	608	563	518	512	501
Totale di bilancio	1'158	1'588	976	773	771
Dividendi allo Stato	-	-	3	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	3	3	3	3	3
Dipendenti del Gruppo (equivalenti a tempo pieno)	319.6	302.7	298.2	285.8	272.6
	2023	2022	2021	2020	2019
In GWh					
Produzione Gruppo AET	569	555	945	981	1'090
Produzione partecipazioni	1'178	1'262	1'514	1'069	1'637



Il Consiglio di Direzione di AET

Da sinistra: Claudio Nauer, Roberto Pronini, Flavio Kurzo, Edy Losa, Giorgio Tognola, Fiorenzo Scerpella.

Fotografia: Studio Pagi

Organi aziendali

Consiglio di Amministrazione

Leonardi Giovanni, *Presidente*
Cereghetti Claudio, *Vicepresidente*
Cauzza Dino
Codoni – Sulmoni Marika
Gianora Fabiana
Pantani Tettamanti Roberta
Passoni Alberto

Ufficio di revisione di Gruppo

KPMG SA, Lugano

Consiglio di Direzione

Pronini Roberto, *Direttore*
Nauer Claudio, *Condirettore*
Kurzo Flavio, *Responsabile finanze*
Losa Edy, *Responsabile produzione energia*
Scerpella Fiorenzo, *Responsabile reti*
Tognola Giorgio, *Responsabile commercio energia*



Nel canale di scarico, i blindaggi presenti dell'opera di dissipazione degli scarichi sincroni, risalenti all'epoca della costruzione dell'impianto, sono stati completamente rimossi e sostituiti con calcestruzzo fibrorinforzato ad alte prestazioni (CFAP). Gli scarichi sincroni permettono di ridurre l'aumento di pressione nelle condotte forzate causate da un arresto d'emergenza dei gruppi, bypassandoli e convogliando l'acqua direttamente nel canale di scarico.

stet. wilberüstet.

Relazione del Consiglio di Amministrazione



I lavori svolti nel 2023 hanno interessato le parti idrauliche comuni a tutto l'impianto, che è stato messo fuori esercizio durante quattro mesi al fine di consentire il loro svolgimento. Nella foto un dettaglio della facciata della centrale visto dalla camera degli scarichi.

Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione

Verso un nuovo equilibrio

Il 2023 si è delineato per AET come un anno di assestamento. Il risultato operativo negativo è stato influenzato da un primo semestre all'insegna della siccità, protrattasi dall'autunno 2021 fino all'estate 2023, mentre nel secondo semestre è finalmente subentrata un'inversione di tendenza, con prospettive positive per gli anni a venire.

La meteorologia e le fluttuazioni di mercato hanno continuato a giocare un ruolo chiave anche nel 2023. La quasi totale assenza di precipitazioni nevose a Sud delle Alpi durante l'inverno 2022/2023, uno dei peggiori di sempre, ha lasciato i bacini all'asciutto fino alla fine dell'estate. Solo le abbondanti piogge autunnali hanno contribuito a recuperare parte della produzione idroelettrica, che nel complesso è comunque risultata del 27% inferiore alla media decennale.

Sul fronte del mercato i prezzi dell'energia elettrica si sono inizialmente mantenuti sui livelli molto alti del 2022, per poi subire un crollo e riallinearsi ai valori medi degli ultimi anni nel corso dell'autunno. Un'evoluzione che si spiega con il graduale rientro in esercizio delle centrali nucleari francesi e il dissiparsi dell'incertezza legata alle mancate forniture di gas dalla Russia dopo lo scoppio del conflitto in Ucraina.

Questo intreccio di complesse dinamiche è risultato particolarmente sfavorevole ad AET, che nei primi mesi del 2023 ha dovuto compensare la ridotta produzione idroelettrica con acquisti sul mercato a prezzi particolarmente alti. Quando successivamente è stata in grado di vendere la propria energia i prezzi erano ormai in piena fase di discesa, limitando le opportunità di guadagno. L'evoluzione del cambio tra Euro e Franco svizzero sul finire dell'anno ha ulteriormente aggravato questo quadro.

L'inverno 2023/2024, caratterizzato da precipitazioni abbondanti nei mesi di febbraio e marzo, ha finalmente segnato un ritorno alla normalità per quanto riguarda l'innevamento; ciò lascia presagire un netto miglioramento della produzione idroelettrica nell'anno in corso e il ritorno ad una gestione in attivo.

Un quadro in costante evoluzione

Tuttavia, le prospettive a medio e lungo termine di AET sono soggette a continue evoluzioni, influenzate non solo dalle dinamiche di mercato e dalle condizioni meteorologiche, ma anche dalle scelte politiche attualmente in discussione a livello federale.

Prima fra tutte la Legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili, comunemente conosciuta come "Atto mantello", che ha posto le basi per concretizzare l'auspicata espansione della produzione elettrica da fonti rinnovabili nel nostro Paese. La nuova legge fissa scadenze precise, libera ingenti risorse finanziarie e introduce facilitazioni procedurali per accelerare il processo di transizione verso le energie rinnovabili. L'obiettivo, ambizioso, è quello di creare un sistema

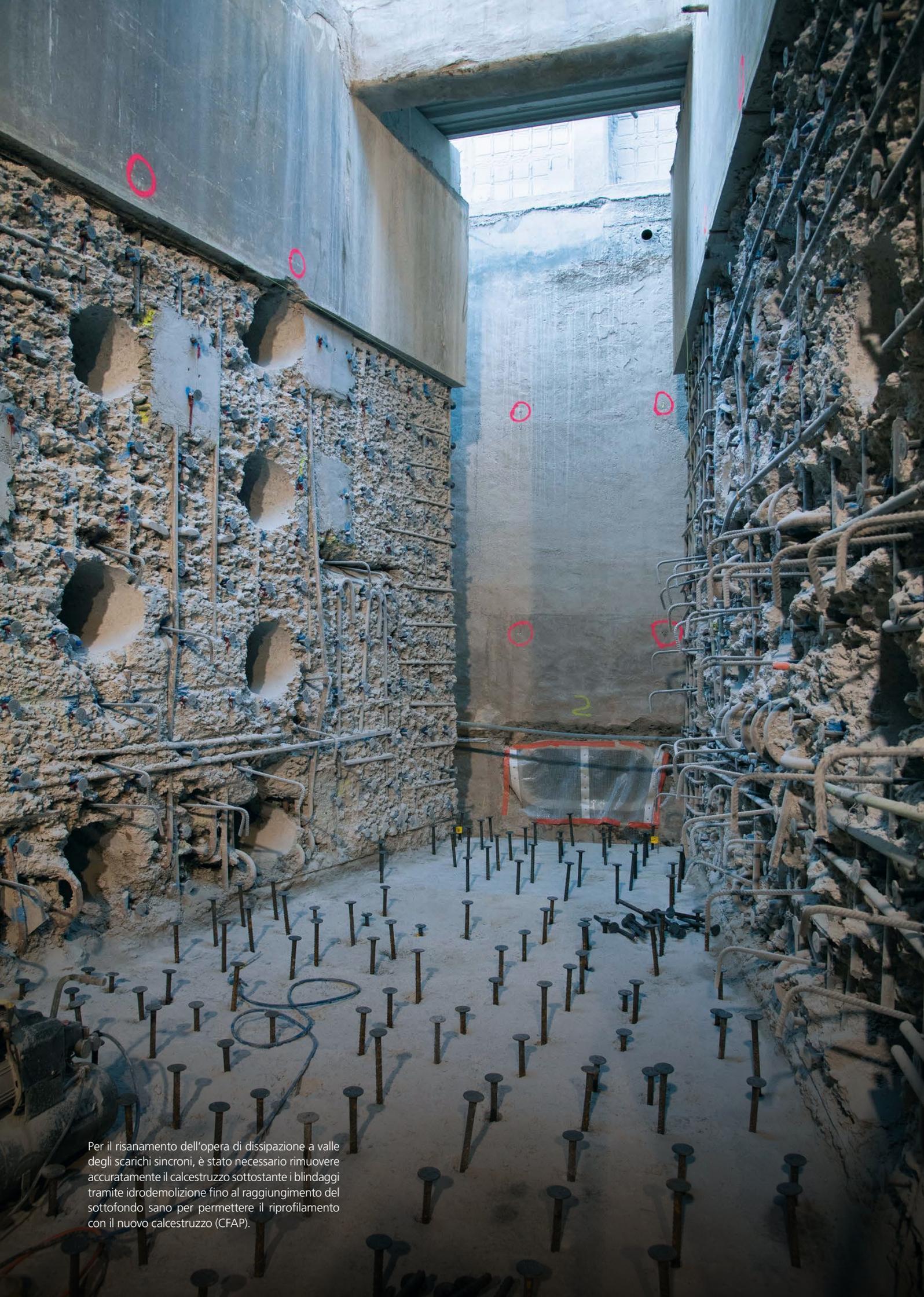
di approvvigionamento elettrico basato su due pilastri complementari: l'idroelettrico e il fotovoltaico, con il primo che fornirà energia nei momenti in cui il secondo produce di meno, tipicamente di notte e durante i mesi invernali. Le decisioni adottate daranno il via ad un nuovo e massiccio ciclo di investimenti, che trasformeranno tanto il sistema di produzione di energia elettrica quanto i modelli di mercato nazionali.

AET è pronta ad assumere un ruolo di primo piano nella gestione del cambiamento futuro e ha già pianificato gli investimenti chiave. Al centro della sua strategia vi è la valorizzazione delle risorse rinnovabili del Cantone: idroelettrico, fotovoltaico ed eolico in primis. In anni recenti, l'azienda si è dotata delle risorse e delle competenze necessarie ad affrontare questa sfida epocale. Parallelamente a diversi progetti attualmente in fase di studio, numerosi altri sono già stati avviati o sono già operativi.

Molte incertezze rimangono ancora da risolvere; a partire dalle relazioni con l'Unione Europea e la garanzia di una riserva invernale sufficiente. È imperativo che la politica federale affronti con tempestività questi temi e fornisca alle aziende elettriche, alle imprese e ai consumatori finali le risposte di cui hanno bisogno. La sicurezza, la sostenibilità e l'economicità dell'approvvigionamento energetico nazionale richiedono un quadro normativo coerente, che permetta di orientare i futuri investimenti in ambito energetico al raggiungimento di obiettivi chiari e condivisi.



Giovanni Leonardi
Presidente del Consiglio di Amministrazione



Per il risanamento dell'opera di dissipazione a valle degli scarichi sincroni, è stato necessario rimuovere accuratamente il calcestruzzo sottostante i blindaggi tramite idrodemolizione fino al raggiungimento del sottofondo sano per permettere il riprofilamento con il nuovo calcestruzzo (CFAP).



Un dettaglio della lavorazione sulla carpenteria metallica. I lavori svolti nel 2023 hanno richiesto l'intervento di numerose maestranze che hanno permesso l'esecuzione dei lavori in sicurezza e nelle tempistiche previste.

Rapporto di gestione

Un anno di assestamento

L'esercizio 2023 di AET si è chiuso con un risultato operativo di CHF + 10 mio (2022: CHF – 48 mio) e una perdita di esercizio consolidata di CHF – 18 mio (2022: CHF – 56 mio). Il risultato risente di una produzione idroelettrica ancora ampiamente inferiore alla media, degli strascichi della complessa situazione di mercato del 2022 e di un'evoluzione del rapporto di cambio fra Franco svizzero ed Euro particolarmente penalizzante nell'ultimo periodo dell'anno.

La produzione

Elettricità

La produzione idroelettrica a Sud delle Alpi nella prima parte del 2023 è stata penalizzata dall'inverno povero di precipitazioni nevose, ricalcando quella del 2022. Solo le abbondanti piogge autunnali hanno permesso di compensare, ma solo in parte, i mancati afflussi di acqua dei mesi precedenti. Nel complesso la produzione idroelettrica cantonale di AET è risultata in leggera crescita rispetto a quella del 2022, ma sempre nettamente al di sotto (– 27%) della media decennale.

Gli impianti idroelettrici di AET hanno prodotto 555 GWh contro i 542 GWh dell'anno precedente, segnando un + 2,4% nonostante il fermo impianti per lavori di risanamento della centrale del Piottino tra l'inizio di luglio e la metà di ottobre. La produzione idroelettrica da partecipazioni si è invece attestata a 503 GWh, in crescita del 45.8% rispetto ai 345 GWh del 2022.

La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen è stata di 301 GWh, in diminuzione del 47.8% rispetto al 2022. L'esercizio è stato caratterizzato dall'evoluzione sfavorevole del rapporto tra i costi per il funzionamento dell'impianto e il prezzo dell'energia elettrica. Ciò nonostante, il risultato conseguito è stato positivo (CHF 4.77 mio) in virtù della produzione contrattualizzata a condizioni di mercato favorevoli negli anni precedenti.

La produzione complessiva del Parco eolico del San Gottardo si è attestata a 13.4 GWh, in crescita dell'8% rispetto all'anno precedente. Un risultato reso possibile da una ventosità maggiore rispetto al 2022, seppur ancora distante dalle medie registrate sul lungo periodo.

La produzione da partecipazioni nucleari in Svizzera e Francia ha beneficiato di un quadro più stabile rispetto al recente passato, attestandosi a 331 GWh (+ 11% nel confronto con il 2022).

Calore

I progetti a biomassa avviati da TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA, azienda partecipata al 60% da AET e al 40% dall'Azienda Cantonale dei Rifiuti (ACR), hanno fatto importanti passi avanti. I lavori di rinnovo della centrale termica di Camorino sono stati avviati; la domanda di costruzione per il

progetto della nuova centrale di Bellinzona Nord (Lumino) è stata pubblicata, mentre la centrale termica prevista nella Valle della Motta (Coldrerio) si trova in fase di progettazione. Quest'ultima alimenterà la rete di teleriscaldamento che si estenderà verso il centro di Mendrisio.

Calore SA, società partecipata in parti uguali da AET e dalla Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), ha continuato a lavorare sul progetto "Verbano 2030" per una nuova rete di teleriscaldamento sul territorio urbano di Locarno. Alla fine dell'anno la Città di Locarno ha rilasciato la licenza edilizia per la costruzione della centrale termica, che sarà edificata nell'area del depuratore delle acque (IDA) del Consorzio depurazione acque del Verbano. Si prevede di iniziare il cantiere per la centrale e per la posa della rete nel secondo semestre del 2024. Sono infine state intavolate le discussioni con le Ferrovie Autolinee Regionali Ticinesi (FART) tese a rilevare, a partire dal 2024, la loro centrale e la rispettiva rete di teleriscaldamento.

Capriasca Calore SA, società partecipata in quote uguali da AET, dall'Azienda Elettrica di Massagno (AEM) e dal Comune di Capriasca, ha registrato un calo dei consumi rispetto al 2022 da ricondurre al clima mite nel periodo invernale e alle misure di risparmio energetico adottate negli stabili pubblici. La società sta valutando nuovi allacciamenti: per il 2024 è già previsto quello della nuova scuola elementare, mentre a medio termine si valuta un'estensione della rete fino alla casa anziani San Giuseppe.

Metanord SA, società partecipata al 33% da AET, ha chiuso il 2023 con una contenuta perdita d'esercizio, imputabile al contenimento dell'aumento delle tariffe ai propri clienti, a fronte di un forte aumento del costo di approvvigionamento. Il cash flow è stato comunque positivo e l'interesse per il gas metano è in ripresa, dopo lo "choc" seguito all'invasione della Russia in Ucraina nel febbraio del 2022.

Il commercio

Il mercato

Dopo i picchi registrati nel 2022, i prezzi medi dell'energia elettrica sui mercati europei nel 2023, pur rimanendo su livelli alti, hanno segnato un calo marcato in tutta Europa. Nonostante un -62% rispetto all'anno precedente, in Svizzera i prezzi medi sono rimasti sopra la soglia di EUR 100 / MWh.

Anche i prezzi futuri dell'energia elettrica sono tornati a valori più in linea con gli andamenti pluriennali, favoriti da una domanda sensibilmente inferiore e da un'offerta non più condizionata da siccità, impianti nucleari fuori servizio e timori per l'approvvigionamento energetico invernale. Tutti i fattori straordinari che ad agosto 2022 avevano spinto i prezzi per il 2023 oltre EUR 1'000 / MWh si sono dissipati.

Le vendite

La stabilizzazione dei prezzi sui mercati dell'energia elettrica si è tradotta in una ripresa dei rapporti commerciali con i principali clienti. Nel corso del 2023 i rinnovi dei contratti di fornitura con le aziende di distribuzione in Ticino sono tornati su livelli normali e oltralpe sono stati acquisiti alcuni nuovi clienti.

kwick, nata quale società semplice da un'iniziativa di AET e della Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) per offrire soluzioni per l'acquisto e la gestione dell'energia elettrica a clienti privati, nel 2023 si è costituita in società anonima ed ha acquisito nuovi partner. Oltre all'Azienda Elettrica di Massagno (AEM) SA, già partner del progetto, sono entrate a far parte dell'azionariato di kwick SA: l'Azienda

Multiservizi di Bellinzona (AMB), l'Azienda elettrica comunale di Ascona, la Cooperativa elettrica di Faido e l'Azienda elettrica comunale di Airolo. Nel corso del 2023 la società ha acquisito nuovi clienti finali incrementando i volumi di energia venduta e ha lanciato un nuovo servizio per la gestione dei raggruppamenti per il consumo proprio (RCP).

La rete

Nell'ambito del piano di ammodernamento della rete di distribuzione sovraregionale di AET, il 2023 ha visto l'inizio dei lavori preliminari per la messa in cavo delle linee 50 kV tra Stalvedro e Rodi e l'avvio della fase autorizzativa del progetto di estensione della rete 50 kV tra Sigirino e Manno.

Per quanto concerne il rinnovo delle sottostazioni, in collaborazione con l'Azienda Multiservizi di Bellinzona (AMB) e la Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), a Castione e Avegno sono stati conclusi i lavori, a Pollegio è stata avviata la costruzione del nuovo stabile e per Cadenazzo è stata ottenuta la licenza di costruzione.

Anche nel 2023 AET ha ottenuto diversi mandati per attività di controllo, manutenzione e gestione di linee ad altissima tensione a Sud delle Alpi, in particolare da Swissgrid e dalle FFS. Tra questi, l'incarico per la progettazione della futura sottostazione 220 kV Swissgrid "Rotondo" di All'Acqua e il rinnovo della nuova sottostazione Biasca 220 kV.

I progetti strategici

Nel corso dell'anno è stata conclusa positivamente la prima fase dei lavori di rinnovo dell'impianto Piottino, che ha interessato le parti idrauliche comuni ai tre gruppi di produzione. Il completamento di questi lavori ha comportato la messa fuori servizio dell'impianto tra l'inizio di luglio e la metà di ottobre. Il progetto sarà completato tra il 2025 e il 2029, con un investimento complessivo previsto in CHF 78.3 mio.

Presso il cantiere della nuova centrale del Ritom, AET continua a fornire prestazioni per l'accompagnamento delle fasi di realizzazione e messa in servizio dell'impianto. Nel corso del 2023 sono iniziati i lavori di posa del blindaggio nel pozzo forzato, è proseguito il montaggio dei gruppi di produzione ed è stato completato il bacino di demodulazione. L'impianto è realizzato da Ritom SA, società partecipata al 75% dalle FFS e al 25% dal Cantone Ticino. A partire dalla messa in esercizio, prevista nel corso del 2026, AET si occuperà della sua manutenzione e gestirà la quota di produzione spettante al Cantone.

In ambito fotovoltaico, nel 2023 AET ha messo in esercizio diversi nuovi impianti per una potenza totale di circa 500 kWp. Due di questi rientrano nella convenzione stipulata con il Cantone per la valorizzazione del potenziale fotovoltaico degli edifici dello Stato. Per il 2024 sono stati progettati e deliberati ulteriori 6 impianti su edifici pubblici, per un totale di circa 1.2 MWp. In consorzio con le Aziende Industriali di Lugano (AIL) SA e la Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), AET si è inoltre aggiudicata il concorso USTRA per la posa di pannelli sui ripari fonici lungo l'autostrada in Ticino.

In ambito di produzione eolica, sono state effettuate nuove misurazioni sul Passo del San Gottardo per verificare le ipotesi di potenziamento del Parco eolico con la posa di due nuovi aerogeneratori.

Conclusioni

Il 2023 ha segnato per AET un esercizio con risultati inferiori alle aspettative, frutto della combinazione di fattori avversi, tra cui scarse precipitazioni e una dinamica di prezzi sfavorevoli sul mercato: fattori che hanno contraddistinto entrambi gli esercizi 2022 e 2023, con oscillazioni assolutamente imprevedibili da parte di tutti gli addetti ai lavori. AET ne ha tratto le dovute conseguenze, approfondendo con consulenti esterni la gestione dei portafogli ed apportandovi i necessari correttivi per il futuro, anche in considerazione che determinati eventi estremi (p.es. periodi di siccità prolungata) saranno sempre più frequenti. I risultati degli ultimi due anni non minano le fondamenta dell'azienda, che grazie a un bilancio robusto ha potuto mitigare l'impatto negativo.

Forte di risorse adeguate, competenze specializzate e una strategia mirata, AET guarda agli anni a venire con fiducia. Le iniziative intraprese per adeguarsi ai cambiamenti normativi e di mercato, gli investimenti per sviluppare il parco produttivo in Ticino e ammodernare la rete di trasmissione, così come l'attenzione verso la sostenibilità, mostrano consapevolezza delle sfide e una chiara visione rispetto al futuro. L'azienda affronta le incertezze residue con determinazione, rafforzata dall'impegno a fornire un approvvigionamento energetico affidabile, sostenibile ed economicamente vantaggioso per tutto il Cantone.

Proposte di approvazione al Consiglio di Stato e al Gran Consiglio

Il Consiglio di Amministrazione, conformemente all'articolo 18 LAET (rispettivamente articolo 672 CO), propone di ripartire il risultato come segue:

In CHF 1'000	
Risultato d'esercizio 2023	-24'070
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione ai risultati riportati	-27'270

Il Consiglio di Amministrazione propone al Consiglio di Stato e al Gran Consiglio di approvare:

- il conto annuale dell'esercizio 2023;
- la proposta di destinazione del risultato;
- il discharge al Consiglio di Amministrazione e alla Direzione per il loro operato.



I binari presenti nell'opera di dissipazione a valle degli scarichi sincroni sono stati completamente sostituiti. Questi elementi permettono di smorzare la pressione dell'acqua in uscita dallo scarico sincrono prima di rilasciarla nel canale di scarico.





A monte dell'impianto, la vasca del pozzo piezometrico è stata risanata, rinforzata staticamente ed impermeabilizzata. La corona dei muri perimetrali è stata innalzata per accogliere i maggiori volumi d'acqua dovuti ai fenomeni transitori prodotti dai futuri gruppi di produzione, più potenti ed efficienti.

Conto annuale consolidato

Bilancio consolidato

Attivi

		31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		257'425	261'040
Terreni e fabbricati		52'292	52'677
Immobilizzi materiali in costruzione		63'315	46'173
Altri immobilizzi materiali		4'646	2'412
Immobilizzi materiali	2	377'678	362'302
Partecipazioni in società collegate	3	98'708	93'880
Titoli a lungo termine	4	54'130	42'785
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	17'841	18'317
Altri immobilizzi finanziari		242	252
Immobilizzi finanziari		170'921	155'234
Diritti d'uso		6'873	7'148
Diritti di prelievo energia		27'382	34'228
Immobilizzi immateriali in sviluppo		1'829	1'549
Altri immobilizzi immateriali		1'872	2'044
Immobilizzi immateriali	6	37'956	44'969
Altri attivi a lungo termine	7	21'497	–
Attivi fissi		608'052	562'505
Altri attivi a breve termine	8	37'664	98'565
Ratei e risconti attivi	9	439'198	833'945
Crediti per forniture e prestazioni	10	46'080	26'279
Mezzi liquidi	11	26'209	66'557
Attivi circolanti		549'151	1'025'346
Attivi		1'157'203	1'587'851

Passivi

		31.12.2023	31.12.2022 ¹
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Differenze di conversione		-8'869	-8'232
Riserve di utili		247'648	306'448
Risultato d'esercizio		-18'415	-55'758
Capitale proprio di pertinenza di AET		260'364	282'458
Quote azionisti minoritari		11'176	11'409
Capitale proprio di Gruppo		271'540	293'867
Accantonamenti a lungo termine	12	7'226	7'936
Altri debiti a lungo termine		13'011	5'396
Debiti finanziari a lungo termine	13	413'259	226'437
Capitale di terzi a lungo termine		433'496	239'769
Accantonamenti a breve termine	12	3'408	24'087
Altri passivi a breve termine	14	19'257	52'413
Debiti finanziari a breve termine	15	318'622	827'505
Ratei e risconti passivi	16	87'589	140'419
Debiti per forniture e prestazioni	17	23'291	9'791
Capitale di terzi a breve termine		452'167	1'054'215
Capitale di terzi		885'663	1'293'984
Passivi		1'157'203	1'587'851

¹ Dati 2022 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Conto economico consolidato

		2023	2022
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	18	971'280	1'039'745
Ricavi per utilizzo rete		49'372	47'670
Altri ricavi d'esercizio	19	23'314	21'322
Ricavi d'esercizio		1'043'966	1'108'737
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	20	-912'586	-1'078'952
Costi per utilizzo rete		-22'754	-24'877
Costi del personale	21	-34'716	-31'772
Prestazioni di terzi e materiale		-10'341	-8'077
Ammortamenti e svalutazioni	22	-27'636	13'434
Altri costi d'esercizio	23	-26'317	-26'965
Costi d'esercizio		-1'034'350	-1'157'209
Risultato operativo		9'616	-48'472
Risultato finanziario	24	-35'420	-8'162
Risultato da partecipazioni in società collegate	3	7'423	6'385
Risultato ordinario		-18'381	-50'249
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	25	333	-1'263
Risultato prima delle imposte sull'utile		-18'048	-51'512
Imposte sull'utile	26	-338	-3'689
Risultato d'esercizio di Gruppo		-18'386	-55'201
Quote azionisti minoritari		-29	-557
Risultato d'esercizio di pertinenza di AET		-18'415	-55'758

Rendiconto finanziario consolidato

	2023	2022
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-18'415	-55'758
Minoritari a conto economico	29	557
Ammortamenti e svalutazioni	27'636	-13'434
Variazione accantonamenti	-21'101	-7'065
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-31	-14
Risultato messa in equivalenza (parte non monetaria)	-4'617	-5'395
Diversi costi e ricavi non monetari	-22'990	-5'742
Variazione altri attivi a breve termine	60'208	85'109
Variazione ratei e risconti attivi	394'747	-652'040
Variazione crediti per forniture e prestazioni	-19'819	-14'292
Variazione altri passivi a breve termine	-33'068	-22'125
Variazione ratei e risconti passivi	-45'934	32'321
Variazione debiti per forniture e prestazioni	13'503	-6'996
Cash flow dell'attività operativa	330'148	-664'874
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-34'225	-25'343
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	31	14
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-517	-431
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-13'209	0
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	758	566
Cash flow dell'attività d'investimento	-47'162	-25'194
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-529'646	675'268
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	209'847	8'337
Versamenti relativi al capitale di azionisti minoritari	-262	-
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-	-3'000
Cash flow dell'attività di finanziamento	-323'261	677'405
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	66'557	79'283
Cash flow dell'esercizio	-40'275	-12'663
Differenze di conversione su liquidità	-73	-63
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	26'209	66'557

Prospetto della variazione del capitale proprio consolidato

	Capitale di dotazione	Differenze di conversione ¹	Riserve di utili ¹	Risultato d'esercizio	Capitale proprio di pertinenza di AET	Quote azionisti minoritari	Capitale proprio di Gruppo
In CHF 1'000							
Capitale proprio al 01.01.2022¹	40'000	-7'733	293'803	18'845	344'915	10'852	355'767
Attribuzione del risultato	-	-	18'845	-18'845	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-3'000	-	-3'000	-	-3'000
Aumenti di capitale	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione ¹	-	-499	-	-	-499	-	-499
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2022	-	-	-	-55'758	-55'758	557	-55'201
Capitale proprio al 31.12.2022¹	40'000	-8'232	306'448	-55'758	282'458	11'409	293'867
Attribuzione del risultato	-	-	-55'758	55'758	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-262	-262
Aumenti di capitale	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-637	-	-	-637	-	-637
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	158	-	158	-	158
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2023	-	-	-	-18'415	-18'415	29	-18'386
Capitale proprio al 31.12.2023	40'000	-8'869	247'648	-18'415	260'364	11'176	271'540

¹ Dati 2022 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Le voci "Differenze di conversione" e "Riserve di utili" al 01.01.2022 e al 31.12.2022 sono oggetto di una riclassifica di rispettivamente CHF 3.2 mio e CHF 5.0 mio. Tale riclassifica è dovuta a un cambiamento, senza alcun impatto sul risultato né sul capitale proprio, nell'esposizione delle differenze di conversione. La conversione dei conti annuali delle società in valuta estera in passato veniva suddivisa tra riserve di utili e differenze di conversione, al fine di migliorare l'aderenza del prospetto del capitale proprio consolidato alle Swiss GAAP RPC le differenze di conversione vengono ora interamente esposte alla voce "Differenze di conversione". Le differenze di conversione contengono le differenze valutarie risultanti dalla conversione in CHF dei conti annuali di società partecipate e affiliate, tali differenze vengono iscritte nel capitale proprio senza effetto sul conto economico.

Le Riserve di utili contengono riserve generali, riserve statutarie e utili capitalizzati. Un'eventuale distribuzione di riserve avviene a livello di casa madre in ossequio alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Allegato al conto annuale consolidato

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale consolidato

Il conto annuale di gruppo 2023 dell'Azienda Elettrica Ticinese (AET) è stato allestito conformemente alle raccomandazioni concernenti la presentazione dei conti Swiss GAAP RPC nella loro forma complessiva ed è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione in data 25.04.2024.

1.1. Principi di consolidamento

1.1.1. Società consolidate in base al metodo integrale

Le seguenti società controllate, nelle quali AET detiene la maggioranza dei voti, sono consolidate in base al metodo integrale:

Partecipazione ¹	Valuta	Capitale	Partecipazione	Partecipazione
		nominale	al 31.12.2023	al 31.12.2022
		in 1'000	%	%
AET Italia Srl	EUR	871	100.00	100.00
Calore SA	CHF	2'000	65.00	65.00
CEG Srl	EUR	120	100.00	100.00
Lucendro SA	CHF	3'000	100.00	100.00
Parco eolico del San Gottardo SA	CHF	6'000	70.00	70.00
Senco Holding SA	CHF	150	65.00	65.00
Senco Sagl	CHF	220	65.00	65.00
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	CHF	8'000	100.00	100.00
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	CHF	10'000	60.00	60.00

¹ Partecipazioni dirette ed indirette

Tutte le partecipate hanno chiuso l'esercizio al 31.12.2023.

Al momento dell'acquisizione gli attivi netti ripresi sono valutati a valori equi. L'eventuale differenza tra il prezzo di acquisizione ed il valore degli attivi netti acquisiti è rilevata come differenza di consolidamento e compensata immediatamente con il capitale proprio. Tutte le operazioni fra le società del Gruppo ed i relativi utili e perdite sono stati elisi nel processo di consolidamento. Per le partecipazioni di cui il Gruppo AET non detiene il 100%, la quota di capitale proprio e del risultato economico di pertinenza degli azionisti di minoranza è stata esposta separatamente in apposite voci del bilancio e del conto economico.

1.1.2. Variazione della cerchia di consolidamento

Nel corso del 2023 e del 2022 non vi sono state modifiche alla cerchia di consolidamento del Gruppo AET.

1.1.3. Società valutate in base al metodo equity

Le quote di società collegate, sulle quali il Gruppo AET esercita un influsso significativo ma non la direzione unica, vengono inserite nel conto consolidato di Gruppo valutandole in base al metodo dell'equity (rilevazione della quota parte del capitale proprio e della quota parte del risultato secondo i principi contabili di Gruppo, con trattamento neutrale delle differenze di conversione). Come per le società consolidate con il metodo integrale, il capitale proprio al momento dell'acquisto viene confrontato con il costo d'acquisto della partecipazione; l'eventuale differenza positiva o negativa che ne dovesse risultare viene compensata con le riserve di utile senza influsso sul risultato d'esercizio.

Partecipazione ¹	Valuta	Capitale nominale in 1'000	Quota capitale proprio al 31.12.2023	Quota capitale proprio al 31.12.2022
			%	%
Capriasca Calore SA	CHF	1'313	33.33	33.33
kwick SA	CHF	2'000	44.20	—
Metanord SA	CHF	18'000	33.33	33.33
Nord Energia SpA	EUR	10'200	40.00	40.00
PIÛCALORE SA	CHF	1'000	31.20	31.20
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	CHF	16'500	30.00	30.00

¹ Partecipazioni dirette ed indirette

1.1.4. Altre partecipazioni

Le partecipazioni in entità sulle quali AET non esercita un influsso significativo sono valutate al prezzo di costo rettificato per eventuali riduzioni durevoli di valore, esse sono iscritte alla voce titoli a lungo termine.

1.1.5. Conversione di conti annuali espressi in valuta estera

Il conto annuale consolidato è espresso in migliaia di franchi svizzeri (CHF 1'000). Gli attivi ed i passivi delle controllate estere vengono convertiti ai tassi di cambio in vigore alla data di bilancio. La conversione del conto economico avviene applicando i cambi medi dell'anno.

Le differenze di conversione vengono iscritte direttamente nel capitale proprio, senza influsso sul risultato, alla voce differenze di conversione.

Cambi applicati (EUR / CHF)	2023	2022
Cambio di chiusura al 31.12	0.9297	0.9875
Cambio medio dell'esercizio	0.9717	1.0048

1.2. Principi contabili

Attivi e passivi sono stati valutati secondo principi uniformi. I principi contabili più significativi adottati sono descritti nel seguito.

1.2.1. Immobilizzi materiali

Gli immobilizzi materiali sono valutati sulla base dei costi d'acquisto o di costruzione, tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono computati linearmente e tengono conto della durata tecnica degli impianti generalmente riconosciuta nel settore. I terreni non vengono ammortizzati. Gli immobilizzi materiali in costruzione sono esposti a bilancio in base ai costi di costruzione, durante la fase di realizzazione non vengono effettuati ammortamenti. Le durate minime e massime d'ammortamento generalmente applicate per le singole categorie degli immobilizzi materiali sono le seguenti:

Genio civile	40 – 80 anni
Installazioni elettromeccaniche	40 – 50 anni
Impianti elettrotecnici	15 – 35 anni
Elettrodotti	30 – 55 anni
Sottostazioni e impianti di trasformazione	20 – 35 anni
Edifici	40 – 50 anni
Impianti fotovoltaici	20 – 30 anni
Macchinari e attrezzature	5 – 25 anni
Veicoli	3 – 10 anni
Attrezzature informatiche	3 – 5 anni

Investimenti in lavori di rinnovo o per l'ottimizzazione degli impianti sono capitalizzati se ne allungano considerevolmente la vita utile, se ne aumentano la capacità originaria o se ne migliorano sostanzialmente le prestazioni.

1.2.2. Immobilizzi finanziari

Gli immobilizzi finanziari sono registrati al valore di costo, rettificato di eventuali riduzioni durevoli di valore. Il valore di investimento in società di produzione, organizzate secondo il principio della copertura dei costi, eccedente il valore del capitale proprio previsto al termine del periodo di utilizzo dei relativi impianti viene ammortizzato linearmente sulla base del periodo di utilizzo degli impianti stessi. Gli anticipi a lungo termine in valuta estera sono convertiti al corso di fine anno.

1.2.3. Immobilizzi immateriali

Gli immobilizzi immateriali sono rilevati al costo storico di acquisizione tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono calcolati linearmente in base alla durata di utilizzo. Nel caso di diritti d'uso di impianti senza scadenza, essa è determinata dalla durata di vita tecnica dell'impianto (40-80 anni).

1.2.4. Certificati di energia e affini

I certificati di energia e affini acquistati nel contesto di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET vengono rilevati al costo d'acquisto medio ponderato.

1.2.5. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura, componenti di ricambio e materiali di consumo. Essi vengono rilevati al costo d'acquisto medio e sono sottoposti a rettifica di valore nel caso di bassa movimentazione o di perdita di valore per obsolescenza.

1.2.6. Crediti

I crediti sono esposti a bilancio al valore nominale, tenendo conto di un eventuale rischio di perdite. I crediti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri al cambio di fine anno.

1.2.7. Mezzi liquidi

I mezzi liquidi sono esposti a bilancio al valore nominale e comprendono averi di cassa e disponibilità presso istituti finanziari. I saldi in valute estere sono convertiti al cambio di fine anno.

1.2.8. Riduzioni durevoli di valore

Ad ogni data di bilancio tutti gli attivi vengono esaminati per accertare se esistano indicazioni di riduzione durevole di valore. In caso affermativo viene computato il valore recuperabile, ovvero il maggiore fra il valore di vendita e il valore d'uso. Il valore d'uso è generalmente calcolato in base al valore attuale dei flussi di cassa futuri previsti. Se necessario, il valore contabile viene adeguato al valore recuperabile tramite la registrazione di una riduzione durevole di valore. Qualora i motivi alla base di una precedente riduzione durevole di valore dovessero venir meno, si procede a una rivalutazione, al massimo fino al valore contabile estrapolato in conformità al piano di ammortamento originario dell'attivo.

1.2.9. Accantonamenti

Gli accantonamenti sono contabilizzati a copertura di futuri probabili esborsi dovuti da obblighi legali o impliciti derivanti da eventi passati. Gli accantonamenti a lungo termine vengono rilevati attualizzando alla data di bilancio il valore del previsto futuro esborso.

1.2.10. Debiti

Tutti i debiti sono rilevati al valore nominale. I debiti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri al cambio di fine anno.

1.2.11. Impegni eventuali

Nelle note del conto annuale consolidato si riportano tutti gli impegni eventuali e gli altri impegni non soggetti a contabilizzazione in essere alla data di chiusura del bilancio.

1.2.12. Operazioni a termine di compra-vendita energia

Le operazioni di compra-vendita energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate sul mercato nell'ambito della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevate secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*). I valori di rimpiazzo (differenziale fra il prezzo di mercato alla data di bilancio e il prezzo contrattuale) positivi e negativi sono iscritti rispettivamente alle voci di bilancio altri attivi a breve termine e altri passivi a breve termine. Le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono contabilizzate a conto economico alla voce altri ricavi energia.

Le operazioni di compra-vendita di energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate per scopo di copertura (*hedging*) sono rilevate a conto economico nell'esercizio in cui avviene la fornitura dell'energia.

1.2.13. Ricavi

I ricavi per utilizzo rete e gli altri ricavi d'esercizio sono rilevati a conto economico secondo la loro competenza temporale. Tutti i ricavi sono registrati al netto di riduzioni di prezzo, imposte sulle vendite e imposta sul valore aggiunto.

1.2.14. Previdenza professionale

La previdenza professionale dei collaboratori del Gruppo AET impiegati in Svizzera è coperta da istituti di previdenza autonomi. Le conseguenze economiche derivanti dagli obblighi previdenziali, a prescindere dalla struttura e dalla forma giuridica dei piani previdenziali o degli istituti di previdenza, sono esposte nel conto annuale. Le conseguenze economiche delle coperture in eccesso o dei deficit di copertura vengono determinate in base agli ultimi bilanci disponibili degli istituti di previdenza. Nel caso in cui, oltre ai contributi ordinari, sussistano altri passivi (impegni economici) o altri attivi (benefici economici), questi vengono rilevati nel conto annuale. Un impegno economico è dato quando un deficit di copertura nell'istituto di previdenza genera una conseguenza negativa sul flusso monetario futuro dell'azienda, nella misura in cui essa sarà chiamata a contribuire al risanamento. Un beneficio economico consiste nella possibilità di beneficiare, a seguito di riserve di contributi o altre forme di benefici di una conseguenza positiva sul flusso monetario futuro. Il personale impiegato in Italia è assicurato secondo lo schema pensionistico ordinario italiano. Le società del Gruppo operanti all'estero non hanno pertanto altri impegni né benefici derivanti dagli schemi pensionistici non iscritti a bilancio. I contributi delimitati per il periodo contabile, la differenza calcolata annualmente nell'istituzione di previdenza tra i vantaggi economici da eccedenze di copertura e gli impegni, nonché la variazione della riserva dei contributi del datore di lavoro sono registrati nel conto economico sotto la voce costi del personale.

1.2.15. Imposte sull'utile

Il costo per imposte sull'utile include tutti gli oneri fiscali correnti e le imposte differite derivanti da differenze di valutazione fra i bilanci fiscali ed i bilanci utilizzati ai fini del conto annuale consolidato. La capogruppo AET non è soggetta ad imposte sull'utile.

1.2.16. Transazioni con parti correlate

Le transazioni con società collegate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese delle quali il Gruppo AET detiene tra il 20% ed il 50% dei diritti di voto. Le transazioni con altre parti correlate comprendono le transazioni con le società di produzione / prelievo di energia Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA, Verzasca SA, Ritom SA detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino e Kraftwerke Mattmark AG, AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern e Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG detenute da AET in misura inferiore al 20%. AET ritira la quota parte dell'energia prodotta da queste entità corrispondendo alle stesse la quota parte dei costi di produzione / prelievo.

2. Immobilizzi materiali

	Impianti e installazioni d'esercizio	Terreni e fabbricati	Immobilizzi materiali in costruzione	Altri immobilizzi materiali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2022	720'444	65'853	31'838	10'593	828'728
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	7'882	2'697	–10'713	94	–40
Incrementi	416	156	25'048	179	25'799
Decrementi	–20	–	–	–471	–491
Differenze di conversione	–	–	–	–8	–8
Valori di costo al 31.12.2022	728'722	68'706	46'173	10'387	853'988
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	13'270	670	–16'205	2'265	–
Incrementi	57	–	33'347	821	34'225
Decrementi	–5'889	–	–	–687	–6'576
Differenze di conversione	–	–	–	–	–
Valori di costo al 31.12.2023	736'160	69'376	63'315	12'786	881'637
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2022	–450'884	–14'931	–	–7'825	–473'640
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–16'818	–1'059	–	–629	–18'506
Incrementi	–	–39	–	–	–39
Decrementi	20	–	–	471	491
Differenze di conversione	–	–	–	8	8
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2022	–467'682	–16'029	–	–7'975	–491'686
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	40	–	–40	–
Ammortamenti d'esercizio	–16'942	–1'095	–	–812	–18'849
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	5'889	–	–	687	6'576
Differenze di conversione	–	–	–	–	–
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2023	–478'735	–17'084	–	–8'140	–503'959
Valore contabile netto al 01.01.2022	269'560	50'922	31'838	2'768	355'088
Valore contabile netto al 31.12.2022	261'040	52'677	46'173	2'412	362'302
Valore contabile netto al 31.12.2023	257'425	52'292	63'315	4'646	377'678

3. Partecipazioni in società collegate

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Saldo iniziale	93'880	88'879
Incrementi / aumenti di capitale	390	–
Decrementi	–	–
Variazione cerchia di consolidamento	68	–
Differenza di conversione	–285	–203
Risultato da partecipazioni in società collegate	7'423	6'385
Dividendi percepiti	–2'806	–990
Ripristino riduzione durevole di valore	38	–
Riduzione durevole di valore	–	–191
Saldo finale	98'708	93'880

Valori secondo il metodo equity (messa in equivalenza) delle società collegate al 31.12.2023 (secondo Swiss GAAP RPC).

	Metanord SA	Gruppo Nord Energia	Gruppo SES ¹	Diversi	Totale
In CHF 1'000					
Attivi fissi	54'407	–	500'181	2'902	557'490
Attivi circolanti	5'433	18'112	56'634	2'306	82'485
Attivi	59'840	18'112	556'815	5'208	639'975
Capitale proprio	14'710	17'729	302'327	2'467	337'233
Capitale di terzi a lungo termine	41'911	–	192'767	2'057	236'735
Capitale di terzi a breve termine	3'219	383	61'721	684	66'007
Passivi	59'840	18'112	556'815	5'208	639'975
Fatturato	16'704	1	174'088	1'753	192'546
EBITDA	1'804	–264	45'312	66	46'918
Risultato netto	–115	2'941	21'305	–115	24'016
% di detenzione AET	33.33%	40%	30%	diverse	
Quota AET del capitale proprio	4'903	7'092	90'698	918	103'611
Riduzioni durevoli di valore	–4'903	–	–	–	–4'903
Valore partecipazioni in società collegate	0	7'092	90'698	918	98'708

¹ Escluse le partecipazioni Calore SA, Senco Holding SA e Senco Sagl, in quanto consolidate integralmente e PIÙCALORE SA e kwick SA in quanto considerate nella quota di partecipazione di gruppo.

Le azioni in Metanord SA sono gravate da pegno a favore di creditori della società medesima. Gli attivi della società sono oggetto di riduzione durevole di valore determinata sulla base del valore attuale dei flussi di cassa attesi.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Swissgrid AG	25'575	12'936
Kraftwerke Mattmark AG	10'703	10'860
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	9'094	10'231
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Aliunid AG	690	690
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-690	-690
Diversi	208	208
Totale	54'130	42'785

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Terravent AG	9'574	10'050
Metanord SA	8'200	8'200
Diversi	67	67
Totale	17'841	18'317

Gli anticipi a Terravent AG e Metanord SA sono interamente postergati.

6. Immobilizzi immateriali

	Diritti d'uso	Diritti di prelievo energia	Immobilizzi immateriali in sviluppo	Altri immobilizzi immateriali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2022	27'097	144'555	1'407	11'978	185'037
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–285	325	40
Incrementi	4	–	427	–	431
Decrementi	–	–	–	–13	–13
Differenze di conversione	–	–	–	–11	–11
Valori di costo al 31.12.2022	27'101	144'555	1'549	12'279	185'484
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–228	228	–
Incrementi	9	–	508	–	517
Decrementi	–	–	–	–	–
Differenze di conversione	–	–	–	–12	–12
Valori di costo al 31.12.2023	27'110	144'555	1'829	12'495	185'989
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2022	–19'667	–144'555	–	–9'886	–174'108
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–286	–	–	–373	–659
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	–	–	–	13	13
Riduzioni durevoli di valore	–	34'228	–	–	34'228
Differenze di conversione	–	–	–	11	11
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2022	–19'953	–110'327	–	–10'235	–140'515
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–284	–6'846	–	–400	–7'530
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	–	–	–	–	–
Riduzioni durevoli di valore	–	–	–	–	–
Differenze di conversione	–	–	–	12	12
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2023	–20'237	–117'173	–	–10'623	–148'033
Valore contabile netto al 01.01.2022	7'430	0	1'407	2'092	10'929
Valore contabile netto al 31.12.2022	7'148	34'228	1'549	2'044	44'969
Valore contabile netto al 31.12.2023	6'873	27'382	1'829	1'872	37'956

I diritti d'uso includono i diritti d'uso di impianti di terzi, in particolare relativamente all'utilizzo esclusivo di impianti della rete di terzi, come pure i pagamenti relativi all'ottenimento di concessioni per lo sfruttamento della forza idrica.

I diritti di prelievo di energia si riferiscono principalmente ad un diritto di prelievo di energia da EDF (scadenza 31.12.2027).

7. Altri attivi a lungo termine

Al 31.12.2023 la voce include in particolare la sottocopertura derivante da differenze temporali di volume e tariffa relativamente alle reti di distribuzione per CHF 10.6 mio (2022: CHF 6.8 mio, nel bilancio al 31.12.2022 questa sottocopertura è registrata alla voce "Ratei e risconti attivi") come pure la sottocopertura relativa a contratti pluriennali per CHF 10.9 mio (2022: -).

8. Altri attivi a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società collegate	–	–
Altri crediti verso società e persone vicine	431	1'269
Altri crediti verso terzi	30'202	54'910
./ rettificata di valore	–249	–296
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	636	37'901
Certificati di energia e affini	2'789	1'241
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	3'855	3'540
Totale	37'664	98'565

Gli "Altri crediti verso terzi" includono in particolare la componente "initial margin" dei depositi effettuati dal Gruppo AET a favore delle borse in relazione a operazioni di compra-vendita di energia a termine.

La posizione "Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato" è controbilanciata dalla voce passiva "Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato".

9. Ratei e risconti attivi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società collegate	6'936	5'106
Società e persone vicine	26'534	23'835
Terzi	154'585	134'225
Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura	247'875	668'682
Lavori in corso	3'268	2'097
Totale	439'198	833'945

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 392.7 mio (EUR 773.0 mio al 31.12.2022).

I ratei e risconti attivi riguardano in particolare il valore dell'energia venduta nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

Il Gruppo AET effettua parte delle operazioni di copertura (*hedging*) del proprio portafoglio energia sui mercati finanziari (borse dell'energia). Queste operazioni prevedono l'equalizzazione giornaliera dei valori di rimpiazzo assunti dalle operazioni aperte. Nel corso del 2022, a causa dell'aumento dei prezzi, le operazioni di vendita a termine effettuate in passato hanno assunto elevati valori di rimpiazzo negativi, che il Gruppo AET ha dovuto coprire con dei depositi di liquidità. Trattandosi di operazioni di copertura, i valori di rimpiazzo negativi vengono delimitati a bilancio nella voce "Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura", le relative posizioni vengono recepite a conto economico nel periodo di fornitura della posizione oggetto della copertura, la diminuzione della posizione nel corso del 2023 è da ricondurre all'avvenuta fornitura delle posizioni coperte e a un contesto di prezzi di mercato almeno in parte stabilizzati.

10. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società collegate	8'836	5'217
Società e persone vicine	428	243
Terzi	38'221	22'891
./. rettifica di valore	-1'405	-2'072
Totale	46'080	26'279

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 7.3 mio (EUR 5.0 mio al 31.12.2022).

11. Mezzi liquidi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	12'734	54'132
Saldi in valute estere	13'475	12'425
Totale	26'209	66'557

12. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Imposte correnti e differite	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000					
Valore a bilancio al 01.01.2022	24'101	505	3'983	10'775	39'364
di cui a lungo termine	16'736	128	-	6'419	23'283
di cui a breve termine	7'365	377	3'983	4'356	16'081
Variazione di cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Costituzione	464	250	32	2'421	3'167
Impiego	-7'365	-350	-1'700	-1'024	-10'439
Scioglimento	-	-14	-	-55	-69
Valore a bilancio al 31.12.2022	17'200	391	2'315	12'117	32'023
di cui a lungo termine	-	114	-	7'822	7'936
di cui a breve termine	17'200	277	2'315	4'295	24'087
Variazione di cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Costituzione	-	220	568	-	788
Impiego	-17'095	-261	-340	-511	-18'207
Scioglimento	-105	-18	-	-3'847	-3'970
Valore a bilancio al 31.12.2023	-	332	2'543	7'759	10'634
di cui a lungo termine	-	100	-	7'126	7'226
di cui a breve termine	-	232	2'543	633	3'408

Gli accantonamenti per contratti onerosi energia si riferiscono principalmente ad un contratto di prelievo con l'Azienda Cantonale dei Rifiuti.

Le imposte differite sono determinate applicando un tasso d'imposizione del 20%.

L'accantonamento per costi inerenti al personale rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

13. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Debiti tra 1 e 5 anni	250'080	61'636
Debiti tra 5 e 10 anni	123'243	101'801
Debiti oltre i 10 anni	39'936	63'000
Totale	413'259	226'437

Nella posizione dei debiti finanziari con scadenza oltre i 10 anni è incluso un finanziamento di CHF 10 mio da parte della Repubblica e Cantone Ticino.

14. Altri passivi a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società collegate	53	77
Altri debiti verso società e persone vicine	3'280	4'533
Altri debiti verso terzi	15'349	10'687
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	575	37'116
Totale	19'257	52'413

15. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Debiti finanziari in CHF	318'622	739'622
Debiti finanziari in valuta estera	–	87'883
Totale	318'622	827'505

L'incremento dei debiti finanziari a breve termine registrato nel 2022 è riconducibile alla necessità di finanziare i depositi del margine di variazione a favore delle borse presso le quali il Gruppo AET ha effettuato operazioni di copertura del proprio portafoglio produttivo. La riduzione incorsa nel 2023 rispecchia la progressiva normalizzazione di questi depositi ed è in parte dovuta al rifinanziamento a lungo termine.

16. Ratei e risconti passivi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società collegate	11	10
Società e persone vicine	2'555	8'827
Terzi	85'023	131'582
Totale	87'589	140'419

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 51.6 mio (EUR 90.5 mio al 31.12.2022).

I ratei e risconti passivi riguardano in particolare il valore dell'energia acquistata nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

17. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società collegate	60	117
Società e persone vicine	3'617	3'298
Terzi	19'614	6'376
Totale	23'291	9'791

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 3.4 mio (EUR 0.7 mio al 31.12.2022).

18. Ricavi energia

	2023	2022
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	665'947	447'508
Vendita energia in Germania	155'547	251'112
Vendita energia in Francia	124'041	186'280
Altri ricavi energia	25'745	154'845
Totale	971'280	1'039'745

19. Altri ricavi d'esercizio

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	13'129	11'744
Prestazioni su impianti propri	5'052	5'093
Diversi	5'133	4'485
Totale	23'314	21'322

20. Acquisto energia

	2023	2022
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-93'841	-135'734
Acquisti contrattuali a lungo termine	-40'001	-33'817
Acquisti sul mercato	-778'744	-909'401
Totale	-912'586	-1'078'952

Negli acquisti da partecipazioni è registrato anche il costo dell'energia proveniente dalle partecipazioni detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino (Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA e Verzasca SA).

21. Costi del personale

	2023	2022
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-28'014	-25'441
Oneri sociali	-6'353	-5'923
Spese diverse	-630	-679
Recuperi da enti assicurativi	281	271
Totale	-34'716	-31'772

Nel 2023 la retribuzione complessiva (al lordo delle deduzioni di legge) dei sei membri di direzione è stata di CHF 1.6 mio rispettivamente CHF 0.3 mio per i sette membri del Consiglio di Amministrazione.

Dipendenti del Gruppo

	31.12.2023	31.12.2022
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	258.7	246.8
Personale ausiliario	10.9	9.9
Apprendisti	50.0	46.0
Totale	319.6	302.7

22. Ammortamenti e svalutazioni

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ammortamenti su immobilizzi materiali	-18'850	-18'506
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	-7'529	-659
Ammortamenti su altri immobilizzi	-1'295	-1'438
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	38	34'228
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	-	-191
Totale	-27'636	13'434

23. Altri costi d'esercizio

	2023	2022
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-15'239	-15'239
Tasse ai comuni e contributi diversi	-4'406	-4'374
Diversi	-6'672	-7'352
Totale	-26'317	-26'965

I contributi diversi includono il versamento di contributi di accumulazione a favore di impianti a monte di impianti AET per CHF 1.0 mio.

24. Risultato finanziario

	2023	2022
In CHF 1'000		
Interessi attivi	1'737	532
Ricavi da partecipazioni	1'848	1'604
Differenze di cambio	-16'171	-484
Interessi passivi	-21'856	-9'349
Diversi costi finanziari	-978	-465
Totale	-35'420	-8'162

Le differenze di cambio includono il costo di operazioni di copertura del rischio di cambio.

25. Risultato straordinario

	2023	2022
In CHF 1'000		
Utile da alienazione di immobilizzi	31	14
Scioglimento accantonamenti	10	-
Diversi ricavi straordinari	412	182
Costituzione accantonamenti	-	-1'379
Diversi costi straordinari	-120	-80
Totale	333	-1'263

26. Imposte sull'utile

A partire dal 01.01.2024 sono entrate in vigore in Svizzera le disposizioni *Pillar 2*, che rientrano nel progetto d'imposizione minima globale BEPS 2.0 dell'OECD. Esse prevedono un'imposta integrativa sugli utili generati da entità soggette nel caso in cui l'imposizione effettiva sia inferiore al 15%. Nonostante AET sia un istituto di diritto pubblico esonerato dal pagamento di imposte un potenziale assoggettamento all'imposta integrativa non può essere escluso.

Nel 2022 la voce imposte sull'utile è composta per CHF 3.3 mio da imposte riguardanti esercizi precedenti.

27. Goodwill

Le differenze positive fra costo d'acquisizione di partecipazioni ed il loro capitale proprio vengono trattate come goodwill. Esso viene compensato nell'anno d'acquisizione con le riserve di utile senza impatto sul risultato d'esercizio.

In caso di attivazione del goodwill a bilancio e ammortamento dello stesso in modo lineare su 5 anni, il bilancio ed il conto economico consolidati avrebbero presentato le seguenti variazioni:

	2023	2022
In CHF 1'000		
Goodwill, costo storico	1'493	1'493
Goodwill, valore residuo	0	297
Capitale proprio (riserve di utile)	297	596
Ammortamento goodwill dell'anno	-297	-299
Risultato d'esercizio	-297	-299

28. Attivi e impegni eventuali

Le fidejussioni nell'interesse di terzi sono scadute nel corso del 2023 (31.12.2022: CHF 4.5 mio).

Nel corso del 2023 AET ha richiesto l'avvio di un arbitrato in applicazione del Trattato sulla Carta dell'Energia presso l'International Centre for Settlement of Investment Disputes volto all'ottenimento di un indennizzo finanziario da parte del governo tedesco relativamente alla mancata compensazione del danno finanziario causato dall'uscita dal carbone decisa dallo Stato tedesco. La procedura è in corso e non è attualmente possibile stimare l'ammontare di un eventuale indennizzo.

29. Altri impegni non soggetti a contabilizzazione

Nell'ambito della gestione del proprio portafoglio energetico il Gruppo AET ha effettuato operazioni sui mercati a termine e sottoscritto diversi contratti di vendita e acquisto a lungo termine di carattere impegnativo.

Contratti e operazioni di vendita e acquisto di energia

31.12.2023	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato e vendite a grossisti	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato e acquisti da grossisti	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2024	1'386'243	38'887	1'050'231	42'527
da 2 a 5 anni	908'232	169'435	560'421	133'118
oltre i 5 anni	16'777	204'887	-	45'646

31.12.2022	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato e vendite a grossisti	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato e acquisti da grossisti	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2023	1'434'879	32'939	920'998	42'469
da 2 a 5 anni	1'041'197	161'062	813'970	163'290
oltre i 5 anni	18'646	203'846	-	40'956

Il Gruppo AET ha inoltre l'obbligo di prelevare l'energia prodotta dalle proprie partecipazioni produttive, rispettivamente dalle partecipazioni produttive detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino, corrispondendo la propria quota-parte dei costi di produzione. Questi obblighi hanno durata indeterminata dipendente dai futuri sviluppi delle partecipazioni.

Al 31.12.2023 il Gruppo AET ha in essere strumenti finanziari derivati sottoscritti a copertura di tassi d'interesse per un volume contrattuale di CHF 8.0 mio (31.12.2022: CHF 8.7 mio).

Operazioni a termine su divise

31.12.2023	Anno scadenza 2024		Anno scadenza 2025	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	82'000	0.94	–	–

	Anno scadenza 2024		Anno scadenza 2025	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Operazione				
Acquisto USD	8'334	0.90	1'323	0.87
Vendita USD	1'825	0.91	–	–

31.12.2022	Anno scadenza 2023		Anno scadenza 2024	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	27'000	0.98	–	–
Vendita EUR	579'500	0.98	–	–

	Anno scadenza 2023		Anno scadenza 2024	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Operazione				
Acquisto USD	12'269	0.90	4'788	0.90
Vendita USD	240	0.95	–	–

Le operazioni a termine su divise sono state effettuate allo scopo di copertura di esposizione al rischio di cambio di flussi finanziari attesi in valuta estera.

Al 31.12.2023 il Gruppo AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2022: invariato).

30. Impegni di previdenza

CPE Fondazione di Previdenza Energia	Grado di copertura	Vantaggio/impegno economico per il Gruppo	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi per il periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
In CHF 1'000					
31.12.2023	113.9%	–	–	–3'143	–3'143
31.12.2022	107.7%	–	–	–2'714	–2'714

31. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società collegate

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi energia	49'448	34'125
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	14'464	13'904
Ricavi finanziari	82	82
Acquisto energia	904	419
Costi per prestazioni di servizi e altri	3'801	6'720

Transazioni con altre parti correlate

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'349	1'122
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	4'007	3'134
Ricavi finanziari	788	789
Acquisto energia	92'698	135'062
Costi per prestazioni di servizi e altri	1'843	2'141

32. Indicazioni sull'esecuzione di una valutazione dei rischi

Il Consiglio di Amministrazione e la Direzione prestano, per adempiere gli standard del settore, la massima attenzione e le necessarie risorse alla valutazione e gestione dei rischi. La gestione e valutazione dei rischi aziendali è stata integrata nelle procedure di conduzione aziendale, in modo da garantire la massima efficacia.

Dal punto di vista finanziario il Gruppo AET è esposto ai seguenti principali fattori di rischio:

Rischio di volume: è il rischio legato a variazioni del volume di vendita, rispettivamente di produzione per raffronto ai dati preventivati. La sua principale causa è il rischio meteorologico in quanto le variazioni meteorologiche rispetto alle medie pluriennali causano variazioni dei consumi e delle produzioni delle centrali idroelettriche generalizzate e sono difficilmente prevedibili. Sul lungo termine il Gruppo AET gestisce questo rischio diversificando il proprio approvvigionamento con contratti e partecipazioni a lungo termine. Nel medio e breve termine questo rischio è gestito ribilanciando gradualmente il portafoglio sulla base delle previsioni attualizzate e dei dati storici. Inoltre il Gruppo AET può contare su una riserva di capacità data dai propri impianti idroelettrici.

Rischio di mercato: è il rischio legato alle variazioni del prezzo dell'energia sui mercati, alle fluttuazioni dei tassi di cambio delle valute e dei tassi di interesse. Il Gruppo AET gestisce questo rischio monitorando le evoluzioni e le aspettative dei prezzi di mercato ed effettuando conseguenti coperture. Il rischio valutario è gestito per il tramite di operazioni di copertura (*hedging*). Il rischio dato dalle variazioni dei tassi di interesse è gestito principalmente diversificando le scadenze dei finanziamenti. I rischi di mercato incidono in particolare sulle quantità di energia vendute e prodotte risultanti dal rischio volume che non possono essere efficacemente coperte in anticipo in quanto non prevedibili.

Rischio di liquidità: le operazioni di copertura effettuate con strumenti finanziari comportano l'assunzione di un rischio di liquidità a causa dei versamenti a garanzia che devono essere effettuati (margin call). Il Gruppo AET gestisce questo rischio assicurandosi di avere la liquidità e linee di credito necessarie per poter operare e tramite il monitoraggio continuo delle posizioni aperte e la conseguente gestione dei portafogli sui mercati finanziari.

Rischio di controparte: è rappresentato dal rischio di perdita dovuto ad inadempienza di controparti commerciali. Il commercio all'ingrosso viene svolto soprattutto con grandi società elettriche svizzere, rispettivamente delle nazioni limitrofe. Per ogni controparte vengono determinati dei limiti di esposizione, a dipendenza della valutazione della loro situazione economico-finanziaria. Il rischio di controparte legato all'attività commerciale / di distribuzione svizzera viene gestito attraverso un costante monitoraggio di tutte le posizioni di credito, la richiesta di depositi cauzionali, la sottoscrizione di assicurazioni crediti o garanzie bancarie.

Rischio operativo: il rischio insorge a causa del malfunzionamento d'impianti, processi, sistemi, errori di persone oppure a causa di eventi esterni (ad esempio attacchi informatici). È gestito tramite appropriati processi di controllo e verifica interni, manutenzioni regolari, istruzione dei collaboratori, monitoraggio degli eventi occorsi e definizione di contromisure / misure preventive.

Rischio regolatorio: è rappresentato dall'introduzione o modifiche di leggi, direttive o regolamenti vigenti a livello svizzero o europeo, che potrebbero avere un influsso sull'attività del Gruppo AET. Al fine di garantire un'elevata vigilanza e conformità, il Gruppo AET monitora costantemente gli sviluppi regolatori, agendo sulle politiche interne e apportando, quando necessario, gli adeguati correttivi.

33. Eventi successivi alla data di bilancio

2023: nessun evento rilevante.

2022: nessun evento rilevante.

Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale consolidato



KPMG SA
Via Balestra 33
CH-6900 Lugano

+41 58 249 32 32
kpmg.ch

Relazione dell'ufficio di revisione al Gran Consiglio della Repubblica e Cantone Ticino dell'Azienda elettrica ticinese, Bellinzona

Relazione sulla revisione del conto di gruppo

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione del conto di gruppo della Azienda elettrica ticinese e delle sue società affiliate (il gruppo), costituito dal bilancio consolidato al 31 dicembre 2023, dal conto economico consolidato, dal prospetto della variazione del capitale proprio consolidato e dal conto dei flussi di tesoreria consolidato per l'esercizio chiuso a tale data, come pure dall'allegato al conto di gruppo, che include anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, l'annesso conto di gruppo da pagina 25 a pagina 49 fornisce un quadro fedele della situazione patrimoniale e finanziaria consolidata del gruppo al 31 dicembre 2023 come pure della situazione reddituale e dei suoi flussi di tesoreria consolidati per l'esercizio chiuso a tale data in conformità alle Swiss GAAP RPC ed è conforme alla legge svizzera ed alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la nostra revisione contabile conformemente alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli Standard svizzeri di revisione contabile (SR-CH). Le nostre responsabilità ai sensi di tali norme e standard sono ulteriormente descritte al paragrafo «Responsabilità dell'ufficio di revisione per la revisione del conto di gruppo» della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto al gruppo, conformemente alle disposizioni legali svizzere e ai requisiti della categoria professionale, e abbiamo adempiuto agli altri nostri obblighi di condotta professionale nel rispetto di tali requisiti.

Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio.

Altre informazioni

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile delle altre informazioni. Le altre informazioni comprendono tutte le informazioni riportate nella relazione sulla gestione, ad eccezione del conto di gruppo, del conto annuale e delle nostre relative relazioni.

Il nostro giudizio di revisione sul conto di gruppo non si estende alle altre informazioni e non formuliamo alcuna forma di conclusione di revisione a riguardo.

Nell'ambito della nostra revisione contabile, è nostra responsabilità leggere le altre informazioni e, nel farlo, valutare se sussistano delle incoerenze significative rispetto al conto di gruppo o a quanto da noi appreso durante la revisione contabile, o se le altre informazioni sembrano contenere in altro modo delle anomalie significative.



**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di
revisione al Gran Consiglio
della Repubblica e Cantone
Ticino sul Conto di gruppo

Qualora, sulla base del lavoro da noi svolto, dovessimo giungere alla conclusione che vi è un'anomalia significativa nelle altre informazioni, siamo tenuti a comunicarlo. Non abbiamo alcuna osservazione da formulare a tale riguardo.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione per il conto di gruppo

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto di gruppo in conformità alle Swiss GAAP RPC, alle disposizioni legali e alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese, nonché per i controlli interni da esso ritenuti necessari per consentire l'allestimento di un conto di gruppo che sia esente da anomalie significative imputabili a frodi o errori.

Nell'allestimento del conto di gruppo, il Consiglio d'amministrazione è responsabile per la valutazione della capacità del gruppo di continuare l'attività aziendale, per l'informativa, se del caso, sugli aspetti correlati alla continuità aziendale, nonché per l'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, a meno che il Consiglio d'amministrazione intenda liquidare il gruppo o cessare l'attività, oppure non abbia alternative realistiche a tali scelte.

Responsabilità dell'ufficio di revisione per la revisione del conto di gruppo

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il conto di gruppo nel suo complesso sia esente da anomalie significative, imputabili a frodi o errori, e l'emissione di una relazione che includa il nostro giudizio. Per ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile eseguita in conformità alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli SR-CH individui sempre un'anomalia significativa, qualora esistente. Le anomalie possono derivare da frodi o errori e sono considerate significative qualora si possa ragionevolmente attendere che esse, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche degli utilizzatori prese sulla base del conto di gruppo.

Nell'ambito di una revisione contabile svolta in conformità alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli SR-CH, esercitiamo il giudizio professionale e manteniamo lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione. Inoltre:

- individuiamo e valutiamo i rischi di anomalie significative nel conto di gruppo, imputabili a frodi o errori, definiamo ed eseguiamo procedure di revisione in risposta a tali rischi ed acquisiamo elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non identificare un'anomalia significativa dovuta a frodi è più elevato rispetto al rischio di non identificare un'anomalia significativa derivante da errori, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno.
- acquisiamo una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate alle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno del gruppo.
- valutiamo l'appropriatezza dei principi contabili applicati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate, inclusa la relativa informativa.



**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di
revisione al Gran Consiglio
della Repubblica e Cantone
Ticino sul Conto di gruppo

- giungiamo ad una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte del Consiglio d'amministrazione del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di un'incertezza significativa riguardo ad eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità del gruppo di continuare l'attività aziendale. In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa nel conto di gruppo oppure, qualora tale informativa sia inadeguata, a riflettere tale circostanza nella formulazione del nostro giudizio. Le nostre conclusioni sono basate sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della nostra relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare la cessazione della continuità aziendale da parte del gruppo.
- valutiamo la presentazione, la struttura e il contenuto del conto di gruppo nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il conto di gruppo rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione.
- acquisiamo elementi probativi sufficienti e appropriati sulle informazioni finanziarie delle imprese o delle differenti attività economiche svolte all'interno del gruppo per esprimere un giudizio sul conto di gruppo. Siamo responsabili della direzione, della supervisione e dello svolgimento della revisione del conto di gruppo. Siamo gli unici responsabili del giudizio di revisione sul conto di gruppo.

Comunichiamo al Consiglio d'amministrazione, tra gli altri aspetti, la portata e la tempistica pianificate per la revisione contabile e i risultati significativi emersi, incluse le eventuali carenze significative nel controllo interno identificate nel corso della revisione contabile.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo SR-CH 890, confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto di gruppo concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

Raccomandiamo di approvare il conto di gruppo che vi è stato sottoposto.

KPMG SA

Silvan Jurt
Perito revisore abilitato
Revisore responsabile

Sarah Cereghetti
Perito revisore abilitato

Lugano, 25 aprile 2024



La partenza delle condotte forzate all'esterno della camera valvole, situata 886.6 metri di quota sopra la centrale.



Uno dei cunicoli di accesso alla galleria di adduzione dell'impianto.

Conto annuale

Bilancio

Attivi

		31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		187'304	191'431
Terreni e fabbricati		49'622	49'942
Immobilizzi materiali in costruzione		60'807	43'305
Altri immobilizzi materiali		4'645	2'410
Immobilizzi materiali	2	302'378	287'088
Partecipazioni	3	43'841	43'791
Titoli a lungo termine	4	53'922	42'577
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	34'285	36'832
Altri immobilizzi finanziari		233	241
Immobilizzi finanziari		132'281	123'441
Diritti d'uso		6'724	6'943
Diritti di prelievo energia		27'382	34'228
Immobilizzi immateriali in sviluppo		1'682	1'481
Altri immobilizzi immateriali		1'872	2'044
Immobilizzi immateriali	6	37'660	44'696
Altri attivi a lungo termine	7	21'497	–
Attivi fissi		493'816	455'225
Altri attivi a breve termine	8	30'686	84'889
Ratei e risconti attivi	9	438'594	832'386
Crediti per forniture e prestazioni	10	44'124	25'658
Mezzi liquidi	11	14'411	52'987
Attivi circolanti		527'815	995'920
Attivi		1'021'631	1'451'145

Passivi

		31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Riserva generale		67'000	67'000
Riserve statutarie		51'000	51'000
Risultati riportati		45'831	108'789
Risultato d'esercizio		-24'070	-59'758
Capitale proprio		179'761	207'031
Accantonamenti a lungo termine	12	2'779	3'240
Altri debiti a lungo termine		971	971
Debiti finanziari a lungo termine	13	393'494	203'000
Capitale di terzi a lungo termine		397'244	207'211
Accantonamenti a breve termine	12	2'593	21'365
Altri passivi a breve termine	14	18'184	49'593
Debiti finanziari a breve termine	15	317'000	825'883
Ratei e risconti passivi	16	86'562	131'419
Debiti per forniture e prestazioni	17	20'287	8'643
Capitale di terzi a breve termine		444'626	1'036'903
Capitale di terzi		841'870	1'244'114
Passivi		1'021'631	1'451'145

Conto economico

		2023	2022
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	18	960'808	1'031'682
Ricavi per utilizzo rete		49'372	47'671
Altri ricavi d'esercizio	19	24'510	22'713
Ricavi d'esercizio		1'034'690	1'102'066
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	20	-915'775	-1'088'975
Costi per utilizzo rete		-22'649	-21'394
Costi del personale	21	-34'665	-31'553
Prestazioni di terzi e materiale		-9'398	-7'544
Ammortamenti e svalutazioni	22	-20'187	18'117
Altri costi d'esercizio	23	-22'723	-22'999
Costi d'esercizio		-1'025'397	-1'154'348
Risultato operativo		9'293	-52'282
Risultato finanziario	24	-33'418	-6'451
Risultato ordinario		-24'125	-58'733
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	25	55	-1'025
Risultato d'esercizio		-24'070	-59'758

Rendiconto finanziario

	2023	2022
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-24'070	-59'758
Ammortamenti e svalutazioni	20'187	-18'117
Variazione accantonamenti	-19'233	-8'229
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-31	-12
Diversi costi e ricavi non monetari	-22'723	-5'229
Variazione altri attivi a breve termine	59'104	85'619
Variazione ratei e risconti attivi	393'792	-649'768
Variazione crediti per forniture e prestazioni	-18'466	-16'191
Variazione altri passivi a breve termine	-31'410	-24'680
Variazione ratei e risconti passivi	-44'857	31'188
Variazione debiti per forniture e prestazioni	11'644	-6'568
Cash flow dell'attività operativa	323'937	-671'745
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-29'034	-20'985
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	31	12
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-429	-426
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-15'392	-
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	2'376	555
Cash flow dell'attività d'investimento	-42'448	-20'844
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-528'024	676'965
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	211'159	9'833
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-	-3'000
Cash flow dell'attività di finanziamento	-320'065	680'598
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	52'987	64'978
Cash flow dell'esercizio	-38'576	-11'991
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	14'411	52'987

Prospetto della variazione del capitale proprio

	Capitale di dotazione	Riserva generale	Riserve statutarie	Risultati riportati	Risultato d'esercizio	Capitale proprio
In CHF 1'000						
Capitale proprio al 01.01.2022	40'000	67'000	51'000	104'387	10'602	272'989
Attribuzione del risultato	–	–	–	10'602	–10'602	–
Interessi allo Stato sul capitale	–	–	–	–3'200	–	–3'200
Distribuzione di dividendi	–	–	–	–3'000	–	–3'000
Risultato d'esercizio 2022	–	–	–	–	–59'758	–59'758
Capitale proprio al 31.12.2022	40'000	67'000	51'000	108'789	–59'758	207'031
Attribuzione del risultato	–	–	–	–59'758	59'758	–
Interessi allo Stato sul capitale	–	–	–	–3'200	–	–3'200
Distribuzione di dividendi	–	–	–	–	–	–
Risultato d'esercizio 2023	–	–	–	–	–24'070	–24'070
Capitale proprio al 31.12.2023	40'000	67'000	51'000	45'831	–24'070	179'761

Un'eventuale distribuzione di riserve e risultati riportati avviene in ossequio alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Allegato al conto annuale

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale

Il conto annuale 2023 dell'Azienda Elettrica Ticinese (AET) è stato allestito conformemente alle raccomandazioni concernenti la presentazione dei conti Swiss GAAP RPC nella loro forma complessiva ed è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione in data 25.04.2024.

Attivi e passivi sono stati valutati secondo principi uniformi. I principi contabili più significativi adottati sono descritti nel seguito.

1.1. Immobilizzi materiali

Gli immobilizzi materiali sono valutati sulla base dei costi d'acquisto o di costruzione, tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono computati linearmente e tengono conto della durata tecnica degli impianti generalmente riconosciuta nel settore. I terreni non vengono ammortizzati. Gli immobilizzi materiali in costruzione sono esposti a bilancio in base ai costi di costruzione, durante la fase di realizzazione non vengono effettuati ammortamenti. Le durate minime e massime d'ammortamento generalmente applicate per le singole categorie degli immobilizzi materiali sono le seguenti:

Genio civile	40 – 80 anni
Installazioni elettromeccaniche	40 – 50 anni
Impianti elettrotecnici	15 – 35 anni
Elettrodotti	30 – 55 anni
Sottostazioni e impianti di trasformazione	20 – 35 anni
Edifici	40 – 50 anni
Impianti fotovoltaici	20 – 30 anni
Macchinari e attrezzature	5 – 25 anni
Veicoli	3 – 10 anni
Attrezzature informatiche	3 – 5 anni

Investimenti in lavori di rinnovo o per l'ottimizzazione degli impianti sono capitalizzati se ne allungano considerevolmente la vita utile, se ne aumentano la capacità originaria o se ne migliorano sostanzialmente le prestazioni.

1.2. Immobilizzi finanziari

Gli immobilizzi finanziari sono registrati al valore di costo, rettificato di eventuali riduzioni durevoli di valore. Il valore di investimento in società di produzione, organizzate secondo il principio della copertura dei costi, eccedente il valore del capitale proprio previsto al termine del periodo di utilizzo dei relativi impianti viene ammortizzato linearmente sulla base del periodo di utilizzo degli impianti stessi. Gli anticipi a lungo termine in valuta estera sono convertiti al corso di fine anno.

1.3. Immobilizzi immateriali

Gli immobilizzi immateriali sono rilevati al costo storico di acquisizione tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono calcolati linearmente in base alla durata di utilizzo. Nel caso di diritti d'uso di impianti senza scadenza, essa è determinata dalla durata di vita tecnica dell'impianto (40-80 anni).

1.4. Certificati di energia e affini

I certificati di energia e affini acquistati nel contesto di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET vengono rilevati al costo d'acquisto medio ponderato.

1.5. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura, componenti di ricambio e materiali di consumo. Essi vengono rilevati al costo d'acquisto medio e sono sottoposti a rettifica di valore nel caso di bassa movimentazione o di perdita di valore per obsolescenza.

1.6. Crediti

I crediti sono esposti a bilancio al valore nominale, tenendo conto di un eventuale rischio di perdite. I crediti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri al cambio di fine anno.

1.7. Mezzi liquidi

I mezzi liquidi sono esposti a bilancio al valore nominale e comprendono averi di cassa e disponibilità presso istituti finanziari. I saldi in valuta estera sono convertiti al cambio di fine anno.

1.8. Riduzioni durevoli di valore

Ad ogni data di bilancio tutti gli attivi vengono esaminati per accertare se esistano indicazioni di riduzione durevole di valore. In caso affermativo viene computato il valore recuperabile, ovvero il maggiore fra il valore di vendita e il valore d'uso. Il valore d'uso è generalmente calcolato in base al valore attuale dei flussi di cassa futuri previsti. Se necessario, il valore contabile viene adeguato al valore recuperabile tramite la registrazione di una riduzione durevole di valore. Qualora i motivi alla base di una precedente riduzione durevole di valore dovessero venir meno, si procede a una rivalutazione, al massimo fino al valore contabile estrapolato in conformità al piano di ammortamento originario dell'attivo.

1.9. Accantonamenti

Gli accantonamenti sono contabilizzati a copertura di futuri probabili esborsi dovuti da obblighi legali o impliciti derivanti da eventi passati. Gli accantonamenti a lungo termine vengono rilevati attualizzando alla data di bilancio il valore del previsto futuro esborso.

1.10. Debiti

Tutti i debiti sono rilevati al valore nominale. I debiti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri al cambio di fine anno.

1.11. Impegni eventuali

Nelle note del conto annuale si riportano tutti gli impegni eventuali e gli altri impegni non soggetti a contabilizzazione in essere alla data di chiusura del bilancio.

1.12. Operazioni a termine di compra-vendita energia

Le operazioni di compra-vendita energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate sul mercato nell'ambito della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevate secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*). I valori di rimpiazzo (differenziale fra il prezzo di mercato alla data di bilancio e il prezzo contrattuale) positivi e negativi sono iscritti rispettivamente alle voci di bilancio altri attivi a breve termine e altri passivi a breve termine. Le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono contabilizzate a conto economico alla voce altri ricavi energia.

Le operazioni di compra-vendita di energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate per scopo di copertura (*hedging*) sono rilevate a conto economico nell'esercizio in cui avviene la fornitura dell'energia.

1.13. Ricavi

I ricavi per utilizzo rete e gli altri ricavi d'esercizio sono rilevati a conto economico secondo la loro competenza temporale. Tutti i ricavi sono registrati al netto di riduzioni di prezzo, imposte sulle vendite e imposta sul valore aggiunto.

1.14. Previdenza professionale

La previdenza professionale dei collaboratori di AET è coperta da un istituto di previdenza del settore energetico, giuridicamente autonomo. Le conseguenze economiche derivanti dagli obblighi previdenziali, a prescindere dalla struttura e dalla forma giuridica dei piani previdenziali o degli istituti di previdenza, sono esposte nel conto annuale. Le conseguenze economiche delle coperture in eccesso o dei deficit di copertura vengono determinate in base agli ultimi bilanci disponibili degli istituti di previdenza. Nel caso in cui, oltre ai contributi ordinari, sussistano altri passivi (impegni economici) o altri attivi (benefici economici), questi vengono rilevati nel conto annuale. Un impegno economico è dato quando un deficit di copertura nell'istituto di previdenza genera una conseguenza negativa sul flusso monetario futuro dell'azienda, nella misura in cui essa sarà chiamata a contribuire al risanamento. Un beneficio economico consiste nella possibilità di beneficiare, a seguito di riserve di contributi o altre forme di benefici di una conseguenza positiva sul flusso monetario futuro. I contributi delimitati per il periodo contabile, la differenza calcolata annualmente nell'istituzione di previdenza tra i vantaggi economici da eccedenze di copertura e gli impegni, nonché la variazione della riserva dei contributi del datore di lavoro sono registrati nel conto economico sotto la voce costi del personale.

1.15. Imposte sull'utile

AET non è soggetta ad imposte sull'utile.

1.16. Transazioni con parti correlate

Le transazioni con società controllate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese presso le quali AET esercita il controllo attraverso la maggioranza dei diritti di voto. Le transazioni con società collegate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese presso le quali AET detiene tra il 20% ed il 50% dei diritti di voto. Le transazioni con altre parti correlate comprendono le transazioni con le società di produzione / prelievo di energia Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA, Verzasca SA, Ritom SA detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino e Kraftwerke Mattmark AG, AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie Beteiligungen Luzern e Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG detenute da AET in misura inferiore al 20%. AET ritira la quota parte dell'energia prodotta da queste entità corrispondendo alle stesse la quota parte dei costi di produzione / prelievo.

2. Immobilizzi materiali

	Impianti e installazioni d'esercizio	Terreni e fabbricati	Immobilizzi materiali in costruzione	Altri immobilizzi materiali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2022	535'941	61'144	31'693	10'398	639'176
Riclassifiche	6'363	2'697	-9'194	94	-40
Incrementi	-	156	20'806	179	21'141
Decrementi	-20	-	-	-313	-333
Valori di costo al 31.12.2022	542'284	63'997	43'305	10'358	659'944
Riclassifiche	7'776	670	-10'711	2'265	-
Incrementi	-	-	28'213	821	29'034
Decrementi	-5'889	-	-	-687	-6'576
Valori di costo al 31.12.2023	544'171	64'667	60'807	12'757	682'402
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2022	-338'662	-13'022	-	-7'635	-359'319
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-12'211	-994	-	-626	-13'831
Incrementi	-	-39	-	-	-39
Decrementi	20	-	-	313	333
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2022	-350'853	-14'055	-	-7'948	-372'856
Riclassifiche	-	40	-	-40	-
Ammortamenti d'esercizio	-11'903	-1'030	-	-811	-13'744
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	5'889	-	-	687	6'576
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2023	-356'867	-15'045	-	-8'112	-380'024
Valore contabile netto al 01.01.2022	197'279	48'122	31'693	2'763	279'857
Valore contabile netto al 31.12.2022	191'431	49'942	43'305	2'410	287'088
Valore contabile netto al 31.12.2023	187'304	49'622	60'807	4'645	302'378

3. Partecipazioni

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	21'052	21'052
Metanord SA	11'505	11'505
./ rettifica per riduzione durevole di valore	-11'505	-11'505
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	8'000	8'000
./ rettifica per riduzione durevole di valore	-8'000	-8'000
Parco eolico del San Gottardo SA	7'861	7'861
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	6'000	6'000
Lucendro SA	5'801	6'051
Senco Holding SA	1'149	1'149
Calore SA	1'000	1'000
Capriasca Calore SA	438	438
kwick SA	300	-
PIÙCALORE SA	240	240
Totale	43'841	43'791

Le azioni in Metanord SA sono gravate da pegno a favore di creditori della società medesima; esse sono oggetto di riduzione durevole di valore determinata sulla base del valore attuale dei flussi di cassa attesi.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Swissgrid AG	25'575	12'936
Kraftwerke Mattmark AG	10'703	10'860
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	9'094	10'231
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Aliunid AG	690	690
./ rettifica per riduzione durevole di valore	-690	-690
Diversi	0	0
Totale	53'922	42'577

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	10'754	11'422
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-6'792	-9'939
Terravent AG	9'574	10'050
Metanord SA	8'200	8'200
Parco eolico del San Gottardo SA	5'414	5'414
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	4'000	4'000
AET Italia Srl	3'068	2'568
Lucendro SA	-	4'900
Diversi	67	217
Totale	34'285	36'832

L'anticipo nei confronti della partecipata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE) è postergato e oggetto di una riduzione durevole di valore determinata dalle condizioni economico-finanziarie di alcune partecipate detenute da SPE. Gli anticipi a Terravent AG e Metanord SA sono interamente postergati.

L'anticipo alla partecipata Lucendro SA è stato riclassificato negli "Altri attivi a breve termine" alla voce "Altri crediti verso società controllate".

6. Immobilizzi immateriali

	Diritti d'uso	Diritti di prelievo energia	Immobilizzi immateriali in sviluppo	Altri immobilizzi immateriali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2022	15'586	144'555	1'340	11'749	173'230
Riclassifiche	–	–	–285	325	40
Incrementi	–	–	426	–	426
Decrementi	–	–	–	–	–
Valori di costo al 31.12.2022	15'586	144'555	1'481	12'074	173'696
Riclassifiche	–	–	–228	228	–
Incrementi	–	–	429	–	429
Decrementi	–	–	–	–	–
Valori di costo al 31.12.2023	15'586	144'555	1'682	12'302	174'125
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2022	–8'421	–144'555	–	–9'657	–162'633
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–222	–	–	–373	–595
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	–	–	–	–	–
Riduzioni durevoli di valore	–	34'228	–	–	34'228
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2022	–8'643	–110'327	–	–10'030	–129'000
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–219	–6'846	–	–400	–7'465
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	–	–	–	–	–
Riduzioni durevoli di valore	–	–	–	–	–
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2023	–8'862	–117'173	–	–10'430	–136'465
Valore contabile netto al 01.01.2022	7'165	0	1'340	2'092	10'597
Valore contabile netto al 31.12.2022	6'943	34'228	1'481	2'044	44'696
Valore contabile netto al 31.12.2023	6'724	27'382	1'682	1'872	37'660

I diritti d'uso includono i diritti d'uso di impianti di terzi, in particolare relativamente all'utilizzo esclusivo di impianti della rete di terzi, come pure i pagamenti relativi all'ottenimento di concessioni per lo sfruttamento della forza idrica.

I diritti di prelievo di energia si riferiscono principalmente ad un diritto di prelievo di energia da EDF (scadenza 31.12.2027).

7. Altri attivi a lungo termine

Al 31.12.2023 la voce include in particolare la sottocopertura derivante da differenze temporali di volume e tariffa relativamente alle reti di distribuzione per CHF 10.6 mio (2022: CHF 6.8 mio, nel bilancio al 31.12.2022 questa sottocopertura è registrata alla voce "Rate e risconti attivi") come pure la sottocopertura relativa a contratti pluriennali per CHF 10.9 mio (2022: –).

8. Altri attivi a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società controllate	4'900	–
Altri crediti verso società collegate	–	–
Altri crediti verso società e persone vicine	431	1'269
Altri crediti verso terzi	18'445	41'373
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	636	37'901
Certificati di energia e affini	2'789	1'241
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	3'485	3'105
Totale	30'686	84'889

Gli "Altri crediti verso terzi" includono in particolare la componente "initial margin" dei depositi effettuati da AET a favore delle borse in relazione a operazioni di compra-vendita di energia a termine.

La posizione "Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato" è controbilanciata dalla voce passiva "Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato".

9. Ratei e risconti attivi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società controllate	844	70
Società collegate	6'936	5'106
Società e persone vicine	26'534	23'835
Terzi	152'496	132'236
Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura	247'875	668'682
Lavori in corso	3'909	2'457
Totale	438'594	832'386

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 392.7 mio (EUR 773.0 mio al 31.12.2022).

I ratei e risconti attivi riguardano in particolare il valore dell'energia venduta nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

AET effettua parte delle operazioni di copertura (*hedging*) del proprio portafoglio energia sui mercati finanziari (borse dell'energia). Queste operazioni prevedono l'equalizzazione giornaliera dei valori di rimpiazzo assunti dalle operazioni aperte. Nel corso del 2022, a causa dell'aumento dei prezzi, le operazioni di vendita a termine effettuate in passato hanno assunto elevati valori di rimpiazzo negativi, che AET ha dovuto coprire con dei depositi di liquidità. Trattandosi di operazioni di copertura, i valori di rimpiazzo negativi vengono delimitati a bilancio nella voce "Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura", le relative posizioni vengono recepite a conto economico nel periodo di fornitura della posizione oggetto della copertura, la diminuzione della posizione nel corso del 2023 è da ricondurre all'avvenuta fornitura delle posizioni coperte e a un contesto di prezzi di mercato almeno in parte stabilizzati.

10. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società controllate	774	1'928
Società collegate	8'821	5'216
Società e persone vicine	394	228
Terzi	34'135	18'286
Totale	44'124	25'658

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 7.5 mio (EUR 4.9 mio al 31.12.2022).

11. Mezzi liquidi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	3'987	41'775
Saldi in valute estere	10'424	11'212
Totale	14'411	52'987

12. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000				
Valore a bilancio al 01.01.2022	24'101	3'983	4'750	32'834
<i>di cui a lungo termine</i>	16'736	–	3'000	19'736
<i>di cui a breve termine</i>	7'365	3'983	1'750	13'098
Riclassifiche	–	–	–	–
Costituzione	464	372	724	1'560
Impiego	–7'365	–2'040	–359	–9'764
Scioglimento	–	–	–25	–25
Valore a bilancio al 31.12.2022	17'200	2'315	5'090	24'605
<i>di cui a lungo termine</i>	–	–	3'240	3'240
<i>di cui a breve termine</i>	17'200	2'315	1'850	21'365
Riclassifiche	–	–	–	–
Costituzione	–	568	–	568
Impiego	–17'095	–340	–461	–17'896
Scioglimento	–105	–	–1'800	–1'905
Valore a bilancio al 31.12.2023	–	2'543	2'829	5'372
<i>di cui a lungo termine</i>	–	–	2'779	2'779
<i>di cui a breve termine</i>	–	2'543	50	2'593

Gli accantonamenti per contratti onerosi energia si riferiscono principalmente ad un contratto di prelievo con l'Azienda Cantonale dei Rifiuti.

L'accantonamento per costi inerenti al personale rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

13. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Debiti tra 1 e 5 anni	243'494	53'000
Debiti tra 5 e 10 anni	115'000	90'000
Debiti oltre i 10 anni	35'000	60'000
Totale	393'494	203'000

Nella posizione dei debiti finanziari tra 1 e 5 anni è incluso un finanziamento di CHF 1.9 mio da parte della controllata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA.

Nella posizione dei debiti finanziari con scadenza oltre i 10 anni è incluso un finanziamento di CHF 10 mio da parte della Repubblica e Cantone Ticino.

14. Altri passivi a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società controllate	–	–
Altri debiti verso società collegate	53	77
Altri debiti verso società e persone vicine	3'280	4'533
Altri debiti verso terzi	14'276	7'867
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	575	37'116
Totale	18'184	49'593

15. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Debiti finanziari in CHF	317'000	738'000
Debiti finanziari in valuta estera	–	87'883
Totale	317'000	825'883

L'incremento dei debiti finanziari a breve termine registrato nel 2022 è riconducibile alla necessità di finanziare i depositi del margine di variazione a favore delle borse presso le quali AET ha effettuato operazioni di copertura del proprio portafoglio produttivo. La riduzione incorsa nel 2023 rispecchia la progressiva normalizzazione di questi depositi ed è in parte dovuta al rifinanziamento a lungo termine.

16. Ratei e risconti passivi

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società controllate	452	778
Società collegate	4	1
Società e persone vicine	2'555	8'827
Terzi	83'551	121'813
Totale	86'562	131'419

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 51.3 mio (EUR 90.2 mio al 31.12.2022).

I ratei e risconti passivi riguardano in particolare il valore dell'energia acquistata nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

17. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Società controllate	791	651
Società collegate	18	4
Società e persone vicine	3'607	3'301
Terzi	15'871	4'687
Totale	20'287	8'643

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 3.4 mio (EUR 0.5 mio al 31.12.2022).

18. Ricavi energia

	2023	2022
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	657'145	441'055
Vendita energia in Germania	155'547	251'112
Vendita energia in Francia	124'041	186'280
Altri ricavi energia	24'075	153'235
Totale	960'808	1'031'682

19. Altri ricavi d'esercizio

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	15'343	13'787
Prestazioni su impianti propri	4'935	4'740
Diversi	4'232	4'186
Totale	24'510	22'713

20. Acquisto energia

	2023	2022
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-101'173	-145'248
Acquisti contrattuali di lungo termine	-40'001	-33'817
Acquisti sul mercato	-774'601	-909'910
Totale	-915'775	-1'088'975

Negli acquisti da partecipazioni è registrato anche il costo dell'energia proveniente dalle partecipazioni detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino (Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA e Verzasca SA).

21. Costi del personale

	2023	2022
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-27'974	-25'294
Oneri sociali	-6'342	-5'900
Spese diverse	-630	-630
Recuperi da enti assicurativi	281	271
Totale	-34'665	-31'553

Nel 2023 la retribuzione complessiva (al lordo delle deduzioni di legge) dei sei membri di direzione è stata di CHF 1.6 mio rispettivamente CHF 0.3 mio per i sette membri del Consiglio di Amministrazione.

Dipendenti dell'azienda

	31.12.2023	31.12.2022
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	257.7	245.8
Personale ausiliario	10.9	9.9
Apprendisti	50.0	46.0
Totale	318.6	301.7

22. Ammortamenti e svalutazioni

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ammortamenti su immobilizzi materiali	-13'745	-13'831
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	-7'464	-595
Ammortamenti su altri immobilizzi	-1'544	-1'685
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	2'566	34'228
Totale	-20'187	18'117

23. Altri costi d'esercizio

	2023	2022
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-12'873	-12'873
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'799	-3'752
Diversi	-6'051	-6'374
Totale	-22'723	-22'999

I contributi diversi includono il versamento di contributi di accumulazione a favore di impianti a monte di impianti AET per CHF 1.0 mio.

24. Risultato finanziario

	2023	2022
In CHF 1'000		
Interessi attivi	2'113	695
Ricavi da partecipazioni	3'238	2'724
Differenze di cambio	-16'300	-586
Interessi passivi	-21'492	-8'819
Diversi costi finanziari	-977	-465
Totale	-33'418	-6'451

Le differenze di cambio includono il costo di operazioni di copertura del rischio di cambio.

25. Risultato straordinario

	2023	2022
In CHF 1'000		
Utile da alienazione di immobilizzi	31	12
Diversi ricavi straordinari	24	151
Costituzione accantonamenti	-	-1'188
Totale	55	-1'025

26. Attivi e impegni eventuali

	31.12.2023	31.12.2022
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società controllate	6'178	11'759
Società collegate	–	–
Terzi	–	4'515
Totale	6'178	16'274

Le fideiussioni sono rilasciate a istituti finanziari a copertura di finanziamenti concessi a società partecipate o a garanzia di impegni derivanti dall'attività operativa.

Nel corso del 2023 AET ha richiesto l'avvio di un arbitrato in applicazione del Trattato sulla Carta dell'Energia presso l'International Centre for Settlement of Investment Disputes volto all'ottenimento di un indennizzo finanziario da parte del governo tedesco relativamente alla mancata compensazione del danno finanziario causato dall'uscita dal carbone decisa dallo Stato tedesco. La procedura è in corso e non è attualmente possibile stimare l'ammontare di un eventuale indennizzo.

27. Altri impegni non soggetti a contabilizzazione

Nell'ambito della gestione del proprio portafoglio energetico AET ha effettuato operazioni sui mercati a termine e sottoscritto diversi contratti di vendita e acquisto a lungo termine di carattere impegnativo.

Contratti e operazioni di vendita e acquisto di energia

31.12.2023	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato e vendite a grossisti	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato e acquisti da grossisti	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2024	1'386'243	38'887	1'050'231	42'527
da 2 a 5 anni	908'232	169'435	560'421	133'118
oltre i 5 anni	16'777	204'887	–	45'646

31.12.2022	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato e vendite a grossisti	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato e acquisti da grossisti	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2023	1'434'879	32'939	920'998	42'469
da 2 a 5 anni	1'041'197	161'062	813'970	163'290
oltre i 5 anni	18'646	203'846	–	40'956

AET ha inoltre l'obbligo di prelevare l'energia prodotta dalle proprie partecipazioni produttive, rispettivamente dalle partecipazioni produttive detenute dalla Repubblica e Cantone Ticino, corrispondendo la propria quota-parte dei costi di produzione. Questi obblighi hanno durata indeterminata dipendente dai futuri sviluppi delle partecipazioni.

Operazioni a termine su divise

31.12.2023	Anno scadenza 2024		Anno scadenza 2025	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	82'000	0.94	–	–

Operazione	Anno scadenza 2024		Anno scadenza 2025	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Acquisto USD	8'334	0.90	1'323	0.87
Vendita USD	1'825	0.91	–	–

31.12.2022	Anno scadenza 2023		Anno scadenza 2024	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	27'000	0.98	–	–
Vendita EUR	579'500	0.98	–	–

Operazione	Anno scadenza 2023		Anno scadenza 2024	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Acquisto USD	12'269	0.90	4'788	0.90
Vendita USD	240	0.95	–	–

Le operazioni a termine su divise sono state effettuate allo scopo di copertura di esposizione al rischio di cambio di flussi finanziari attesi in valuta estera.

Al 31.12.2023 AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2022: invariato).

28. Impegni di previdenza

CPE Fondazione di Previdenza Energia	Grado di copertura	Vantaggio/impegno economico per l'azienda	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi per il periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
In CHF 1'000					
31.12.2023	113.9%	–	–	–3'143	–3'143
31.12.2022	107.7%	–	–	–2'714	–2'714

29. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società controllate

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi energia	724	785
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	2'361	3'164
Ricavi finanziari	943	463
Acquisto energia	8'195	12'846
Costi per prestazioni di servizi e altri	–	152

Transazioni con società collegate

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi energia	49'448	34'125
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	14'449	13'882
Ricavi finanziari	1'072	1'072
Acquisto energia	217	100
Costi per prestazioni di servizi e altri	3'297	2'840

Transazioni con altre parti correlate

	2023	2022
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'349	1'122
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	3'641	2'856
Ricavi finanziari	638	619
Acquisto energia	92'698	135'062
Costi per prestazioni di servizi e altri	1'800	2'135

30. Indicazioni sull'esecuzione di una valutazione dei rischi

Il Consiglio di Amministrazione e la Direzione prestano, per adempiere gli standard del settore, la massima attenzione e le necessarie risorse alla valutazione e gestione dei rischi. La gestione e valutazione dei rischi aziendali è stata integrata nelle procedure di conduzione aziendale, in modo da garantire la massima efficacia.

Dal punto di vista finanziario AET è esposta ai seguenti principali fattori di rischio:

Rischio di volume: è il rischio legato a variazioni del volume di vendita, rispettivamente di produzione per raffronto ai dati preventivati. La sua principale causa è il rischio meteorologico in quanto le variazioni meteorologiche rispetto alle medie pluriennali causano variazioni dei consumi e delle produzioni delle centrali idroelettriche generalizzate e sono difficilmente prevedibili. Sul lungo termine AET gestisce questo rischio diversificando il proprio approvvigionamento con contratti e partecipazioni a lungo termine. Nel medio e breve termine questo rischio è gestito ribilanciando gradualmente il portafoglio sulla base delle previsioni attualizzate e dei dati storici. Inoltre AET può contare su una riserva di capacità data dai propri impianti idroelettrici.

Rischio di mercato: è il rischio legato alle variazioni del prezzo dell'energia sui mercati, alle fluttuazioni dei tassi di cambio delle valute e dei tassi di interesse. AET gestisce questo rischio monitorando le evoluzioni e le aspettative dei prezzi di mercato ed effettuando conseguenti coperture. Il rischio valutario è gestito per il tramite di operazioni di copertura (*hedging*). Il rischio dato dalle variazioni dei tassi di interesse è gestito principalmente diversificando le scadenze dei finanziamenti. I rischi di mercato incidono in particolare sulle quantità di energia vendute e prodotte risultanti dal rischio volume che non possono essere efficacemente coperte in anticipo in quanto non prevedibili.

Rischio di liquidità: le operazioni di copertura effettuate con strumenti finanziari comportano l'assunzione di un rischio di liquidità a causa dei versamenti a garanzia che devono essere effettuati (*margin call*). AET gestisce questo rischio assicurandosi di avere la liquidità e linee di credito necessarie per poter operare e tramite il monitoraggio continuo delle posizioni aperte e la conseguente gestione dei portafogli sui mercati finanziari.

Rischio di controparte: è rappresentato dal rischio di perdita dovuto ad inadempienza di controparti commerciali. AET commercia soprattutto con grandi società elettriche svizzere, rispettivamente delle nazioni limitrofe. Per ogni controparte vengono determinati dei limiti di esposizione, a dipendenza della valutazione della loro situazione economico-finanziaria. Il rischio di controparte legato all'attività commerciale / di distribuzione svizzera viene gestito attraverso un costante monitoraggio di tutte le posizioni di credito, la richiesta di depositi cauzionali, la sottoscrizione di assicurazioni crediti o garanzie bancarie.

Rischio operativo: il rischio insorge a causa del malfunzionamento d'impianti, processi, sistemi, errori di persone oppure a causa di eventi esterni (ad esempio attacchi informatici). È gestito tramite appropriati processi di controllo e verifica interni, manutenzioni regolari, istruzione dei collaboratori, monitoraggio degli eventi occorsi e definizione di contromisure / misure preventive.

Rischio regolatorio: è rappresentato dall'introduzione o modifiche di leggi, direttive o regolamenti vigenti a livello svizzero o europeo, che potrebbero avere un influsso sull'attività di AET. Al fine di garantire un'elevata vigilanza e conformità, AET monitora costantemente gli sviluppi regolatori, agendo sulle politiche interne e apportando, quando necessario, gli adeguati correttivi.

31. Eventi successivi alla data di bilancio

2023: nessun evento rilevante.

2022: nessun evento rilevante.

Proposta di destinazione del risultato

Il Consiglio di Amministrazione, conformemente all'articolo 18 LAET (rispettivamente articolo 672 CO), propone di ripartire il risultato come segue:

In CHF 1'000	
Risultato d'esercizio 2023	-24'070
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione ai risultati riportati	-27'270

Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale



KPMG SA
Via Balestra 33
CH-6900 Lugano

+41 58 249 32 32
kpmg.ch

Relazione dell'ufficio di revisione al Gran Consiglio della Repubblica e Cantone Ticino dell'Azienda elettrica ticinese, Bellinzona

Relazione sulla revisione del conto annuale

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione del conto annuale della Azienda elettrica ticinese (la società), costituito dal bilancio al 31 dicembre 2023, dal conto economico, dal rendiconto finanziario, dal prospetto della variazione del capitale proprio per l'esercizio chiuso a tale data, come pure dall'allegato, che include anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, l'annesso conto annuale da pagina 55 a pagina 78 presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale in conformità agli Swiss GAAP RPC ed è conforme alla legge svizzera ed alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la nostra revisione contabile conformemente alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli Standard svizzeri di revisione contabile (SR-CH). Le nostre responsabilità ai sensi di tali norme e standard sono ulteriormente descritte nella sezione «Responsabilità dell'ufficio di revisione per la revisione del conto annuale» della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto alla società, conformemente alle disposizioni legali svizzere e ai requisiti della categoria professionale, e abbiamo adempiuto agli altri nostri obblighi di condotta professionale nel rispetto di tali requisiti.

Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio.

Altre informazioni

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile delle altre informazioni. Le altre informazioni comprendono tutte le informazioni riportate nella relazione sulla gestione, ad eccezione del conto annuale e della nostra relativa relazione.

Il nostro giudizio sul conto annuale non si estende alle altre informazioni e non esprimiamo alcuna forma di conclusione di revisione a riguardo.

Nell'ambito della nostra revisione contabile, è nostra responsabilità leggere le altre informazioni e, nel farlo, valutare se sussistano delle incoerenze significative rispetto al conto annuale o a quanto da noi appreso durante la revisione contabile, o se le altre informazioni sembrano contenere in altro modo delle anomalie significative.

Qualora, sulla base del lavoro da noi svolto, dovessimo giungere alla conclusione che vi è un'anomalia significativa nelle altre informazioni, siamo tenuti a comunicarlo. Non abbiamo alcuna osservazione da formulare a tale riguardo.



**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di revisione al
Gran Consiglio della Repubblica e
Cantone Ticino sul Conto annuale
dell'esercizio 2023

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione per il conto annuale

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale in conformità agli Swiss GAAP RPC, alle disposizioni legali e alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese, nonché per i controlli interni da esso ritenuti necessari per consentire l'allestimento di un conto annuale che sia esente da anomalie significative imputabili a frodi o errori.

Nell'allestimento del conto annuale, il Consiglio d'amministrazione è responsabile per la valutazione della capacità della società di continuare l'attività aziendale, per l'informativa, se del caso, sugli aspetti correlati alla continuità aziendale, nonché per l'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, a meno che il Consiglio d'amministrazione intenda liquidare la società o cessare l'attività, oppure non abbia alternative realistiche a tali scelte.

Responsabilità dell'ufficio di revisione per la revisione del conto annuale

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il conto annuale nel suo complesso sia esente da anomalie significative, imputabili a frodi o errori, e l'emissione di una relazione che includa il nostro giudizio. Per ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile eseguita in conformità alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli SR-CH individui sempre un'anomalia significativa, qualora esistente. Le anomalie possono derivare da frodi o errori e sono considerate significative qualora si possa ragionevolmente attendere che esse, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche degli utilizzatori prese sulla base del conto annuale.

Nell'ambito di una revisione contabile svolta in conformità alla legge svizzera, alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese e agli SR-CH, esercitiamo il giudizio professionale e manteniamo lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione. Inoltre:

- individuiamo e valutiamo i rischi di anomalie significative nel conto annuale, imputabili a frodi o errori, definiamo ed eseguiamo procedure di revisione in risposta a tali rischi ed acquisiamo elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non identificare un'anomalia significativa dovuta a frodi è più elevato rispetto al rischio di non identificare un'anomalia significativa derivante da errori, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno.
- acquisiamo una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate alle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno della società.
- valutiamo l'appropriatezza dei principi contabili applicati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate, inclusa la relativa informativa.
- giungiamo ad una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte del Consiglio d'amministrazione del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di un'incertezza significativa riguardo ad eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità della società di continuare l'attività aziendale. In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa nel conto annuale oppure,

**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di revisione al
Gran Consiglio della Repubblica e
Cantone Ticino sul Conto annuale
dell'esercizio 2023

qualora tale informativa sia inadeguata, a riflettere tale circostanza nella formulazione del nostro giudizio. Le nostre conclusioni sono basate sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della nostra relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare la cessazione della continuità aziendale da parte della società.

Comunichiamo al Consiglio d'amministrazione, tra gli altri aspetti, la portata e la tempistica pianificate per la revisione contabile e i risultati significativi emersi, incluse le eventuali carenze significative nel controllo interno identificate nel corso della revisione contabile.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo SR-CH 890, confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto annuale concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

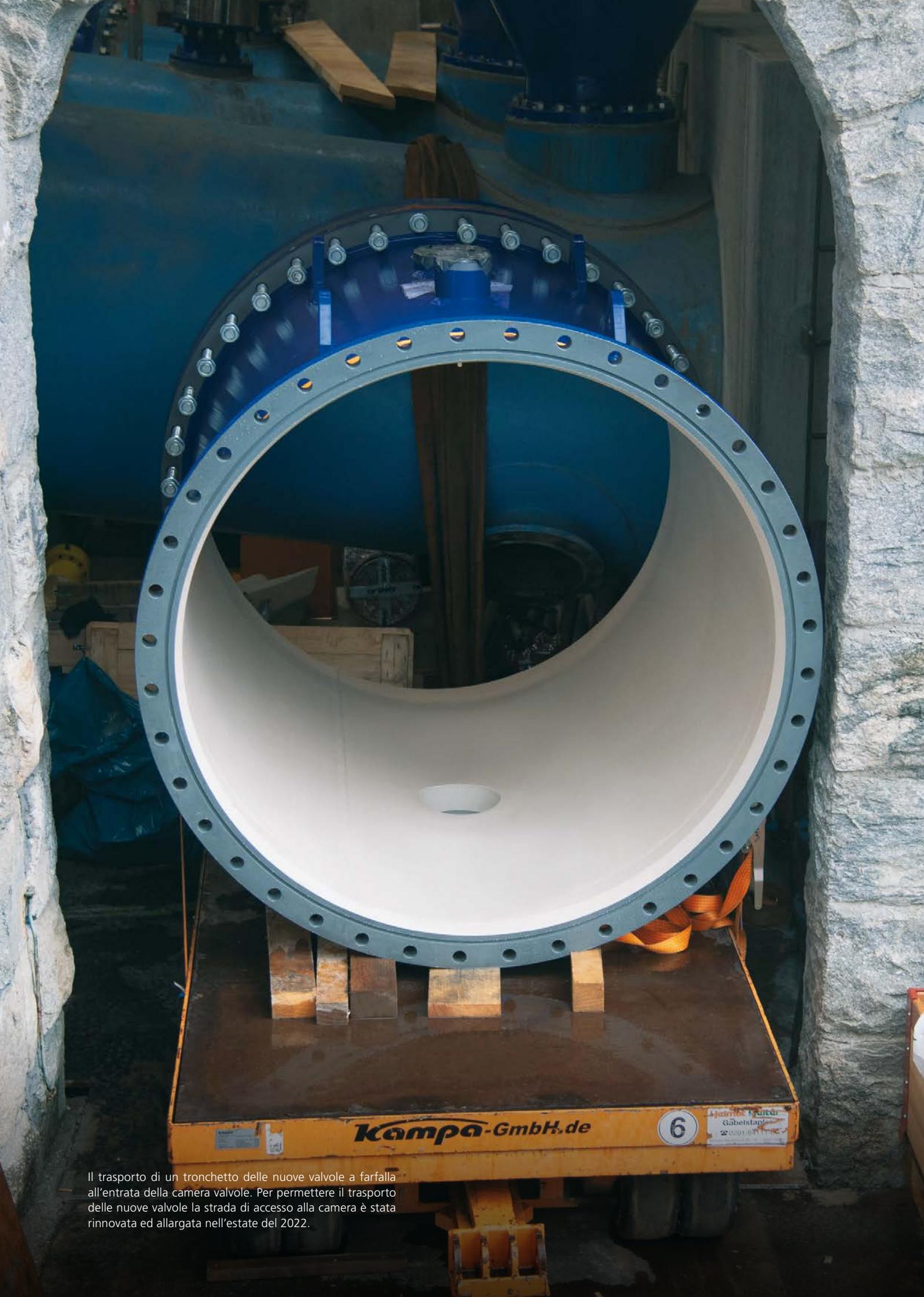
Confermiamo inoltre che la proposta di destinazione del risultato è conforme alla legge svizzera ed alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese, e raccomandiamo di approvare il conto annuale che vi è stato sottoposto.

KPMG SA

Silvan Jurt
Perito revisore abilitato
Revisore responsabile

Sarah Cereghetti
Perito revisore abilitato

Lugano, 25 aprile 2024



Il trasporto di un tronchetto delle nuove valvole a farfalla all'entrata della camera valvole. Per permettere il trasporto delle nuove valvole la strada di accesso alla camera è stata rinnovata ed allargata nell'estate del 2022.

Appendici

Società del Gruppo AET

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2023 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2023 %	Partecipazione al 31.12.2022 %
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie – Beteiligungen				
Luzern (AKEB), CH-Lucerna <i>Partecipazioni e diritti di prelievo di energia nucleare</i>	CHF	90'000	7.00	7.00
Aliunid AG, CH-Zugo <i>Piattaforma digitale di vendita energia</i>	CHF	188	4.66	4.66
Calore SA, CH-Locarno <i>Produzione e distribuzione di energia termica</i>	CHF	2'000	65.00	65.00
Capriasca Calore SA, CH-Capriasca <i>Produzione e distribuzione di energia termica</i>	CHF	1'313	33.33	33.33
Geo-Energie Suisse AG, CH-Zurigo <i>Sviluppo di energia geotermica</i>	CHF	2'270	4.41	4.41
Kraftwerke Mattmark AG (KW Mattmark), CH-Saas Grund <i>Sottopartecipazione tramite Xpo Trading AG. Produzione d'energia elettrica</i>	CHF	90'000	8.41	8.41
Kwick SA, CH-Locarno <i>Commercio di energia e servizi correlati</i>	CHF	2'000	44.20	–
Lucendro SA, CH-Airolo <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	3'000	100.00	100.00
Metanord SA, CH-Bellinzona <i>Distribuzione gas</i>	CHF	18'000	33.33	33.33
Parco eolico del San Gottardo SA (PESG), CH-Airolo <i>Produzione energia eolica</i>	CHF	6'000	70.00	70.00
PIÙCALORE SA, CH-Bellinzona <i>Sviluppo, promozione e servizi nell'ambito dell'energia termica</i>	CHF	1'000	31.20	31.20
Senco Holding SA, CH-Locarno <i>Holding di partecipazioni idroelettriche (piccole centrali)</i>	CHF	150	65.00	65.00
CEL Bedretto SA, CH-Bedretto <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	13.00	13.00
CEL Buseno SA, CH-Buseno <i>Sviluppo di un impianto idroelettrico</i>	CHF	100	13.00	13.00
CEL Campo Vallemaggia SA, CH-Campo Vallemaggia <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	400	14.30	14.30
CEL Cauco SA in liquidazione, CH-Cauco <i>Sviluppo di un impianto idroelettrico</i>	CHF	–	–	13.00
CEL Cerentino SA, CH-Cerentino <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	13.00	13.00
CEL Dalpe SA, CH-Dalpe <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	11.70	11.70
CEL Lavizzara SA, CH-Lavizzara <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	13.00	13.00
Senco Sagl, CH-Locarno <i>Prestazioni a favore delle CEL promosse da Senco Holding SA</i>	CHF	220	65.00	65.00

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2023 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2023 %	Partecipazione al 31.12.2022 %
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) , CH-Locarno <i>Distribuzione di energia elettrica, gestione rete</i>	CHF	16'500	30.00	30.00
Energie Rinnovabili Losone (ERL) SA , CH-Losone <i>Produzione e distribuzione di energia termica</i>	CHF	2'700	10.00	10.00
Enerti SA , CH-Monteceneri <i>Servizi in ambito energetico</i>	CHF	200	9.27	9.27
GreenGAS Ticino SA , CH-Bellinzona <i>Produzione di biogas</i>	CHF	4'000	15.00	–
SES Controlli Sagl , CH-Locarno <i>Società di servizi</i>	CHF	20	30.00	30.00
SES Collaudi Sagl , CH-Locarno <i>Società di servizi</i>	CHF	20	24.00	24.00
Società della Funicolare Locarno - Madonna del Sasso SA (FLMS) , CH-Locarno <i>Proprietà e esercizio funicolare</i>	CHF	900	4.09	4.09
Società Locarnese di Partecipazioni e Immobiliare SA (SAP SA) , CH-Locarno <i>Società immobiliare</i>	CHF	2'064	29.99	29.99
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE) , CH-Bellinzona <i> Holding</i>	CHF	8'000	100.00	100.00
AET Italia Srl , I-Milano <i>Società inattiva</i>	EUR	871	100.00	100.00
CEG Srl , I-Milano <i>Società inattiva</i>	EUR	120	100.00	100.00
Nord Energia SpA in liquidazione , I-Milano <i>Gestione di interconnessione transfrontaliera (Merchant Line)</i>	EUR	10'200	40.00	40.00
CMC MeSta SA in liquidazione , CH-Bellinzona <i>Gestione linea cavo Mendrisio – Stabio Confine</i>	CHF	–	–	40.00
Swissgrid SA , CH-Aarau <i>Operatore della rete elettrica di trasporto svizzera</i>	CHF	334'495	2.59	1.62
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA (TERIS) , CH-Bellinzona <i>Produzione e distribuzione di energia termica</i>	CHF	10'000	60.00	60.00
Terravent AG , CH-Lucerna <i>Produzione energia eolica</i>	CHF	17'952	12.53	12.53
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG (TKL) , D-Aachen <i>Produzione energia elettrica da carbone, Lünen</i>	EUR	147'944	15.84	15.84

Dati statistici

Produzione e acquisti del Gruppo AET

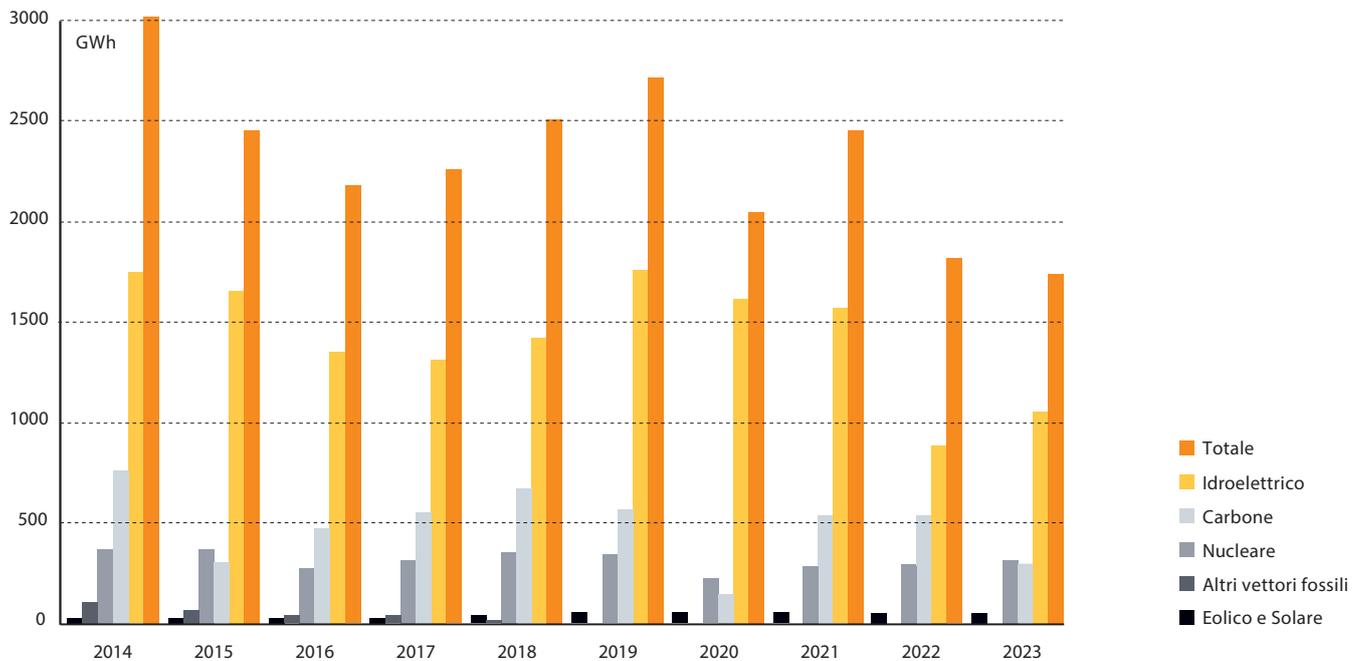
	Inverno	Estate	2023	2022
In GWh				
Produzione Gruppo AET				
AET Biaschina	151	120	271	218
AET Piottino	110	42	152	184
Lucendro	51	1	52	78
AET Stalvedro	21	17	38	27
AET Compenso Ofima	8	20	28	25
AET Ponte Brolla	5	6	11	5
AET Tremorgio	3	0	3	5
Parco eolico del San Gottardo (70% quota AET)	6	4	10	9
Fotovoltaico	1	3	4	4
Totale produzione Gruppo AET	356	213	569	555
Produzione partecipazioni (quota di pertinenza Gruppo AET)				
Maggia	138	69	207	167
Blenio	99	51	150	94
Verzasca	43	37	80	23
KW Mattmark	26	27	53	53
Gruppo Senco	1	2	3	3
SES Giumaglio	3	4	7	3
SES Ticinetto	1	2	3	2
Terravent AG	27	16	43	41
AKEB	168	149	317	284
KK Leibstadt	8	6	14	15
Trianel TKL	197	104	301	577
Totale produzione partecipazioni	711	467	1'178	1'262
Contratti a lungo termine ¹	335	356	691	665
Acquisti sul mercato	2'684	2'742	5'426	6'025
Totale	4'086	3'778	7'864	8'507

¹ Fornitura contrattualizzata maggiore di 5 anni

Erogazione del Gruppo AET

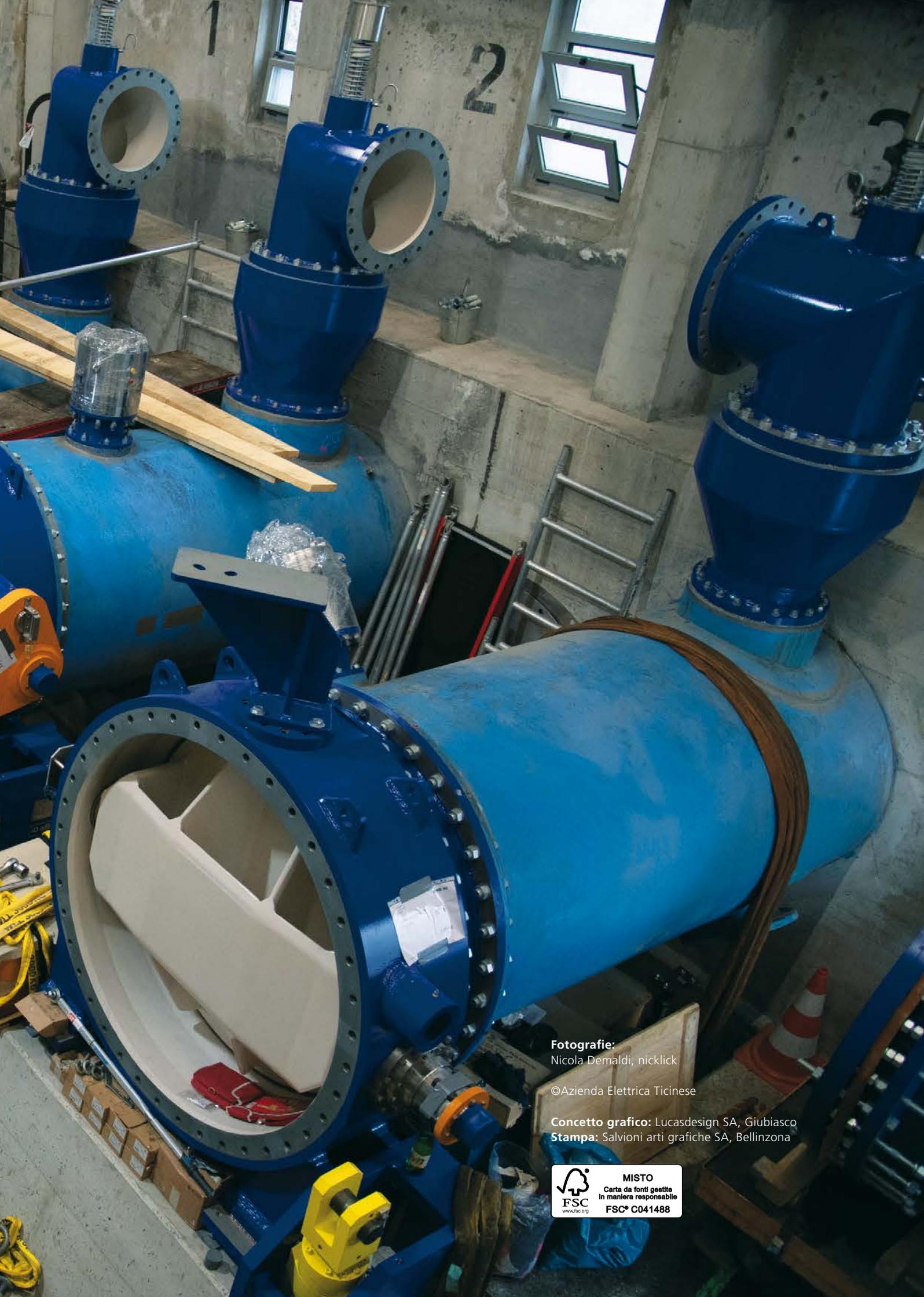
	Inverno	Estate	2023	2022
In GWh				
Aziende distributrici	838	634	1'472	1'557
Utenti finali	171	164	335	378
Vendite sul mercato	3'046	2'949	5'995	6'484
Sbilanciamenti e diversi	31	31	62	88
Totale	4'086	3'778	7'864	8'507

Produzione Gruppo AET e partecipazioni





Una fase del montaggio delle sei nuove valvole a farfalla all'imbocco delle tre condotte forzate. Per ogni condotta sono installate una valvola di servizio e una di revisione.



Fotografie:
Nicola Demaldi, nicklick

©Azienda Elettrica Ticinese

Concetto grafico: Lucasdesign SA, Giubiasco
Stampa: Salvioni arti grafiche SA, Bellinzona



Azienda Elettrica Ticinese

El Stradún 74

CH-6513 Monte Carasso

+ 41 (0)91 822 27 11

info@aet.ch

www.aet.ch