



Rapporto annuale
2022



Azienda Elettrica Ticinese

Rapporto annuale **2022**

**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 2022;
- il rapporto di revisione;
- il conto annuale dell'esercizio 2022;
- la proposta di destinazione del risultato.



Un nuovo trasformatore per la sottostazione AET di Magadino

È entrato in funzione nella seconda metà del 2022, presso la sottostazione AET di Magadino, un moderno e silenzioso trasformatore 220/150 kV da 250 MVA in sostituzione di uno di analoga potenza giunto alla fine del suo ciclo di vita. Il nuovo trasformatore svolgerà un ruolo di primaria importanza nell'assicurare l'approvvigionamento cantonale, in quanto funge da punto di allacciamento tra la rete di trasmissione nazionale di Swissgrid e la rete di trasporto regionale 150 kV di AET nel Ticino centrale. Le immagini che accompagnano il presente rapporto, scattate da parisiva.ch, illustrano le diverse fasi del trasporto e della messa in esercizio del nuovo trasformatore.

In copertina: la sottostazione AET di Magadino

Indice

Il 2022 in breve	7
Organi aziendali	9

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

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

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

Appendici

Società del Gruppo AET	84
Dati statistici	86



Lungo 9 metri, largo 3 e alto 4, per un peso di 195 tonnellate, il nuovo trasformatore è giunto su rotaia fino alla stazione FFS di Cadenazzo. Da qui è stato trasportato fino alla sottostazione per mezzo di uno speciale veicolo-piattaforma spinto da 12 assi manovrabili individualmente.

Il 2022 in breve

Cifre chiave

	2022	2021	2020	2019	2018
In CHF mio					
Ricavi d'esercizio	1'109	790	867	1'018	871
Risultato operativo	-48	33	23	16	-15
Risultato d'esercizio	-56	19	13	9	-2
Capitale proprio	294	356	340	329	323
Capitale proprio in % del totale di bilancio	18.5%	36.5%	43.9%	42.7%	41.8%
Immobilizzi	563	518	512	501	506
Totale di bilancio	1'588	976	773	771	775
Dividendi allo Stato	-	3	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	3	3	3	3	3
Dipendenti del Gruppo (equivalenti a tempo pieno)	302.7	298.2	285.8	272.6	265.3
	2022	2021	2020	2019	2018
In GWh					
Produzione Gruppo AET	555	945	981	1'090	955
Produzione partecipazioni	1'262	1'514	1'069	1'637	1'550



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*



Il veicolo è stato abilmente condotto tra le stradine del piano a passo d'uomo, comandato da un operaio attraverso un pannello di controllo a mano.

Relazione del Consiglio di Amministrazione



Un trasporto eccezionale, e a tratti spettacolare, che ha richiesto un'attenta pianificazione e il coinvolgimento delle autorità locali e della polizia.

Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione

Nulla è scontato

L'approvvigionamento energetico è stato, suo malgrado, uno dei temi caldi del 2022. Gli aumenti incontrollati dei prezzi e i timori circa una possibile penuria in Europa sono stati al centro delle preoccupazioni di governi, aziende e consumatori durante tutto l'anno. Poche settimane sono bastate a dimostrarci quanto siano fragili, e per nulla scontati, gli equilibri alla base del sistema energetico globale. Le conseguenze della situazione venutasi a creare non hanno risparmiato AET, che deve fare i conti con il risultato peggiore della propria storia.

Le cause di questo sconvolgimento sono da ricondurre ad una concomitanza di eventi straordinari e senza precedenti, con forti impatti sul settore energetico. Primo fra tutti lo scoppio della guerra in Ucraina: la riduzione degli afflussi di gas che ne è derivata ha evidenziato l'estrema dipendenza di Germania e parte dell'Europa nei confronti della Russia, sollevando fondate preoccupazioni sulla sua capacità di superare l'inverno. A ciò si è sommato un prolungato periodo di siccità che ha interessato l'intero continente, compromettendo la capacità produttiva non solo dell'idroelettrico, ma anche delle centrali termiche che necessitano di acqua per i propri sistemi di raffreddamento. Sempre sul fronte della produzione va infine menzionata la prolungata indisponibilità per manutenzione straordinaria di metà del parco nucleare francese, protrattasi fino ad inverno inoltrato.

L'insieme di questi fattori ha scatenato giustificati timori circa la sicurezza dell'approvvigionamento energetico durante i mesi freddi, che sono sfociati in appelli al risparmio e piani per la costituzione di riserve di energia in tutta Europa. I mercati, dal canto loro, hanno reagito con estremo nervosismo e i prezzi dell'elettricità, come in parte quelli di altri vettori energetici, sono aumentati in maniera esponenziale raggiungendo picchi mai osservati in precedenza.

Le conseguenze per AET

In generale le condizioni quadro del 2022 sono risultate sfavorevoli per AET; ma in particolare a causa della prolungata siccità si è registrato un deficit del 40% della produzione idroelettrica in rapporto alla media pluriennale. Per poter soddisfare i contratti in essere con i clienti, l'Azienda ha dovuto farsi carico di costi straordinari per compensare la produzione mancante tramite acquisti sul mercato, a prezzi multipli rispetto a quelli di fornitura. Questa fattispecie si è tradotta in una perdita di esercizio che ha toccato i CHF 56 mio; la più alta mai registrata nella storia di AET.

La questione della sicurezza dell'approvvigionamento invernale in Svizzera, emersa a seguito dello scoppio della guerra in Ucraina, era in realtà già nota da tempo agli operatori del settore. La strategia di AET, orientata alla trasformazione dei modelli di approvvigionamento, ne teneva conto e ciò, unitamente ad una struttura di bilancio solida, ha permesso all'azienda di assorbire la perdita mantenendo una relativa stabilità.

Le incognite future

L'inizio del 2023 ha dato alcuni segnali di distensione: l'inverno mite ha favorito bassi consumi energetici scongiurando i peggiori scenari di penuria e i prezzi all'ingrosso stanno rientrando su livelli che erano attesi nel medio termine, ma comunque decisamente alti rispetto al passato. Gli scenari per il 2023 restano tesi e carichi di incognite: il livello delle precipitazioni nevose a Sud delle Alpi durante l'inverno è stato addirittura inferiore a quello dell'anno precedente, compromettendo il potenziale di accumulazione dei bacini e di riflesso la produzione del trimestre primaverile. Se la siccità dovesse continuare anche nelle stagioni calde si prospetta un secondo anno di forti difficoltà per AET.

Sul fronte della sicurezza dell'approvvigionamento, d'altronde, permangono sia i problemi strutturali legati alla transizione energetica, sia quelli di breve termine legati all'approvvigionamento di gas in Europa. Di fronte a tali condizioni è di fondamentale importanza che la politica consolidi il quadro giuridico necessario a sostenere la transizione energetica, con le misure in discussione da anni.



Giovanni Leonardi
Presidente del Consiglio di Amministrazione



A causa del peso elevato del carico (ca. 195 tonnellate), il ponte che attraversa il canale adiacente alla sottostazione è stato rinforzato con un sovrapponte, per garantire la massima sicurezza al momento del transito.



L'attraversamento del ponte è stato il momento cruciale dell'operazione: l'importante lavoro di pianificazione di un trasporto eccezionale va curato nei minimi dettagli e può durare svariati mesi.

Rapporto di gestione

Un anno segnato da fattori straordinari negativi

L'esercizio 2022 si è chiuso con un risultato operativo di CHF – 48 mio (2021: CHF + 33 mio) e una perdita di esercizio consolidata di CHF – 56 mio (2021: CHF + 19 mio), la più importante mai registrata nella storia dell'Azienda.

Il risultato sconta la combinazione di due fattori straordinari negativi: la massiccia perdita di produzione idroelettrica causata dalla siccità a Sud delle Alpi e la parallela impennata dei prezzi sui mercati internazionali, che ha costretto l'Azienda ad acquistare energia a prezzi multipli rispetto a quelli di vendita.

La produzione

Elettricità

La produzione idroelettrica degli impianti di AET durante l'esercizio 2022 si è attestata a 542 GWh: un risultato nettamente inferiore alla media del periodo 2012 – 2021, in diminuzione di circa il 42% rispetto all'anno precedente. La produzione idroelettrica da partecipazioni si è fermata a 345 GWh, anch'essa in forte calo rispetto all'anno precedente (– 46%). Il 2022 a Sud delle Alpi è stato contraddistinto da un breve e scarso periodo di scioglimento delle nevi, che ha particolarmente penalizzato l'accumulazione, e da una generale assenza di precipitazioni durante il periodo estivo e autunnale, che ha compromesso la produttività da acqua fluente.

La quota di AET della produzione dell'impianto tedesco di Lünen è stata di 577 GWh, in crescita del 6% rispetto al 2021. Il risultato è stato favorito dalla positiva evoluzione del rapporto tra il prezzo del combustibile e il costo dei certificati per le emissioni di CO₂. La produzione già contrattualizzata negli anni precedenti e i maggiori costi di approvvigionamento e stoccaggio del carbone causati dallo scoppio della guerra in Ucraina hanno d'altra parte impedito di approfittare dell'aumento dei prezzi di mercato, causando un maggior costo di ca. CHF 30 mio a carico di AET.

Le anomalie climatiche hanno interessato anche la produzione del Parco eolico del San Gottardo, che nel suo secondo anno di esercizio si è attestata a 12.4 GWh. Un valore del 25% inferiore alle attese, che si spiega con una ventosità sul passo nettamente inferiore a quella misurata negli anni precedenti.

La produzione da partecipazioni nucleari in Svizzera e Francia si è attestata a 299 GWh (con una riduzione del 10% sul volume medio previsto), anch'essa abbondantemente inferiore alle aspettative a causa della ridotta disponibilità degli impianti francesi nel periodo estivo. La combinazione di alte temperature e livelli dei fiumi bassi ha infatti causato problemi ai sistemi di raffreddamento delle centrali, imponendo numerose interruzioni della produzione per ragioni di sicurezza.

Calore

TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA, ha trasferito tutto il suo personale alla neocostituita società di servizi PIÙCALORE SA. Dall'inizio del 2022 le mansioni di TERIS vengono svolte su mandato da PIÙCALORE SA. La Società ha avviato i lavori di estensione della rete a Nord di Bellinzona, procedendo ad una serie di nuovi allacciamenti. TERIS ha inoltre prestato le sue competenze all'elaborazione di progetti in collaborazione con terze parti a Bodio, Camorino, Castione/Arbedo e Mendrisio.

Calore SA, società partecipata da AET e dalla Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), ha proseguito i lavori pianificatori necessari alla realizzazione del progetto "Verbano 2030", presentato nel 2021. Il progetto prevede l'estensione della rete di teleriscaldamento di Locarno al quartiere Rusca-Saleggi e la realizzazione di una nuova centrale termica alimentata da termopompe che sfrutteranno il calore derivante dall'impianto di depurazione alla foce della Maggia, di proprietà del Consorzio Depurazione acque del Verbano, e se necessario il calore del lago Verbano.

Capriasca Calore SA, società partecipata in quote uguali da AET, dall'Azienda Elettrica di Massagno (AEM) e dal Comune di Capriasca, ha completato il nuovo impianto di teleriscaldamento di Tesserete nel rispetto dei preventivi d'investimento. Nel corso del 2022 sono iniziati i lavori di allacciamento della nuova scuola elementare di Tesserete, la cui costruzione sarà completata nel 2024. Nuovi potenziali clienti hanno manifestato l'interesse ad allacciarsi alla rete.

Metanord SA, società partecipata al 33% da AET, ha concluso l'esercizio 2022 con un risultato molto positivo. A breve – medio termine lo sviluppo sarà meno favorevole: la guerra in Ucraina ha determinato un importante aumento dei costi di approvvigionamento del 2023, che incideranno negativamente sui prezzi di fornitura e sui risultati dell'azienda, come pure sullo sviluppo dell'erogazione a nuovi clienti.

Il commercio

Il mercato

Nel 2022 i prezzi medi sono rimasti costantemente al di sopra dei 200 EUR/MWh, con un massimo di oltre 300 EUR/MWh registrato sul mercato italiano. Per la Svizzera è stato registrato un prezzo medio di oltre 280 EUR/MWh.

Lo scoppio della guerra in Ucraina ha fatto aumentare la già elevata volatilità, che ha raggiunto i livelli massimi durante l'estate quando alla crisi del gas si sono aggiunte le prime conseguenze delle condizioni climatiche e la riduzione della produzione nucleare francese. I picchi sono stati raggiunti durante il mese di agosto, con prezzi medi mensili al di sopra dei 450 EUR/MWh su tutti i mercati e una punta di 543 EUR/MWh in Italia.

La situazione critica dell'estate ha alimentato le preoccupazioni per l'approvvigionamento elettrico di lungo termine; tanto che il prezzo per la fornitura di energia di banda in Svizzera per il 2023 ha superato in agosto il livello di 1'100 EUR/MWh.

La volatilità e i prezzi sono gradualmente calati verso la fine dell'anno, con il prospettarsi di un inverno piuttosto mite.

Le vendite

Il forte e improvviso aumento dei prezzi, unitamente ad un clima di generale incertezza economica, ha rappresentato uno shock che ha portato gli acquirenti di energia a muoversi con particolare circospezione. Il rinnovo dei contratti per la fornitura futura alle aziende di distribuzione della Svizzera Italiana è avvenuto a ritmi inferiori rispetto al passato, mentre oltre Gottardo è stato possibile acquisire qualche nuovo cliente.

La situazione tesa e l'oggettiva difficoltà di numerosi clienti hanno imposto l'elaborazione di soluzioni specifiche per la gestione e la mitigazione delle fluttuazioni dei prezzi. Kwick, progetto nato in collaborazione con la Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) e l'Azienda Elettrica di Massagno (AEM) SA al fine di offrire soluzioni per l'acquisto e la gestione dell'energia elettrica online, ha acquisito i primi clienti. La società prosegue nello sviluppo di prodotti in grado di rispondere alle esigenze dettate dall'evoluzione del mercato energetico, quali ad esempio l'aumento delle installazioni fotovoltaiche da parte di privati.

La collaborazione con Enerti SA per la vendita della gamma degli ecoprodotto (tiacqua, tinatura e tìsole) in Ticino è stata confermata per un ulteriore anno. Le scarse precipitazioni del 2022 hanno richiesto l'adozione di misure eccezionali a copertura della ridotta disponibilità di produzione locale.

La rete

Nel 2022 l'ammodernamento della rete di distribuzione sovregionale di AET ha visto il completamento dei lavori di genio civile per la messa in cavo delle linee 50 kV tra Stalvedro e Rodi, e in Valle di Blenio tra Pollegio e Acquarossa.

Numerose sottostazioni sono state interessate da progetti di rinnovo svolti in collaborazione con SES e AMB. A Castione e Avegno si è passati alla fase di realizzazione nel corso dell'anno, mentre a Pollegio si è conclusa la procedura che ha portato all'ottenimento della licenza edilizia. Nella sottostazione di Magadino, infine, è stato sostituito il trasformatore 220/150 kV da 250 MVA.

In ambito di prestazioni per terzi, anche nel 2022 AET ha ottenuto diversi mandati per attività specialistiche a Sud delle Alpi, in particolare da Swissgrid e FFS. Tra queste: un mandato per il controllo periodico di sottostazioni, la progettazione di linee e servizi ausiliari, e la sostituzione di cavi lacustri.

I progetti strategici

La progettazione e la pianificazione dei lavori di rinnovo dell'impianto del Piottino a Lavorgo proseguono: essi prevedono la sostituzione dei tre gruppi turbina-alternatore, interventi mirati sulle opere di genio civile e il risanamento dello stabile. L'avvio dei lavori di risanamento delle opere idrauliche è stato rinviato al 2023 al fine di garantire la disponibilità dell'impianto durante l'inverno e mitigare il potenziale rischio di penuria energetica. L'investimento previsto dalle operazioni di rinnovo sarà superiore a CHF 50 mio e il completamento dei lavori è previsto per il 2027.

Presso il cantiere della nuova centrale del Ritom, AET continua a fornire prestazioni negli ambiti dell'allacciamento alla rete, del genio civile e dell'elettromeccanica. L'impianto è realizzato da Ritom SA, società partecipata al 75% dalle FFS e al 25% dal Cantone Ticino, e a partire dalla sua messa in esercizio

AET gestirà la quota di produzione spettante al Cantone e si occuperà della manutenzione dell'impianto. Nel corso del 2022 è stato completato lo scavo del pozzo forzato mediante fresa meccanica, mentre a valle è iniziato il montaggio dei gruppi di produzione. La conclusione dei lavori è prevista per il 2025.

In ambito fotovoltaico è stato infine annunciato l'accordo con la Sezione della logistica del Cantone Ticino, che prevede l'investimento da parte di AET di CHF 40 mio entro il 2035, per la realizzazione di nuovi impianti solari sui tetti degli edifici di proprietà dello Stato. Un piano che permetterà di generare 20 GWh di energia all'anno e che rappresenta un ulteriore concreto tassello dell'impegno di AET a favore dell'aumento della produzione rinnovabile ed indigena.

L'attenzione nei confronti delle risorse indigene e dell'ambiente in cui AET opera è oggetto di un processo di analisi avviato nel corso del 2022, che porterà alla pubblicazione del primo Rapporto di sostenibilità dell'azienda parallelamente al Rapporto annuale 2023. Il quadro di riferimento di questa attività è stato individuato nell'Agenda 2030 per lo sviluppo sostenibile delle Nazioni Unite e nel corso dell'anno sono stati elaborati gli indicatori che permetteranno di monitorare l'evoluzione delle attività dell'azienda. La raccolta e l'analisi dei dati sono ora in fase di svolgimento e produrranno i primi risultati alla fine dell'esercizio in corso.

Conclusioni

Dopo un biennio di risultati in crescita, favorito da un costante rialzo dei prezzi di mercato, il 2022 si è chiuso con la peggior perdita mai registrata da AET. Questa inversione di tendenza è imputabile a una somma di fattori di natura straordinaria, che hanno inciso negativamente sulle attività dell'azienda.

Alcuni segnali di possibile instabilità, quali la forte volatilità dei prezzi sui mercati e il rischio strutturale di una carenza di energia elettrica invernale, erano già emersi negli anni passati. La riduzione delle forniture di gas russo in Germania ha funto da catalizzatore, accelerando ed esacerbando l'evoluzione dei problemi. Ne è risultato un ulteriore drastico aumento della volatilità e dei prezzi dell'energia, che hanno toccato picchi mai visti in passato. In questo contesto si è inserito un periodo di siccità senza precedenti, che in Ticino ha causato una perdita del 40% della produzione idroelettrica rispetto alle medie pluriennali, per un controvalore nel 2022 superiore a CHF 150 mio. Non va nemmeno dimenticato come AET, sulla base dei contratti in essere, abbia dovuto farsi carico anche della mancata produzione da parte dei distributori (impianti idroelettrici di Airolo, Faido, Ticinetto, Giumaglio, Morobbia e Stampa): un ammanco di produzione di ca. 50 GWh, per un corrispettivo di ca. CHF 15 mio.

La necessità di compensare i citati manchi di produzione con acquisti sui mercati ha determinato un risultato negativo di CHF 56 mio per AET.

L'Azienda ha potuto assorbire la perdita grazie a una struttura di bilancio solida, a un portafoglio di produzione adeguatamente diversificato e alle prospettive di un riequilibrio derivante dal ritorno a livelli mediani della produzione idroelettrica. L'andamento climatico dell'inverno 2022/23, caratterizzato dal protrarsi dell'assenza di precipitazioni a Sud delle Alpi, lascia purtroppo presagire ulteriori difficoltà in ambito di produzione idroelettrica. AET si prepara a gestire le attuali risorse in maniera conservativa e ad accelerare i piani per l'incremento della produzione da fonti rinnovabili e la loro diversificazione.

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 2022	-59'758
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione ai risultati riportati	-62'958

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

- il conto annuale dell'esercizio 2022;
- la proposta di destinazione del risultato;
- il discharge al Consiglio di Amministrazione e alla Direzione per il loro operato.



Il nuovo trasformatore ha una rilevanza fondamentale per l'allacciamento della rete nazionale e quella regionale.





La rete si estende da un lato fino alla Centrale Piottino in Leventina e dall'altro fino alla Centrale Verzasca transitando dalla sottostazione Riazzino, dalla quale si diramano a stella le linee 50 kV che percorrono 200 km in direzione del Locarnese, del Bellinzonese e della valle del Vedeggio fino alla sottostazione Capriasca.

Conto annuale consolidato

Bilancio consolidato

Attivi

		31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		261'040	269'560
Terreni e fabbricati		52'677	50'922
Immobilizzi materiali in costruzione		46'173	31'838
Altri immobilizzi materiali		2'412	2'768
Immobilizzi materiali	2	362'302	355'088
Partecipazioni in società collegate	3	93'880	88'879
Titoli a lungo termine	4	42'785	44'220
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	18'317	18'789
Altri immobilizzi finanziari		252	288
Immobilizzi finanziari		155'234	152'176
Diritti d'uso		7'148	7'430
Diritti di prelievo energia		34'228	0
Immobilizzi immateriali in sviluppo		1'549	1'407
Altri immobilizzi immateriali		2'044	2'092
Immobilizzi immateriali	6	44'969	10'929
Attivi fissi		562'505	518'193
Altri attivi a breve termine	7	98'565	184'290
Ratei e risconti attivi	8	833'945	181'909
Crediti per forniture e prestazioni	9	26'279	12'079
Mezzi liquidi	10	66'557	79'283
Attivi circolanti		1'025'346	457'561
Attivi		1'587'851	975'754

Passivi

		31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Differenze di conversione		-13'244	-10'923
Riserve di utili		311'460	296'993
Risultato d'esercizio		-55'758	18'845
Capitale proprio di pertinenza di AET		282'458	344'915
Quote azionisti minoritari		11'409	10'852
Capitale proprio di Gruppo		293'867	355'767
Accantonamenti a lungo termine	11	7'936	23'283
Altri debiti a lungo termine		5'396	5'742
Debiti finanziari a lungo termine	12	226'437	269'687
Capitale di terzi a lungo termine		239'769	298'712
Accantonamenti a breve termine	11	24'087	16'081
Altri passivi a breve termine	13	52'413	74'597
Debiti finanziari a breve termine	14	827'505	105'962
Ratei e risconti passivi	15	140'419	107'819
Debiti per forniture e prestazioni	16	9'791	16'816
Capitale di terzi a breve termine		1'054'215	321'275
Capitale di terzi		1'293'984	619'987
Passivi		1'587'851	975'754

Conto economico consolidato

		2022	2021
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	1'039'745	729'877
Ricavi per utilizzo rete		47'670	39'600
Altri ricavi d'esercizio	18	21'322	20'576
Ricavi d'esercizio		1'108'737	790'053
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-1'078'952	-647'652
Costi per utilizzo rete		-24'877	-23'092
Costi del personale	20	-31'772	-33'125
Prestazioni di terzi e materiale		-8'077	-7'264
Ammortamenti e svalutazioni	21	13'434	-19'974
Altri costi d'esercizio	22	-26'965	-25'470
Costi d'esercizio		-1'157'209	-756'577
Risultato operativo		-48'472	33'476
Risultato finanziario	23	-8'162	-3'528
Risultato da partecipazioni in società collegate	3	6'385	7'631
Risultato ordinario		-50'249	37'579
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	24	-1'263	-17'219
Risultato prima delle imposte sull'utile		-51'512	20'360
Imposte sull'utile	25	-3'689	-612
Risultato d'esercizio di Gruppo		-55'201	19'748
Quote azionisti minoritari		-557	-903
Risultato d'esercizio di pertinenza di AET		-55'758	18'845

Rendiconto finanziario consolidato

	2022	2021
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-55'758	18'845
Minoritari a conto economico	557	903
Ammortamenti e svalutazioni	-13'434	19'974
Variazione accantonamenti	-7'065	17'113
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-14	-1'058
Risultato messa in equivalenza (parte non monetaria)	-5'395	-4'529
Diversi costi e ricavi non monetari	-5'742	-1'273
Variazione crediti, ratei e risconti attivi e altri attivi a breve termine	-581'223	-192'088
Variazione debiti, ratei e risconti passivi e altri passivi a breve termine	3'200	77'135
Cash flow dell'attività operativa	-664'874	-64'978
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-25'343	-20'526
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	14	48
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-431	-431
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	0	-240
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	566	1'154
Cash flow dell'attività d'investimento	-25'194	-19'995
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	675'268	81'456
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	8'337	11'781
Versamenti relativi al capitale di azionisti minoritari	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-3'000	-
Cash flow dell'attività di finanziamento	677'405	90'037
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	79'283	74'281
Cash flow dell'esercizio	-12'663	5'064
Differenze di conversione su liquidità	-63	-62
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	66'557	79'283

Prospetto della variazione del capitale proprio consolidato

	Capitale di dotazione	Differenze di conversione	Riserve di utili	Risultato d'esercizio	Capitale proprio di pertinenza di AET	Quote azionisti minoritari	Capitale proprio di Gruppo
In CHF 1'000							
Capitale proprio al 01.01.2021	40'000	-8'965	285'652	12'903	329'590	9'949	339'539
Attribuzione del risultato	-	-	12'903	-12'903	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Aumenti di capitale	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-1'958	1'638	-	-320	-	-320
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2021	-	-	-	18'845	18'845	903	19'748
Capitale proprio al 31.12.2021	40'000	-10'923	296'993	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	-	-2'321	1'822	-	-499	-	-499
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2022	-	-	-	-55'758	-55'758	557	-55'201
Capitale proprio al 31.12.2022	40'000	-13'244	311'460	-55'758	282'458	11'409	293'867

Allegato al conto annuale consolidato

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

Il conto annuale di gruppo 2022 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 26.04.2023.

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 31.12.2022	al 31.12.2021
		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 31.12.2022.

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 2022 e del 2021 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 31.12.2022	Quota capitale proprio al 31.12.2021
			%	%
Capriasca Calore SA	CHF	1'313	33.33	33.33
Metanord SA	CHF	18'000	33.33	33.33
Nord Energia SpA	EUR	10'200	40.00	40.00
PIÙCALORE 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)	2022	2021
Cambio di chiusura al 31.12	0.9875	1.0362
Cambio medio dell'esercizio	1.0048	1.0810

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 elettromeccanici	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*) della capacità produttiva di AET sono rilevate a conto economico al momento del regolamento della fornitura.

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 dal Canton 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 01.01.2021	710'084	65'698	23'755	10'339	809'876
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	11'598	20	–12'045	199	–228
Incrementi	808	135	20'128	277	21'348
Decrementi	–2'046	–	–	–215	–2'261
Differenze di conversione	–	–	–	–7	–7
Valori di costo al 31.12.2021	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
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2021	–436'586	–13'932	–	–7'396	–457'914
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–	–
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–16'651	–999	–	–597	–18'247
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	2'353	–	–	161	2'514
Differenze di conversione	–	–	–	7	7
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2021	–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
Valore contabile netto al 01.01.2021	273'498	51'766	23'755	2'943	351'962
Valore contabile netto al 31.12.2021	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

3. Partecipazioni in società collegate

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Saldo iniziale	88'879	84'312
Incrementi / aumenti di capitale	–	312
Decrementi	–	–
Variazione cerchia di consolidamento	–	–72
Differenza di conversione	–203	–119
Risultato da partecipazioni in società collegate	6'385	7'631
Dividendi percepiti	–990	–3'102
Riduzione durevole di valore	–191	–83
Saldo finale	93'880	88'879

Valori secondo il metodo equity (messa in equivalenza) delle società collegate al 31.12.2022 (secondo Swiss GAAP RPC).

	Metanord SA	Gruppo Nord Energia	Gruppo SES ¹	Diversi	Totale
In CHF 1'000					
Attivi fissi	55'685	–	483'663	3'387	542'735
Attivi circolanti	3'981	29'330	56'924	1'225	91'460
Attivi	59'666	29'330	540'587	4'612	634'195
Capitale proprio	14'824	20'168	284'622	1'341	320'955
Capitale di terzi a lungo termine	42'124	–	167'315	2'017	211'456
Capitale di terzi a breve termine	2'718	9'162	88'650	1'254	101'784
Passivi	59'666	29'330	540'587	4'612	634'195
Fatturato	10'382	9'704	149'650	853	170'589
EBITDA	2'547	5'616	42'720	15	50'898
Risultato netto	570	3'560	17'797	–508	21'419
% di detenzione AET	33.33%	40%	30%	diverse	
Quota AET del capitale proprio	4'941	8'067	85'387	426	98'821
Riduzioni durevoli di valore	–4'941	–	–	–	–4'941
Valore partecipazioni in società collegate	0	8'067	85'387	426	93'880

¹ Escluse le partecipazioni Calore SA, Senco Holding SA e Senco Sagl, in quanto consolidate integralmente e PIÙCALORE SA in quanto considerata 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

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Swissgrid AG	12'936	12'936
Kraftwerke Mattmark AG	10'860	11'017
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	10'231	11'509
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	42'785	44'220

L'investimento in Kraftwerke Mattmark AG viene ammortizzato linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione d'esercizio dell'impianto.

La partecipazione in Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG viene ammortizzata linearmente sulla base della durata del contratto di prelievo energia in vigore.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Terravent AG	10'050	10'589
Metanord SA	8'200	8'200
Diversi	67	-
Totale	18'317	18'789

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 01.01.2021	27'074	144'555	1'895	10'863	184'387
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Riclassifiche	-	-	-896	1'124	228
Incrementi	23	-	408	-	431
Decrementi	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-	-	-9	-9
Valori di costo al 31.12.2021	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
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2021	-19'379	-144'555	-	-9'467	-173'401
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-288	-	-	-427	-715
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	-	-
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-	-	8	8
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2021	-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
Valore contabile netto al 01.01.2021	7'695	0	1'895	1'396	10'986
Valore contabile netto al 31.12.2021	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

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); nel corso del 2022 il valore del contratto è stato ripristinato essendo venute meno le circostanze che ne determinavano la riduzione durevole di valore.

7. Altri attivi a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società collegate	–	20'259
Altri crediti verso società e persone vicine	1'269	1'146
Altri crediti verso terzi	54'910	94'369
./. rettifica di valore	–296	–311
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	37'901	63'112
Certificati di energia e affini	1'241	2'080
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	3'540	3'635
Totale	98'565	184'290

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”.

8. Ratei e risconti attivi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società collegate	5'106	5'188
Società e persone vicine	23'835	10'540
Terzi	134'225	93'357
Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura	668'682	70'705
Lavori in corso	2'097	2'119
Totale	833'945	181'909

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 773.0 mio (EUR 131.3 mio al 31.12.2021).

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. Nel Conto annuale consolidato 2021 il valore relativo a questa posizione (CHF 70.7 mio) era incluso nella voce “Terzi”.

9. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società collegate	5'217	409
Società e persone vicine	243	427
Terzi	22'891	13'718
./. rettifica di valore	-2'072	-2'475
Totale	26'279	12'079

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 5.0 mio (EUR 1.7 mio al 31.12.2021).

10. Mezzi liquidi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	54'132	39'672
Saldi in valute estere	12'425	39'611
Totale	66'557	79'283

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Imposte correnti e differite	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000					
Valore a bilancio al 01.01.2021	13'562	476	3'306	4'628	21'972
di cui a lungo termine	11'970	143	-	1'315	13'428
di cui a breve termine	1'592	333	3'306	3'313	8'544
Variazione di cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Costituzione	12'620	366	1'700	6'175	20'861
Impiego	-1'592	-323	-1'000	-	-2'915
Scioglimento	-489	-14	-23	-28	-554
Valore a bilancio al 31.12.2021	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

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.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Debiti tra 1 e 5 anni	61'636	103'265
Debiti tra 5 e 10 anni	101'801	83'422
Debiti oltre i 10 anni	63'000	83'000
Totale	226'437	269'687

13. Altri passivi a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società collegate	77	60
Altri debiti verso società e persone vicine	4'533	4'533
Altri debiti verso terzi	10'687	9'448
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	37'116	60'556
Totale	52'413	74'597

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Debiti finanziari in CHF	739'622	69'697
Debiti finanziari in valuta estera	87'883	36'265
Totale	827'505	105'962

L'incremento dei debiti finanziari a breve termine 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.

15. Ratei e risconti passivi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società collegate	10	542
Società e persone vicine	8'827	6'389
Terzi	131'582	100'888
Totale	140'419	107'819

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 90.5 mio (EUR 69.3 mio al 31.12.2021).

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.

16. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società collegate	117	795
Società e persone vicine	3'298	6'932
Terzi	6'376	9'089
Totale	9'791	16'816

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 0.7 mio (EUR 2.5 mio al 31.12.2021).

17. Ricavi energia

	2022	2021
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	447'508	408'790
Vendita energia in Italia	71'158	17'394
Vendita energia in Germania	251'112	240'463
Vendita energia in Francia	186'280	51'067
Altri ricavi energia	83'687	12'163
Totale	1'039'745	729'877

18. Altri ricavi d'esercizio

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	11'744	11'160
Prestazioni su impianti propri	5'093	4'255
Diversi	4'485	5'161
Totale	21'322	20'576

19. Acquisto energia

	2022	2021
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-135'734	-99'860
Acquisti contrattuali a lungo termine	-33'817	-32'237
Acquisti sul mercato	-909'401	-515'555
Totale	-1'078'952	-647'652

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

20. Costi del personale

	2022	2021
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-25'441	-27'026
Oneri sociali	-5'923	-5'875
Spese diverse	-679	-517
Recuperi da enti assicurativi	271	293
Totale	-31'772	-33'125

Nel 2022 la retribuzione complessiva (al lordo delle deduzioni di legge) dei sei membri di direzione è stata di CHF 1.9 mio rispettivamente CHF 0.3 mio per i sette membri del Consiglio di Amministrazione.

Dipendenti del Gruppo

	31.12.2022	31.12.2021
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	246.8	241.0
Personale ausiliario	9.9	12.2
Apprendisti	46.0	45.0
Totale	302.7	298.2

21. Ammortamenti e svalutazioni

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ammortamenti su immobilizzi materiali	-18'506	-18'247
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	-659	-715
Ammortamenti su altri immobilizzi	-1'438	-1'012
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	34'228	-
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	-191	-
Totale	13'434	-19'974

22. Altri costi d'esercizio

	2022	2021
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-15'239	-15'239
Tasse ai comuni e contributi diversi	-4'374	-4'001
Diversi	-7'352	-6'230
Totale	-26'965	-25'470

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

23. Risultato finanziario

	2022	2021
In CHF 1'000		
Interessi attivi	532	185
Ricavi da partecipazioni	1'604	1'122
Differenze di cambio	-484	1'624
Interessi passivi	-9'349	-6'299
Diversi costi finanziari	-465	-160
Totale	-8'162	-3'528

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

24. Risultato straordinario

	2022	2021
In CHF 1'000		
Utile da alienazione di immobilizzi	14	1'058
Scioglimento accantonamenti	-	489
Diversi ricavi straordinari	182	54
Costituzione accantonamenti	-1'379	-18'486
Diversi costi straordinari	-80	-334
Totale	-1'263	-17'219

25. Imposte sull'utile

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

26. 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:

	2022	2021
In CHF 1'000		
Goodwill, costo storico	1'493	1'493
Goodwill, valore residuo	297	596
Capitale proprio (riserve di utile)	596	895
Ammortamento goodwill dell'anno	-299	-299
Risultato d'esercizio	-299	-299

27. Impegni eventuali

AET ha rilasciato fidejussioni nell'interesse di terzi a favore di finanziatori di partecipate dismesse aventi al 31.12.2022 un controvalore di CHF 4.5 mio (31.12.2021: CHF 4.7 mio); nell'ambito delle dismissioni AET ha ottenuto relativi pegni o garanzie a copertura dell'impegno eventuale.

28. 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

31.12.2022	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2023	872'820	32'939	609'238	42'469
da 2 a 5 anni	769'459	161'062	788'233	163'290
oltre i 5 anni	7'161	203'846	-	40'956

31.12.2021	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2022	695'103	30'460	621'646	39'224
da 2 a 5 anni	404'727	134'619	310'625	164'111
oltre i 5 anni	3'536	186'048	-	51'567

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

Al 31.12.2022 il Gruppo AET ha in essere strumenti finanziari derivati sottoscritti a copertura di tassi d'interesse per un volume contrattuale di CHF 8.7 mio (31.12.2021: CHF 9.3 mio).

Operazioni a termine su divise

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	–	–

31.12.2021	Anno scadenza 2022		Anno scadenza 2023	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Vendita EUR	207'500	1.05	8'000	1.08

	Anno scadenza 2022		Anno scadenza 2023	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Operazione				
Acquisto USD	12'187	0.86	2'352	0.86

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 31.12.2022 il Gruppo AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2021: invariato).

29. 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					
31.12.2022	107.7%	–	–	–2'714	–2'714
31.12.2021	125.2%	–	–	–2'653	–2'653

30. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società collegate

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi energia	34'125	29'740
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	13'904	13'789
Ricavi finanziari	82	82
Acquisto energia	419	357
Costi per prestazioni di servizi e altri	6'720	9'609

Transazioni con altre parti correlate

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'122	213
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	3'134	3'223
Ricavi finanziari	789	558
Acquisto energia	135'062	100'701
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'141	1'786

31. 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.

32. Eventi successivi alla data di bilancio

2022: nessun evento rilevante.

2021: ad inizio 2022 le tensioni geopolitiche attorno all'Ucraina e la sua invasione da parte della Russia hanno posto nuove pressioni sui mercati dell'energia, prezzi e volatilità in forte aumento, ulteriormente incrementando gli sviluppi già osservati nel quarto trimestre 2021. Questa situazione comporta un accresciuto rischio finanziario per AET e la necessità di effettuare maggiori depositi di liquidità a copertura delle operazioni a termine sui mercati (*margin call*). AET ha messo in atto misure di gestione di portafoglio e di tesoreria per mitigare le ripercussioni di queste circostanze. Le tensioni sui mercati energetici pongono anche delle incertezze circa l'approvvigionamento di gas naturale e conseguentemente anche di energia elettrica, soprattutto per quanto riguarda l'inverno 2022/23. AET è in stretto contatto con le autorità federali e altri attori del settore contribuendo agli sforzi volti ad assicurare l'approvvigionamento energetico del paese.

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 2022, dal conto economico consolidato, dal rendiconto finanziario consolidato e dal prospetto della variazione del capitale proprio 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 2022 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.
- 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



**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

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

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, 26 aprile 2023



La sostituzione del trasformatore di Magadino rientra nel piano di rinnovo e ammodernamento della rete di trasmissione regionale dell'Azienda Elettrica Ticinese, che mira a garantire un approvvigionamento elettrico sicuro e un'infrastruttura efficiente e al passo con i tempi.

Conto annuale

Bilancio

Attivi

		31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		191'431	197'279
Terreni e fabbricati		49'942	48'122
Immobilizzi materiali in costruzione		43'305	31'693
Altri immobilizzi materiali		2'410	2'763
Immobilizzi materiali	2	287'088	279'857
Partecipazioni	3	43'791	44'041
Titoli a lungo termine	4	42'577	44'012
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	36'832	34'810
Altri immobilizzi finanziari		241	275
Immobilizzi finanziari		123'441	123'138
Diritti d'uso		6'943	7'165
Diritti di prelievo energia		34'228	0
Immobilizzi immateriali in sviluppo		1'481	1'340
Altri immobilizzi immateriali		2'044	2'092
Immobilizzi immateriali	6	44'696	10'597
Attivi fissi		455'225	413'592
Altri attivi a breve termine	7	84'889	171'088
Ratei e risconti attivi	8	832'386	182'617
Crediti per forniture e prestazioni	9	25'658	11'570
Mezzi liquidi	10	52'987	64'978
Attivi circolanti		995'920	430'253
Attivi		1'451'145	843'845

Passivi

		31.12.2022	31.12.2021
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		108'789	104'387
Risultato d'esercizio		-59'758	10'602
Capitale proprio		207'031	272'989
Accantonamenti a lungo termine	11	3'240	19'736
Altri debiti a lungo termine		971	1'137
Debiti finanziari a lungo termine	12	203'000	243'000
Capitale di terzi a lungo termine		207'211	263'873
Accantonamenti a breve termine	11	21'365	13'098
Altri passivi a breve termine	13	49'593	74'274
Debiti finanziari a breve termine	14	825'883	104'265
Ratei e risconti passivi	15	131'419	100'231
Debiti per forniture e prestazioni	16	8'643	15'115
Capitale di terzi a breve termine		1'036'903	306'983
Capitale di terzi		1'244'114	570'856
Passivi		1'451'145	843'845

Conto economico

		2022	2021
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	1'031'682	724'682
Ricavi per utilizzo rete		47'671	39'600
Altri ricavi d'esercizio	18	22'713	21'573
Ricavi d'esercizio		1'102'066	785'855
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-1'088'975	-664'800
Costi per utilizzo rete		-21'394	-16'382
Costi del personale	20	-31'553	-32'574
Prestazioni di terzi e materiale		-7'544	-7'085
Ammortamenti e svalutazioni	21	18'117	-15'667
Altri costi d'esercizio	22	-22'999	-21'907
Costi d'esercizio		-1'154'348	-758'415
Risultato operativo		-52'282	27'440
Risultato finanziario	23	-6'451	-1'753
Risultato ordinario		-58'733	25'687
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	24	-1'025	-15'085
Risultato d'esercizio		-59'758	10'602

Rendiconto finanziario

	2022	2021
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-59'758	10'602
Ammortamenti e svalutazioni	-18'117	15'667
Variazione accantonamenti	-8'229	15'797
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-12	-896
Diversi costi e ricavi non monetari	-5'229	-612
Variazione crediti, ratei e risconti attivi e altri attivi a breve termine	-580'340	-192'057
Variazione debiti, ratei e risconti passivi e altri passivi a breve termine	-60	78'480
Cash flow dell'attività operativa	-671'745	-73'019
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-20'985	-16'120
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	12	48
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-426	-384
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-	-240
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	555	14'911
Cash flow dell'attività d'investimento	-20'844	-1'785
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	676'965	81'961
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	9'833	-
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-3'000	-
Cash flow dell'attività di finanziamento	680'598	78'761
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	64'978	61'021
Cash flow dell'esercizio	-11'991	3'957
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	52'987	64'978

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 01.01.2021	40'000	67'000	51'000	98'357	9'230	265'587
Attribuzione del risultato	–	–	–	9'230	–9'230	–
Interessi allo Stato sul capitale	–	–	–	–3'200	–	–3'200
Distribuzione di dividendi	–	–	–	–	–	–
Risultato d'esercizio 2021	–	–	–	–	10'602	10'602
Capitale proprio al 31.12.2021	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

Allegato al conto annuale

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale

Il conto annuale 2022 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 26.04.2023.

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 elettromeccanici	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 esborso 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*) della capacità produttiva di AET sono rilevate a conto economico al momento del regolamento della fornitura.

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 dal Canton 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 01.01.2021	529'270	60'989	23'756	10'137	624'152
Riclassifiche	6'443	20	-6'890	199	-228
Incrementi	2'274	135	14'827	277	17'513
Decrementi	-2'046	-	-	-215	-2'261
Valori di costo al 31.12.2021	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
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2021	-327'085	-12'087	-	-7'204	-346'376
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-12'230	-935	-	-592	-13'757
Incrementi	-1'393	-	-	-	-1'393
Decrementi	2'046	-	-	161	2'207
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2021	-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
Valore contabile netto al 01.01.2021	202'185	48'902	23'756	2'933	277'776
Valore contabile netto al 31.12.2021	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

3. Partecipazioni

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	21'052	21'052
Metanord SA	11'505	11'505
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-11'505	-11'505
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	8'000	8'000
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-8'000	-8'000
Parco eolico del San Gottardo SA	7'861	7'861
Lucendro SA	6'051	6'301
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	6'000	6'000
Senco Holding SA	1'149	1'149
Calore SA	1'000	1'000
Capriasca Calore SA	438	438
PIUCALORE SA	240	240
Totale	43'791	44'041

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.

La partecipazione in Lucendro SA viene ammortizzata linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione d'esercizio dell'impianto.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Swissgrid AG	12'936	12'936
Kraftwerke Mattmark AG	10'860	11'017
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	10'231	11'509
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	0	0
Totale	42'577	44'012

L'investimento in Kraftwerke Mattmark AG viene ammortizzato linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione d'esercizio dell'impianto.

La partecipazione in Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG viene ammortizzata linearmente sulla base della durata del contratto di prelievo energia in vigore.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	11'422	11'985
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-9'939	-10'428
Terravent AG	10'050	10'589
Metanord SA	8'200	8'200
Parco eolico del San Gottardo SA	5'414	5'414
Lucendro SA	4'900	4'900
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	4'000	4'000
AET Italia Srl	2'568	-
Diversi	217	150
Totale	36'832	34'810

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.

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 01.01.2021	15'586	144'555	1'852	10'625	172'618
Riclassifiche	–	–	–896	1'124	228
Incrementi	–	–	384	–	384
Decrementi	–	–	–	–	–
Valori di costo al 31.12.2021	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
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2021	–8'198	–144'555	–	–9'230	–161'983
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–223	–	–	–427	–650
Incrementi	–	–	–	–	–
Decrementi	–	–	–	–	–
Riduzioni durevoli di valore	–	–	–	–	–
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2021	–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
Valore contabile netto al 01.01.2021	7'388	0	1'852	1'395	10'635
Valore contabile netto al 31.12.2021	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

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); nel corso del 2022 il valore del contratto è stato ripristinato essendo venute meno le circostanze che ne determinavano la riduzione durevole di valore.

7. Altri attivi a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società controllate	–	259
Altri crediti verso società collegate	–	20'000
Altri crediti verso società e persone vicine	1'269	1'146
Altri crediti verso terzi	41'373	81'175
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	37'901	63'112
Certificati di energia e affini	1'241	2'080
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	3'105	3'316
Totale	84'889	171'088

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".

8. Ratei e risconti attivi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società controllate	70	1'858
Società collegate	5'106	5'188
Società e persone vicine	23'835	10'539
Terzi	132'236	91'705
Depositi presso le borse energia per operazioni di copertura	668'682	70'705
Lavori in corso	2'457	2'622
Totale	832'386	182'617

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 773.0 mio (EUR 132.5 mio al 31.12.2021).

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. Nel Conto annuale 2021 il valore relativo a questa posizione (CHF 70.7 mio) era incluso nella voce "Terzi".

9. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società controllate	1'928	2'242
Società collegate	5'216	387
Società e persone vicine	228	380
Terzi	18'286	8'561
Totale	25'658	11'570

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 4.9 mio (EUR 3.3 mio al 31.12.2021).

10. Mezzi liquidi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	41'775	26'995
Saldi in valute estere	11'212	37'983
Totale	52'987	64'978

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000				
Valore a bilancio al 01.01.2021	12'381	3'306	1'350	17'037
<i>di cui a lungo termine</i>	11'481	–	–	11'481
<i>di cui a breve termine</i>	900	3'306	1'350	5'556
Riclassifiche	–	–	–	–
Costituzione	12'620	1'700	3'400	17'720
Impiego	–900	–1'000	–	–1'900
Scioglimento	–	–23	–	–23
Valore a bilancio al 31.12.2021	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

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.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Debiti tra 1 e 5 anni	53'000	93'000
Debiti tra 5 e 10 anni	90'000	70'000
Debiti oltre i 10 anni	60'000	80'000
Totale	203'000	243'000

13. Altri passivi a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società controllate	–	189
Altri debiti verso società collegate	77	60
Altri debiti verso società e persone vicine	4'533	4'533
Altri debiti verso terzi	7'867	8'936
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	37'116	60'556
Totale	49'593	74'274

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Debiti finanziari in CHF	738'000	68'000
Debiti finanziari in valuta estera	87'883	36'265
Totale	825'883	104'265

L'incremento dei debiti finanziari a breve termine 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.

15. Ratei e risconti passivi

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società controllate	778	2'214
Società collegate	1	20
Società e persone vicine	8'827	6'389
Terzi	121'813	91'608
Totale	131'419	100'231

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 90.2 mio (EUR 69.9 mio al 31.12.2021).

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.

16. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Società controllate	651	1'585
Società collegate	4	102
Società e persone vicine	3'301	6'919
Terzi	4'687	6'509
Totale	8'643	15'115

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 0.5 mio (EUR 1.5 mio al 31.12.2021).

17. Ricavi energia

	2022	2021
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	441'055	402'159
Vendita energia in Italia	69'468	18'750
Vendita energia in Germania	251'112	240'463
Vendita energia in Francia	186'280	51'067
Altri ricavi energia	83'767	12'243
Totale	1'031'682	724'682

18. Altri ricavi d'esercizio

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	13'787	13'146
Prestazioni su impianti propri	4'740	4'021
Diversi	4'186	4'406
Totale	22'713	21'573

19. Acquisto energia

	2022	2021
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-145'248	-107'000
Acquisti contrattuali di lungo termine	-33'817	-32'237
Acquisti sul mercato	-909'910	-525'563
Totale	-1'088'975	-664'800

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

20. Costi del personale

	2022	2021
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-25'294	-26'587
Oneri sociali	-5'900	-5'776
Spese diverse	-630	-504
Recuperi da enti assicurativi	271	293
Totale	-31'553	-32'574

Nel 2022 la retribuzione complessiva (al lordo delle deduzioni di legge) dei sei membri di direzione è stata di CHF 1.9 mio rispettivamente CHF 0.3 mio per i sette membri del Consiglio di Amministrazione.

Dipendenti dell'azienda

	31.12.2022	31.12.2021
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	245.8	236.7
Personale ausiliario	9.9	12.2
Apprendisti	46.0	45.0
Totale	301.7	293.9

21. Ammortamenti e svalutazioni

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ammortamenti su immobilizzi materiali	-13'831	-13'757
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	-595	-650
Ammortamenti su altri immobilizzi	-1'685	-1'260
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	34'228	-
Totale	18'117	-15'667

22. Altri costi d'esercizio

	2022	2021
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-12'873	-12'873
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'752	-3'345
Diversi	-6'374	-5'689
Totale	-22'999	-21'907

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

23. Risultato finanziario

	2022	2021
In CHF 1'000		
Interessi attivi	695	369
Ricavi da partecipazioni	2'724	2'170
Differenze di cambio	-586	1'675
Interessi passivi	-8'819	-5'783
Diversi costi finanziari	-465	-184
Totale	-6'451	-1'753

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

24. Risultato straordinario

	2022	2021
In CHF 1'000		
Utile da alienazione di immobilizzi	12	896
Diversi ricavi straordinari	151	39
Costituzione accantonamenti	-1'188	-16'020
Totale	-1'025	-15'085

25. Impegni eventuali

	31.12.2022	31.12.2021
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società controllate	11'759	12'412
Società collegate	-	-
Terzi	4'515	4'738
Totale	16'274	17'150

Le fideiussioni sono rilasciate a istituti finanziari a copertura di finanziamenti concessi a società partecipate o a garanzia di impegni derivanti dall'attività operativa. Gli impegni nell'interesse di terzi si riferiscono a fideiussioni prestate a finanziatori di impianti dismessi; nell'ambito delle dismissioni AET ha ottenuto relativi pegni o garanzie a copertura dell'impegno eventuale.

26. 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

31.12.2022	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2023	872'820	32'939	609'238	42'469
da 2 a 5 anni	769'459	161'062	788'233	163'290
oltre i 5 anni	7'161	203'846	–	40'956

31.12.2021	Vendita energia		Acquisto energia	
	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000				
2022	695'103	30'460	621'646	39'224
da 2 a 5 anni	404'727	134'619	310'625	164'111
oltre i 5 anni	3'536	186'048	–	51'567

AET ha inoltre l'obbligo di prelevare l'energia prodotta dalle proprie partecipazioni produttive, rispettivamente dalle partecipazioni produttive detenute dal Canton 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

31.12.2022	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	–	–

31.12.2021	Anno scadenza 2022		Anno scadenza 2023	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Vendita EUR	207'500	1.05	8'000	1.08

Operazione	Anno scadenza 2022		Anno scadenza 2023	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/EUR)
Acquisto USD	12'187	0.86	2'352	0.86

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 31.12.2022 AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2021: invariato).

27. 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					
31.12.2022	107.7%	–	–	–2'714	–2'714
31.12.2021	125.2%	–	–	–2'653	–2'653

28. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società controllate

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi energia	785	8'494
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	3'164	3'176
Ricavi finanziari	463	335
Acquisto energia	12'846	19'466
Costi per prestazioni di servizi e altri	152	9

Transazioni con società collegate

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi energia	34'125	29'740
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	13'882	13'766
Ricavi finanziari	1'072	1'072
Acquisto energia	100	76
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'840	2'891

Transazioni con altre parti correlate

	2022	2021
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'122	213
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	2'856	2'932
Ricavi finanziari	619	466
Acquisto energia	135'062	100'701
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'135	1'739

29. 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.

30. Eventi successivi alla data di bilancio

2022: nessun evento rilevante.

2021: ad inizio 2022 le tensioni geopolitiche attorno all'Ucraina e la sua invasione da parte della Russia hanno posto nuove pressioni sui mercati dell'energia, prezzi e volatilità in forte aumento, ulteriormente incrementando gli sviluppi già osservati nel quarto trimestre 2021. Questa situazione comporta un accresciuto rischio finanziario per AET e la necessità di effettuare maggiori depositi di liquidità a copertura delle operazioni a termine sui mercati (*margin call*). AET ha messo in atto misure di gestione di portafoglio e di tesoreria per mitigare le ripercussioni di queste circostanze. Le tensioni sui mercati energetici pongono anche delle incertezze circa l'approvvigionamento di gas naturale e conseguentemente anche di energia elettrica, soprattutto per quanto riguarda l'inverno 2022/23. AET è in stretto contatto con le autorità federali e altri attori del settore contribuendo agli sforzi volti ad assicurare l'approvvigionamento energetico del paese.

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 2022	-59'758
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione ai risultati riportati	-62'958

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 dell' Azienda elettrica ticinese (la società), costituito dal bilancio al 31 dicembre 2022, 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.

**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di revisione al
Gran Consiglio della Repubblica e
Cantone Ticino sul Conto annuale
dell'esercizio 2022

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 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

**Azienda elettrica ticinese,
Bellinzona**

Relazione dell'Ufficio di revisione al
Gran Consiglio della Repubblica e
Cantone Ticino sul Conto annuale
dell'esercizio 2022

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, 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 d'impiego dell'utile di bilancio 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, 26 aprile 2023



Dagli impianti di trasformazione allacciati alla rete 50 kV dipende l'alimentazione delle reti di distribuzione capillari in queste regioni gestite dai gestori di rete locali come SES, AMB, AIL o AEM.

Appendici

Società del Gruppo AET

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2022 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2022 %	Partecipazione al 31.12.2021 %
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	4.91
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	4.65
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
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	100	13.00	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 31.12.2022 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2022 %	Partecipazione al 31.12.2021 %
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>Produzione e distribuzione di energia termica</i>	CHF	200	9.27	9.27
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>Commercializzazione interconnessione transfrontaliera</i>	EUR	871	100.00	100.00
CEG Srl, I-Milano <i>Holding e servizi</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	6'000	40.00	40.00
Swissgrid SA, CH-Aarau <i>Operatore della rete elettrica di trasporto svizzera</i>	CHF	334'495	1.62	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

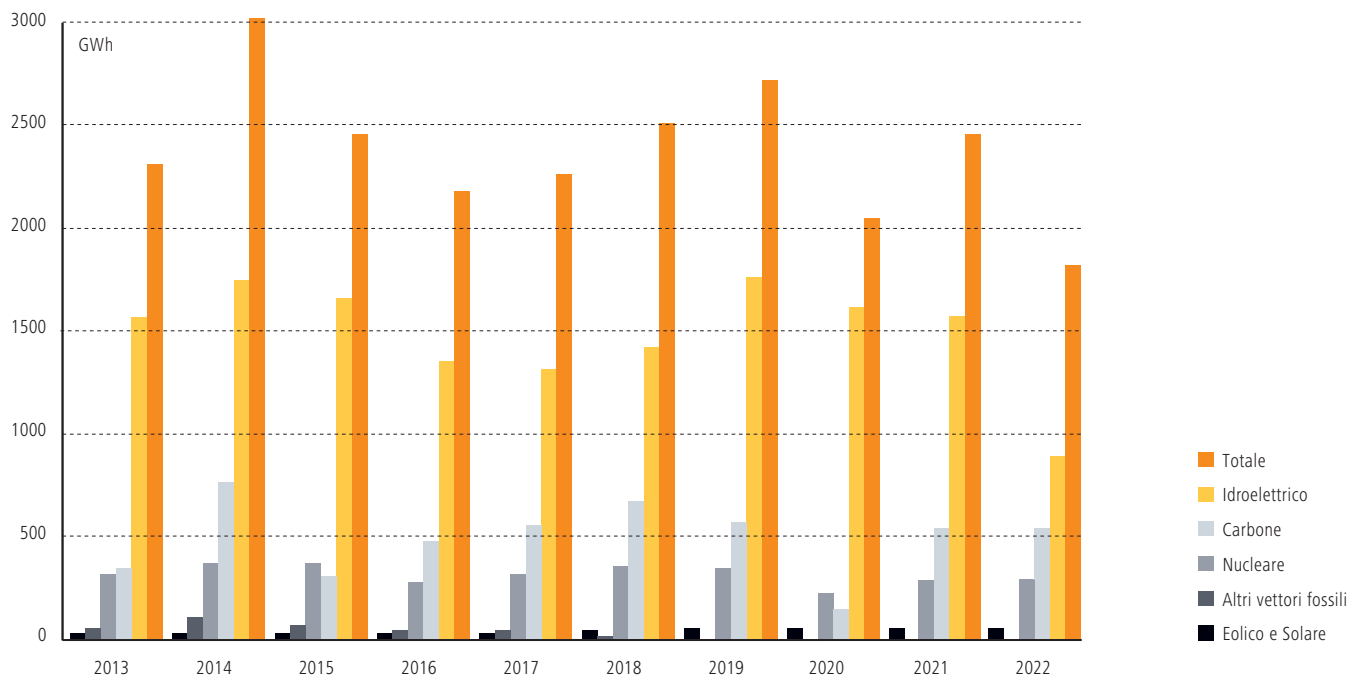
	Inverno	Estate	2022	2021
In GWh				
Produzione Gruppo AET				
AET Biaschina	106	112	218	414
AET Piottino	96	88	184	289
Lucendro	66	12	78	118
AET Stalvedro	11	16	27	59
AET Compenso Ofima	5	20	25	33
AET Ponte Brolla	2	3	5	11
AET Tremorgio	5	0	5	10
Parco eolico del San Gottardo (70% quota AET)	5	4	9	7
Fotovoltaico	1	3	4	4
Totale produzione Gruppo AET	297	258	555	945
Produzione partecipazioni (quota di pertinenza Gruppo AET)				
Maggia	110	57	167	297
Blenio	59	35	94	191
Verzasca	16	7	23	82
KW Mattmark	29	24	53	51
Gruppo Senco	1	2	3	4
SES Giumaglio	1	2	3	8
SES Ticineto	1	1	2	4
Terravent AG	26	15	41	43
AKEB	171	113	284	285
KK Leibstadt	8	7	15	6
Trianel TKL	321	256	577	543
Totale produzione partecipazioni	743	519	1'262	1'514
Contratti a lungo termine ¹	321	344	665	641
Acquisti sul mercato	3'350	2'675	6'025	7'992
Totale	4'711	3'796	8'507	11'092

¹ Fornitura contrattualizzata maggiore di 5 anni

Erogazione del Gruppo AET

	Inverno	Estate	2022	2021
In GWh				
Aziende distributrici	878	679	1'557	1'698
Utenti finali	200	178	378	383
Vendite sul mercato	3'589	2'895	6'484	8'995
Consumo proprio e perdite	44	44	88	16
Totale	4'711	3'796	8'507	11'092

Produzione Gruppo AET e partecipazioni





La sottostazione AET di Magadino.



Fotografie:
parisiva.ch

© 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