



**2021
RELAZIONE
FINANZIARIA
ANNUALE**

INDICE

Organi Societari	3
Struttura del Gruppo	4
Relazione sulla gestione	5
Premessa	7
Fatti di rilievo avvenuti nel corso dell'esercizio	7
Indicatori alternativi di performance	9
Alerion in Borsa	11
Sintesi dei risultati	12
Andamento economico-finanziario del Gruppo	12
Criteri di redazione degli schemi riclassificati	21
Andamento della gestione della capogruppo	23
Quadro normativo di riferimento	25
Principali rischi e incertezze	27
Eventi societari	33
Operazioni con parti correlate e infragruppo	33
Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio e prevedibile evoluzione della gestione	34
Altre informazioni	35
Proposta di delibera	39
Bilancio consolidato	40
Prospetti contabili consolidati	41
Criteri di redazione e note esplicative al Bilancio Consolidato	48
Attestazione del Bilancio Consolidato	131
Relazione della società di revisione indipendente sul bilancio consolidato	132
Bilancio di esercizio di Alerion Clean Power S.p.A.	138
Prospetti contabili della Capogruppo	139
Criteri di redazione e note esplicative al bilancio di esercizio della Capogruppo	145
Attestazione del bilancio d'esercizio della Capogruppo	204
Relazione del collegio sindacale all'assemblea degli azionisti	205
Relazione della società di revisione indipendente sul bilancio di esercizio	220
Allegato "A" - Elenco delle partecipazioni detenute	226

ORGANI SOCIETARI

Consiglio di Amministrazione*

Josef Gostner	Presidente e Amministratore Delegato ¹	
Georg Vaja	Vicepresidente e Amministratore Delegato ¹	In carica fino al 31 dicembre 2021
Stefano Francavilla	Vicepresidente e Amministratore Delegato ¹	A decorrere dal 1° gennaio 2022
Patrick Pircher	Consigliere e Amministratore Delegato ¹	
Antonia Coppola	Consigliere ^{2 4}	
Nadia Dapoz	Consigliere ^{2 3}	
Carlo Delladio	Consigliere ^{3 4}	
Elisabetta Salvani	Consigliere ^{2 4}	
Germana Cassar	Consigliere	
Flavia Mazzarella	Consigliere ³	In carica fino al 31 dicembre 2021
Pietro Mauriello	Consigliere	A decorrere dal 28 gennaio 2022
Stefano D'Apolito	Consigliere	

- ¹ Membri con deleghe operative
² Membri del Comitato Controllo, Rischi e Sostenibilità
³ Membri del Comitato Remunerazione e Nomine
⁴ Membri del Comitato per le Operazioni con Parti Correlate

Collegio Sindacale

Francesco Schiavone Panni	Presidente
Loredana Conidi	Sindaco effettivo
Alessandro Cafarelli	Sindaco effettivo
Alice Lubrano	Sindaco supplente
Roger Demoro	Sindaco supplente

Dirigente Preposto (L. 262/05)

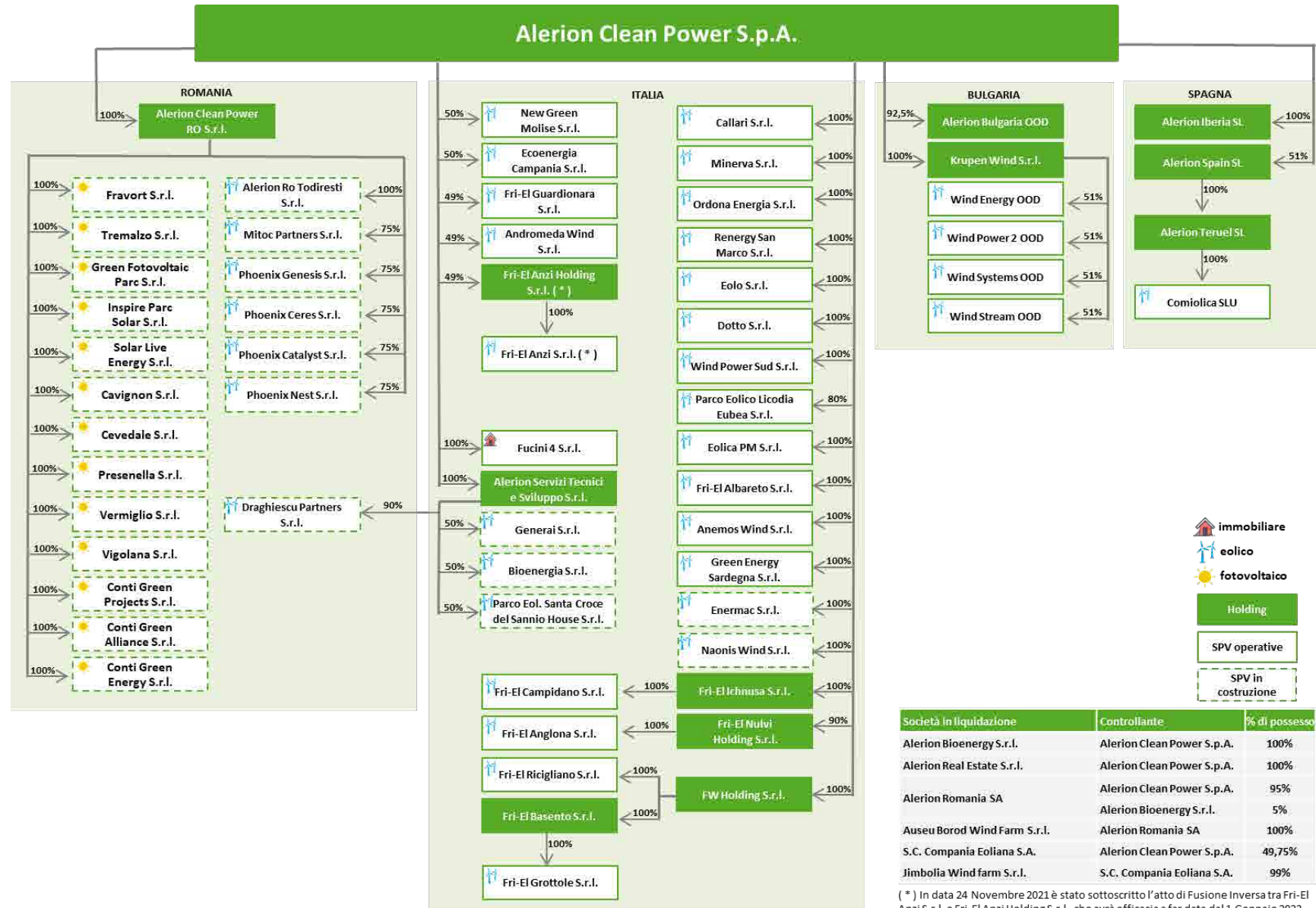
Stefano Francavilla

Società di Revisione

KPMG S.p.A.
 Via Vittor Pisani 25
 20124 Milano

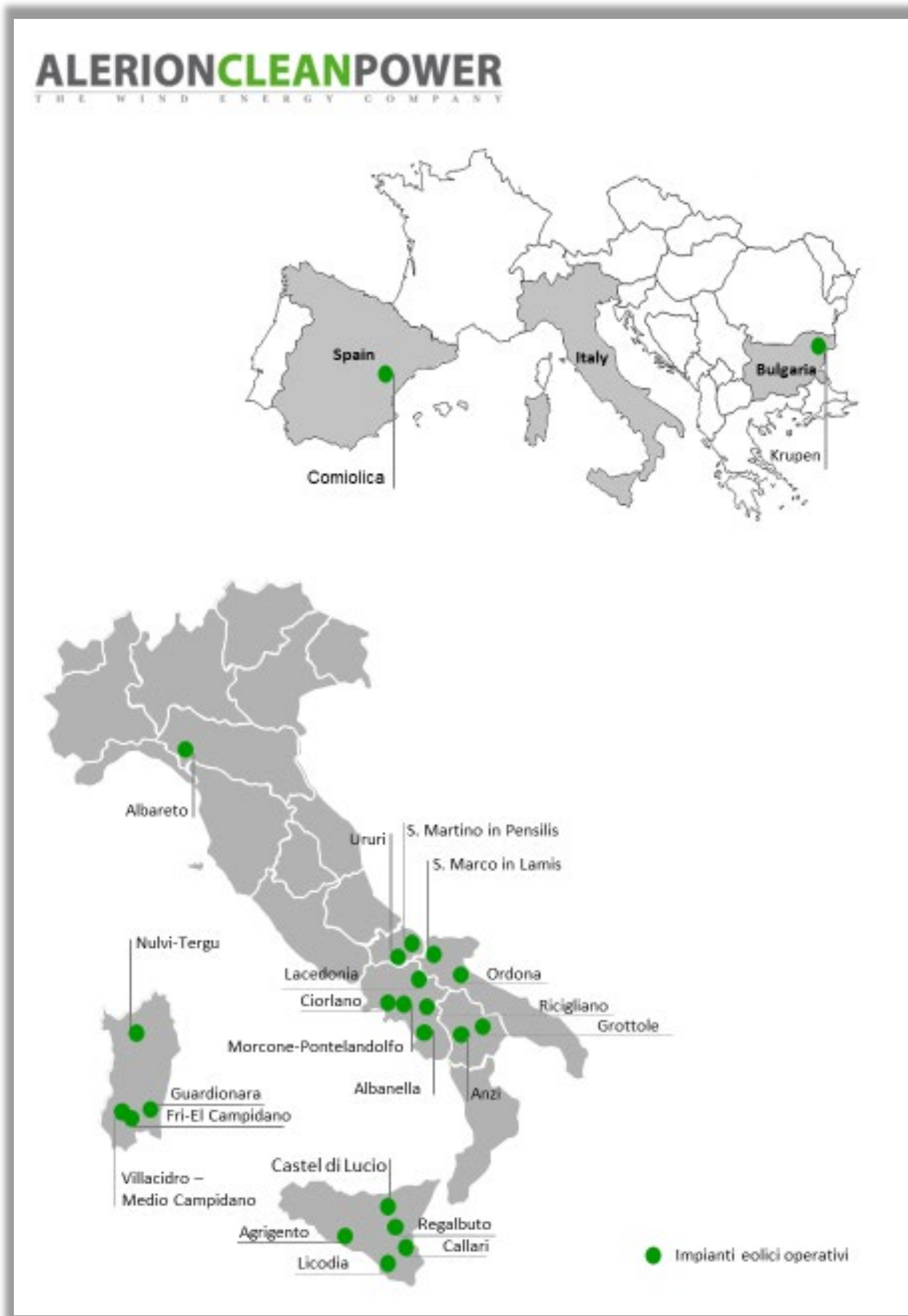
*In carica dal 7 maggio 2021

STRUTTURA DEL GRUPPO ALERION



RELAZIONE SULLA GESTIONE

LOCALIZZAZIONE IMPIANTI OPERATIVI



PREMESSA

La capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. (di seguito "Capogruppo" o "Alerion" o "Emittente") è un ente giuridico organizzato secondo l'ordinamento della Repubblica Italiana. Le azioni ordinarie di Alerion sono quotate sul circuito telematico della Borsa di Milano - Euronext Milan. La sede del Gruppo Alerion (di seguito "Gruppo" o "Gruppo Alerion") è a Milano, in Viale Luigi Majno n. 17.

La presente Relazione Finanziaria Annuale al 31 dicembre 2021 è stata predisposta in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standards – di seguito "IFRS" o "Principi Contabili Internazionali") omologati dalla Commissione Europea, in vigore al 31 dicembre 2021.

La presente Relazione Finanziaria Annuale al 31 dicembre 2021 è stata approvata con delibera del Consiglio di Amministrazione del 18 marzo 2022.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI NEL CORSO DELL'ESERCIZIO

Si segnalano di seguito i principali eventi di rilievo che hanno caratterizzato l'esercizio 2021:

AGGIUDICAZIONE 12,6 MW NELL'ASTA DEL GSE

In data 10 febbraio 2021, il Gruppo Alerion, attraverso la propria controllata Naonis Wind S.r.l., si è aggiudicata nell'asta FER indetta dal GSE (Gestore Servizi Energetici) 12,6 MW di nuova capacità rinnovabile per un progetto eolico sito nel Comune di Cerignola (FG). In particolare, la società beneficerà di una tariffa incentivante pari a 68,5 €/MWh per un periodo di 20 anni.

SOTTOSCRIZIONE ACCORDO PER LO SVILUPPO DI IMPIANTI FOTOVOLTAICI IN ROMANIA CON UNA POTENZA COMPLESSIVA DI CIRCA 200 MW E ACQUISIZIONE DELLE RELATIVE SOCIETA' PROGETTO

In data 10 febbraio 2021 Alerion ha sottoscritto un accordo di collaborazione per lo sviluppo di impianti fotovoltaici in Romania con la società PV Project RO S.r.l. L'accordo prevede lo sviluppo di impianti fotovoltaici con una potenza installata complessiva di circa 200 MW. In data 8 giugno 2021 il Gruppo ha acquisito il 100% delle quote di tre società fotovoltaiche, Green Fotovoltaic Parc S.r.l., Tremalzo S.r.l. e Fravort S.r.l. i cui impianti sono attualmente in costruzione per una potenza di picco installata pari a circa 14,3 MW. Si segnala che la società alla data del 31 Dicembre 2021 ha in costruzione impianti per una potenza installata pari ad ulteriori 43,5 MW.

SOTTOSCRIZIONE CONTRATTO PER L'ACQUISTO DI TURBINE EOLICHE PER LA SOCIETA' ENERMAC S.R.L.

In data 3 marzo 2021 il Gruppo Alerion, attraverso la propria controllata Enermac S.r.l., ha sottoscritto con Siemens Gamesa Renewable Energy S.A. un contratto di fornitura per l'acquisto di 15 turbine eoliche SG 3.4 – 132, da 3,4MW, per il suo parco di Orta Nova in Puglia. L'impianto avrà una potenza complessiva di 51 MW, con una produzione stimata media annua pari a circa 130 GWh/anno. La messa in esercizio dell'impianto, in linea con quanto previsto dal Piano Strategico 2021-2023, è attesa entro il primo semestre 2022.

SOTTOSCRITTO UN ACCORDO PER LO SVILUPPO DI TRE NUOVI PROGETTI EOLICI IN ROMANIA CON UNA POTENZA COMPLESSIVA DI CIRCA 350 MW E ACQUISIZIONE DELLE RELATIVE SOCIETA' PROGETTO

In data 5 maggio 2021 il Gruppo Alerion ha firmato con Monsson Alma S.r.l., società leader nello sviluppo di progetti eolici in Romania, e con gli azionisti delle singole società progetto, un accordo per lo sviluppo di tre impianti eolici in Romania con una potenza massima di circa 350 MW. Il contratto prevede l'acquisizione incrementale delle quote delle società progetto in funzione dell'avanzamento delle autorizzazioni.

ATTIVITÀ PROPEDEUTICHE ALL'ESECUZIONE DI UN AUMENTO DEL CAPITALE SOCIALE

In data 10 maggio 2021 - Il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A., riunitosi in data 7 maggio 2021, ha deliberato di avviare le attività funzionali e propedeutiche al collocamento delle azioni che – subordinatamente al verificarsi di condizioni di mercato favorevoli ed all'ottenimento delle approvazioni richieste da parte di Borsa Italiana e CONSOB – saranno emesse nell'ambito della possibile esecuzione della delega ad aumento di capitale sociale a pagamento e con esclusione del diritto di opzione ai sensi dell'art. 2441, comma 5, del codice civile conferita dall'assemblea degli azionisti in data 26 marzo 2021 per un controvalore complessivo massimo fino ad Euro 300 milioni (l'"Aumento di Capitale").

In data 9 luglio 2021, inoltre il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A. ha deliberato di aggiornare la capital structure del Piano Industriale al fine di modificare il rapporto tra mezzi propri e mezzi di terzi, riducendo il fabbisogno di equity dai massimi 300 milioni di euro inizialmente previsti a 200 milioni di euro. Il Consiglio di Amministrazione della Società ha conseguentemente deliberato di determinare in 200 milioni di euro l'importo dell'aumento di capitale sociale riveniente dall'esecuzione della delega.

In data 26 novembre 2021, infine il Consiglio di Amministrazione ha deliberato l'avvio dei lavori di revisione dei contenuti del "Piano Industriale 2021 – 2023", approvato in data 2 febbraio 2021 e aggiornato dallo stesso in data 9 luglio 2021, tenuto conto dell'attuale positivo contesto di mercato, collegato prevalentemente all'aumento dei prezzi dell'energia elettrica, nonché l'avvio di un processo di riorganizzazione strategica finalizzato alla individuazione di un partner industriale o finanziario che assicuri alla società le risorse finanziarie necessarie per sostenere il programma di investimenti dei prossimi anni.

Il Consiglio ha quindi deliberato di non esercitare la delega ad aumentare il capitale sociale conferita dall'Assemblea straordinaria degli Azionisti di Alerion in data 26 marzo 2021 e avente come termine finale la data del 31 dicembre 2021.

COSTITUZIONE DELLA SOCIETA' DI DIRITTO RUMENO ALERION CLEAN POWER RO S.R.L.

In data 14 maggio 2021, Alerion ha costituito la società di diritto rumeno Alerion Clean Power RO S.r.l. (in seguito "Alerion RO") con un capitale sociale di 10.000 RON, interamente versati. La società sarà la holding pura di partecipazioni per le società progetto necessarie allo sviluppo del business in Romania.

ACQUISIZIONE DEL 50% DELLE QUOTE SOCIALI IN SOCIETA' PROGETTO

Il Gruppo Alerion attraverso la propria controllata Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., ha acquistato nel corso del 2021 il 50% delle quote: i) in Generai S.r.l. in data 14 maggio 2021, ii) in Bioenergia S.r.l. in data 9 luglio 2021 e iii) in Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. in data 24 settembre 2021, le suddette società progetto sono attive nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di parchi eolici che saranno realizzati nella provincia di Foggia.

PRESTITO OBBLIGAZIONARIO 2021-2027 "GREEN BOND"

In data 3 novembre 2021 Alerion Clean Power S.p.A. (la "Società" o l'"Emittente"), al termine dell'offerta pubblica di sottoscrizione (l'"Offerta") delle obbligazioni green denominate "Alerion Clean Power S.p.A. Senior Unsecured Notes due 2027" (le "Obbligazioni") ha proceduto ad emettere un nuovo prestito obbligazionario per un ammontare pari a 200 milioni di euro, la cui data di scadenza del suddetto prestito è fissata per il 3 novembre 2027. Gli interessi annuali pari a 4,5 milioni di euro saranno liquidati in via posticipata il 3 novembre di ogni anno, a partire dal 3 novembre 2022.

INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Il Gruppo utilizza alcuni Indicatori Alternativi di Performance, per (i) monitorare l'andamento economico e finanziario del Gruppo, (ii) anticipare eventuali tendenze del business per poter intraprendere tempestivamente le eventuali azioni correttive e (iii) definire le strategie di investimento e gestionali e la più efficace allocazione delle risorse. Si ritiene che gli Indicatori Alternativi di Performance siano un ulteriore importante parametro per la valutazione della performance del Gruppo, in quanto permettono di monitorare più analiticamente l'andamento economico e finanziario dello stesso. Ai fini di una corretta lettura degli Indicatori Alternativi di Performance presentati nella presente Relazione Finanziaria Annuale, si segnala che:

- la determinazione degli Indicatori Alternativi di Performance utilizzati dall'Emittente non è disciplinata dagli IFRS e tali indicatori non devono essere considerati come misure alternative a quelle fornite dai prospetti di bilancio del Gruppo per la valutazione dell'andamento economico del Gruppo e della relativa posizione finanziaria;
- gli Indicatori Alternativi di Performance devono essere letti congiuntamente ai prospetti di bilancio del Gruppo;
- gli Indicatori Alternativi di Performance sono determinati (o ricavati) sulla base dei dati storici del Gruppo, risultanti dai Bilanci, dalla contabilità generale e gestionale, e di elaborazioni effettuate dal management, in accordo con quanto previsto dalle raccomandazioni contenute nel documento predisposto dall'ESMA, n. 1415 del 2015, così come recepite dalla Comunicazione CONSOB n. 0092543 del 3 dicembre 2015.
- gli Indicatori Alternativi di Performance non sono stati assoggettati ad alcuna attività di revisione e non devono essere interpretati come indicatori dell'andamento futuro del Gruppo;
- la modalità di determinazione degli Indicatori Alternativi di Performance, come precedentemente indicato, non è disciplinata dai principi contabili di riferimento per la predisposizione dei bilanci e quindi il criterio applicato dal Gruppo per la relativa determinazione potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi; pertanto gli Indicatori Alternativi di Performance rappresentati dall'Emittente potrebbero non essere comparabili con quelli eventualmente presentati da altri gruppi.

Di seguito sono riportati gli indicatori alternativi di performance contenuti nella presente relazione finanziaria semestrale

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) è rappresentato dal risultato operativo al lordo degli ammortamenti e svalutazioni. L'EBITDA così definito rappresenta una misura utilizzata dal management per monitorare e valutare l'andamento operativo della stessa.

L'indebitamento finanziario è determinato in base alle indicazioni dell'ESMA contenute nel paragrafo 175 degli "Orientamenti in materia di obblighi di informativa ai sensi del regolamento sul prospetto" (04/03/2021 | ESMA32-382-1138). L'indebitamento finanziario non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS.

L'indebitamento finanziario (al netto dei derivati) è calcolato come indebitamento finanziario, escluso il valore equo degli strumenti finanziari di copertura correnti e non correnti.

L'indebitamento finanziario contabile è calcolato come somma delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, delle attività finanziarie correnti e non correnti, dei crediti finanziari e delle altre attività finanziarie non correnti, delle passività finanziarie correnti e non correnti, del valore equo degli strumenti finanziari di copertura e delle altre attività finanziarie non correnti, al netto dell'indebitamento finanziario risultante dalle attività destinate ad essere cedute. L'indebitamento finanziario contabile non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS. Il criterio di determinazione applicato da Alerion potrebbe non essere omogeneo con quello

adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto da Alerion potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

L'indebitamento finanziario contabile (al netto dei derivati) è calcolato come indebitamento finanziario contabile escluso il valore equo degli strumenti finanziari di copertura correnti e non correnti. Peraltro, si osserva che l'indebitamento finanziario (esclusi derivati e i debiti per lease) è riportato anche in quanto rilevante ai fini della determinazione dei parametri finanziari come previsto nel regolamento di entrambi i prestiti obbligazionari emessi dal Gruppo rispettivamente il 19 dicembre 2019 ed il 3 novembre 2021, in linea con i criteri di cui al "Green-Bond Framework" adottato dalla Società.

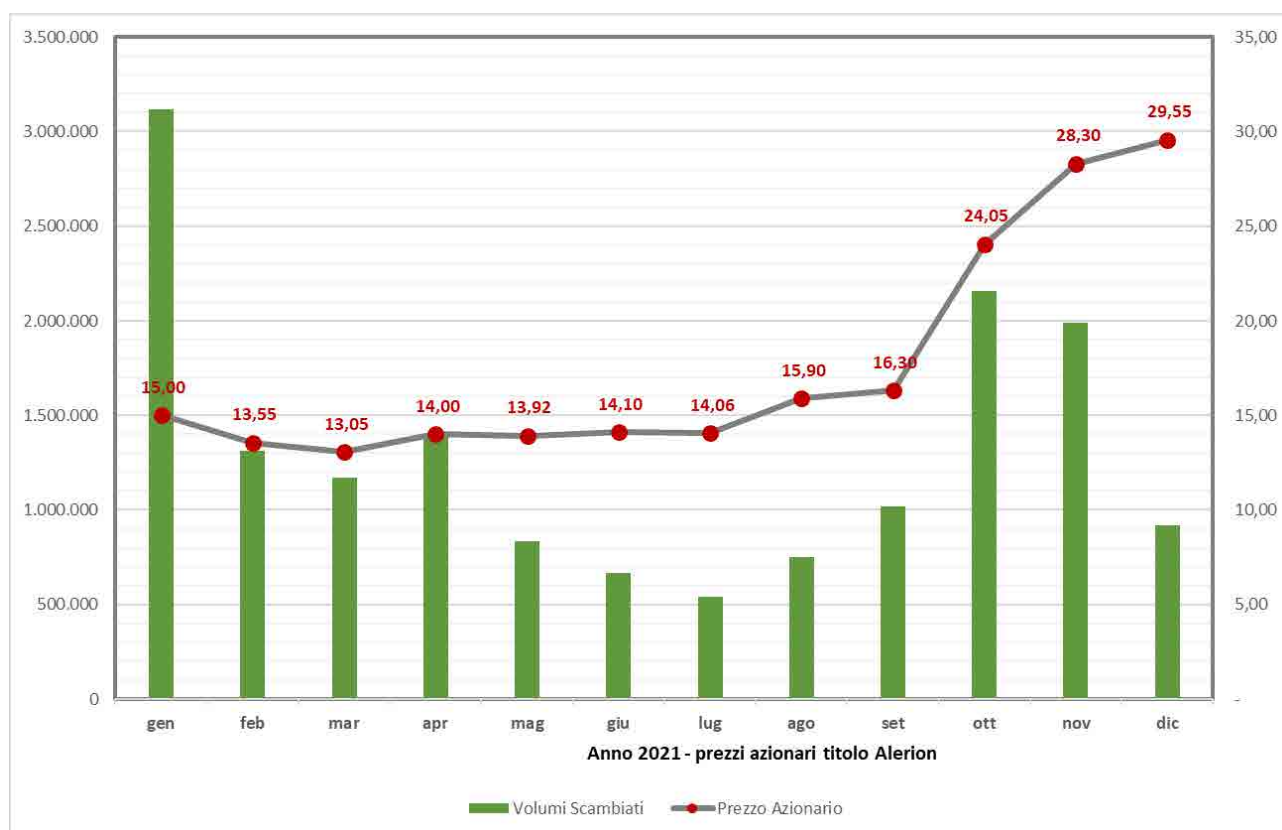
L'indebitamento finanziario Lordo è calcolato come somma delle passività finanziarie correnti e non correnti, del valore equo degli strumenti finanziari. L'indebitamento finanziario contabile non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS. Il criterio di determinazione applicato da Alerion potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto da Alerion potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

Il Capitale Investito Netto è calcolato come somma algebrica delle Immobilizzazioni e delle Attività e Passività non finanziarie.

ALERION CLEAN POWER IN BORSA

Al 31 dicembre 2021 il prezzo di riferimento del titolo ALERION presenta una quotazione di 29,55 Euro, in aumento (179%) rispetto a quella di dicembre 2020, dopo aver distribuito un dividendo pari a 0,28 Euro per azione in data 3 maggio 2021, a fronte di un andamento altalenante nello stesso periodo degli indici di borsa: FTSE All Share (+22,1%), del FTSE Mid Cap (-0,60%) e dell'Euro Stoxx Utilities Index (+20,99%).

Nel periodo in esame, l'intero esercizio 2021, la quotazione del titolo Alerion si è attestata tra un minimo di 10,7 euro in apertura il 4 gennaio 2021 ed un massimo di 29,55 Euro in chiusura di esercizio (31 dicembre 2021) come riportato nel grafico di seguito relativo ai dati medi mensili consuntivati dal titolo nell'anno in esame:



Si riportano di seguito alcuni dati afferenti ai prezzi ed ai volumi del titolo ALERION relativi all'esercizio 2021.

Prezzo dell'azione	Euro
Prezzo di riferimento al 31/12/2021	29,55
Prezzo massimo (29/12/2021)	30,00
Prezzo minimo (in apertura - 04/01/2021)	10,65
Prezzo medio	15,96

Volumi scambiati	N. Azioni
Volume massimo (05/01/2021)	602.552
Volume minimo (01/07/2021)	3.502
Volume medio	61.913

La capitalizzazione di borsa al 31 dicembre 2021 ammonta a circa 1.602 milioni di Euro (575 milioni alla fine del 2020).

Il numero medio di azioni in circolazione nel periodo è stato di 54.120.030.

SINTESI DEI RISULTATI

Dati economici (milioni di euro)	2021	2020
Ricavi	153,8	109,3
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	131,9	81,1
Risultato Netto	50,2	31,6
Risultato Netto di Gruppo	48,7	31,0
Dati patrimoniali (milioni di euro)	31.12.2021	31.12.2020
Patrimonio Netto	231,6	207,0
Indebitamento Finanziario*	502,5	491,0
Indebitamento Finanziario* (esclusi derivati)	482,6	475,9
Dati Operativi	2021	2020
Potenza Lorda (MW)	750,8	750,8
Produzione di energia elettrica (GWh) ⁽¹⁾	1.205	1.051
Produzione di energia elettrica (GWh) - Impianti consolidati integralmente	1.077	990

⁽¹⁾ Impianti consolidati integralmente e in partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

(*) Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138

ANDAMENTO ECONOMICO-FINANZIARIO DEL GRUPPO

L'andamento economico gestionale dell'esercizio 2021 è stato caratterizzato da una produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente pari a 1.077 GWh, in aumento rispetto alla produzione registrata nello scorso esercizio (2020), pari a 990 GWh. L'incremento, intorno al 8,8%, è dovuto ad una migliore ventosità rilevata sui siti rispetto all'esercizio precedente (2020).

Non si rileva nel periodo un aumento della capacità lorda rispetto al 31 dicembre 2020 stabile a 750,8 MW.

CONSOLIDATO ALERION - Conto Economico riclassificato

(Valori in Milioni di Euro)	2021	2020
Ricavi operativi	148,6	100,6
Altri ricavi	5,2	8,7
Ricavi	153,8	109,3
Costo delle risorse umane	(2,9)	(2,5)
Altri costi operativi	(32,9)	(29,9)
Accantonamenti per rischi	(0,2)	(0,4)
Costi operativi	(36,0)	(32,8)
Risultati di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	14,1	4,6
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	131,9	81,1
Ammortamenti e svalutazioni	(41,0)	(40,6)
Risultato Operativo (EBIT)	90,9	40,5
Proventi (oneri) finanziari	(22,4)	(28,2)
Risultato ante imposte (EBT)	68,5	12,3
Imposte	(18,3)	19,3
Risultato Netto	50,2	31,6
Utile (Perdita) di competenza di terzi	1,5	0,6
Risultato Netto di Gruppo	48,7	31,0

I **Ricavi** 2021 ammontano a 153,8 milioni di euro (109,3 milioni di euro i ricavi 2020). In particolare, i **Ricavi operativi** sono pari a 148,6 milioni di euro, in aumento di circa il 47,7% rispetto ai 100,6 milioni di euro al precedente esercizio, conseguente sia alla maggior produzione elettrica e sia soprattutto al forte aumento dei prezzi di vendita dell'energia elettrica rilevato nel corso del periodo in esame.

Il suddetto incremento dei ricavi operativi come detto è diretta conseguenza: i) dell'aumento dei prezzi legati alle vendite di energia elettrica, da ricondurre principalmente al contesto internazionale che ha interessato i mercati nel corso di tutto il 2021, soprattutto nell'ultimo trimestre del 2021 (si segnala che le attese in termini di prezzo rimangono elevate anche per 2022) ii) della variazione del valore unitario degli incentivi per gli impianti eolici incentivati secondo la Tariffa incentivante (FIP) ex "certificati verdi" pari a 109,4 euro per MWh rispetto ai 99,1 euro per MWh del 2020 ed in ultimo iii) dell'incremento di circa il 6% della produzione elettrica rilevata sui siti nel corso del 2021 rispetto al 2020.

I ricavi derivanti dalla cessione di energia elettrica riflettono inoltre gli effetti delle coperture sull'andamento del prezzo dell'energia elettrica sottoscritte da Alerion al fine di ridurre il rischio di volatilità dei prezzi. Tali contratti di copertura hanno comportato un effetto correttivo imputato a diretta diminuzione dei ricavi derivanti dalle vendite di energia elettrica complessivamente per circa 48,9 milioni euro, si rimanda alla nota nr. 38 per un'analisi più dettagliata.

Si riporta di seguito un dettaglio dei prezzi zionali medi e del PUN relativi al territorio italiano per il 2021 e il 2020:

Scenario Prezzi Italia (Euro/Mwh)				
Italia	2021	2020	Δ	Δ %
PUN - Prezzo di riferimento elettricità Italia	125,5	38,9	86,5	222%
Prezzo energia elettrica zona Nord	125,2	37,8	87,4	231%
Prezzo energia elettrica zona Centro Nord	125,4	38,7	86,7	224%
Prezzo energia elettrica zona Centro-Sud	125,3	39,7	85,6	216%
Prezzo energia elettrica zona Sud	123,6	39,0	84,6	217%
Prezzo energia elettrica Sardegna	123,6	39,0	84,6	217%
Prezzo energia elettrica Sicilia	129,0	46,2	82,8	179%
Tariffa incentivante (ex Certificati verdi) - Italia	109,4	99,1	10,3	10%

Con la Deliberazione 26/2022/R/efr del 25 gennaio 2022 l'Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente ("Arera") ha reso noto, ai fini della determinazione del valore della tariffa incentivante 2022 (FIP 2022), il valore medio annuo registrato nel 2021 del prezzo di cessione dell'energia elettrica, pari a 125,06 €/MWh. Pertanto, il valore degli incentivi 2022, pari al 78% della differenza fra 180 Euro/MWh e il valore medio annuo del prezzo di cessione dell'energia elettrica dell'anno precedente, è pari a 42,9 €/MWh. In base alle procedure del GSE, tali incentivi vengono erogati dal GSE su base mensile entro il secondo mese successivo a quello di competenza, di seguito la tabella riepilogativa dei prezzi medi degli incentivi per gli anni 2020, 2021 e 2022:

Scenario Prezzi per tariffa incentivante (Euro/Mwh)	2022	2021	2020
Tariffa incentivante (ex Certificati verdi) - Italia	42,9	109,4	99,1

Nel 2021 il prezzo medio di cessione per gli impianti eolici incentivati secondo la Tariffa incentivante (FIP) ex "certificati verdi" è stato pari a 230,4 euro per MWh, rispetto a 135,8 euro per MWh del 2020. In particolare:

- il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica nel 2021 è stato pari a 121,0 euro per MWh, rispetto a 36,7 euro per MWh del 2020;
- il prezzo medio degli incentivi nel 2021 è stato pari a 109,4 euro per MWh (99,1 euro per MWh nel 2020).

I parchi Eolici di Villacidro, Morcone-Pontelandolfo ed Albareto, beneficiano invece di un prezzo minimo garantito di asta (ex D.M. 23/06/2016) pari a 66 euro per MWh.

Gli **Altri Ricavi** sono pari a 5,2 milioni di euro (8,7 milioni di euro nel 2020) e si riferiscono principalmente: i) alla rilevazione degli effetti della diversa valutazione adottata per la contabilizzazione dei fondi rischi a fronte dei futuri costi di smantellamento degli impianti operativi, sulla base di perizie tecniche redatte da esperti del settore, che ha comportato l'iscrizione di un provento a conto economico per un ammontare complessivo pari a 2,8 milioni di euro ii) agli indennizzi assicurativi ricevuti nel corso dell'esercizio, iii) ai contributi pubblici riconosciuti in sede di costruzione degli impianti eolici e rilasciati a conto economico lungo la vita residua degli stessi e iv) a

consulenze amministrative e tecniche rese nei confronti di società terze e di società consolidate con il metodo del patrimonio netto.

Vengono di seguito riportati i dati della produzione di energia elettrica dei parchi eolici operativi del Gruppo validi per il 2021:

Sito	Potenza Lorda (MW)	Possesso (%)	Potenza Consolidata (MW)	Anno di entrata in produzione	Anno termine incentivi	Produzione consolidata (MWh)	
						31 dic 2020	31 dic 2021
Impianti eolici Società Controllate (consolidate integralmente)						31 dic 2020	31 dic 2021
Impianti eolici operativi Italia							
Albanella (SA)	8,5	100%	8,5	2004	2016	9.074	9.641
Albareto (PR)	19,8	100%	19,8	2019	2039	35.938	43.535
Agrigento (AG)	33,2	100%	33,2	2007	2019	47.003	48.758
Callari (CT)	36,0	100%	36,0	2009	2023	45.306	55.539
Castel di Lucio (ME)	23,0	100%	23,0	2010	2025	29.758	36.953
Ciorlano (CE)	20,0	100%	20,0	2008	2023	14.980	17.569
Fri-EI Campidano (VS)	70,0	100%	70,0	2008	2023	102.709	114.816
Grottole (MT)	54,0	100%	54,0	2009	2024	99.889	99.268
Licodia (CT)	22,1	80%	22,1	2010	2025	27.808	29.572
Morccone-Pontelandolfo (BN)	51,8	100%	51,8	2019	2039	128.250	146.735
Nulvi-Tergu (SS)	29,8	90%	29,8	2008	2023	48.090	50.130
Ordonea (FG)	34,0	100%	34,0	2009	2024	57.706	60.215
San Marco in Lamis (FG)	44,2	100%	44,2	2011	2026	61.969	62.680
Regalbuto (EN)	50,0	100%	50,0	2010	2024	50.299	59.745
Ricigliano (SA)	36,0	100%	36,0	2007	2019	54.093	59.635
Villacidro (VS)	30,8	100%	30,8	2019	2039	65.552	69.472
Totale	563,0		563,0			878.424	964.262
Impianti eolici operativi Estero							
Comiolicca (Spagna)	36,0	100%	36,0	2012	2032	85.658	88.098
Krupen (1,2,3,4) (Bulgaria)	12,0	51%	12,0	2010	2025	26.102	24.770
Totale	48,0		48,0			111.760	112.868
Totale impianti eolici Società Controllate						611,0	611,0
						990.184	1.077.130
Impianti eolici in società la cui partecipazione è consolidata con il metodo del Patrimonio Netto ⁽¹⁾							
Impianti eolici operativi Italia							
Lacedonia (AV)	15,0	50%	7,5	2008	2023	10.393	12.579
San Martino in Pensilis (CB)	58,0	50%	29,0	2010	2025	50.298	53.614
Anzi (PZ)	16,0	49%	7,8	2011	2026	-	16.425
San Basilio (CA)	24,7	49%	12,1	2010	2025	-	20.243
Ururi (CB)	26,0	49%	12,7	2010	2026	-	24.659
Totale	139,7		69,2			60.691	127.520
Totale						750,8	680,2
						1.050.875	1.204.650
⁽¹⁾ Impianti detenuti da partecipazioni consolidate con il metodo del patrimonio netto per effetto dell'applicazione dell' IFRS 11							

Il **Margine Operativo Lordo** del 2021 è pari a 131,9 milioni di euro, in crescita del 62,6% rispetto all'analogo periodo 2020, pari a 81,1 milioni di euro, e riflette l'incremento dei ricavi consolidati come indicato nel precedente paragrafo per effetto della maggiore produzione di energia elettrica rispetto al 2020 e del considerevole aumento dei prezzi dalla vendita di energia elettrica intercorso nel 2021. Gli altri costi operativi, pari a 32,9 milioni di euro, rimangono sostanzialmente in linea con quanto rilevato nel 2020. Si segnala che il **Margine Operativo Lordo** incorpora, inoltre, il risultato delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto pari nel 2021 a 14,1 milioni di euro, registrando un significativo incremento rispetto ai 4,6 milioni di euro rilevati nel 2020. Tale incremento è dovuto al contributo apportato pienamente nel 2021 dalle acquisizioni, perfezionatesi a fine dicembre 2020, del 49% del capitale sociale di tre società, Andromeda Wind S.r.l., Fri-EI Anzi Holding S.r.l. e Fri-EI

Guardionara S.r.l., titolari ciascuna di un parco eolico, complessivamente con una potenza lorda installata pari a 66,65 MW.

Il Risultato Operativo 2021 è pari a 90,9 milioni di euro, più che raddoppiato rispetto ai valori rilevati nel 2020 (40,5 milioni di euro nel 2020), dopo ammortamenti e svalutazioni per 41 milioni di euro. Si evidenzia che la voce ammortamenti e svalutazioni includeva nel 2020 il ripristino parziale di parte del valore delle concessioni relative agli impianti eolici di Ciorlano e di Albanella complessivamente per circa un milione di euro.

Il Risultato ante imposte 2021 è pari a 68,5 milioni di euro, in significativo aumento rispetto al valore rilevato nel 2020 quando era pari a 12,3 milioni di euro, ed include oneri finanziari e proventi netti da partecipazioni ed altre attività finanziarie per circa 22,4 milioni di euro in forte riduzione rispetto ai 28,2 milioni di euro nel 2020. La variazione in diminuzione di 5,8 milioni di euro rispetto al 2020 riflette principalmente: i) i minori oneri finanziari corrisposti dalle società Callari S.r.l. e Ordon Energia S.r.l. per effetto dell'estinzione anticipata dei relativi finanziamenti project financing avvenuta alla fine del primo trimestre 2021; ii) i maggiori oneri iscritti a conto economico a fronte dell'operazione di rifinanziamento anticipata del bond "2018 – 2024" per un controvalore di 150 milioni (maggiori oneri pari a 2,8 milioni di euro come penale per il rimborso anticipato e a 1,5 milioni di euro dovuti alla rilevazione a conto economico degli oneri accessori del precedente prestito obbligazionario), con una nuova emissione di 200 milioni con scadenza 2027 e iii) l'impatto del rilascio a conto economico nel 2020 della riserva di cash flow hedge a copertura dei finanziamenti in project financing in capo alle società Ordon e Callari, per effetto dell'esercizio della facoltà di rimborso anticipato dei suddetti finanziamenti, per circa 4,4 milioni di euro.

Il Risultato Netto 2021 è pari a 50,2 milioni di euro, in forte aumento rispetto ai 31,6 milioni di euro registrati nel 2020 ed include imposte dell'esercizio per circa 18,3 milioni di euro, nel 2020, queste erano positive per 19,3 milioni di euro nel 2020 come conseguenza degli effetti fiscali della legge sulla rivalutazione per i beni dell'impresa prevista dall'Art. 110 del cosiddetto "Decreto Agosto" del 14 agosto 2020. Il Gruppo nel 2020 ha infatti esercitato la facoltà di avvalersi della possibilità di rivalutare i beni d'impresa, in particolare, per alcuni impianti eolici appartenenti al suo portafoglio. In termini generali, la norma permette la rivalutazione e/o il riallineamento di beni materiali, immateriali secondo determinati criteri con il versamento di un'imposta sostitutiva del 3% sui maggiori valori iscritti nel bilancio civilistico del 2020 affinché la rivalutazione possa avere efficacia anche ai fini fiscali. In accordo con i principi di riferimento, il bilancio consolidato non recepisce gli effetti civilistici della rivalutazione dei beni ma al fine di allineare il carico fiscale di consolidato con quello del bilancio civilistico, venutosi a creare con il versamento della suddetta imposta sostitutiva del 3% sui maggiori valori iscritti, si è proceduto a rilevare attività per imposte anticipate pari al valore del beneficio fiscale dei futuri maggiori ammortamenti deducibili. Si è pertanto provveduto ad iscrivere nel 2020 attività per imposte anticipate a conto economico per circa 26,2 milioni di euro al netto della suddetta imposta sostitutiva, di cui 2,1 milioni rilevate nel risultato delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto.

Il Risultato Netto di Gruppo 2021 è pari a 48,7 milioni di euro (pari a 31 milioni di euro nel 2020).

Il **Risultato Netto di Terzi** 2021 è pari a 1,5 milioni di euro (in aumento rispetto al dato del 2020, pari a 0,6 milioni di euro).

Risultati patrimoniali e finanziari

	31.12.2021	31.12.2020	Variazioni
<i>Immobilizzazioni Immateriali</i>	201,3	198,1	3,2
<i>Immobilizzazioni Materiali</i>	490,5	455,6	34,9
<i>Immobilizzazioni Finanziarie</i>	61,6	50,0	11,6
<i>Crediti finanziari non correnti</i>	7,2	4,4	2,8
Immobilizzazioni	760,6	708,1	52,5
Altre attività e passività non finanziarie	(26,5)	(10,1)	(16,4)
CAPITALE INVESTITO NETTO	734,1	698,0	36,1
Patrimonio netto di Gruppo	227,1	202,5	24,6
Patrimonio netto di Terzi	4,5	4,5	0,0
Patrimonio Netto	231,6	207,0	24,6
Liquidità	123,6	147,7	(24,1)
Altre attività e passività finanziarie	(626,1)	(638,7)	12,6
Indebitamento finanziario *	(502,5)	(491,0)	(11,5)
PATRIMONIO NETTO + INDEBITAMENTO FINANZIARIO*	734,1	698,0	36,1

* Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138

Le variazioni intervenute nell'area di consolidamento rispetto al 31 dicembre 2020 non hanno avuto un impatto significativo sulla situazione economica del gruppo al 31 dicembre 2021, in quanto tali variazioni si riferiscono principalmente all'acquisizione di società solo all'inizio delle rispettive attività di sviluppo.

Le **Immobilizzazioni Materiali e Immateriali** al 31 dicembre 2021 sono pari a 691,8 milioni di euro (653,7 milioni di euro al 31 dicembre 2020). Le immobilizzazioni risultano in aumento rispetto al valore al 31 dicembre 2020 per 38,1 milioni di euro dopo ammortamenti complessivamente pari a 41 milioni di euro. L'incremento è relativo ai maggiori investimenti realizzati nel corso del 2021 principalmente in Italia e in Romania.

Si segnala che la voce "**Altre Attività e Passività non finanziarie**" include al 31 dicembre 2021 crediti per la vendita di energia elettrica e Incentivi per un totale di 47,2 milioni di euro (17 milioni di euro al 31 dicembre 2020). In particolare, i crediti da tariffa incentivante nei confronti del Gestore dei Servizi Energetici (GSE), sono pari a 14,6 milioni di euro (10 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Il **Patrimonio Netto di Gruppo** al 31 dicembre 2021 è pari a 227,1 milioni di euro, in aumento di 24,6 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020. La variazione è principalmente conseguente: i) alla quota attribuibile al Gruppo dell'utile netto di periodo pari a 48,7 milioni di euro; ii) alla variazione negativa del fair value degli strumenti derivati su finanziamenti bancari in project financing e degli strumenti derivati commodity swap sul prezzo di vendita dell'energia elettrica, al netto dell'effetto fiscale, per 6 milioni di euro, iii) agli acquisti di azioni proprie per 3,1 milioni di euro, come da

delibera del 26 aprile 2021 e iv) alla distribuzione di dividendi per 15,2 milioni di euro, come da delibera del 26 aprile 2021.

L'**Indebitamento Finanziario** al 31 dicembre 2021 è pari a 502,5 milioni di euro, con un aumento di 11,5 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, anche al fine di sostenere il piano di investimenti previsto e comunicato al mercato all'inizio del 2021 in Romania e Italia.

Si fornisce di seguito il dettaglio dell'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2021 e al 31 dicembre 2020:

(valori in milioni di euro)

	2021	2020
Flussi di cassa generati dalla gestione operativa	116,8	66,2
Flussi di cassa assorbiti dall'attività di investimento	(76,6)	(3,7)
Flussi di cassa assorbiti dalle acquisizioni	0,0	(90,7)
Liquidità detenuta dalle società alla data di acquisizione	0,0	16,6
Effetti derivanti dalla variazione del perimetro di consolidamento	0,0	(27,7)
Oneri finanziari netti del periodo e la variazione del fair value degli strumenti derivati	(40,0)	(31,9)
Variazione per effetto dell'applicazione del principio IFRS 16	0,0	(5,3)
Dividendi ricevuti dalle società le cui partecipazioni sono valutate con il metodo del patrimonio netto	4,0	2,8
Dividendi liquidati	(15,7)	(10,1)
Variazione dell'Indebitamento finanziario*	(11,5)	(83,8)
Indebitamento finanziario* all'inizio periodo	(491,0)	(407,2)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO* A FINE PERIODO	(502,5)	(491,0)

(*) Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138

Per il prospetto dell'indebitamento finanziario esposto sulla base del nuovo schema previsto dall'orientamento ESMA 32-232-1138 del 4 marzo 2021, si faccia invece riferimento alla nota "27".

La variazione dell'Indebitamento Finanziario riflette principalmente quindi: i) i flussi di cassa generati dalla gestione operativa pari a circa 116,8 milioni di euro; ii) i flussi di cassa assorbiti dall'attività di investimento pari complessivamente a circa 76,6 milioni di euro relativi principalmente agli investimenti effettuati in Romania e in Italia iii) la spesa per gli oneri finanziari netti del periodo e la variazione del fair value degli strumenti derivati complessivamente pari a 40 milioni di euro iv) i dividendi ricevuti dalle società partecipate valutate con il metodo del patrimonio netto pari a 4 milioni di euro e v) i dividendi corrisposti nel periodo per 15,7 milioni di euro.

Il prospetto seguente riporta la struttura dell'indebitamento finanziario del Gruppo determinato in base alle indicazioni dell'ESMA contenute nel paragrafo 175 degli "Orientamenti in materia di obblighi di informativa ai sensi del regolamento sul prospetto" (04/03/2021 | ESMA32-382-1138) evidenzia inoltre i parametri finanziari oggetto dei covenant previsti nei regolamenti dei prestiti obbligazionari emessi dalla società ed attualmente sul mercato regolamentato, nello specifico il "prestito

obbligazionario 2019-2025” e il “prestito obbligazionario 2021-2027” emesso nel corso dell’ultimo esercizio, entrambi denominati “Green Bond”. Si segnala che alla data del 31 dicembre 2021 i covenant risultavano rispettati.

CONSOLIDATO ALERION - Indebitamento finanziario

	31.12.2021	31.12.2020
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti		
Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	123,6	147,7
Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	123,6	147,7
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	0,5	1,0
Liquidità	124,1	148,7
Passività finanziarie correnti		
Debito corrente per linee bancarie	(19,0)	(12,1)
Debiti correnti per strumenti derivati	(15,8)	(2,9)
Debito finanziario corrente	(34,8)	(15,0)
Debito corrente per finanziamenti bancari e in project financing	(25,9)	(68,5)
Debiti correnti per Lease	(1,2)	(1,1)
Debiti correnti per Lease Finanziari	(5,3)	(4,7)
Debiti correnti per strumenti derivati	(1,1)	(5,7)
Debito corrente verso Obbligazionisti	(1,0)	(3,1)
Debito corrente verso altri finanziatori	(0,3)	(0,2)
Parte corrente del debito finanziario non corrente	(34,8)	(83,3)
Indebitamento finanziario corrente	(69,6)	(98,3)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE NETTO	54,5	50,4
Passività finanziarie non correnti		
Debito non corrente per finanziamenti bancari e in project financing	(106,9)	(132,9)
Debito non corrente verso altri finanziatori	(12,2)	(12,2)
Debiti non correnti per Lease	(19,8)	(19,5)
Debiti non correnti per Lease Finanziari	(19,2)	(24,6)
Debiti non correnti per strumenti derivati	(3,0)	(6,5)
Debito finanziario non corrente	(161,1)	(195,7)
Debito non corrente verso Obbligazionisti	(395,9)	(345,7)
Strumenti di debito	(395,9)	(345,7)
Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE	(557,0)	(541,4)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO*	(502,5)	(491,0)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO (esclusi i Derivati)	(482,6)	(475,9)
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	7,2	4,4
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE	(495,3)	(486,6)
(*) Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138		
PARAMETRI FINANZIARI previsti dal regolamento dei prestiti obbligazionari in essere		
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE al netto dei Derivati	(475,4)	(471,5)

La leva finanziaria (“leverage”), espressa come rapporto tra indebitamento finanziario netto e capitale investito netto, al 31 dicembre 2021 è pari al 68,5% (70,3% al 31 dicembre 2020).

L’Indebitamento Finanziario (esclusi derivati) al 31 dicembre 2021, è pari a 482,6 milioni di euro (475,9 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Le **Disponibilità Liquide del Gruppo** sono pari a 123,6 milioni di euro al 31 dicembre 2021, in contrazione di 24,1 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020. Le principali variazioni del periodo comprendono la liquidità utilizzata, come già evidenziato nei paragrafi precedenti, per l’estinzione dei finanziamenti in capo alle società Callari S.r.l. e Ordon Energia S.r.l. oltre che per finanziare le attività di investimento in fase di costruzione e di sviluppo rispettivamente in Italia e in Romania.

L’ **Indebitamento finanziario corrente** al 31 dicembre 2021, comprensivo dei debiti per strumenti derivati per la quota corrente, è pari a 69,6 milioni di euro, in diminuzione di 28,7 milioni di euro rispetto al valore del 31 dicembre 2020 in cui era pari a 98,3 milioni di euro). La variazione è riconducibile principalmente i) alla già menzionata estinzione anticipata dei finanziamenti in *project financing* per le società Ordon Energia S.r.l. e Callari S.r.l. (si precisa che il debito finanziario estinto era già stato riclassificato tra le passività finanziarie correnti al 31 dicembre 2020), ii) dall’incremento degli affidamenti utilizzati dalla controllante Alerion Clean Power per 6,9 milioni di euro nel periodo e dalla variazione del fair value degli strumenti derivati iscritti tra le passività finanziarie correnti in aumento per 8,3 milioni di euro.

L’ **Indebitamento finanziario non corrente** al 31 dicembre 2021, comprensive dei debiti per strumenti derivati per la quota non corrente sono pari a 557 milioni di euro (541,4 milioni di euro al 31 dicembre 2020) ed includono (i) il debito verso obbligazionisti per 395,9 milioni di euro composto dal valore prestito obbligazionario 2019-2025 sottoscritto il 12 dicembre 2019, pari a 200 milioni di euro, al netto dei costi accessori residui pari a 2 milioni di euro e del prestito obbligazionario 2021-2027 sottoscritto in corso d’anno il 3 novembre 2021, pari a 200 milioni di euro, al netto dei costi accessori residui pari a 1,9 milioni di euro, (ii) le quote a medio lungo termine dei finanziamenti in *project financing*, pari a 106,9 milioni di euro, diminuite per le rate scadute al 31 dicembre 2021, (iii) la quota a medio lungo termine delle passività finanziarie per *leasing* in linea con quanto previsto dal principio contabile “IFRS 16 – LEASES” per 39 milioni di euro.

Inoltre, si segnala che gli interessi maturati relativi al prestito obbligazionario 2018–2024 al 31 dicembre 2020 e rilevati in tale data tra i debiti finanziari a breve termine, pari a 2,9 milioni di euro, sono stati corrisposti in data 30 giugno 2021. Successivamente alla data del 3 novembre 2021 si è provveduto a rimborsare anticipatamente il suddetto prestito rimborsando la penale prevista dal regolamento per il rimborso anticipato pari a circa 2,8 milioni di euro.

I Crediti Finanziari e le altre attività finanziarie non correnti al 31 dicembre 2021 sono pari a 7,2 milioni di euro, in aumento rispetto al 31 dicembre 2020 per 4,4 milioni di euro, e si riferiscono principalmente ai crediti finanziari verso società consolidate con il metodo del patrimonio netto.

Per i termini e le condizioni relativi ai rapporti con parti correlate si rimanda alla nota “Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021”.

CRITERI DI REDAZIONE DEGLI SCHEMI RICLASSIFICATI

In ottemperanza alla delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006 si riporta qui di seguito la descrizione dei criteri adottati nella predisposizione del prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata e del conto economico consolidato riclassificati al 31 dicembre 2021 inseriti e commentati rispettivamente nel precedente paragrafo "Andamento economico finanziario del Gruppo" ed il prospetto di raccordo tra il risultato di periodo ed il patrimonio netto del Gruppo, con gli analoghi valori della Capogruppo al 31 dicembre 2021.

Prospetto della Situazione Patrimoniale-Finanziaria consolidata riclassificata al 31 dicembre 2021

Le voci sono state riclassificate ed aggregate come segue:

Immobilizzazioni, tale voce si suddivide nelle seguenti sottovoci:

- **Immobilizzazioni Immateriali:** tale voce include: i) "Diritti e concessioni" per 187,3 milioni di euro, ii) "Costi di sviluppo" per 11,8 milioni di euro, iii) le voci "Brevetti ed opere d'ingegno" e "Altre immobilizzazioni immateriali", pari complessivamente a 0,2 milioni di euro, iv) "Immobilizzazioni Immateriali in corso" per 1,9 milioni di euro (nota "5").
- **Immobilizzazioni Materiali:** tale voce include: i) "Terreni e Fabbricati" per 32,6 milioni di euro, ii) "Impianti e macchinari" per 396,7 milioni di euro, iii) "Immobilizzazioni in corso" per 60,9 milioni di euro, relativi a investimenti sui parchi eolici e iv) "Altri beni" per 0,3 milioni di euro (nota "7").
- **Immobilizzazioni Finanziarie:** tale voce pari a 61,6 milioni di euro include il valore delle partecipazioni iscritte tra le attività finanziarie non correnti nella voce "Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto" (nota "8").
- **Crediti Finanziari non Correnti;** tale voce include il valore dei Crediti finanziari e delle altre attività finanziarie non correnti, per 7,2 milioni di euro (nota "9").

Altre attività e passività non finanziarie, la voce si riferisce a i) "Crediti commerciali" vantati sia nei confronti di imprese collegate che nei confronti di altre imprese per un ammontare complessivo pari a 38,3 milioni di euro (nota "11"), ii) "Attività per imposte anticipate" per 46,3 milioni di euro (nota "33"), iii) "Crediti tributari" (nota "12") e "Crediti vari e altre attività correnti" (nota "13") per complessivi 38,2 milioni di euro, iv) "Debiti commerciali" per un ammontare complessivo pari a 14,2 milioni di euro (nota "23"), v) "TFR e altri fondi relativi al personale" per 0,6 milioni di euro (nota "19"), vi) "Fondo imposte differite" per 41,9 milioni di euro (nota "33"), vii) "Fondi per rischi ed oneri futuri" per 56,7 milioni di euro (nota "20"), viii) "Debiti vari e altre passività non correnti" per 14,4 milioni di euro (nota "21"), ix) "Debiti Tributari" per 13,3 milioni di euro (nota "24"), x) "Debiti vari e altre passività correnti" per 12,9 milioni di euro (nota "25").

Liquidità, include la voce "Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti" per 123,6 milioni di euro (nota "15").

Altre attività e passività finanziarie, la voce include: i) "Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti" per 0,5 milioni di euro (nota "14"); ii) "Passività finanziarie non correnti" per 554 milioni di euro (nota "17"); iii) "Passività finanziarie correnti" per 52,7 milioni di euro (nota "22"); e iv) "Strumenti derivati", classificati tra le passività correnti e non correnti, per 19,9 milioni di euro (nota "18").

Conto economico riclassificato consolidato al 31 dicembre 2021 le voci sono state riclassificate ed aggregate come segue:

Ricavi, tale voce include i) ricavi da "Vendite di energia" e da "Vendite incentivi" per 148,6 milioni di euro, ii) "Altri ricavi e proventi diversi" pari a 5,2 milioni di euro (note "27" e "28").

Proventi (oneri) finanziari tale voce include i) il saldo netto negativo da "Proventi (oneri) finanziari" per 22,3 milioni di euro, e ii) la voce "Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie" negativa per 0,1 milioni di euro (note "31" e "32").

Imposte tale voce include i) il saldo netto da "Correnti" pari a 14,9 milioni di euro e, ii) "Differite" negative per 3,4 milioni di euro (nota "33").

Prospetto di raccordo tra il risultato dell'esercizio ed il patrimonio netto di gruppo con gli analoghi valori della Capogruppo al 31 dicembre 2021:

Valori in euro migliaia	Patrimonio netto al 31 dicembre 2021 attribuibile agli azionisti della Capogruppo	Risultato netto di esercizio 2021 attribuibile agli azionisti della Capogruppo
Alerion Clean Power S.p.A.	218.662	11.009
Differenza tra valore di carico e le corrispondenti quote di patrimonio netto delle società controllate	(96.630)	11.017
Rilevazione di attività immateriali a vita definita derivanti dallo sviluppo di progetti volti alla realizzazione di parchi eolici - IAS 38 (plusvalore implicito di autorizzazioni e diritti di costruzione)	37.249	(1.356)
Rilevazione al fair value di attività immateriali a vita definita, a seguito di aggregazioni aziendali - come previsto dal principio contabile internazionale IFRS3	89.359	(4.643)
Rilevazione effetti inerenti l'iscrizione di strumenti derivati	(2)	9.781
Rilevazione effetti inerenti l'iscrizione di strumenti derivati - IAS 39, di cui relativi a partecipazioni in Joint ventures	1	(75)
Adeguamento partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto al corrispondente valore di patrimonio netto	14.658	14.204
Adeguamento partecipazioni in società collegate al corrispondente valore di patrimonio netto - IAS 28, IFRS 11	(265)	(44)
Rilevazione effetti inerenti lo storno di margini infragruppo	(2.421)	364
Altre rettifiche di consolidamento	(33.513)	8.481
Valori consolidati	227.098	48.738

Si segnala che nella voce “altre rettifiche di consolidamento” sono ricomprese le rettifiche utili a neutralizzare i maggiori valori venutisi a creare nei bilanci civilistici per effetto dell’applicazione in quest’ultimi della rivalutazione.

ANDAMENTO DELLA GESTIONE DELLA CAPOGRUPPO

Si indica di seguito un commento sulle principali voci di Conto Economico e Stato Patrimoniale di Alerion Clean Power S.p.A..

Conto Economico riclassificato - Bilancio Separato della Capogruppo

<i>(Valori in milioni di Euro)</i>	2021	2020
Proventi finanziari	7,9	7,6
Dividendi	70,4	26,4
Rettifiche di valore	-	0,1
Proventi netti su partecipazione	78,3	34,1
Ricavi su attività di consulenza	3,9	3,1
Altri ricavi	0,1	0,1
Altri ricavi	4,0	3,2
Ricavi Operativi	82,3	37,3
Costi del personale	(2,0)	(1,9)
Altri costi operativi	(7,3)	(3,0)
Accantonamenti per rischi	(0,1)	-
Costi operativi	(9,4)	(4,9)
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	72,9	32,4
Risultato Operativo (EBIT)	72,9	32,4
Proventi (oneri) finanziari	(79,4)	(16,0)
Risultato ante imposte (EBT)	(6,5)	16,4
Imposte d'esercizio	17,5	2,4
Risultato netto dell'esercizio	11,0	18,8

I **Proventi netti da partecipazioni** del 2021 sono pari a 78,3 milioni di euro (34,1 milioni di euro nel 2020) e sono composti principalmente da dividendi ricevuti dalle società controllate, pari a circa 70,4 milioni di euro, nonché interessi attivi netti maturati nel corso dell’anno verso le società partecipate, pari a circa 7,9 milioni di euro.

Gli **Altri Ricavi** del 2021 sono pari a 4 milioni di euro (3,2 milioni di euro nel 2020) e sono principalmente rappresentati da prestazioni di servizi verso le società controllate.

Il **Risultato Operativo** 2021 è positivo per 72,9 milioni di euro (32,4 milioni di euro nel 2020), dopo costi operativi pari a circa 9,4 milioni di euro (4,9 milioni di euro nel 2020).

Il **Risultato Netto** 2021 è positivo per circa 11 milioni di euro, in diminuzione rispetto allo scorso esercizio di circa 7,8 milioni di euro. Il Risultato Netto include oneri finanziari netti per 79,4 milioni di euro, l’incremento, rispetto ai 16 milioni di euro del 2020, è riconducibile ai maggiori oneri finanziari sostenuti per il rimborso anticipato del “Bond 2018 – 2024” a novembre 2021 dalla Società e in misura maggiore agli effetti negativi delle coperture sui contratti derivati in commodity stipulati nel corso dell’esercizio a copertura della variazione del prezzo dell’energia.

Le imposte d'esercizio sono positive per 17,5 milioni di euro, scontano gli effetti inerenti agli impatti della valutazione degli strumenti derivati, mentre nel 2020 erano positive per soli 2,4 milioni di euro.

Prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata

<i>(valori in milioni di Euro)</i>	31.12.2021	31.12.2020
Immobilizzazioni immateriali	0,0	0,0
Immobilizzazioni materiali	0,1	0,1
Immobilizzazioni finanziarie	343,4	336,1
Immobilizzazioni	343,5	336,2
Altre attività e passività non finanziarie	26,4	15,6
CAPITALE INVESTITO NETTO	369,9	351,7
Patrimonio netto	218,7	225,9
Patrimonio netto	218,7	225,9
Liquidità	48,1	85,3
Altre attività e passività finanziarie	(199,3)	(211,1)
Indebitamento finanziario contabile	(151,2)	(125,8)
PATRIMONIO NETTO + INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE	369,9	351,7

Le **Immobilizzazioni** al 31 dicembre 2021 ammontano a 343,5 milioni di euro, con una variazione in aumento di 7,3 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020. L'incremento netto è dovuto principalmente alla variazione delle immobilizzazioni finanziarie per effetto delle attività di sviluppo in Romania, finanziate tramite la controllata Alerion Clean Power RO S.r.l..

La voce "**Altre attività e passività non finanziarie**" al 31 dicembre 2021 ammonta ad un saldo netto pari a 26,4 milioni di euro, (15,6 milioni al 31 dicembre 2020) e si riferisce in particolare:

- Le **Attività non finanziarie** al 31 dicembre 2021 ammontano a 76,9 milioni di euro, con una variazione in aumento di 50,4 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, e comprendono principalmente: i) attività per imposte anticipate per 9,6 milioni di euro (1,3 milioni di euro al 31 dicembre 2020), ii) crediti commerciali per 4,6 milioni di euro (7,3 milioni di euro al 31 dicembre 2020), iii) crediti tributari per 0,4 milioni di euro (2,6 milioni di euro al 31 dicembre 2020), iv) crediti vari e altre attività correnti per 62,7 milioni di euro (15,4 milioni di euro al 31 dicembre 2020).
- Le **Passività non finanziarie** al 31 dicembre 2021 ammontano a 50,5 milioni di euro, con una variazione in aumento di 39,6 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, e comprendono principalmente: i) fondi rischi e oneri futuri per 37,8 milioni di euro (0,6 milioni di euro al 31 dicembre 2020), ii) fondo TFR per 0,5 milioni di euro (0,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020), iii) debiti commerciali per 1,7 milioni di euro (0,8 milioni di euro al 31 dicembre 2020) iv) altre passività correnti per 6,4 milioni di euro (8,9 milioni di euro al 31 dicembre 2020) v) debiti tributari per 3,5 milioni di euro (non presenti al 31 dicembre 2020).

Il **Patrimonio Netto** della Società al 31 dicembre 2021 è pari a 218,7 milioni di euro, in diminuzione rispetto ai 225,9 milioni di euro al 31 dicembre 2020 principalmente per l'effetto combinato del risultato dell'esercizio pari a 11 milioni di euro, dalla distribuzione del dividendo per 15,2 milioni di euro che dagli acquisti di azioni proprie per 3,1 milioni di euro.

L'**Indebitamento finanziario contabile** al 31 dicembre 2021 risulta negativo per 151,2 milioni di euro in crescita rispetto al valore positivo di un milione di euro dell'esercizio precedente.

Le **Attività finanziarie** al 31 dicembre 2021 ammontano a 239,3 milioni di euro con una variazione in aumento di 78,1 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 e includono principalmente: i) crediti finanziari infragruppo non correnti per 211,7 milioni di euro (144,7 milioni di euro al 31 dicembre 2020), ii) crediti finanziari infragruppo correnti per 27,6 milioni di euro (16,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Le **Passività finanziarie** al 31 dicembre 2021 ammontano a 438,6 milioni di euro, in aumento di 66,4 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, ed includono principalmente: i) debiti non correnti verso obbligazionisti e altri finanziatori per 400,2 milioni di euro (351,7 milioni di euro al 31 dicembre 2020), ii) debiti correnti verso obbligazionisti e altri finanziatori per 37,4 milioni di euro (19,6 milioni di euro al 31 dicembre 2020), iii) debiti finanziari verso società controllate per un milione di euro (0,9 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

QUADRO NORMATIVO DI RIFERIMENTO

Nel seguito sono illustrati i provvedimenti di maggior rilievo che hanno caratterizzato il quadro normativo di riferimento per il settore nel corso del 2021.

Tariffa incentivante (FIP) ex "certificati verdi"

Con la Deliberazione 22/2021/R/EFER del 26 gennaio 2021 l'Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente ("Arera") ha reso noto, ai fini della determinazione del valore della tariffa incentivante 2021 (FIP 2021), il valore medio annuo registrato nel 2020 del prezzo di cessione dell'energia elettrica, pari a 39,8 €/MWh. Pertanto, il valore degli incentivi 2021, pari al 78% della differenza fra 180 Euro/MWh e il valore medio annuo del prezzo di cessione dell'energia elettrica dell'anno precedente, è pari a 109,36 €/MWh. In base alle procedure del GSE, tali incentivi vengono erogati dal GSE su base mensile entro il secondo mese successivo a quello di competenza.

Nuovi obiettivi europei al 2030 per fonti rinnovabili ed efficienza energetica

Nel corso del 2018 sono stati definiti i nuovi obiettivi europei per le fonti rinnovabili e l'efficienza energetica al 2030. Tali principi, che dovranno essere recepiti in nuove direttive comunitarie, stabiliscono un obiettivo al 2030 di riduzione almeno del 40% delle emissioni di gas a effetto serra (rispetto ai livelli del 1990), un secondo obiettivo del 32% (rispetto al 27% originariamente proposto dalla Commissione Europea) al 2030 rispetto ai consumi finali per le fonti rinnovabili, con un obbligo dell'1,3% annuo sulle rinnovabili termiche e un obbligo del 14% nel settore dei trasporti. Per l'efficienza energetica il nuovo obiettivo al 2030 è stato fissato al 32,5%. E' in corso di definizione da parte della Comunità Europea un aggiornamento di tali direttive, allo scopo di mettere in atto la proposta di portare l'obiettivo della riduzione netta delle emissioni di gas serra ad almeno il 55%.

Si riporta brevemente il contenuto del **Decreto-legge “Sostegni-ter”** relativo a “Misure urgenti in materia di sostegno alle imprese e agli operatori economici, di lavoro, salute e servizi territoriali, connesse all'emergenza da COVID-19, nonché per il contenimento degli effetti degli aumenti dei prezzi nel settore elettrico” – decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale il 27 gennaio 2022.

Con l'articolo 16 del provvedimento, vengono introdotte misure che prevedono un meccanismo di compensazione, calcolato rispetto ai prezzi di riferimento storici e applicato, dal 1° febbraio al 31 dicembre 2022, sull'elettricità immessa in rete da impianti a fonti rinnovabili (esclusi gli impianti con potenza inferiore a 20kW), che beneficiano del Conto Energia e alimentati da fonte idroelettrica, solare ed eolica che non hanno accesso a meccanismi di incentivazione.

Quadro normativo spagnolo

La normativa spagnola sull'elettricità prodotta da fonte rinnovabile è disciplinata dal *framework* per la generazione e la promozione delle energie rinnovabili istituito dall'Unione europea, in particolare dalla Direttiva 2009/28 / CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 23 aprile 2009, sulla promozione dell'uso di energia da fonti rinnovabili, che modifica e successivamente abroga le direttive 2001/77 / CE e 2003/30 / CE. Come da normativa spagnola, il regime giuridico di base è stabilito nella Legge 24/2013 del 26 dicembre 2013 sul Settore Elettrico (l'“**ESL**”), in attuazione attraverso: (i) Regio Decreto 413/2014 del 6 giugno, che regola la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, cogenerazione e rifiuti; (ii) Regio Decreto 1955/2000 del 1° dicembre, che disciplina la produzione, trasmissione, distribuzione, commercializzazione e fornitura di energia elettrica e le procedure autorizzative degli impianti elettrici; e (iii) Regio Decreto 2019/1997 del 26 settembre, che organizza e disciplina il mercato della produzione di energia elettrica.

Insieme ai regolamenti emanati a livello statale: (i) la maggior parte delle comunità autonome (*Comunidades Autónomas*) hanno anche approvato regolamenti specifici (ad esempio Aragón: decreto del 25 giugno 2004); (ii) i Comuni hanno anche un proprio regolamento in materia di rilascio di licenze di lavori e attività; e (iii) le normative ambientali e urbanistiche (sviluppate principalmente a livello di comunità autonoma e municipalità) devono essere prese in considerazione anche nello sviluppo di un progetto di energia rinnovabile.

Sebbene, secondo ESL, la generazione di elettricità sia classificata come attività non regolamentata (in contrasto con la trasmissione e la distribuzione di energia), e quindi non richieda una licenza di per sé, alcune autorizzazioni di costruzione e di esercizio devono essere ottenute prima dell'inizio dell'attività di produzione di energia elettrica.

La remunerazione dei produttori di energia rinnovabile in un mercato liberalizzato consiste principalmente nei ricavi che ricevono dalle loro vendite nel mercato all'ingrosso. Inoltre, il governo spagnolo promuove lo sviluppo di progetti rinnovabili avviando, di volta in volta, aste al fine di concedere il cosiddetto sistema di remunerazione specifica (*régimen de retribución específico*) agli offerenti che offrono capacità di energia rinnovabile al prezzo più basso (es. richiedendo un incentivo inferiore). Ciononostante, qualsiasi entità può sviluppare un impianto rinnovabile indipendentemente da tali processi d'asta (ovvero senza incentivo), essendo completamente esposta alle fluttuazioni del prezzo di mercato dell'elettricità.

PRINCIPALI RISCHI E INCERTEZZE

Rischi connessi al contesto normativo e regolamentare

Il Gruppo opera in un settore altamente regolamentato e, pertanto, le società del Gruppo sono tenute al rispetto di un elevato numero di leggi e regolamenti.

In particolare, il Gruppo e gli impianti attraverso i quali opera sono sottoposti a normative nazionali e locali relative a molteplici aspetti dell'attività svolta, che interessano tutta la filiera della produzione dell'energia elettrica. Tale regolamentazione concerne, tra l'altro, sia la costruzione degli impianti (per quanto riguarda l'ottenimento dei permessi di costruzione e ulteriori autorizzazioni amministrative), sia il loro esercizio che la protezione dell'ambiente circostante, incidendo quindi sulle modalità di svolgimento delle attività del Gruppo.

L'emanazione di nuove disposizioni normative applicabili al Gruppo o all'attività di produzione dell'energia elettrica o eventuali modifiche del vigente quadro normativo italiano, ivi inclusa la normativa fiscale, potrebbero avere un impatto negativo sull'operatività di Alerion e del Gruppo. Inoltre, l'implementazione di tali modifiche potrebbe richiedere specifici e ulteriori oneri a carico del Gruppo. In particolare, i costi per conformarsi ad eventuali modifiche delle disposizioni normative vigenti, ivi inclusi i costi di compliance, comprensivi dei costi di adeguamento alle disposizioni in materia di requisiti per l'esercizio delle attività, di licenze del personale e di sicurezza nel lavoro, potrebbero essere particolarmente elevati. Similmente l'adeguamento alle modifiche della normativa sopra descritte può richiedere lunghi tempi di implementazione. Il verificarsi di tali eventi potrebbe avere effetti negativi sui risultati, sulle prospettive, nonché sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo.

Inoltre, l'elevato grado di complessità e di frammentarietà delle normative nazionali e locali del settore della produzione di energia da fonti rinnovabili, unita all'interpretazione non sempre uniforme delle medesime da parte delle competenti Autorità, potrebbe generare situazioni di incertezza e contenziosi giudiziari, con conseguenti effetti negativi sui risultati, sulle prospettive, nonché sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo.

Il Gruppo contiene tale rischio monitorando costantemente il quadro normativo per recepire tempestivamente i potenziali cambiamenti, operando in maniera tale da minimizzare gli impatti economici eventualmente derivanti.

Rischi connessi alla ciclicità della produzione e al climate change

Le caratteristiche delle fonti di energia utilizzate comportano sia una produzione caratterizzata da elevata variabilità, connessa alle condizioni climatiche dei siti in cui sono localizzati gli impianti eolici, sia previsioni di produzione basate su serie storiche e stime probabilistiche.

In particolare, la produzione di energia elettrica da fonte eolica, essendo legata a fattori climatici "non programmabili" è caratterizzata nell'arco dell'anno da fenomeni di stagionalità che rendono discontinua la produzione di energia.

Eventuali condizioni climatiche avverse e, in particolare, l'eventuale perdurare di una situazione di scarsa ventosità per gli impianti eolici anche rispetto alle misurazioni effettuate in fase di sviluppo (circa la disponibilità della fonte e le previsioni relative alle condizioni climatiche), potrebbero determinare sfasamenti temporali e la riduzione o l'interruzione delle attività degli impianti, comportando una flessione o un incremento tempo per tempo dei volumi di energia elettrica prodotti, con conseguenti effetti di breve periodo sull'attività e sulla situazione economica, patrimoniale e/o finanziaria del Gruppo.

Il Gruppo Alerion contiene tale rischio pianificando l'installazione di nuovi siti in zone geografiche diversificate, monitorando l'andamento dei dati anemometrici per migliorare l'attività di

forecasting meteorologico e programmando i fermi impianto in funzione dei periodi di minore ventosità.

Il Gruppo Alerion contiene gli eventuali rischi di danneggiamento degli impianti dovuti a eventi atmosferici avversi non controllabili né programmabili tramite la stipula di polizze assicurative e di contratti di manutenzione.

Inoltre, se da un lato, eventuali disastri climatici possono causare effetti sfavorevoli sulla produzione del gruppo, conseguenza del cambiamento climatico in corso è anche il sempre maggiore interesse delle istituzioni nei confronti delle società che producono energia di tipo rinnovabile. In particolare, l'Unione Europea ha sviluppato un Piano d'azione per finanziare la crescita sostenibile (EU Action Plan) e contribuisce a collegare la finanza alle esigenze specifiche dell'economia europea e mondiale. Il Gruppo, che ha come core business la produzione di energia tramite fonti rinnovabili, è particolarmente coinvolto da progetti di tale portata.

Inoltre, società che hanno un core business espressamente caratterizzato da iniziative di tipo sostenibile possono accedere a strumenti di finanziamento e investimento specifici, quali i green bond. A tal proposito, il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A. ha deliberato in data 19 dicembre 2019 e successivamente in data 3 novembre 2021 l'emissione di prestiti obbligazionari, i cui termini di utilizzo sono tenuti a soddisfare i criteri di cui al Green Bond Framework adottato dalla Società.

Rischi connessi ai contratti di finanziamento

Il Gruppo presenta un elevato indebitamento finanziario e obbligazionario, rispetto al quale sostiene oneri finanziari. Inoltre, il Gruppo, ove fosse tenuto a rifinanziare l'indebitamento esistente prima della relativa data di scadenza, potrebbe non essere in grado di completare gli investimenti in corso o previsti dal Piano.

Alla luce di quanto precede, l'indebitamento contratto o contraendo per le attività necessarie per la realizzazione e la messa in esercizio dei Parchi Eolici hanno comportato e/o comporteranno (a seconda dei casi) un incremento dell'indebitamento finanziario del Gruppo e, pertanto, fermo restando l'incremento dei ricavi generati, successivamente al periodo di collaudo, dall'attività dei nuovi Parchi Eolici, il Gruppo potrebbe incontrare difficoltà nel sostenere gli impegni finanziari nascenti dalla propria struttura di indebitamento e nel rispettare i propri impegni finanziari, anche in considerazione della progressiva scadenza delle tariffe incentivanti di cui godono gli impianti in proprietà del Gruppo.

Il finanziamento dei progetti posti in essere dal Gruppo è effettuato tramite modalità di finanziamento in *project financing* e attraverso finanziamenti di tipo Corporate come: il "*Prestito Obbligazionario 2021-2027*" ed il "*Prestito Obbligazionario 2019-2025*", i quali risultano entrambi soddisfare i criteri previsti dal "*Green Bond Framework*" adottato dalla Società.

Il regolamento del "*Prestito Obbligazionario 2021-2027*", il regolamento del "*Prestito Obbligazionario 2019-2025*" ed i contratti di finanziamento di cui le società del Gruppo sono parte, ed in particolare i finanziamenti in *project financing*, contengono una serie di clausole abituali per tali tipologie di documenti, quali obblighi di fare e di non fare, clausole di c.d. *negative pledge*, restrizioni alla distribuzione di dividendi, relazioni sui risultati e bilanci, obblighi di mantenimento di *ratio* finanziari soggetti a verifica periodica, ipotesi di inadempimento (cc.dd. eventi di *default*). Alcuni finanziamenti in *project financing* contengono inoltre clausole c.d. di *cross default*, ai sensi delle quali il verificarsi di situazioni di inadempimento in capo a soggetti diversi dalle società beneficiarie può rendere immediatamente esigibile l'importo residuo del finanziamento stesso.

Parametri finanziari e Covenant:

“Prestito Obbligazionario 2019 -2025”

Con riferimento al Prestito Obbligazionario 2019 -2025 si segnala che qualora a ciascuna Data di Calcolo il rapporto tra l'Indebitamento Finanziario Contabile al netto dei derivati ed il Patrimonio Netto al netto dei derivati risulti superiore a 2,5 la società si impegna a non assumere ulteriore indebitamento Finanziario Contabile al netto dei derivati salvo che alla successiva Data di Calcolo tale rapporto risulti pari o inferiore al valore di 2,5. Con “Data di Calcolo” si intende la data del 31 dicembre di ogni anno di durata del Prestito, a partire dal 31 dicembre 2019. La Società monitora periodicamente il rispetto degli indici e delle clausole pattuite. Il parametro alla data del 31 dicembre 2021 risulta rispettato.

“Prestito Obbligazionario 2021 -2027”

Con riferimento al “*Prestito Obbligazionario 2021 -2027*” si segnala che qualora a ciascuna Data di Calcolo il rapporto tra l'Indebitamento Finanziario Contabile al netto dei derivati ed il Patrimonio Netto al netto dei derivati risulti superiore a 3 la società si impegna a non assumere ulteriore indebitamento Finanziario Contabile al netto dei derivati salvo che alla successiva Data di Calcolo tale rapporto risulti pari o inferiore al valore di 3. Con “Data di Calcolo” si intende la data del 31 dicembre di ogni anno di durata del Prestito, a partire dal 31 dicembre 2021. La Società monitora periodicamente il rispetto degli indici e delle clausole pattuite. Il parametro alla data del 31 dicembre 2021 risulta rispettato.

Project Financing

Con riferimento ai finanziamenti da Project Financing si rimanda alla nota 17 “PASSIVITA' FINANZIARIE NON CORRENTI” in cui è presentato il dettaglio dei parametri finanziari da rispettare al 31 dicembre 2021 relativi a tali finanziamenti.

Rischi connessi ai tassi di interesse

A seguito dell'emissione delle recenti emissioni di Prestiti Obbligazionari, come descritto in precedenza, il Gruppo è esposto solo marginalmente al rischio connesso alle fluttuazioni del tasso di interesse.

Il finanziamento dei progetti posti in essere dal Gruppo ha comportato il ricorso al credito bancario, anche attraverso modalità di *project financing*. In tale contesto, un aumento significativo dei tassi d'interesse potrebbe avere un impatto negativo sul rendimento dei progetti d'investimento futuri del Gruppo.

Al fine di limitare tale rischio, il Gruppo ha messo in atto una politica di copertura dei rischi derivanti da fluttuazioni dei tassi attraverso l'utilizzo di contratti di copertura dei tassi d'interesse *Interest Rate Swap* (IRS), per gestire il bilanciamento tra indebitamento a tasso fisso e indebitamento a tasso variabile.

Maggiori informazioni in merito ai rischi derivanti dagli strumenti finanziari richieste dall'IFRS 7 sono fornite al paragrafo 3 “Politica di Gestione del Rischio Finanziario” delle Note Esplicative.

Rischi connessi ai crediti per la vendita di energia elettrica

L'energia prodotta dai parchi eolici del Gruppo è acquistata da società di trading con cui l'Emittente ha in essere appositi accordi contrattuali, che riversano la stessa sul mercato

dell'energia. Alla luce di quanto precede, il Gruppo è esposto al rischio che le società di trading a cui viene ceduta l'energia elettrica prodotta di parchi eolici detenuti dalle SPV non corrispondano puntualmente o tempestivamente i corrispettivi dovuti; al 31 dicembre i crediti nei confronti delle società di trading attraverso cui il Gruppo operano erano pari ad Euro 32,6 milioni.

Il verificarsi degli eventi oggetto di tali rischi, che è considerato dall'Emittente di bassa probabilità di accadimento, potrebbe avere un impatto negativo sulla situazione economica, patrimoniale e finanziaria dell'Emittente e del Gruppo.

Il Gruppo realizza la vendita di energia elettrica prodotta da tutti i Parchi Eolici attraverso contratti bilaterali di durata annuale, senza rinnovo automatico, stipulati dalle SPV che detengono i Parchi Eolici produttori di energia elettrica con società di trading.

Il Gruppo è esposto al rischio che le proprie controparti possano non onorare i crediti maturati dalle società del Gruppo; e un eventuale ritardato o mancato versamento degli importi dovuti potrebbe comportare una crisi di liquidità del Gruppo con conseguenti difficoltà da parte dello stesso a far fronte agli oneri, anche finanziari, dovuti ed effetti negativi significativi sui risultati, sulle prospettive, nonché sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo.

Inoltre, qualora i rapporti in essere con le società di trading si dovessero deteriorare, il Gruppo potrebbe dover decidere di risolvere i contratti di vendita di energia elettrica in essere. Ove ciò si verificasse, il Gruppo potrebbe incontrare difficoltà nell'individuazione di controparti con adeguato standing nonché nella negoziazione di termini e condizioni egualmente vantaggiosi rispetto agli accordi di cui è parte, con conseguenti effetti negativi sui risultati, sulle prospettive, nonché sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo.

Rischi connessi ai programmi di incentivazione nazionale di cui beneficia il Gruppo

Tutti i parchi eolici del Gruppo ad eccezione dei parchi eolici di Albanella, Agrigento e Ricigliano godono di una tariffa incentivante e, per i dodici mesi conclusi al 31 dicembre 2021, il 47% dei ricavi operativi del Gruppo nel 2021 è riconducibile ai programmi di incentivazione nazionale (il rapporto era invece pari a 63% nel 2020). Qualora per qualsiasi ragione uno o più parchi eolici del Gruppo sia oggetto di provvedimenti di decadenza ovvero di decurtazione da parte del GSE degli incentivi ovvero si verifichi, per qualsiasi motivazione, un ritardo da parte del GSE nella corresponsione degli importi dovuti, il Gruppo potrebbe subire diminuzioni, anche significative, dei propri ricavi. Il ritardo nel pagamento, il venir meno o la diminuzione degli incentivi, anche per ragioni esterne al Gruppo, potrebbe inoltre far sorgere in capo all'Emittente l'obbligo di effettuare contribuzioni, anche di importo significativo, nelle proprie società controllate, così da evitare la violazione dei covenants finanziari e di ulteriori previsioni contenute nei contratti di finanziamento di cui le stesse sono parte.

Il verificarsi degli eventi oggetto di tali rischi, che è considerato dall'Emittente di bassa probabilità di accadimento, potrebbe avere un impatto negativo estremamente significativo sulla situazione economica, patrimoniale e finanziaria dell'Emittente e del Gruppo.

Tutti i parchi eolici italiani del Gruppo già in esercizio hanno beneficiato del regime di incentivazione dei c.d. "certificati verdi" che ha consentito loro di ottenere un numero di certificati verdi proporzionale all'elettricità generata, venduta poi al GSE ad un prezzo basato su una percentuale del prezzo di mercato dell'elettricità all'ingrosso sul mercato italiano. A seguito di una modifica legislativa approvata nel 2011 ai sensi del D. Lgs. N. 28/2011 e del relativo Decreto Ministeriale del 6 luglio 2012, il regime di incentivazione dei certificati verdi è terminato a partire dal 1° gennaio 2016 e, conseguentemente, i Parchi Eolici che hanno beneficiato del regime di incentivazione dei certificati verdi sono passati, a seguito della stipula di apposita convenzione con il GSE, ad un sistema di tariffe incentivanti per il periodo di vita rimanente del Parco Eolico, compreso tra uno ed otto anni a seconda del Parco.

Rischio prezzo delle commodities

Il Gruppo è esposto primariamente al rischio di volatilità dei prezzi legati all'energia elettrica, ovvero al rischio di prezzo relativo alla variabilità di futuri ricavi da vendite di energia elettrica per effetto dell'oscillazione dei prezzi di vendita di tale commodity.

In linea generale, la strategia di risk management perseguita dal Gruppo con riferimento alla gestione dei rischi energetici è finalizzata al contenimento della volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità ed alla conseguente stabilizzazione dei relativi flussi di cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti di generazione da fonti rinnovabili.

Il Gruppo negozia strumenti derivati su commodity ("commodity swap") al fine di mitigare il rischio di prezzo attribuibile ad una specifica componente di rischio specifico incorporata nei prezzi di vendita dell'energia elettrica prodotta. L'obiettivo di risk management sottostante è, pertanto, quello di proteggere il valore delle future vendite di energia elettrica da movimenti sfavorevoli della componente di rischio incorporata nei prezzi di vendita contrattualizzati con il proprio parco clienti.

In definitiva, l'obiettivo delle relazioni di copertura designate contabilmente dal Gruppo è quello di fissare il valore della componente di rischio legata ai ricavi da vendite di energia elettrica altamente probabili, attraverso la negoziazione di Commodity Swap.

Rischio di credito

Il rischio di credito rappresenta l'esposizione del Gruppo a potenziali perdite derivanti dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalle controparti.

Ad oggi, non si sono avuti casi significativi di mancato adempimento da parte delle controparti. Occorre infatti rilevare che, seppur la maggior parte dei crediti del Gruppo sono esigibili verso un numero ristretto di controparti, non si ravvisano rischi di inadempienza legati alla concentrazione del credito per la primaria affidabilità delle controparti.

Per un'analisi più dettagliata del rischio in oggetto si rimanda a quanto riportato al paragrafo 3 "POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO" delle note esplicative.

Rischio di liquidità

Il rischio liquidità rappresenta il rischio che, a causa dell'incapacità di reperire nuovi fondi finanziari, la società non riesca a far fronte alle proprie obbligazioni finanziarie e commerciali nei termini e alle scadenze prestabilite. L'obiettivo del Gruppo è quello di porre in essere una struttura finanziaria che, in coerenza con gli obiettivi operativi, garantisca sempre un livello di liquidità adeguato.

Per un'analisi più dettagliata del rischio in oggetto si rimanda a quanto riportato al paragrafo 3 "POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO" delle note esplicative.

Il bilancio consolidato è redatto sul presupposto della continuità aziendale. Il Gruppo, infatti, ha valutato che, pur nel contesto di generale incertezza e volatilità dei mercati finanziari connesso sia alla pandemia da COVID-19, sia al recente conflitto tra Ucraina e Russia che ha ulteriormente aumentato il livello di incertezza sui mercati internazionali anche per la difficile lettura delle dinamiche geopolitiche attualmente in corso, non sussistono significative incertezze (come definite dal par. 24 del Principio IAS 1) sulla continuità aziendale, non avendo la gestione operativa del Gruppo risentito di tali fenomeni ed essendo la produzione di energia elettrica un'attività di pubblica utilità, per tale motivo non soggetta a riduzione dell'operatività.

Il Gruppo ha valutato l'applicabilità del presupposto della continuità aziendale nella redazione dei bilanci concludendo che, pur in presenza di un difficile contesto economico e finanziario, non sussistono dubbi sulla continuità aziendale.

Per la gestione dei rischi finanziari si rimanda al paragrafo “POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO” contenuto nelle Note Esplicative, in cui vengono illustrate le attività del Gruppo in merito alla gestione dei rischi finanziari.

Incertezze dovute alle ripercussioni economico-sociali legate alla diffusione del Coronavirus COVID-19

Pandemia da Coronavirus (COVID-19)

Il 2021 ha visto perdurare l'emergenza di sanità pubblica di rilevanza internazionale Covid-19: in tale contesto il Gruppo ha continuato a mettere in atto tutte le azioni ritenute necessarie a garantire da un lato la salute dei propri dipendenti e dall'altro la continuità operativa dei propri assets in condizioni di sicurezza. Nel corso dell'anno il Gruppo, infatti, ha continuato a monitorare con attenzione l'evoluzione della situazione nei diversi Paesi in cui opera ed ha emanato linee guida al fine di adottare le procedure più idonee a prevenire e/o mitigare gli effetti del contagio in ambito lavorativo per garantire la salute e la sicurezza sia dei propri dipendenti sia di fornitori e clienti, mantenendo al tempo stesso ininterrotta l'operatività.

A partire dal 15 ottobre così come previsto dal decreto Legge n. 127 del 21 settembre 2021 per accedere ai luoghi di lavoro in Italia è obbligatorio essere in possesso ed esibire, su richiesta, la Certificazione verde Covid-19 (Green pass), fatta eccezione per coloro che sono esentati dalla campagna vaccinale sulla base di idonea certificazione medica.

In riferimento alla valutazione degli impatti del COVID-19, grazie al proprio modello di business, non si segnalano impatti negativi significativi sull'andamento economico e sulla stabilità finanziaria del Gruppo nel corso del 2021 e pertanto non è stato necessario effettuare riduzioni del personale né previsioni in tal senso, non si è fatto inoltre ricorso all'utilizzo di ammortizzatori sociali o alla riduzione forzata dell'orario di lavoro. È stata inoltre avviata un'attività di monitoraggio costante degli impatti che tale stato di emergenza potrà avere sulle variabili economiche e di business, al fine di consentire la tempestiva implementazione di adeguati piani di azione.

Si evidenzia che le previsioni in merito alla futura evoluzione dell'attuale contesto macroeconomico e finanziario si caratterizzano, in ogni caso, per un elevato grado di incertezza, che potrebbe riflettersi sulle valutazioni e sulla stima effettuata dal management dei valori contabili delle attività e delle passività interessate da una maggiore volatilità.

In osservanza con le recenti raccomandazioni dell'ESMA, contenute nei public statements “ESMA 71-99-1290 dell'11 marzo 2020; ESMA 32-63-951 del 25 marzo 2020; ESMA 31-67-742 del 27 marzo 2020; ESMA18-75-46 del 9 aprile 2020; e della CONSOB, di cui al “Richiamo di attenzione” n. 6/20 del 9 aprile 2020, al “Richiamo di attenzione” n.1/21 del 16 febbraio 2021 ed al “Richiamo di attenzione” n.4/21 del 15 marzo 2021, il Gruppo ha considerato con attenzione l'evolversi della situazione nei Paesi in cui opera, al fine di valutare, la rilevanza degli impatti del COVID-19 sulle attività economiche e sulla situazione patrimoniale e finanziaria nonché sulla performance economica del Gruppo alla data della presente relazione finanziaria annuale 2021.

In particolare, nel rispetto di quanto richiesto a livello nazionale dai “Richiami di attenzione” emessi da CONSOB sono riportate nel seguito le principali considerazioni svolte dal Gruppo con riferimento agli effetti della pandemia COVID-19.

- a tale riguardo, si evidenzia che la produzione di energia elettrica è classificata come attività di pubblica utilità e pertanto non è soggetta a riduzione dell'operatività. L'operatività dei parchi eolici è garantita dalle attività di asset management e di manutenzione degli impianti che proseguono grazie anche al mantenimento dell'operatività dei fornitori del Gruppo.
- l'incertezza dello scenario economico anche per effetto del Coronavirus COVID-19 è stato considerato nell'elaborazione delle analisi di sensitività sul valore recuperabile delle attività non correnti, si rimanda alla nota 5 "Impairment Test" della presente relazione.
- per quanto attiene allo scenario dei prezzi si segnala che una eventuale riduzione dei prezzi dell'energia elettrica sarà parzialmente mitigata nell'anno successivo dalla rideterminazione in incremento della tariffa incentivante riconosciuto dal GSE, ove prevista, in ragione della costruzione della formula di determinazione della tariffa stessa.
- in merito alla valutazione delle attività finanziarie ed alla determinazione delle perdite attese sulle stesse, in ragione della natura delle attività finanziarie detenute dal Gruppo relative principalmente a disponibilità liquide, crediti verso il Gestore dei Servizi Energetici per il riconoscimento della tariffa incentivante e crediti verso l'Erario per IVA, non si rilevano particolari rischi derivanti dalle incertezze sopra definite.

EVENTI SOCIETARI

Si rimanda a quanto descritto nel paragrafo "Fatti di Rilievo avvenuti nel corso dell'esercizio".

OPERAZIONI CON PARTI CORRELATE E INFRAGRUPPO

Le informazioni sui rapporti con parti correlate richieste dalla Comunicazione Consob n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 sono presentate nei relativi paragrafi della presente relazione.

In ottemperanza alle comunicazioni Consob del 20 febbraio 1997, del 27 febbraio 1998, del 31 dicembre 1998, del 31 dicembre 2002 e del 27 luglio 2006 nonché del successivo Regolamento Operazioni con Parti Correlate n. 17221 del 12 marzo 2010 e successive modifiche, si precisa che non si rilevano operazioni con parti correlate di carattere atipico e inusuale, estranee alla normale gestione d'impresa o tali da arrecare pregiudizio alla situazione economica, patrimoniale e finanziaria del Gruppo.

Termini e condizioni delle transazioni infragruppo

Alerion Clean Power S.p.A., nell'ambito della propria attività di holding, svolge nei confronti delle imprese del Gruppo il ruolo di coordinamento delle attività amministrative, gestionali, commerciali e di ottimizzazione delle risorse finanziarie. Nell'ambito di queste attività vengono poste in essere con le imprese controllate e collegate operazioni di prestazione di servizi. Tali rapporti, relativamente alle imprese controllate, vengono eliminati nell'ambito del bilancio consolidato. Esistono, inoltre, rapporti finanziari fra le società del Gruppo. I rapporti intrattenuti con le società controllate e partecipate sono regolati a condizioni di mercato, tenuto conto della natura dei servizi prestati. Tra le transazioni con società controllate o partecipate significative che generano effetti sul bilancio consolidato del Gruppo si segnala l'adesione delle società controllate al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale.

La Capogruppo riveste il ruolo di società consolidante. L'opzione consente alle società del gruppo aderenti di poter compensare i rispettivi risultati fiscali con un evidente beneficio non solo per le società, ma anche per il Gruppo nel suo complesso.

Le società aderenti al consolidato fiscale nazionale hanno sottoscritto un accordo al fine di disciplinare e specificare gli adempimenti, gli obblighi e le responsabilità che reciprocamente conseguono all'adesione a tale regime. In particolare, precise disposizioni sono volte ad assicurare che la partecipazione al consolidato nazionale non comporti svantaggi economici e finanziari per le società consolidate rispetto alla situazione che le medesime società avrebbero ove non avessero aderito a tale regime, oppure se, avendone i requisiti, avessero esercitato l'opzione per la tassazione di gruppo con le proprie controllate.

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

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

In data 22 febbraio 2022, il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A. ha approvato il Piano Industriale 2023 - 2025. In particolare, si ricorda che, come comunicato in data 26 novembre 2021, Alerion ha avviato un processo di riorganizzazione strategica finalizzato alla individuazione di un partner industriale o finanziario che assicuri alla società le risorse finanziarie necessarie per sostenere il programma di investimenti dei prossimi anni.

Gli investimenti cumulati nel quadriennio 2022 - 2025 saranno pari a circa 3,1 miliardi di euro, che si prevede verranno finanziati attraverso un mix di debito nonché con i proventi di un'operazione di rafforzamento patrimoniale, pari a circa 600 milioni di euro, che la Società intende realizzare entro la fine del 2022. La predetta operazione di rafforzamento patrimoniale sarà realizzata, subordinatamente all'individuazione del partner industriale o finanziario in esito al predetto processo di riorganizzazione strategica, con il supporto di tale partner e dell'azionista Fri-El.

In particolare, Alerion intende raggiungere a fine 2025 una capacità installata lorda di circa 3,8 GW, con un incremento lordo di circa 3,1 GW rispetto al 2020. I mercati di riferimento saranno l'Italia, la Romania e la Spagna e il mix tecnologico si arricchirà con l'ingresso nel settore solare fotovoltaico in Italia e in Romania.

Sulla base di un insieme di assunzioni, stime e valutazioni di eventi che in molti casi sono al di fuori del controllo della Società, quali ad esempio l'andamento dei prezzi dell'energia elettrica, si prevede il raggiungimento al 2025 di un EBITDA pari a circa 440 milioni di euro.

Si segnala che alla data della presente relazione sono stati stipulati ulteriori contratti con un nozionale complessivo di circa 68 MW a copertura dal rischio di variazione del prezzo dell'energia elettrica (prezzo di riferimento per il mercato all'ingrosso dell'energia elettrica italiana - Prezzo Unico Nazionale PUN -) a valere sulla produzione attesa del 2022.

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel corso del 2022 Alerion continuerà ad implementare azioni di miglioramento dell'efficienza operativa e finanziaria, ampliando la struttura organizzativa del Gruppo per supportare il programma di crescita all'estero in Spagna e in Romania, come riportato nel nuovo Piano Industriale 2022 - 2025 comunicato in data 22 febbraio 2022, il quale prevede un importante

programma di investimenti che ha l'obiettivo di accelerare la crescita del Gruppo nel settore eolico e fotovoltaico in Europa.

In particolare, per quanto riguarda l'esercizio 2022, si prevede il raggiungimento dei seguenti target:

- Aumento della capacità installata lorda fino a circa 934 MW a fine 2022,
- EBITDA consolidato pari a circa 236 milioni di euro,
- Utile Netto Consolidato pari a circa 130 milioni di euro.

Si sottolinea che gli obiettivi economici per l'esercizio 2022 non riflettono gli effetti derivanti dall'eventuale applicazione del meccanismo di aggiustamento dei prezzi di vendita previsto dal cd Decreto Sostegni ter. Si precisa che comunque l'eventuale applicazione di tale meccanismo avrebbe un impatto negativo limitato, di circa il 5 % dell'EBITDA consolidato.

Si precisa inoltre che il Gruppo non prevede riflessi negativi sulla gestione operativa delle proprie attività derivanti dall'attuale conflitto bellico in Ucraina.

ALTRE INFORMAZIONI

Corporate Governance

Il Gruppo Alerion aderisce e si conforma al Codice di Autodisciplina delle società quotate approvato nel dicembre 2011 in ultimo aggiornato a luglio 2018 dal Comitato per la *Corporate Governance* e promosso da Borsa Italiana S.p.A., con le integrazioni e gli adeguamenti conseguenti alle caratteristiche del Gruppo.

La "Relazione sul Governo Societario e sugli Assetti Proprietari" contiene una descrizione generale del sistema di *corporate governance* adottato dal Gruppo e riporta le informazioni sugli assetti proprietari e sull'adesione al Codice di Autodisciplina, ivi incluse le principali pratiche di *governance* applicate e le caratteristiche del sistema di gestione dei rischi e di controllo interno in relazione al processo di informativa finanziaria. La suddetta Relazione è disponibile sul sito internet www.alerion.it.

Distribuzione dividendi

Si segnala che l'Assemblea degli Azionisti di Alerion, tenutasi in data 26 aprile 2021, ha approvato la proposta di distribuzione di un dividendo da erogare con pagamento a partire dal 5 maggio 2021 con stacco in data 3 maggio 2021 della cedola n. 10, tramite l'utilizzo parziale di riserve, di euro 0,28 per ogni azione ordinaria in circolazione (al netto delle azioni proprie), al lordo o al netto delle ritenute fiscali a seconda del regime fiscale applicabile. Il pagamento del dividendo, per un importo complessivo pari a 15,2 milioni di euro, è avvenuto nei termini e con le modalità stabilite dall'Assemblea.

Attività di direzione e coordinamento

Si segnala a far data dal 7 maggio 2021 il venir meno dell'attività di direzione e coordinamento ex art. 2497 e ss. del codice civile da parte di Fri-EI Green Power S.p.A. che, continuerà, pertanto, a esercitare le prerogative di azionista di controllo della Società.

Adempimenti informativi relativi alla Legge 124/2017 del 4 agosto 2017

L'art. 1, comma 125, della Legge 4 agosto 2017 n. 124 ha introdotto l'obbligo in capo alle imprese che ricevono contributi economici da parte delle pubbliche amministrazioni di pubblicare gli importi dei contributi ricevuti nell'esercizio nelle note esplicative del bilancio di esercizio e nell'eventuale bilancio consolidato. In attesa di un più generale intervento interpretativo della norma in questione e vista la rilevanza delle possibili conseguenze legate all'inadempimento del suddetto obbligo di pubblicazione, il Gruppo ha deciso di indicare nel presente bilancio anche i contributi economici ricevuti dalle pubbliche amministrazioni fruibili da tutte le imprese e che rientrano nella struttura generale del sistema di riferimento definito dallo Stato quali "Tariffa incentivante" e "Conto Energia". Gli importi di riferimenti indicati nelle tabelle di cui sopra sono riportati anche nei Bilanci delle società del Gruppo Interessate.

Riepilogo incentivi incassati nel 2021 di pertinenza del Gruppo	Tariffa Incentivante	Conto energia
<i>(valori in euro migliaia)</i>		
Incentivi lordi incassati	73.613	24
Soggetto erogante: Gestore Servizi Energetivi (GSE)		

Dichiarazione consolidata di carattere non finanziario

Si segnala che la Società è esente dagli obblighi derivanti dal decreto legislativo 30 dicembre 2016, n. 254 che ha attuato nel nostro ordinamento la direttiva 2014/95/UE in materia di informazioni non finanziarie e di informazioni sulla diversità, in quanto, a livello individuale e a livello consolidato, il numero medio di dipendenti risulta inferiore a 500, non rientrando pertanto per dimensione tra le società di interesse pubblico quotate, banche e imprese di assicurazione soggette all'obbligo di redigere e pubblicare una dichiarazione, di natura individuale o consolidata, che contenga una serie di informazioni relative ai temi ambientali, sociali, attinenti al personale, al rispetto dei diritti umani, alla lotta contro la corruzione attiva e passiva.

Azioni proprie e azioni di società controllanti

Si informa che al 31 dicembre 2021 la Società detiene n. 225.356 azioni proprie (al 31 dicembre 2020 erano n. 4.500) (corrispondenti al 0,416% del capitale sociale). Nell'ambito dell'autorizzazione all'acquisto deliberata dall'Assemblea degli Azionisti in data 3 maggio 2021, alla data del 18 marzo 2022 non risultano essere state acquistate ulteriori azioni proprie.

Maggiori informazioni in merito alle azioni proprie detenute dalla società al 31 dicembre 2021 e in merito alla movimentazione rispetto al 31 dicembre 2020 sono fornite al paragrafo 16 "PATRIMONIO NETTO" delle Note Esplicative.

Partecipazioni detenute da amministratori, sindaci, direttore generale e dirigenti con responsabilità strategiche

A seguito della delibera Consob n. 18079 del 20 gennaio 2012, che ha abrogato l'allegato 3C, le informazioni relative alle partecipazioni detenute dagli organi di amministrazione e controllo, dai direttori generali e dai dirigenti con responsabilità strategiche, sono contenute nella Relazione sulla Remunerazione, ex art. 123 *ter* T.U.F.

Esercizio dell'opzione di deroga rispetto agli obblighi informativi in occasione di operazioni straordinarie significative

Si segnala che il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A. in data 30 gennaio 2013 ha deliberato di avvalersi della facoltà di derogare agli obblighi di pubblicazione dei documenti informativi prescritti in occasione di operazioni significative di fusione, scissione, aumento di capitale mediante conferimento di beni in natura, acquisizioni e cessioni.

Ambiente, salute e sicurezza

Il Gruppo Alerion opera nello sviluppo, costruzione e gestione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, contribuendo quindi in maniera diretta alla riduzione delle emissioni inquinanti ed alla promozione di un sistema di sviluppo sostenibile sul territorio.

L'impegno di Alerion nella valorizzazione delle risorse ambientali si inserisce in un sistema integrato di valutazione e gestione degli impatti delle proprie attività produttive sull'ambiente.

Con riferimento alla salute e sicurezza sul luogo di lavoro, Alerion opera in conformità a quanto previsto dal D.lgs 81/08, dal D.lgs 106/09 ed in particolare in conformità alla norma ISO 45001:2018, certificata per l'attività di "Produzione di energia elettrica da fonte eolica. Servizi di esercizio e manutenzione tramite imprese terze di impianti per la produzione di energia elettrica da fonte eolica". Il certificato di conformità n° 9192.ALEN è stato rinnovato in data 20 dicembre 2020.

Si segnala inoltre che nel corso del 2021 non si sono verificati eventi infortunistici sul lavoro del personale del Gruppo Alerion né dei lavoratori di fornitori terzi nello svolgimento di attività in sede o sugli impianti del Gruppo.

Informazioni attinenti al personale

I dipendenti del Gruppo al 31 dicembre 2021 risultano pari a 46 unità. Di seguito si riporta il dettaglio della composizione:

	Consistenza al 31.12.2020	Incrementi	Decrementi	Consistenza al 31.12.21	Consistenza media del periodo
Dirigenti	2	0	0	2	2,0
Quadri e Impiegati	34	14	(4)	44	38,0
Totale dipendenti	36	14	(4)	46	40,0

Di seguito si forniscono le informazioni relative all'età media del personale ed alla sua formazione:

	Età media		Laureati	
	al 31.12.2020	al 31.12.2021	al 31.12.2020	al 31.12.2021
Dirigenti	53	54	2	2
Quadri e Impiegati	41	41	17	19
Media	47,0	47,5	19	21

Sedi secondarie

Alerion Clean Power S.p.A. ha sede legale a Milano, viale Majno 17 e una sede secondaria a Potenza (PZ), in via del Gallitello 221.

Si segnala che in data 15 marzo 2022 si è proceduto all'apertura di un'ulteriore Unità Locale della società controllata Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l. sita a Bolzano (BZ) in via Museo nr. 33.

PROPOSTA DI DELIBERA

Signori Azionisti,

Se d'accordo con quanto espostoVi dagli Amministratori, Vi invitiamo ad adottare la seguente delibera:

- *esaminato il progetto di bilancio al 31 dicembre 2021 di Alerion Clean Power S.p.A. che chiude con un risultato netto dell'esercizio positivo per 11.008.540 Euro;*
- *esaminato il bilancio consolidato al 31 dicembre 2021 di Alerion Clean Power S.p.A. che chiude con un utile di esercizio attribuibile al Gruppo di 48.738 migliaia di euro;*

delibera:

1. *di approvare la relazione del Consiglio di Amministrazione sulla situazione del Gruppo e sull'andamento della gestione;*
2. *di approvare il bilancio separato di Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021, costituito dal prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria, dal conto economico, dal conto economico complessivo, dal prospetto della variazioni di patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note esplicative, nonché dai criteri seguiti nella redazione dello stesso ed i relativi allegati, così come presentati dal Consiglio di Amministrazione, nel loro complesso e nelle singole appostazioni;*
3. *di approvare la destinazione del risultato netto dell'esercizio di Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021, pari a 11.008.540 Euro, quanto a 10.458.113 euro a Riserve di risultato e quanto a 550.427 Euro a Riserva Legale;*
4. *di deliberare la distribuzione di un dividendo pari a Euro 0,44 lordi per ogni azione ordinaria (al netto delle azioni proprie), in circolazione nel giorno di messa in pagamento di detto dividendo, destinando a tale scopo parte delle Riserve di risultato, con pagamento a partire dal 25 maggio 2022 (data stacco cedola n. 11 il 23 maggio 2022).*

Il Consiglio di Amministrazione

BILANCIO CONSOLIDATO 2021

PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA

ATTIVITÀ

(valori in Euro migliaia)	Note	31.12.2021	di cui Parti correlate	31.12.2020	di cui Parti correlate
ATTIVITA' NON CORRENTI:					
Attività immateriali	5	201.266		198.100	
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	7	490.523		455.637	
Partecipazioni in joint venture ed imprese collegate	8	61.646		50.026	
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	9	7.176	3.852	4.358	3.883
Crediti vari e altre attività non correnti	10	947		875	
Attività per imposte anticipate	33	46.291		43.805	
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI		807.849		752.801	
ATTIVITA' CORRENTI:					
Crediti commerciali	11	38.263	5.227	9.113	1.722
Crediti tributari	12	2.989		5.096	
Crediti vari e altre attività correnti	13	35.192	394	28.539	
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	14	457		1.003	
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	15	123.652		147.706	
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI		200.553		191.457	
TOTALE ATTIVITA'		1.008.402		944.258	

PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA

PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO

(valori in Euro migliaia)	Note	31.12.2021	di cui Parti correlate	31.12.2020	di cui Parti correlate
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DEL GRUPPO	16	227.098		202.528	
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DI TERZI	16	4.525		4.473	
PASSIVITA' NON CORRENTI:					
Passività finanziarie non correnti	17	553.986	9.951	534.883	9.951
Debiti non correnti per strumenti derivati	18	3.041		6.452	
TFR ed altri fondi relativi al personale	19	631		602	
Fondo imposte differite	33	42.654		38.649	
Fondi per rischi ed oneri futuri	20	55.941	21	21.975	18
Debiti vari ed altre passività non correnti	21	14.409	1.620	13.970	
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI		670.662		616.531	
PASSIVITA' CORRENTI:					
Passività finanziarie correnti	22	52.709	213	89.751	213
Debiti correnti per strumenti derivati	18	16.902		8.573	
Debiti commerciali correnti	23	14.175	1.039	8.313	1.401
Debiti tributari	24	8.670		4.559	650
Debiti vari ed altre passività correnti	25	13.661	2.956	9.530	883
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI		106.117		120.726	
TOTALE PASSIVITA'		776.779		737.257	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		1.008.402		944.258	

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(valori in Euro migliaia)	Note	2021	di cui Parti correlate	2020	di cui Parti correlate
Vendite energia elettrica		78.482	15.004	37.236	4.406
Ricavi da tariffa incentivante		70.070		63.389	
Ricavi Operativi	27	148.552		100.625	
Altri ricavi e proventi diversi	28	5.172	1.243	8.724	1.383
Totale Ricavi		153.724		109.349	
Costi operativi					
Costi del personale		2.940		2.492	
Altri costi operativi		32.883	6.055	29.882	5.736
Accantonamenti per rischi		168		465	
Totale Costi operativi	29	35.991		32.839	
Variazione delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto		14.128		4.614	
Ammortamenti		40.966		41.642	
Svalutazioni e rettifiche di valore		-		(990)	
Totale ammortamenti e svalutazioni	30	40.966		40.652	
RISULTATO OPERATIVO		90.895		40.472	
Proventi finanziari		492		195	
Oneri finanziari		(22.811)		(28.511)	
Proventi (oneri) finanziari	31	(22.319)	(423)	(28.316)	(423)
Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie	32	(72)	142	85	142
RISULTATO ANTE IMPOSTE		68.504		12.241	
Correnti		(14.868)		(9.785)	
Differite		(3.417)		29.112	
Imposte dell'esercizio	33	(18.285)		19.327	
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO		50.219		31.568	
Attribuibile a:					
Soci della Controllante	34	48.738		30.945	
Interessenze di pertinenza di terzi		1.481		623	
RISULTATO PER AZIONE <i>(ammontari in € per azione)</i>					
- Base, per risultato netto dell'esercizio attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo		0,90		0,60	
RISULTATO PER AZIONE DA ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO					
- Base, per risultato netto dell'esercizio derivante dall'attività di funzionamento attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo		0,90		0,60	

CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO

(valori in Euro migliaia)	2021	2020
RISULTATO NETTO DI PERIODO (A)	50.219	31.568
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge	(9.347)	712
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	2.745	(57)
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge relativa a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	742	517
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge relativo a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto</i>	(178)	(124)
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b1)	(6.038)	1.048
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo IAS 19</i>	28	(12)
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	(8)	3
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b2)	20	(9)
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (b1) + (b2) = (B)	(6.018)	1.039
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	44.201	32.607
Attribuibile ai Soci della Controllante	42.720	31.984
Attribuibile a Interessenze di pertinenza di terzi	1.481	623
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO	44.201	32.607

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO

(valori in Euro migliaia)	Note	2021	di cui Parti correlate	2020	di cui Parti correlate
A. Flussi finanziari dell'attività operativa					
Utile (perdita) del periodo attribuibile a:					
Soci della Controllante		48.738		30.945	
Interessenze di pertinenze di terzi		1.481		623	
Rettifiche per:					
Ammortamenti e svalutazioni	30	40.966		40.715	
(Proventi) / Oneri finanziari e da partecipazioni	31 - 32	22.391		28.231	
Imposte correnti del periodo	33	14.868		9.785	
Variazione delle part.ni valutate con il metodo del patrimonio netto		(14.128)		(4.614)	
Incremento (decremento) fondo trattamento di fine rapporto	19	57		(100)	
Incremento (decremento) fondo rischi ed oneri	20	39.333		1.515	
Incremento (decremento) imposte differite	33	4.255		(29.472)	
Totale flussi finanziari da gestione corrente		157.961		77.628	
(Incremento) decremento dei crediti commerciali ed altre attività	11 - 12 - 13	(33.374)	(3.868)	4.885	(16)
Incremento (decremento) dei debiti commerciali ed altre passività	23 - 24 - 25	(8.812)	3.331	(18.620)	861
Imposte sul reddito corrisposte	33	1.086		2.296	
Totale flussi finanziari da variazione circolante		(41.100)		(11.439)	
Totale flussi finanziari da attività operativa		116.861		66.189	
B. Flussi finanziari da attività di investimento					
Liquidità acquisita tramite l'Aggregazione Aziendale		0		16.581	
Corrispettivo pagato per l'Aggregazione Aziendale		0		(90.712)	
(Investimenti) disinvestimenti in immobilizzazioni immateriali	5	(14.057)		(1.648)	
(Investimenti) disinvestimenti in immobilizzazioni materiali	7	(61.094)		(2.147)	
Variazione debiti relativi all'attività di investimento	7	(1.362)			
Dividendi incassati da part.ni valutate con il metodo del patrimonio netto	8	4.040		2.847	
Totale flussi finanziari da attività di investimento		(72.473)		(75.079)	
C. Flussi finanziari da attività di finanziamento					
Variazione netta dei debiti /crediti finanziari	9 - 10 - 17 - 22	(2.716)		(1.487)	
Variazione netta delle passività per Lease	17 - 22	(6.257)		(7.328)	
Incremento (decremento) debiti vs. banche	17 - 22	(62.241)		(41.286)	
Incremento (decremento) debiti vs. obbligazionisti	17 - 22	47.836		0	
Acquisto di Azioni Proprie	16	(3.119)		(1.800)	
Dividendi corrisposti	16	(15.682)		(10.716)	
Oneri finanziari corrisposti	31	(26.263)		(19.135)	
Totale flussi finanziari da attività di finanziamento		(68.442)		(81.752)	
D. Flussi finanziari dell'esercizio (A+B+C)		(24.054)		(90.642)	
E. Disponibilità liquide all'inizio del periodo	15	147.706		238.348	
F. Disponibilità liquide alla fine del periodo (D+E)	15	123.652		147.706	

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DI PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

	Capitale sociale	Riserva azioni proprie	Riserva sovrapprezzo	Riserve di risultato	Riserva di Cash flow hedge	Patrimoni o netto attribuibile ai Soci della controllante	Interessenze di pertinenza di terzi	Totale patrimoni o netto
Saldo al 01 gennaio 2021	161.137	(28)	21.400	29.085	(9.066)	202.528	4.473	207.001
Risultato netto dell'esercizio	-	-	-	48.738	-	48.738	1.481	50.219
Altri utili (perdite) complessivi	-	-	-	20	(6.602)	(6.582)	-	(6.582)
Altri utili (perdite) complessivi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto					564	564	-	564
Totale Utile/(perdita) complessiva	-	-	-	48.758	(6.038)	42.720	1.481	44.201
Dividendi accertati e/o distribuiti	-	-	-	(15.158)	-	(15.158)	(1.432)	(16.590)
Acquisti di azioni proprie	-	(3.119)	-	-	-	(3.119)	-	(3.119)
Altre variazioni	-	-	-	254	(127)	127	3	130
Saldo al 31 dicembre 2021	161.137	(3.147)	21.400	62.939	(15.231)	227.098	4.525	231.623

Per le informazioni relative alle singole voci si veda la nota 16 "PATRIMONIO NETTO".

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DI PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO - Periodo di 12 mesi chiuso al 31 dicembre 2020

(valori in Euro migliaia)	Capitale sociale	Riserva azioni proprie	Riserva sovrapprezzo	Riserve di risultato	Riserva di Cash flow hedge	Patrimonio netto attribuibile ai Soci della controllante	Interessenze di pertinenza di terzi	Totale patrimonio netto
Saldo al 01 gennaio 2020	140.000	(1.660)	21.400	8.438	(10.114)	158.064	2.752	160.816
Risultato netto dell'esercizio	-	-	-	30.945	-	30.945	623	31.568
Altri utili (perdite) complessivi	-	-	-	(9)	655	646	-	646
Altri utili (perdite) complessivi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto					393	393	-	393
Totale Utile/(perdita) complessiva	-	-	-	30.936	1.048	31.984	623	32.607
Dividendi accertati e/o distribuiti	-	-	-	(10.069)	-	(10.069)	(647)	(10.716)
Acquisti di azioni proprie	-	(1.800)	-	-	-	(1.800)	-	(1.800)
Aumento di capitale	21.137	3.432	-	4.257		28.826		28.826
Altre variazioni	-	-	-	(4.477)	-	(4.477)	1.745	(2.732)
Saldo al 31 dicembre 2020	161.137	(28)	21.400	29.085	(9.066)	202.528	4.473	207.001

CRITERI DI REDAZIONE E NOTE ESPLICATIVE

1. INFORMAZIONI SOCIETARIE

La capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. (di seguito "Capogruppo" o "Alerion") è un ente giuridico organizzato secondo l'ordinamento della Repubblica Italiana. Le azioni ordinarie di Alerion sono quotate sul circuito telematico della Borsa di Milano EURONEXT MILAN. La sede del gruppo Alerion (di seguito "Gruppo Alerion" o "Gruppo") è a Milano, in viale Luigi Majno 17.

Il Gruppo opera nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolare nel settore eolico.

La pubblicazione del bilancio consolidato di Alerion per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021 è stata autorizzata con delibera degli amministratori del 18 marzo 2022.

2. CRITERI DI REDAZIONE

Il bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021 è composto dal prospetto della Situazione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata, dal Conto Economico Consolidato, dal Conto Economico Complessivo Consolidato, dal Rendiconto Finanziario Consolidato, dal Prospetto delle variazioni di Patrimonio Netto consolidato e dalle relative note esplicative. Il presente bilancio consolidato è stato redatto secondo gli IFRS emanati dall'International Accounting Standards Board e omologati dall'Unione Europea in base al testo pubblicato nella Gazzetta Ufficiale delle Comunità Europee (G.U.C.E.) e in vigore al 31 dicembre 2011 nonché sulla base dei provvedimenti emanati in attuazione dell'Art. 9 del D. Lgs. n. 38/2005. Tali principi IFRS includono anche tutti i Principi Contabili Internazionali rivisti (denominati "IAS") e tutte le interpretazioni dell'International Financial Reporting Interpretation Committee ("IFRIC"), in precedenza denominate Standing Interpretations Committee ("SIC").

Il bilancio consolidato è stato redatto in base al principio del costo storico, tranne che per gli investimenti immobiliari e per gli strumenti derivati che sono iscritti al valore equo (*fair value*). Inoltre, si segnala che le aggregazioni aziendali effettuate durante il periodo sono state contabilizzate al valore equo (*fair value*) alla data di acquisizione.

Il bilancio consolidato è redatto sul presupposto della continuità aziendale. Il Gruppo, infatti, ha valutato che, pur nel contesto di generale incertezza e volatilità dei mercati finanziari connesso all'epidemia virale del COVID-19 che l'11 marzo 2020 è stata classificata come pandemia

dall'Organizzazione Mondiale della Sanità sia al recente conflitto tra Ucraina e Russia che ha ulteriormente aumentato il livello di incertezza sui mercati internazionali anche per la difficile lettura delle dinamiche geopolitiche attualmente in corso, non sussistono significative incertezze, non sussistono significative incertezze (come definite dal par. 24 del Principio IAS 1) sulla continuità aziendale, non avendo la gestione operativa del Gruppo risentito di tale fenomeno ed essendo la produzione di energia elettrica un'attività di pubblica utilità, per tale motivo non soggetta a riduzione dell'operatività.

I prospetti di bilancio sono redatti secondo le seguenti modalità:

- nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata sono esposte separatamente le attività correnti e non correnti e le passività correnti e non correnti.
- nel Conto economico l'analisi dei costi è effettuata in base alla natura degli stessi, in quanto il Gruppo ha ritenuto tale forma più rappresentativa rispetto alla presentazione dei costi per destinazione.
- il Rendiconto finanziario è stato redatto utilizzando il metodo indiretto.

Si precisa che in riferimento a quanto richiesto dalla Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006 in merito ai prospetti di bilancio sono stati inseriti specifici schemi supplementari con evidenza dei rapporti significativi con "Parti correlate".

I valori esposti nei prospetti contabili e nelle note illustrative, laddove non diversamente indicato, sono espressi in migliaia di euro.

I principi contabili adottati nella redazione della Relazione finanziaria consolidata al 31 dicembre 2021 sono conformi con quelli utilizzati per la redazione del bilancio annuale del Gruppo per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2020 ad eccezione dei principi contabili, emendamenti e interpretazioni che sono stati applicati per la prima volta dal Gruppo a partire dal 1° gennaio 2021, descritti nella nota 2.5. "MODIFICHE E NUOVI PRINCIPI ED INTERPRETAZIONI".

2.1 SCHEMI DI BILANCIO ADOTTATI

In ottemperanza a quanto disposto dalla delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, si riportano qui di seguito le indicazioni circa lo schema di bilancio adottato rispetto a quanto indicato nello IAS 1 per il prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata, per il conto economico consolidato, per il prospetto delle variazioni di patrimonio netto consolidato nonché il metodo utilizzato per rappresentare i flussi finanziari nel rendiconto finanziario consolidato rispetto a quelli indicati nello IAS 7.

- Nel prospetto di Conto Economico consolidato si è deciso di presentare un'analisi dei costi utilizzando una classificazione basata sulla natura degli stessi.
- Nel prospetto della Situazione Patrimoniale-Finanziaria consolidata si è deciso di rappresentare come classificazioni distinte le attività corrente e non correnti, e le passività correnti e non correnti, secondo quanto previsto dallo IAS 1.
- Nel Prospetto delle variazioni di Patrimonio Netto consolidato avvenute nel periodo sono rappresentate attraverso un prospetto a colonne che riconcilia i saldi di apertura e di chiusura di ciascuna voce del patrimonio netto consolidato.
- Il Rendiconto Finanziario consolidato rappresenta i flussi finanziari classificandoli tra attività operativa, di investimento e finanziaria. In particolare, i flussi finanziari derivanti dall'attività operativa sono rappresentati, come previsto dallo IAS 7,

utilizzando il metodo indiretto, per mezzo del quale l'utile o la perdita d'esercizio sono rettificati dagli effetti delle operazioni di natura non monetaria, da qualsiasi differimento o accantonamento di precedenti o futuri incassi o pagamenti operativi, e da elementi di ricavi o costi connessi con i flussi finanziari derivanti dall'attività di investimento o finanziaria.

Si segnala, infine, che, in ottemperanza alla suddetta delibera, nei prospetti della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata, di conto economico consolidato e nel rendiconto finanziario consolidato sono state evidenziate in apposite sotto voci, qualora di importo significativo, gli ammontari delle posizioni o transizioni con parti correlate.

2.2 PRINCIPI DI CONSOLIDAMENTO

Il bilancio annuale consolidato comprende i bilanci della società Alerion e delle imprese sulle quali la stessa ha il diritto di esercitare il controllo. La definizione di controllo non è basata esclusivamente sul concetto di proprietà legale. Il controllo esiste quando il Gruppo ha il potere, direttamente o indirettamente, di governare le politiche finanziarie e operative di un'azienda al fine di ottenerne i benefici relativi. Le situazioni economiche patrimoniali delle imprese controllate sono incluse nel bilancio annuale consolidato a partire dalla data in cui si assume il controllo fino al momento in cui tale controllo cessa di esistere. Le quote del patrimonio netto e del risultato attribuibili ai soci di minoranza sono indicate separatamente sia nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata che nel conto economico consolidato.

Le imprese controllate sono consolidate con il metodo dell'integrazione globale, mentre quelle sulle quali si esercita un controllo congiunto con altri Soci sono valutate con il metodo del patrimonio netto; le società collegate o comunque sottoposte ad influenza notevole sono valutate con il metodo del patrimonio netto.

Le società controllate, consolidate integralmente, destinate alla vendita, sono classificate in accordo con quanto stabilito dal principio IFRS 5, e pertanto una volta consolidate integralmente, le attività ad esse riferite sono classificate in una unica voce, definita "Attività operative cessate", le passività ad esse correlate sono iscritte in un'unica linea del prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria, nella sezione delle passività, ed il relativo margine di risultato è riportato nel conto economico

consolidato nella linea “Risultato netto derivante dalle attività operative cessate”.

Il metodo di consolidamento integrale è così sintetizzabile:

- le attività, le passività, i costi e i ricavi sono assunti per il loro ammontare complessivo, eliminando il valore di carico delle partecipazioni contro il valore corrente del patrimonio netto della partecipata alla data di acquisizione. La differenza risultante da tale eliminazione, per la parte non imputabile a specifiche poste del patrimoniale, se positiva è iscritta fra le immobilizzazioni immateriali come avviamento, se negativa è addebitata a conto economico;
- gli utili e le perdite derivanti da operazioni tra società controllate non ancora realizzate nei confronti dei terzi, come pure le partite di credito e di debito, di costi e ricavi tra società consolidate, se di importo significativo, sono eliminati;
- i dividendi distribuiti da società consolidate sono eliminati dal conto economico e sommati agli utili degli esercizi precedenti, se ed in quanto da essi prelevati;
- le quote di patrimonio netto di terzi e di utile o (perdita) di competenza di terzi sono esposte rispettivamente in una apposita voce del patrimonio netto, separatamente al patrimonio netto di Gruppo, e in una apposita voce del conto economico.

Ai fini del consolidamento tutte le situazioni economico patrimoniali utilizzate per il consolidamento sono state rettifiche per aderire ai criteri di misurazione e valutazione dei principi contabili IAS/IFRS utilizzati dalle controllate.

METODO DEL PATRIMONIO NETTO

Le partecipazioni in joint venture, in imprese collegate e in imprese controllate escluse dall'area di consolidamento sono valutate con il metodo del patrimonio netto. In applicazione del metodo del patrimonio netto, le partecipazioni sono inizialmente iscritte al costo di acquisto, allocando, analogamente a quanto previsto per le business combination, il costo sostenuto sulle attività/passività della partecipata; l'allocazione, operata in via provvisoria alla data di rilevazione iniziale, è rettificabile, con effetto retroattivo, entro

i successivi dodici mesi per tener conto di nuove informazioni su fatti e circostanze esistenti alla data di rilevazione iniziale. Successivamente il valore di iscrizione è adeguato per tener conto: (i) della quota di pertinenza della partecipante dei risultati economici della partecipata realizzati dopo la data di acquisizione, rettificati per tener conto degli effetti dell'ammortamento e dell'eventuale svalutazione dei maggiori valori attribuiti alle attività della partecipata; e (ii) della quota di pertinenza della partecipante delle altre componenti dell'utile complessivo della partecipata. I dividendi distribuiti dalla partecipata sono rilevati a riduzione del valore di iscrizione della partecipazione. Ai fini dell'applicazione del metodo del patrimonio netto, si considerano le rettifiche previste per il processo di consolidamento.

2.3 VALUTAZIONI DISCREZIONALI E STIME CONTABILI SIGNIFICATIVE

La preparazione del bilancio del Gruppo richiede agli amministratori di effettuare valutazioni discrezionali, stime ed ipotesi che influenzano i valori di ricavi, costi, attività e passività e l'indicazione di passività potenziali alla data di bilancio. I risultati a consuntivo potrebbero differire da tali stime. Le stime sono utilizzate per rilevare:

Valore recuperabile delle attività non correnti

Le attività non correnti includono attività immateriali a vita definita (in prevalenza diritti e concessioni relativi alle autorizzazioni e ai diritti di gestione dei parchi eolici) e attività materiali (in prevalenza impianti e macchinario in funzione o in corso di realizzazione relativi ai parchi eolici in portafoglio). La Direzione rivede periodicamente il valore contabile delle attività non correnti detenute e utilizzate quando fatti e circostanze richiedono tale revisione. Tale attività è svolta utilizzando le stime relative alla vita utile delle attività non correnti, ai flussi di cassa attesi e agli adeguati tassi di sconto per il calcolo del valore economico. Pertanto, tale attività di revisione del valore contabile delle attività non correnti è basata su un insieme di assunzioni ipotetiche relative a eventi futuri e azioni degli organi amministrativi che non necessariamente potrebbero verificarsi nei termini e nei tempi previsti.

Attività per imposte differite

Le imposte differite attive sono rilevate a fronte di tutte le differenze temporanee e di tutte le perdite fiscali portate a nuovo, nella misura in cui sia probabile l'esistenza di adeguati utili futuri

fiscalmente imponibili, a fronte dei quali tali perdite potranno essere utilizzate. Una significativa valutazione discrezionale è richiesta agli amministratori per determinare l'ammontare delle imposte differite attive che possono essere contabilizzate. Essi devono stimare la probabile manifestazione temporale e l'ammontare dei futuri utili fiscalmente imponibili nonché una strategia di pianificazione delle imposte future. Per ulteriori dettagli si vedano i commenti riportati in nota 33.

Benefici ai dipendenti – Trattamento fine rapporto

L'accantonamento al TFR è determinato utilizzando valutazioni attuariali. La valutazione attuariale richiede l'elaborazione di ipotesi circa i tassi di sconto, i futuri incrementi salariali, i tassi di turnover e di mortalità. A causa della natura di lungo termine di questi piani, tali stime sono soggette ad un significativo grado di incertezza. La passività netta nei confronti dei dipendenti per il TFR al 31 dicembre 2021 è pari a 631 migliaia di euro (602 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). Per ulteriori dettagli si vedano i commenti riportati in nota 19.

Ammortamenti

Si ricorda che al 31 dicembre 2019 il Gruppo Alerion ha variato il criterio di stima della vita utile degli aerogeneratori, cambiando la relativa aliquota di ammortamento dal 5% al 4%, con decorrenza 1° gennaio 2019.

La valutazione della variazione del criterio di stima è stata effettuata alla luce dell'esperienza gestionale maturata negli anni di operatività degli impianti del Gruppo, delle attuali prospettive di obsolescenza tecnica e funzionale degli impianti eolici e delle

previsioni di capacità reddituale degli stessi.

Tale valutazione è stata supportata dai risultati di uno studio tecnico e valutativo redatto da una primaria Advisory Firm nei settori Energy, Real Estate & Infrastructure, che ha elaborato la sua analisi verificando l'attuale stato d'uso di tutti gli impianti del Gruppo conseguente agli interventi di manutenzione effettuati.

Diritti d'uso e debiti per lease

La determinazione dei diritti d'uso e dei debiti per lease ai sensi dell'IFRS 16 introduce alcuni elementi di giudizio che comportano la definizione di alcune policy contabili e l'utilizzo di assunzioni e di stime principalmente in relazione alla definizione del lease term e alla definizione dell'incremental borrowing rate. Le principali assunzioni e stime in merito sono riassunte nella nota 2.5. "MODIFICHE E NUOVI PRINCIPI ED INTERPRETAZIONI".

Altri processi di stima

Le stime sono utilizzate inoltre per rilevare accantonamenti per rischi su crediti, accantonamenti per rischi ed oneri, e svalutazioni di attivo, valore equo degli strumenti finanziari derivati, e valutazione dei beni intangibili nelle operazioni di aggregazione aziendale contabilizzate ai sensi dell'IFRS 3.

Le stime e le ipotesi sono riviste periodicamente e gli effetti di ogni variazione sono riflessi immediatamente a conto economico.

2.4 SINTESI DEI PRINCIPALI CRITERI CONTABILI

Nella presente sezione vengono riepilogati i più significativi criteri di valutazione adottati dal Gruppo Alerion.

PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA

Avviamento

Gli avviamenti e le immobilizzazioni aventi vita utile indefinita non vengono sottoposti ad ammortamento, bensì a periodiche verifiche sulla loro recuperabilità in base ai flussi di cassa attesi dalla *Cash Generating Unit* (CGU) cui l'attività fa riferimento. Tali verifiche, espressamente codificate dai principi contabili internazionali e denominate "*impairment test*", tengono conto anche della rischiosità dell'investimento. Qualora i flussi di cassa attesi attualizzati non permettano il recupero dell'investimento iniziale, l'attività iscritta viene congruamente svalutata.

Aggregazioni aziendali

A partire dal 1° Gennaio 2010

Le aggregazioni aziendali sono contabilizzate utilizzando il metodo dell'acquisizione. Il costo di un'acquisizione è valutato come somma del corrispettivo trasferito misurato al *fair value* (valore equo) alla data di acquisizione e dell'importo di qualsiasi partecipazione di minoranza nell'acquisita. Per ogni aggregazione aziendale, l'acquirente deve valutare qualsiasi partecipazione di minoranza nell'acquisita al *fair value* (valore equo) oppure in proporzione alla quota della partecipazione di minoranza nelle attività nette identificabili dell'acquisita. I costi di acquisizione

sono spesi e classificati tra le spese amministrative.

Quando il Gruppo acquisisce un *business*, deve classificare o designare le attività finanziarie acquisite o le passività assunte in accordo con i termini contrattuali, le condizioni economiche e le altre condizioni pertinenti in essere alla data di acquisizione. Ciò include la verifica per stabilire se un derivato incorporato debba essere separato dal contratto primario. Se l'aggregazione aziendale è realizzata in più fasi, l'acquirente deve ricalcolare il fair value della partecipazione precedentemente detenuta e valutata con l'*equity method* e rilevare nel conto economico l'eventuale utile o perdita risultante.

Ogni corrispettivo potenziale deve essere rilevato dall'acquirente al *fair value* alla data di acquisizione. La variazione del *fair value* del corrispettivo potenziale classificato come attività o passività, sarà rilevata secondo quanto disposto dall' IFRS 9, nel conto economico o nel prospetto delle altre componenti di conto economico complessivo. Se il corrispettivo potenziale è classificato nel patrimonio netto, il suo valore non deve essere ricalcolato sino a quando la sua estinzione sarà contabilizzata contro patrimonio netto.

L'avviamento è inizialmente valutato al costo che emerge come eccedenza tra la sommatoria del corrispettivo corrisposto e l'importo riconosciuto per le quote di minoranza rispetto alle attività nette identificabili acquisite e le passività assunte dal Gruppo. Se il corrispettivo è inferiore al *fair value* delle attività nette della controllata acquisita, la differenza è rilevata nel conto economico.

Dopo la rilevazione iniziale, l'avviamento è valutato al costo ridotto delle perdite di valore accumulate. Al fine della verifica per riduzione di valore, l'avviamento acquisito in un'aggregazione aziendale deve, dalla data di acquisizione, essere allocato ad ogni unità generatrice di flussi di cassa del Gruppo che si prevede benefici dell'aggregazione, a prescindere dal fatto che altre attività o passività dell'entità acquisita siano assegnate a tali unità.

Se l'avviamento è stato allocato a un'unità generatrice di flussi finanziari e l'entità dismette parte delle attività di tale unità, l'avviamento associato all'attività dismessa deve essere incluso nel valore contabile dell'attività quando si determina l'utile o la perdita derivante dalla dismissione. L'avviamento associato con l'attività

dismessa deve essere determinato sulla base dei valori relativi dell'attività dismessa e della parte mantenuta dell'unità generatrice di flussi finanziari.

Prima del 1° Gennaio 2010

Le Aggregazioni aziendali venivano contabilizzate applicando il "*purchase method*." I costi di transazione direttamente attribuibili all'aggregazione venivano considerati come parte del costo di acquisto. Le quote di minoranza venivano misurate in base alla quota di pertinenza dell'attivo netto identificabile dell'acquisita.

Le aggregazioni aziendali realizzate in più fasi venivano contabilizzate in momenti separati. Ogni nuova acquisizione di quote non aveva effetto sull'avviamento precedentemente rilevato.

Quando il Gruppo acquisiva un *business*, i derivati incorporati separati dal contratto ospite dall'acquisita non venivano rideterminati alla data di acquisizione a meno che l'aggregazione aziendale non determinasse un cambiamento nei termini del contratto che modificasse sostanzialmente i flussi di cassa che sarebbero altrimenti previsti dal contratto.

Il corrispettivo potenziale era rilevato se, e solo se, il Gruppo aveva un'obbligazione presente, e il flusso di cassa in uscita era probabile e la stima determinabile in modo attendibile. Le variazioni successive al corrispettivo potenziale erano contabilizzate come parte dell'avviamento.

Attività immateriali a vita definita

Sono iscritti tra le attività immateriali, secondo le disposizioni contenute nello IAS 38, i costi, inclusivi degli oneri accessori, sostenuti per l'acquisizione di beni e risorse, privi di consistenza fisica, da utilizzare nella produzione di beni o fornitura di servizi, da locare a terzi o da utilizzare per fini amministrativi, a condizione che il costo sia quantificabile in maniera attendibile ed il bene sia chiaramente identificabile e controllato dall'azienda che lo possiede. E' iscritto anche l'avviamento, quando acquisito a titolo oneroso.

Le attività immateriali acquisite separatamente sono iscritte al costo storico e le spese sostenute successivamente all'acquisto iniziale sono portate ad incremento del costo delle attività immateriali nella misura in cui tali spese sono in grado di generare benefici economici futuri. Le attività immateriali acquisite attraverso operazioni di aggregazione aziendale sono capitalizzate al valore equo alla data di acquisizione.

Le immobilizzazioni aventi vita utile definita sono sistematicamente ammortizzate a quote costanti in ogni singolo periodo per tener conto della residua possibilità di utilizzazione. Il valore di carico viene riesaminato annualmente, o più frequentemente se necessario, per l'effettuazione di una analisi di congruità ai fini della rilevazione di eventuali perdite di valore o, più frequentemente, ogni qualvolta vi sia un'indicazione che l'attività possa aver subito una perdita di valore.

I costi di ricerca sono imputati a conto economico consolidato nel momento in cui sono sostenuti. I costi di sviluppo sostenuti in relazione ad un determinato progetto sono capitalizzati a condizione che il costo sia attendibilmente determinabile e quando il loro recupero futuro è ritenuto ragionevolmente certo. Successivamente all'iniziale rilevazione dei costi di sviluppo, essi sono valutati con il criterio del costo che può essere decrementato per le quote di ammortamento o svalutazioni. I costi di sviluppo capitalizzati vengono ammortizzati in funzione della loro utilità futura in base al periodo in cui i ricavi futuri attesi si manifesteranno a fronte del medesimo progetto. Il valore di carico dei costi di sviluppo viene riesaminato annualmente per l'effettuazione di una analisi di congruità ai fini della rilevazione di eventuali perdite di valore o, più frequentemente, ogni qualvolta vi sia un'indicazione che l'attività possa aver subito una perdita di valore.

L'ammortamento è calcolato in base ad un criterio a quote costanti sulla vita utile stimata delle attività, come segue:

Aliquote ammortamento immobilizzazioni immateriali	<i>Aliquote</i>
Diritti e concessioni	dal 3% al 4%
Costi di sviluppo	dal 4% al 5%
Brevetti e opere d'ingegno	dal 10% al 20%
<u>Altre immob. immateriali</u>	<u>20%</u>

Attività materiali

Le immobilizzazioni materiali sono espone in bilancio al costo storico e sono sistematicamente ammortizzate in relazione alla loro residua possibilità di utilizzazione, ad eccezione dei terreni e beni destinati alla vendita che non vengono ammortizzati, ma svalutati qualora il loro *fair value* sia inferiore al costo iscritto in bilancio

Il processo di ammortamento avviene a quote costanti sulla base di aliquote ritenute rappresentative della vita utile stimata; per i beni

acquisiti nell'esercizio le aliquote vengono applicate *pro-rata temporis*, tenendo conto dell'effettivo utilizzo del bene in corso d'anno.

Si segnala che al 31 dicembre 2019 il Gruppo Alerion ha variato il criterio di stima degli ammortamenti relativi agli aerogeneratori da 20 anni a 25 anni, con decorrenza 1° gennaio 2019. Si rimanda a quanto descritto nella nota "2.3 VALUTAZIONI DISCREZIONALI E STIME CONTABILI SIGNIFICATIVE".

I costi sostenuti per migliorie vengono imputati ad incremento dei beni interessati solo quando producono effettivi incrementi di valore degli stessi. Le spese di manutenzione ordinaria sono imputate a conto economico nell'esercizio in cui vengono sostenute, mentre quelle di manutenzione straordinaria, qualora comportino un aumento significativo di produttività o di vita utile, sono portate ad incremento del valore dei cespiti a cui si riferiscono e vengono ammortizzate nel periodo di vita utile residua del cespite stesso.

Sono stati altresì capitalizzati gli interessi finanziari legati ai *project financing* o altri finanziamenti strettamente correlati alle immobilizzazioni materiali in fase di costruzione.

Il trattamento contabile dei beni acquisiti con contratti di locazione finanziaria, per ciò che riguarda gli effetti patrimoniali, finanziari ed economici, è in linea con quanto indicato nel principio IFRS 16. Il citato principio prevede che tali beni siano iscritti tra i beni di proprietà al costo e vengano ammortizzati con gli stessi criteri delle altre immobilizzazioni materiali.

La quota capitale delle rate non liquidate è iscritta al passivo come debito, mentre gli oneri finanziari relativi alle rate di competenza, sono inclusi tra gli oneri finanziari a conto economico.

Il trattamento contabile dei beni acquisiti con contratti di locazione, per ciò che riguarda gli effetti patrimoniali, finanziari ed economici, è in linea con quanto indicato nel principio IFRS 16. Si rimanda a quanto descritto nel paragrafo 2.5. "MODIFICHE E NUOVI PRINCIPI ED INTERPRETAZIONI".

L'ammortamento delle immobilizzazioni materiali è calcolato in base ad un criterio a quote costanti sulla vita utile stimata delle attività, come segue:

Aliquote ammortamento immobilizzazioni materiali	<i>Aliquote</i>
Impianti e macchinari	dal 2% al 20%
Altri beni	12%-25%

I diritti d'uso sono ammortizzati secondo il lease term del contratto, pari al periodo "non cancellabile" unitamente agli effetti di eventuali clausole di estensione o terminazione anticipata il cui esercizio è stato ritenuto ragionevolmente certo, ovvero secondo la vita utile del bene se inferiore. Secondo quanto previsto da IFRS 16:32, nel caso in cui sia previsto contrattualmente il trasferimento del bene oggetto di lease e l'esercizio di tale opzione sia ritenuta ragionevolmente certa, il diritto d'uso è ammortizzato secondo la vita utile del bene oggetto di lease.

I terreni non sono ammortizzati.

Il costo comprende i costi di smantellamento e rimozione del bene e i costi di bonifica del sito su cui insiste l'immobilizzazione materiale, se rispondenti alle previsioni dello IAS 37.

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni in Joint Venture e in società collegate sono valutate con il metodo del patrimonio netto.

Ai sensi del metodo del patrimonio netto la partecipazione in una società a controllo congiunto o una collegata è iscritta nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata al costo incrementato dalle variazioni successive all'acquisizione nella quota di pertinenza del gruppo dell'attivo netto della partecipata. L'eventuale avviamento afferente alla partecipata è incluso nel valore contabile della partecipazione e non è soggetto ad ammortamento.

Le quote di risultato derivanti dall'applicazione di tale metodo di consolidamento sono iscritte a conto economico nella voce "Variazione delle partecipazioni valutate con il patrimonio netto".

Altre partecipazioni

Si tratta di altre attività finanziarie e vengono valutate secondo il criterio indicato nel corrispondente paragrafo successivo relativo agli strumenti finanziari.

Perdita di valore delle attività (*impairment test*)

Lo IAS 36 richiede di valutare l'esistenza di perdite di valore (c.d. *impairment test*) delle immobilizzazioni materiali ed immateriali in presenza di indicatori che facciano ritenere che tale problematica possa sussistere. Nel caso dell'avviamento e delle altre attività immateriali a vita indefinita o di attività non ancora disponibili per l'uso, tale valutazione deve essere svolta almeno annualmente.

La recuperabilità dei valori iscritti è verificata confrontando il valore contabile iscritto in bilancio con il maggiore tra il prezzo netto di vendita, qualora esista un mercato attivo, e il valore d'uso del bene.

Il valore d'uso è definito sulla base dell'attualizzazione dei flussi di cassa attesi dall'utilizzo del bene, o da un'aggregazione di beni (c.d. *cash generating unit*), nonché dal valore che ci si attende dalla sua dismissione al termine della sua vita utile. Le *cash generating unit* sono state individuate coerentemente alla struttura organizzativa e di *business* del Gruppo, come aggregazioni omogenee che generano flussi di cassa in entrata autonomi, derivanti dall'utilizzo continuativo delle attività ad esse imputabili.

Le perdite di valore subite da attività in funzionamento sono rilevate a conto economico nelle categorie di costo coerenti con la funzione dell'attività che ha evidenziato la perdita di valore. Ad ogni chiusura di bilancio il Gruppo valuta, inoltre, l'eventuale esistenza d'indicatori di una diminuzione delle perdite di valore in precedenza rilevate e, qualora tali indicatori esistano, effettua una nuova stima del valore recuperabile. Il valore di un'attività precedentemente svalutata può essere ripristinato solo se vi sono stati cambiamenti nelle stime utilizzate per determinare il valore recuperabile dell'attività dopo l'ultima rilevazione di una perdita di valore. In tal caso il valore contabile dell'attività viene portato al valore recuperabile, senza tuttavia che il valore così incrementato possa eccedere il valore contabile che sarebbe stato determinato, al netto dell'ammortamento, se non si fosse rilevata alcuna perdita di valore negli anni precedenti. Ogni ripristino viene rilevato quale provento a conto economico; dopo che è stato rilevato un ripristino di valore, la quota di ammortamento dell'attività è rettificata nei periodi futuri, al fine di ripartire il valore contabile modificato, al netto di eventuali valori residui, in quote costanti lungo la restante vita utile.

Strumenti finanziari

Il Gruppo ha adottato l'IFRS 9 "Strumenti finanziari". L'IFRS 9 prevede la classificazione e la valutazione delle attività finanziarie in base al modello di business con cui vengono gestite tali attività, tenuto conto delle caratteristiche dei loro flussi finanziari. In proposito il Gruppo classifica le attività finanziarie sulla base delle modalità di gestione delle stesse operata dal Gruppo ai fini del raggiungimento dei propri obiettivi e delle caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali previste per tali attività finanziarie. Si precisa che:

- le attività finanziarie del Gruppo a cui sono stati assegnati modelli di business il cui obiettivo è il possesso di attività finalizzato alla raccolta dei flussi finanziari contrattuali ("held-to-collect") sono state valutate al costo ammortizzato;

- le attività finanziarie del Gruppo a cui sono stati assegnati modelli di business il cui obiettivo è perseguito mediante sia la raccolta dei flussi finanziari contrattuali che la vendita delle attività finanziarie in funzione delle finalità di detenzione e dell'atteso turnover delle attività finanziarie ("held-to-collect and sell") sono state classificate come attività finanziarie valutate al fair value con impatto a conto economico complessivo;

- le attività finanziarie a cui è stato assegnato un modello di business diverso dai precedenti ("other") sono state classificate come attività finanziarie valutate al fair value con impatto a conto economico.

Le categorie previste dallo IAS 39, ossia, attività detenute fino a scadenza, finanziamenti e crediti e attività disponibili per la vendita, sono eliminate.

Per effetto dell'entrata in vigore del nuovo principio, il Gruppo ha proceduto ad analizzare le attività finanziarie esistenti al 1° gennaio 2018 nelle nuove categorie previste, sulla base del modello di business e delle caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali previste per tali attività finanziarie.

L'analisi del modello di business è stata condotta attraverso la mappatura delle attività finanziarie sulla base delle modalità di gestione di tali attività finanziarie operata dal Gruppo ai fini del raggiungimento dei propri obiettivi.

Ai fini della classificazione delle attività finanziarie nelle nuove categorie previste da IFRS9, l'analisi del modello di business è stata affiancata dall'analisi dei flussi contrattuali (c.d. "SPPI Test"). A tal proposito, il Gruppo ha valutato se le

caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali consentano la valutazione al costo ammortizzato ("held-to-collect") o al fair value con impatto sul conto economico complessivo ("held-to-collect and sell").

Tutte le attività finanziarie sono inizialmente rilevate al costo, che corrisponde al valore equo aumentato degli oneri accessori all'acquisto stesso. Il Gruppo determina la classificazione delle proprie attività finanziarie dopo la rilevazione iniziale e, ove adeguato e consentito, rivede tale classificazione alla chiusura di ciascun esercizio finanziario.

Impairment delle attività finanziarie

Con riferimento al modello di impairment per "expected loss" previsto dal principio IFRS 9 e alle poste presenti nel Bilancio, il Gruppo applica il seguente approccio metodologico:

- La misura dell'*Expected Credit Loss* ("ECL") è determinata moltiplicando il valore dell'esposizione per la probabilità di default della controparte (relativa al corrispondente orizzonte temporale) e per una loss given default fissa pari a 60%; si precisa che il valore dell'esposizione è stata posta pari al valore corrente di Bilancio e quindi non sono stati applicati fattori di sconto (in quanto, essendo calcolato al medesimo tasso, il relativo fattore di montante sarebbe stato il medesimo);

- La probabilità di default della controparte è calcolata sulla base dei relativi CDS spread (per le operazioni con orizzonte temporale fino a 6 mesi è stato comunque utilizzato il CDS spread a 6 mesi) sulla base della seguente formula:

$$PD=1-e^{-spread60\% \cdot durata}$$

- Per le poste costituite da conti correnti, non caratterizzati da una scadenza predefinita, l'orizzonte temporale di applicazione dell'ECL è così definito:

o Conti Correnti 'liberi': durata attesa pari ad un mese (nel presupposto che eventuali problematiche relative alla controparte verrebbero intercettate in tale arco temporale, con conseguente spostamento della relativa liquidità verso altri Istituti);

o Conti Correnti relativi ai Project Financing: identificazione di una componente 'stabile' in quanto vincolata al Project (con applicazione, in assenza di significativo deterioramento

credizio, dell'ECL in un orizzonte pari ad un anno) rispetto ad una componente 'circolante' residua (con orizzonte associato pari a 3 mesi).

Strumenti derivati e contabilizzazione delle operazioni di copertura

Gli strumenti finanziari derivati sono utilizzati solamente con l'intento di copertura dei rischi finanziari relativi alle variazioni dei tassi di interesse sulle operazioni di finanziamento poste in essere dal Gruppo.

Coerentemente con quanto stabilito dall' IFRS 9, gli strumenti finanziari derivati di copertura possono essere contabilizzati secondo le modalità stabilite per l'*hedge accounting* solo quando:

- all'inizio della copertura, esiste la designazione formale e la documentazione della relazione di copertura stessa;
- si prevede che la copertura sarà altamente efficace;
- l'efficacia può essere attendibilmente misurata;
- la copertura stessa è altamente efficace durante i diversi periodi contabili per i quali è designata.

Tutti gli strumenti finanziari derivati sono misurati al *fair value*. Quando gli strumenti derivati hanno le caratteristiche per essere contabilizzati secondo l'*hedge accounting*, si applicano i seguenti trattamenti contabili:

Fair value hedge – se uno strumento finanziario derivato è designato come copertura dell'esposizione alle variazioni del valore corrente di un'attività o di una passività di bilancio che può determinare effetti sul conto economico, l'utile o la perdita derivante dalle successive valutazioni del valore corrente dello strumento di copertura sono rilevati a conto economico, come pure l'utile o la perdita sulla posta coperta.

Cash flow hedge – se uno strumento finanziario derivato è designato come copertura dell'esposizione alla variabilità dei flussi di cassa di un'attività o di una passività di bilancio o di un'operazione prevista altamente probabile e che potrebbe avere effetti sul conto economico, la porzione efficace degli utili o delle perdite sullo strumento finanziario è rilevata nel patrimonio netto; l'utile o la perdita cumulati sono stornati dal patrimonio netto e contabilizzati a conto economico nello stesso periodo in cui viene rilevata

l'operazione oggetto di copertura; l'utile o la perdita associati a una copertura, o a quella parte della copertura diventata inefficace, sono iscritti a conto economico quando l'inefficacia è rilevata.

Qualora non ricorrano le condizioni per l'applicazione dell'*hedge accounting*, gli effetti derivanti dalla valutazione al *fair value* dello strumento finanziario derivato sono imputati direttamente a conto economico.

Cancellazione di attività e passività finanziarie

Attività finanziarie

Un'attività finanziaria (o, ove applicabile, parte di un'attività finanziaria o parti di un gruppo di attività finanziarie simili) viene cancellata da bilancio quando:

- i diritti a ricevere flussi finanziari dall'attività sono estinti;
- il Gruppo conserva il diritto a ricevere flussi finanziari dall'attività, ma ha assunto l'obbligo contrattuale di corrisponderli interamente e senza ritardi a una terza parte;
- il Gruppo ha trasferito il diritto a ricevere flussi finanziari dall'attività e (a) ha trasferito sostanzialmente tutti i rischi e benefici della proprietà dell'attività finanziaria oppure (b) non ha trasferito né trattenuto sostanzialmente tutti i rischi e benefici dell'attività, ma ha trasferito il controllo della stessa.

Nei casi in cui il Gruppo abbia trasferito i diritti a ricevere flussi finanziari da un'attività e non abbia né trasferito né trattenuto sostanzialmente tutti i rischi e benefici o non abbia perso il controllo sulla stessa, l'attività viene rilevata nel bilancio del Gruppo nella misura del suo coinvolgimento residuo nell'attività stessa. Il coinvolgimento residuo che prende la forma di una garanzia sull'attività trasferita viene valutato al minore tra il valore contabile iniziale dell'attività e il valore massimo del corrispettivo che il Gruppo potrebbe essere tenuto a corrispondere.

Nei casi in cui il coinvolgimento residuo prende la forma di un'opzione emessa e/o acquistata sull'attività trasferita (comprese le opzioni regolate per cassa o simili), la misura del coinvolgimento del Gruppo corrisponde all'importo dell'attività trasferita che il Gruppo potrà riacquistare; tuttavia nel caso di un'opzione *put* emessa su un'attività misurata al valore equo (comprese le opzioni regolate per cassa o con disposizioni simili), la misura del coinvolgimento residuo del Gruppo è

limitata al minore tra il valore equo dell'attività trasferita e il prezzo di esercizio dell'opzione.

Passività finanziarie

Una passività finanziaria viene cancellata dal bilancio quando l'obbligo sottostante la passività è estinto, o annullato o adempiuto.

Nei casi in cui una passività finanziaria esistente è sostituita da un'altra dello stesso prestatore, a condizioni sostanzialmente diverse, oppure le condizioni di una passività esistente vengono sostanzialmente modificate, tale scambio o modifica viene trattata come una cancellazione contabile della passività originale e la rilevazione di una nuova passività, con iscrizione a conto economico di eventuali differenze tra i valori contabili.

Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali, che generalmente hanno scadenze nel breve termine, sono rilevati all'importo nominale riportato in fattura, al netto del fondo svalutazione crediti

determinato secondo il modello di impairment per "expected loss" previsto dall'IFRS 9. Tale modello di impairment viene integrato da eventuali ulteriori svalutazioni iscritte a seguito di specifiche condizioni di dubbia esigibilità sulle singole posizioni creditizie, al momento della loro individuazione.

Quando, stante i termini di pagamento concessi, si configura un'operazione finanziaria, i crediti sono valutati con il metodo del costo ammortizzato attraverso l'attualizzazione del valore nominale da ricevere, ed imputando lo sconto come provento finanziario nel periodo della sua maturazione.

I crediti denominati in valuta estera sono allineati al cambio di fine esercizio e gli utili o le perdite derivanti dall'adeguamento sono imputati a conto economico nella voce dove originariamente era stata rilevata l'operazione.

Disponibilità liquide e mezzi equivalenti

Le disponibilità liquide e mezzi equivalenti comprendono il denaro in cassa, i depositi bancari e postali a vista e investimenti in titoli effettuati nell'ambito dell'attività di gestione della tesoreria, che abbiano scadenza a breve termine, che siano molto liquidi e soggetti ad un rischio insignificante di cambiamenti di valore. Sono iscritte al valore nominale.

Finanziamenti passivi

Tutti i finanziamenti sono rilevati inizialmente al valore equo del corrispettivo ricevuto al netto degli oneri accessori d'acquisizione del finanziamento.

Dopo la rilevazione iniziale, i finanziamenti sono valutati con il criterio del costo ammortizzato.

Ogni utile o perdita è contabilizzata a conto economico quando la passività è estinta, oltre che attraverso il processo di ammortamento.

Contributi pubblici

I contributi pubblici sono rilevati in bilancio nel momento in cui vi è la ragionevole certezza che la società rispetterà tutte le condizioni previste per il ricevimento dei contributi e che i contributi stessi saranno ricevuti. Quando i contributi sono correlati a componenti di costo sono rilevati come ricavi, ma sono ripartiti sistematicamente sugli esercizi in modo da essere commisurati ai costi che intendono compensare. Nel caso in cui un contributo sia correlato ad una attività, l'attività ed il contributo sono rilevati per i loro valori nominali ed il rilascio a conto economico avviene progressivamente, a quote costanti, lungo la vita utile attesa dell'attività di riferimento.

Laddove il Gruppo riceve un contributo non monetario, l'attività ed il contributo sono rilevati al loro valore nominale e rilasciati a conto economico, a quote costanti, lungo la vita utile attesa dell'attività di riferimento. Nel caso di finanziamenti o forme di assistenza a questi assimilabili prestati da enti governativi od istituzioni simili che presentano un tasso di interesse inferiore al tasso corrente di mercato, l'effetto legato al tasso di interesse favorevole è considerato come un contributo pubblico aggiuntivo.

Passività per benefici ai dipendenti

Recependo quanto previsto dallo IAS 19, i benefici a dipendenti da erogare successivamente alla cessazione del rapporto di lavoro (Trattamento Fine Rapporto) sono sottoposti a valutazione di natura attuariale che devono considerare una serie di variabili (quali la mortalità, la previsione di future variazioni retributive, il tasso di inflazione previsto ecc.). L'emendamento al principio IAS 19 "Benefici ai dipendenti" richiede che tutti gli utili o perdite attuariali siano iscritti immediatamente nel "Prospetto degli Altri utili (perdite) complessivi" ("Other comprehensive income") in modo che l'intero ammontare netto dei fondi per benefici definiti sia iscritto nella situazione patrimoniale-finanziaria. L'emendamento ha previsto inoltre che le variazioni tra un esercizio e il successivo del fondo per benefici definiti devono essere suddivise in tre componenti: le componenti di costo legate

alla prestazione lavorativa dell'esercizio devono essere iscritte a conto economico come "service costs"; gli oneri finanziari netti calcolati applicando l'appropriato tasso di sconto al saldo netto del fondo per benefici definiti risultante all'inizio dell'esercizio devono essere iscritti a conto economico come tali; gli utili e perdite attuariali che derivano dalla rimisurazione della passività devono essere iscritti nel Prospetto degli "Altri utili/(perdite) complessivi".

Fondi per rischi e oneri

Gli accantonamenti a fondi per rischi e oneri sono effettuati quando il Gruppo deve far fronte a un'obbligazione attuale (legale o implicita) risultante da un evento passato, è probabile un'uscita di risorse per far fronte a tale obbligazione ed è possibile effettuare una stima affidabile del suo ammontare.

Quando il Gruppo ritiene che un accantonamento al fondo rischi e oneri sarà in parte o del tutto rimborsato, per esempio nel caso di rischi coperti da polizze assicurative, l'indennizzo è rilevato in modo distinto e separato nell'attivo se, e solo se, esso risulta praticamente certo. In tal caso, nel conto economico il costo dell'eventuale accantonamento è presentato al netto dell'ammontare rilevato per l'indennizzo.

Se l'effetto d'attualizzazione del valore del denaro è significativo, gli accantonamenti sono attualizzati utilizzando un tasso di sconto ante imposte che riflette, ove adeguato, i rischi specifici delle passività. Quando viene effettuata l'attualizzazione, l'incremento dell'accantonamento dovuto al trascorrere del tempo è rilevato come onere finanziario.

Nei fondi per rischi ed oneri sono, inoltre, accantonati i futuri oneri da sostenere per lo smantellamento degli impianti di produzione di energia elettrica alla fine della loro vita utile e il ripristino del terreno, con contropartita incremento di valore del cespite cui si riferiscono. Tali importi iscritti nelle immobilizzazioni materiali sono assoggettati ad ammortamento solo per l'importo che eccede i proventi attesi derivanti dalla vendita dei materiali di recupero.

Debiti commerciali e altri debiti

I debiti sono valutati al valore nominale. Quando, stante i termini di pagamento accordati si configura un'operazione finanziaria, i debiti valutati con il metodo del costo ammortizzato sono sottoposti ad attualizzazione del valore nominale da corrispondere, imputando lo sconto come onere finanziario.

I debiti denominati in valuta estera sono allineati al cambio di fine esercizio e gli utili o le perdite derivanti dall'adeguamento sono imputati a conto economico nella voce dove originariamente era stata rilevata l'operazione.

Attività detenute per la vendita e operative cessate

Le attività non correnti e i gruppi in dismissione classificati come posseduti per la vendita devono essere valutati al minore tra il valore contabile e il loro valore equo al netto dei costi di vendita. Le attività non correnti e i gruppi in dismissione sono classificati come posseduti per la vendita se il loro valore contabile sarà recuperato principalmente con un'operazione di vendita anziché tramite il loro uso continuativo. Si considera rispettata questa condizione solo quando la vendita è altamente probabile e l'attività o il gruppo in dismissione è disponibile per una vendita immediata nelle sue attuali condizioni. La Direzione deve essersi impegnata alla vendita, il cui completamento dovrebbe essere previsto entro un anno dalla data della classificazione.

Un'attività operativa cessata è un componente di un'entità che è stato dismesso o classificato come posseduto per la vendita, e i) rappresenta un importante ramo autonomo di attività o area geografica di attività, ii) fa parte di un unico programma coordinato di dismissione di un importante ramo autonomo di attività o un'area geografica di attività, iii) è una controllata acquisita esclusivamente in funzione di una rivendita.

Nel caso di attività operative cessate, nel prospetto di conto economico complessivo consolidato del periodo di *reporting* e del periodo di confronto dell'anno precedente, gli utili e le perdite delle attività operative cessate sono rappresentati separatamente dagli utili e dalle perdite delle attività operative, sotto la linea dell'utile dopo le imposte, anche quando il Gruppo mantiene dopo la vendita una quota di minoranza nella controllata. L'utile o la perdita risultanti, al netto delle imposte, sono esposti separatamente nel prospetto di conto economico complessivo.

Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali una volta classificati come posseduti per la vendita non devono più essere ammortizzati.

CONTO ECONOMICO

Ricavi e proventi

I ricavi sono riconosciuti in base al modello di contabilizzazione previsto dall'IFRS 15 che prevede, quali passaggi fondamentali:

- l'identificazione del contratto con il cliente;
- l'identificazione delle *performance obligations* contenute nel contratto;
- la determinazione del prezzo;
- l'allocazione del prezzo alle *performance obligations* contenute nel contratto;
- i criteri di iscrizione del ricavo quando l'entità soddisfa ciascuna *performance obligation* che può avvenire in uno specifico momento temporale (*at a point in time*) o nel continuo (*over time*).

I ricavi sono iscritti nella misura in cui è probabile che i benefici economici siano conseguiti dal Gruppo e il relativo importo possa essere determinato in modo attendibile. I ricavi sono rappresentati al netto di sconti, buoni e resi.

I seguenti criteri specifici di riconoscimento dei ricavi devono essere sempre rispettati prima della loro rilevazione a conto economico. In particolare:

- i ricavi operativi (ricavi per la vendita di energia), i ricavi su cessione immobili, i ricavi derivanti dalla prestazione di servizi sono iscritti in bilancio in base, alla soddisfazione di ciascuna *performance obligation* come previsto dal principio IFRS 15, ossia al completamento del trasferimento al cliente del bene o servizio promesso quando il cliente ottiene il controllo del bene o del servizio, che può avvenire in uno specifico momento temporale (*at a point in time*) o nel continuo (*over time*);
- i dividendi sono rilevati quando sorge il diritto degli azionisti a ricevere il pagamento, coincidente con il momento nel quale essi sono deliberati. I dividendi da altre società sono classificati nel conto economico tra gli altri costi/ricavi operativi netti, essendo afferenti partecipazioni del settore in cui opera il gruppo che costituiscono investimento durevole. I dividendi da altre società detenute a mero scopo di investimento finanziario sono classificati tra i proventi finanziari.
- il risultato da realizzo su partecipazioni si rileva quando si realizza la vendita di partecipazioni e sono stati trasferiti i rischi e i benefici significativi connessi alla proprietà della stessa;
- il risultato delle partecipazioni valutate ad *equity* si rileva in corrispondenza delle chiusure annuali e periodiche in funzione della quota di pertinenza dei risultati conseguiti dalle partecipate;

- le rettifiche di valore di attività finanziarie rappresentano l'adeguamento al valore di mercato di titoli azionari quotati destinati al trading. Il valore di mercato è dato dalle quotazioni di Borsa alla data di chiusura del bilancio o della situazione periodica;

Tutti i ricavi sono valutati al *fair value* del loro corrispettivo; quando l'effetto finanziario legato al differimento temporale di incasso è significativo e le date di incasso attendibilmente stimabili, è iscritta la relativa componente finanziaria, alla voce proventi (oneri) finanziari.

Ricavi da Tariffa Incentivante (ex Certificati verdi)

I ricavi da tariffa incentivante (ex certificati verdi) maturati dagli impianti del Gruppo per cessioni a produttori o importatori di energia da fonti non rinnovabili, a trader, al Gestore del Mercato Elettrico (GME) con funzione di clearing house o al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.

Proventi e oneri finanziari

I proventi e gli oneri finanziari sono rilevati in base al principio della maturazione, in funzione del decorrere del tempo, utilizzando il tasso effettivo.

Costi

I costi e gli altri oneri operativi sono rilevati in bilancio nel momento in cui sono sostenuti in base al principio della competenza temporale e della correlazione ai ricavi, quando non producono futuri benefici economici o questi ultimi non hanno i requisiti per la contabilizzazione come attività nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata.

Quando l'accordo per il differimento del pagamento include una componente finanziaria viene effettuata l'attualizzazione del corrispettivo, imputando a conto economico, come oneri finanziari, la differenza tra il valore nominale ed il *fair value*.

Imposte sul reddito

Le **imposte sul reddito correnti** sono iscritte, per ciascuna società, in base alla stima del reddito imponibile in conformità alle aliquote e alle disposizioni vigenti, tenendo conto delle esenzioni applicabili e dei crediti d'imposta spettanti.

Le **imposte differite** sono calcolate usando il cosiddetto *liability method* sulle differenze temporanee risultanti alla data di bilancio fra i valori fiscali presi a riferimento per le attività e passività e i valori riportati a bilancio.

1. Le imposte differite passive sono rilevate a fronte di tutte le differenze temporanee tassabili, ad eccezione:
 - di quando le imposte differite passive derivino dalla rilevazione iniziale dell'avviamento o di un'attività o passività in una transazione che non è una aggregazione aziendale e che, al tempo della transazione stessa, non comporti effetti né sull'utile dell'esercizio calcolato a fini di bilancio né sull'utile o sulla perdita calcolati a fini fiscali;
 - con riferimento a differenze temporanee tassabili associate a partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto, nel caso in cui il rigiro delle differenze temporanee può essere controllato ed è probabile che esso non si verifichi nel futuro prevedibile.

2. Le imposte differite attive (o imposte anticipate) sono rilevate a fronte di tutte le differenze temporanee deducibili e per le attività e passività fiscali portate a nuovo, nella misura in cui sia probabile l'esistenza di adeguati utili fiscali futuri, tenuto conto anche del consolidato fiscale nazionale di Gruppo e nel presupposto del mantenimento dello stesso negli esercizi futuri, che possano rendere applicabile l'utilizzo delle differenze temporanee deducibili e delle attività e passività fiscali portate a nuovo, eccetto il caso in cui:
 - l'imposta differita attiva collegata alle differenze temporanee deducibili derivi dalla rilevazione iniziale di un'attività o passività in una transazione che non è un'aggregazione aziendale e che, al tempo della transazione stessa, non influisce né sull'utile dell'esercizio calcolato a fini di bilancio né sull'utile o sulla perdita calcolati a fini fiscali;
 - con riferimento a differenze temporanee tassabili associate a partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto, le imposte differite attive sono rilevate solo nella misura in cui sia probabile che le differenze temporanee deducibili si riverseranno nell'immediato futuro e che vi siano adeguati utili fiscali a fronte dei quali le differenze temporanee possano essere utilizzate.

Il valore da riportare in bilancio delle imposte differite attive viene riesaminato a ciascuna data di chiusura del bilancio e ridotto nella misura in cui non risulti più probabile che sufficienti utili fiscali saranno disponibili in futuro in modo da permettere a tutto o parte di tale credito di essere utilizzato. Le imposte differite attive non riconosciute sono riesaminate con periodicità annuale alla data di chiusura del bilancio e vengono rilevate nella misura in cui è diventato probabile che l'utile fiscale sia sufficiente a consentire che tali imposte differite attive possano essere recuperate.

Le imposte differite attive e passive sono misurate in base alle aliquote fiscali che ci si attende vengano applicate all'esercizio in cui tali attività si realizzano o tali passività si estinguono, considerando le aliquote in vigore e quelle già emanate o sostanzialmente emanate alla data di bilancio.

Le imposte sul reddito relative a poste rilevate direttamente a patrimonio netto sono imputate direttamente a patrimonio netto e non a conto economico.

Le imposte differite attive e passive vengono compensate, qualora esista un diritto legale a compensare le attività per imposte correnti con le passività per imposte correnti e le imposte differite facciano riferimento alla stessa entità fiscale ed alla stessa autorità fiscale.

Secondo quanto previsto dallo IAS 12, quando un'attività è rivalutata a fini fiscali e la stessa è relativa a un esercizio precedente, o ad una rivalutazione che si prevede di effettuare in esercizi futuri, gli effetti fiscali sia della rivalutazione dell'attività sia della rettifica del valore ai fini fiscali devono essere imputati nel patrimonio netto degli esercizi in cui si verificano. Contrariamente se la rivalutazione a fini fiscali non è relativa a una rivalutazione contabile di un esercizio precedente, o a una che si prevede di effettuare in un esercizio successivo, gli effetti fiscali della rettifica del valore ai fini fiscali sono rilevati nell'utile (perdita) d'esercizio.

Imposta sul valore aggiunto

I ricavi, i costi e le attività sono rilevati al netto delle imposte sul valore aggiunto ad eccezione del caso in cui:

- tale imposta applicata all'acquisto di beni o servizi risulti indetraibile, nel qual caso essa viene rilevata come parte del costo di acquisto dell'attività o parte della voce di costo rilevata a conto economico;
- si riferisca a crediti e debiti commerciali esposti includendo il valore dell'imposta.

L'ammontare netto delle imposte indirette sulle vendite che possono essere recuperate da o pagate all'erario è incluso a bilancio nei crediti o debiti commerciali a seconda del segno del saldo.

Determinazione del *fair value* degli strumenti finanziari

Il *fair value* degli strumenti finanziari quotati in un mercato attivo si basa sui prezzi di mercato alla data di riferimento del bilancio. Il *fair value* di strumenti finanziari che non sono quotati in un mercato attivo è determinato utilizzando tecniche di valutazione, basati su una serie di metodi ed assunzioni legate a condizioni di mercato alla data di bilancio.

Utile per azione

L'utile base per azione è calcolato dividendo il risultato economico del Gruppo per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione durante l'anno, al netto delle azioni proprie acquistate da Alerion Clean Power S.p.A. nel corso dell'esercizio. Ai fini del calcolo dell'utile diluito per azione, la media ponderata delle azioni in circolazione, al netto delle azioni proprie acquistate da Alerion Clean Power S.p.A. nel corso dell'esercizio, è modificata assumendo la conversione di tutte le potenziali azioni aventi effetto diluitivo (assegnazione di nuove emissioni ai beneficiari di piani di *Stock Option*).

Anche il risultato netto è rettificato per tener conto degli effetti, al netto delle imposte, della conversione

2.5 MODIFICHE E NUOVI PRINCIPI ED INTERPRETAZIONI

PRINCIPI CONTABILI, EMENDAMENTI ED INTERPRETAZIONI IFRS APPLICATI DAL 1° GENNAIO 2021

Emendamento "Modifiche allo IFRS 4 - Insurance Contracts – deferral of IFRS 9":

Tale emendamento supporta le società nell'implementazione del nuovo standard IFRS 17, e rende più agevole l'esposizione delle loro performance finanziarie.

Emendamento all' IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16 "Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2":

Integrazioni a quanto già emesso nel 2019. Gli emendamenti riferiti alla fase 2, riguardano principalmente gli effetti delle modifiche ai flussi di cassa contrattuali o alle relazioni di copertura

derivanti dalla sostituzione di un tasso con un altro tasso alternativo di riferimento (replacement issue) e assistono le società nell'applicazione degli IFRS quando vengono apportate modifiche ai flussi finanziari contrattuali o alle relazioni di copertura a causa della riforma dei tassi di interesse e nel fornire informazioni utili ai fruitori del bilancio.

PRINCIPI CONTABILI, EMENDAMENTI ED INTERPRETAZIONI IFRS APPROVATI DALLO IASB ED OMOLOGATI CON EFFICACIA IN DATA SUCCESSIVA AL 1° GENNAIO 2021

Modifiche all'IFRS 3 "Reference to the Conceptual Framework": L'obiettivo è quello di (i) completare l'aggiornamento dei riferimenti al Conceptual Framework for Financial Reporting presenti nel principio contabile, (ii) fornire chiarimenti in merito ai presupposti per la rilevazione, all'acquisition date, di fondi, passività potenziali e passività per tributi (cd levy) assunti nell'ambito di un'operazione di business combination, (iii) esplicitare il fatto che le attività potenziali non possono essere rilevate nell'ambito di una business combination;

Modifiche a IAS 16 "Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use", volte a definire che i ricavi derivanti dalla vendita di beni prodotti da un asset prima che lo stesso sia pronto per l'uso previsto siano imputati a conto economico unitamente ai relativi costi di produzione;

Modifiche allo IAS 37 "Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract" volte a fornire chiarimenti in merito alle modalità di determinazione dell'onerosità di un contratto;

"Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020 Cycle" contenente modifiche, essenzialmente di natura tecnica e redazionale, dei principi contabili;

IFRS 17 "Insurance Contracts" è un nuovo principio completo relativo ai contratti di assicurazione che copre la rilevazione e misurazione, presentazione ed informativa. Tale principio sostituirà l'IFRS 4 Contratti Assicurativi emesso nel 2005 e si applica a tutti i tipi di contratti assicurativi, indipendentemente dal tipo di entità che li emette, come anche ad alcune garanzie e strumenti finanziari con caratteristiche di partecipazione discrezionale;

Modifiche alle definizioni di passività correnti e non correnti contenute nello IAS 1 tese a fornire un

approccio più generale alla classificazione delle passività secondo tale principio, basato sugli accordi contrattuali;

Modifiche allo IAS 1 e IAS 8 volte a migliorare la disclosure sulle accounting policy, in modo da fornire informazioni più utili agli investitori e agli altri utilizzatori primari del bilancio, nonché ad aiutare le società a distinguere i cambiamenti nelle stime contabili dai cambiamenti di accounting policy. Alla data di redazione del presente bilancio gli organi competenti dell'Unione Europea hanno concluso il processo di omologazione necessario per l'adozione dei principi contabili ed emendamenti di cui nel seguito. Con riferimento ai principi applicabili, la Società ha deciso di non esercitare l'opzione che prevede l'adozione anticipata ove prevista.

PRINCIPI CONTABILI, EMENDAMENTI ED INTERPRETAZIONI IFRS NON ANCORA OMOLOGATI DALL'UNIONE EUROPEA

Alla data del presente bilancio, inoltre, gli organi competenti dell'Unione Europea non hanno ancora concluso il processo di omologazione necessario per l'adozione dei seguenti principi contabili ed emendamenti. La Società adotterà tali nuovi principi ed emendamenti, sulla base della data di applicazione prevista, e ne valuterà i potenziali impatti sul Bilancio d'esercizio, quando questi saranno omologati dall'Unione Europea.

IFRS 14 "Regulatory Deferral Accounts"
L'International Accounting Standards Board (IASB) ha posto in pubblica consultazione delle proposte per un nuovo standard che sostituirà l'attuale IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts. Le proposte sono rivolte alle società soggette a tariffe regolamentate, al fine di fornire migliori informazioni agli investitori sulla loro performance finanziaria.

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: che differisce l'entrata in vigore a tempo indeterminato delle modifiche all'IFRS 10 e IAS 28 Sale or Contribution

of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

Classification of Liabilities as Current or Non-current (Amendments to IAS 1), including subsequent amendment issued in July 2020: Lo IASB ha pubblicato modifiche allo IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current con l'obiettivo di chiarire come classificare i debiti e le altre passività tra quelli a breve o lungo termine. Le modifiche entrano in vigore dal 1° gennaio 2023.

Disclosure of Accounting policies (Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2). Lo IASB ha pubblicato alcune modifiche agli standard IFRS: Disclosure of Accounting Policies—Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2, Definition of Accounting Estimates—Amendments to IAS 8. Le modifiche sono volte a migliorare la disclosure sulle accounting policy in modo da fornire informazioni più utili agli investitori e agli altri utilizzatori primari del bilancio nonché ad aiutare le società a distinguere i cambiamenti nelle stime contabili dai cambiamenti di accounting policy, l'entrata in vigore di tali modifiche è prevista a partire dal 1° Gennaio 2023.

Deferred tax related to assets and liabilities arising from a single transaction (Amendments to IAS 12)
Lo IASB ha pubblicato alcune modifiche allo IAS 12 per precisare come devono essere contabilizzate le imposte differite su alcune operazioni che possono generare attività e passività di pari ammontare, quali il leasing e gli obblighi di smantellamento. Le modifiche si applicano dal 1° gennaio 2023

Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9—Comparative Information (Amendment to IFRS 17)
La modifica fornisce agli assicuratori un'opzione con l'obiettivo di migliorare la rilevanza delle informazioni da fornire agli investitori in fase di applicazione iniziale del nuovo standard. La modifica si applicherà dal 1° Gennaio 2023.

3. POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO

La gestione dei rischi finanziari è parte integrante della gestione delle attività del Gruppo. Essa è svolta centralmente dalla Capogruppo che definisce le categorie di rischio e per ciascun tipo di transazione e/o strumento ne indica modalità e limiti operativi.

Tutti gli strumenti al *fair value* sono classificati al livello 2 in quanto valutati a “*Mark to Model*” sulla base di parametri osservabili sul mercato.

Di seguito si riporta il dettaglio delle attività e passività finanziarie richiesto dall'IFRS 7 nell'ambito delle categorie previste dall'IFRS 9:

Dati al 31/12/21 in euro migliaia	Note	Effetti a Conto Economico	Held to collect	Other	Totale
(A) - Attività Finanziarie					
Attività Finanziarie correnti:					
Cassa ed altre disponibilità liquide	15	19	-	123.652	123.671
Crediti finanziari ed altre attività finanziarie correnti	14	5	457		462
Crediti Commerciali	11		38.263		38.263
Attività Finanziarie non correnti:					
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	9	368	7.176		7.544
(B) - Passività Finanziarie					
Dati al 31/12/21 in euro migliaia	Note	Effetti a Conto Economico	Passività per strumenti finanziari detenuti per negoziazione	Passività al costo ammortizzato	Totale
Passività Finanziarie correnti:					
Debiti verso banche per finanziamenti	22	(1.945)		(44.993)	(46.938)
Debiti per Lease Operativi	22			(1.214)	(1.214)
Debiti per Lease Finanziari	22			(5.307)	(5.307)
Debiti verso obbligazionisti per interessi	22	-		(938)	(938)
Finanziamenti da soci di minoranza	22			(257)	(257)
Debiti correnti per strumenti derivati	18	18	(16.902)		(16.884)
Debiti Commerciali	23			(14.175)	(14.175)
Passività Finanziarie non correnti:					
Debiti verso banche per finanziamenti	17	(3.954)		(106.920)	(110.874)
Debiti per Lease Operativi	17			(19.827)	(19.827)
Debiti per Lease Finanziari	17			(19.171)	(19.171)
Debiti verso obbligazionisti	17	(16.489)		(395.901)	(412.390)
Finanziamenti da soci di minoranza	17	(418)		(12.167)	(12.585)
Debiti non correnti per strumenti derivati	18	3	(3.041)		(3.038)

Dati al 31/12/20 in euro migliaia	Note	Effetti a Conto Economico	Held to collect	Other	Totale
(A) - Attività Finanziarie					
Attività Finanziarie correnti:					
Cassa ed altre disponibilità liquide	15	63	-	147.706	147.769
Crediti finanziari ed altre attività finanziarie correnti	14	5	1.003		1.008
Crediti Commerciali	11		9.113		9.113
Attività Finanziarie non correnti:					
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	10	141	4.358		4.499

Dati al 31/12/20 in euro migliaia	Note	Effetti a Conto Economico	Passività per strumenti finanziari detenuti per negoziazione	Passività al costo ammortizzato	Totale
(B) - Passività Finanziarie					
Passività Finanziarie correnti:					
Debiti verso banche per finanziamenti	22	(5.946)		(80.705)	(86.651)
Debiti per Lease Operativi				(1.057)	(1.057)
Debiti per Lease Finanziari				(4.702)	(4.702)
Debiti verso obbligazionisti per interessi	22	-		(3.074)	(3.074)
Debiti correnti per strumenti derivati	18	41	(8.573)		(8.532)
Debiti Commerciali	23			(8.313)	(8.313)
Passività Finanziarie non correnti:					
Debiti verso banche per finanziamenti	17	(9.236)		(132.933)	(142.169)
Debiti per Lease Operativi				(19.496)	(19.496)
Debiti per Lease Finanziari				(24.625)	(24.625)
Debiti verso obbligazionisti	17	(12.907)		(345.730)	(358.637)
Finanziamenti da soci di minoranza	17	(418)		(12.099)	(12.517)
Debiti non correnti per strumenti derivati	18	31	(6.452)		(6.421)

Fair value e modelli di calcolo utilizzati

Di seguito sono illustrati gli ammontari corrispondenti al *fair value* delle classi di strumenti finanziari ripartite sulla base delle metodologie e dei modelli di calcolo adottati per la loro determinazione.

Dati al 31/12/21 in euro migliaia	Valore Contabile		Fair Value
	Parte Corrente	Parte non Corrente	Discounted Cash Flow
(B) - Passività Finanziarie			
Debiti vs. banche per finanziamenti	(44.993)	(106.920)	(189.191)
Debiti verso obbligazionisti	(938)	(395.901)	(394.684)
Strumenti derivati	(16.902)	(3.041)	(19.943)
TOTALE PASSIVO	(62.833)	(505.862)	(603.818)

Dati al 31/12/20 in euro migliaia	Valore Contabile		Fair Value	
	Parte Corrente	Parte non Corrente	Costo	Discounted Cash Flow
(A) - Attività Finanziarie				
Crediti finanziari ed altre attività finanziarie	508	-	-	508
TOTALE ATTIVO	508	-	-	508

Dati al 31/12/20 in euro migliaia	Valore Contabile		Fair Value	
	Parte Corrente	Parte non Corrente	Costo	Discounted Cash Flow
(B) - Passività Finanziarie				
Debiti vs. banche per finanziamenti	(80.705)	(132.933)	(189.191)	(189.191)
Debiti verso obbligazionisti	(3.074)	(345.730)	(394.684)	(394.684)
Strumenti derivati	(8.573)	(6.452)	(15.025)	(15.025)
TOTALE PASSIVO	(92.352)	(485.115)	(598.900)	(598.900)

Il *fair value* delle partecipazioni rilevate al costo non è stato calcolato in quanto si tratta di investimenti in strumenti rappresentativi di capitale che non hanno un prezzo di mercato quotato in un mercato attivo, come previsto dal principio IFRS 7.

Il *fair value* delle passività finanziarie e dei contratti di *Interest Rate Swap* è stato determinato utilizzando la curva *forward* per i *cash flow* futuri ed una curva di attualizzazione *riskless+spread* derivante dalla curva spot *Euribor-Swap* alle date del 31 dicembre 2021 e 31 dicembre 2020. Relativamente alle passività finanziarie, il *discounted cash flow method* è stato applicato alla quota di debito in essere alla data di bilancio.

Tipologia di rischi coperti

In relazione all'operatività su strumenti finanziari, il Gruppo è esposto ai rischi di seguito indicati. Dal punto di vista procedurale, il Consiglio di Amministrazione valuta preventivamente ogni operazione di ammontare significativo, verifica periodicamente l'esposizione al rischio del Gruppo e definisce le politiche di gestione dei rischi di mercato. Alerion Clean Power S.p.A. agisce a tal fine direttamente sul mercato e svolge un'attività di controllo e coordinamento di rischi finanziari delle società del Gruppo; la scelta delle controparti finanziarie si orienta su quelle con elevato *standing* creditizio, garantendo al contempo una limitata concentrazione di esposizione verso le stesse.

Rischio di credito

La natura dei crediti del Gruppo è riconducibile principalmente ai crediti commerciali derivanti dalla fornitura di energia elettrica ed eventualmente ad operazioni di cessioni di partecipazioni.

In merito alle operazioni di cessione finanziarie la società tratta, di norma, solo con controparti note ed affidabili. Il saldo dei crediti viene monitorato nel corso dell'esercizio in modo che l'importo delle esposizioni a perdite non sia significativo. Tali crediti sono inoltre generalmente assistiti da garanzie collaterali, ed in caso di insolvenza della controparte, il rischio massimo è pari al valore di iscrizione a bilancio della corrispondente attività.

L'esposizione al rischio di credito è sempre più connessa all'attività commerciale di vendita di energia elettrica; per la natura del mercato l'esposizione è fortemente concentrata verso poche controparti commerciali che possiedono un elevato *standing* creditizio, le cui posizioni sono oggetto di periodico monitoraggio del rispetto delle condizioni di pagamento.

Di seguito viene esposta la tabella riepilogativa dei saldi dei soli crediti commerciali verso terzi, in quanto nessuna delle altre attività finanziarie precedentemente descritte risultano essere alla data di bilancio scadute od oggetto di svalutazione:

Dati al 31/12/21 in euro migliaia							
(euro migliaia)	Crediti Commerciali netti	Crediti scaduti lordi				Totale Scaduto	Svalutazione Individuale
		Entro 4 mesi	da 5 a 8 mesi	da 9 a 12 mesi	oltre 12 mesi		
Crediti verso clienti	38.148	-	-	-	526	526	(526)
Crediti commerciali verso controllate	115	-	-	-	-	-	-
Crediti Commerciali	38.263	-	-	-	526	526	(526)

Dati al 31/12/20 in euro migliaia							
(euro migliaia)	Crediti Commerciali netti	Crediti scaduti lordi				Totale Scaduto	Svalutazione Individuale
		Entro 4 mesi	da 5 a 8 mesi	da 9 a 12 mesi	oltre 12 mesi		
Crediti verso clienti	9.063	-	-	-	528	528	(528)
Crediti commerciali verso controllate	50	-	-	-	-	-	-
Crediti Commerciali	9.113	-	-	-	528	528	(528)

Rischio di liquidità

Il rischio di liquidità si può manifestare con la difficoltà di reperire, a condizioni economiche di mercato, le risorse finanziarie necessarie per far fronte agli impegni contrattualmente previsti.

Esso può derivare dall'insufficienza delle risorse disponibili per far fronte alle obbligazioni finanziarie nei termini e nelle scadenze prestabiliti in caso di revoca improvvisa delle linee di finanziamento a revoca oppure dalla possibilità che l'azienda debba assolvere alle proprie passività finanziarie prima della loro naturale scadenza.

Si segnala che in data 17 novembre 2021 è stato rimborsato il "prestito obbligazionario 2018-2024", emesso in data 10 maggio 2018, per un ammontare complessivo di 150 milioni di euro oltre agli oneri accessori per effetto dell'esercizio della facoltà di rimborso anticipato, attraverso l'emissione del "Prestito obbligazionario 2021-2027" con una durata di 6 anni, per un importo complessivo nominale di 200 milioni di euro al tasso fisso nominale annuo del 2,25%, da destinarsi in parte anche al finanziamento di investimenti futuri. La nuova emissione va ad aggiungersi a quella avvenuta in data 19 dicembre 2019 relativa al "Prestito Obbligazionario 2019-2025 per un ammontare complessivo di 200 milioni di euro, sempre della durata di 6 anni, al tasso fisso nominale annuo del 3,125%. Si segnala che i termini di utilizzo di entrambe le ultime due recenti emissioni obbligazionarie, soddisfano i criteri di cui al "Green Bond Framework" adottato dalla Società.

La Capogruppo dispone in ogni caso di liquidità e di margini disponibili sugli affidamenti bancari adeguati a far fronte a temporanee esigenze di cassa.

Per le società operative, l'attività di gestione finanziaria del Gruppo è accentrata presso Alerion Clean Power S.p.A. che ha negoziato le linee di finanziamento per conto delle proprie consociate nella forma del *project financing* per far fronte alle necessità finanziarie legate alla realizzazione dei progetti di investimento nel

settore della produzione di energia da fonte rinnovabile, in particolare nel settore eolico, nonché linee di credito a breve da primari istituti di credito. La Capogruppo, inoltre, può concedere finanziamenti a società partecipate, a supporto dei piani di sviluppo delle stesse e conformemente ai propri obiettivi di ritorno degli investimenti di portafoglio e che sono postergati rispetto al rimborso dei finanziamenti bancari in *project financing* a medio-lungo termine, ove presenti.

Il rischio di liquidità derivante dai singoli progetti di investimento è governato attraverso il mantenimento di un adeguato livello di disponibilità liquide e/o titoli a breve termine facilmente smobilizzabili nonché di linee di credito a breve. Il Gruppo dispone, inoltre, di margini disponibili sugli affidamenti bancari adeguati a far fronte a temporanee esigenze di cassa ed agli investimenti deliberati nonché al teorico rischio di rientro delle linee di credito a vista, tramite la gestione finanziaria accentrata di Gruppo.

L'analisi delle scadenze qui riportata è stata svolta stimando i flussi di cassa futuri, i cui importi sono stati inseriti tenendo conto della prima data nella quale può essere richiesto il pagamento. Le assunzioni alla base della *maturity analysis* sono:

- i flussi di cassa non sono attualizzati;
- i flussi di cassa sono imputati nella *time band* di riferimento in base alla prima data di esigibilità (*worst case scenario*) prevista dai termini contrattuali;
- tutti gli strumenti detenuti alla data di chiusura dell'esercizio per i quali i pagamenti sono stati già contrattualmente designati sono inclusi; i futuri impegni pianificati ma non ancora iscritti a bilancio non sono inclusi;
- quando l'importo pagabile non sia fisso (es. futuri rimborsi di interessi), i flussi finanziari sono valutati alle condizioni di mercato alla data di *reporting* (tassi *forward* correnti alla data di bilancio);
- i flussi di cassa includono sia la quota interessi che la quota capitale fino alla scadenza dei debiti finanziari rilevati al momento della chiusura del bilancio;
- per quanto riguarda gli strumenti finanziari derivati su tasso di interesse, i flussi riportati in tabella sono stati determinati ipotizzando i differenziali periodici fra la gamba fissa e la gamba variabile; quest'ultima è stimata sulla base dei tassi *forward* alla data di bilancio.

Analisi di Liquidità 2021 - valori in euro migliaia											
Note	Strumenti	Valori contabili	a vista	entro 6 mesi	da 6 a 12 mesi	da 1 a 2 anni	da 2 a 3 anni	da 3 a 4 anni	da 4 a 5 anni	oltre 5 anni	Totale cash Flow
17-22	Debiti verso banche per finanziamenti	(139.838)	-	(19.987)	(10.706)	(29.683)	(20.445)	(13.433)	(10.856)	(67.711)	(172.821)
17-22	Debiti per Lease Operativi	(21.041)	-	-	(1.214)	(1.214)	(1.214)	(1.214)	(1.214)	(20.638)	(26.708)
17-22	Debiti per Lease Finanziari	(24.478)	-	(2.845)	(2.845)	(5.634)	(14.718)	-	-	-	(26.041)
17-22	Debiti verso obbligazionisti	(396.839)	-	-	(10.750)	(10.750)	(10.750)	(210.750)	(4.500)	(204.500)	(452.000)
17-22	Finanziamenti da soci di minoranza	(12.424)	-	-	-	-	-	-	-	(12.424)	(12.424)
18	Strumenti derivati	(19.943)	-	(16.332)	(570)	(946)	(834)	(712)	(587)	(1.808)	(21.789)
22	Debiti verso banche c/c	(12.075)	(12.075)	-	-	-	-	-	-	-	(12.075)
23	Debiti commerciali	(14.175)	-	(14.175)	-	-	-	-	-	-	(14.175)
	Totale	(640.813)	(12.075)	(53.339)	(26.085)	(48.227)	(47.961)	(226.109)	(17.157)	(307.081)	(738.033)

Analisi di Liquidità 2020 - valori in euro migliaia

Note	Strumenti	Valori contabili	a vista	entro 6 mesi	da 6 a 12 mesi	da 1 a 2 anni	da 2 a 3 anni	da 3 a 4 anni	da 4 a 5 anni	oltre 5 anni	Totale cash Flow
17-22	Debiti verso banche per finanziamenti	(198.138)	-	(19.523)	(11.101)	(30.102)	(28.847)	(20.009)	(13.183)	(80.634)	(203.399)
17-22	Debiti per Lease Operativi	(20.553)			(1.057)	(1.057)	(1.057)	(1.057)	(1.057)	(19.026)	(24.311)
17-22	Debiti per Lease Finanziari	(29.327)		(2.598)	(2.598)	(5.250)	(5.302)	(15.112)		-	(30.860)
17-22	Debiti verso obbligazionisti	(348.804)	-	(5.625)	(6.250)	(11.875)	(11.875)	(161.875)	(206.250)	-	(403.750)
17-22	Finanziamenti da soci di minoranza	(12.099)	-	-	-	-	-	-	-	(12.099)	(12.099)
18	Strumenti derivati	(15.025)	-	(5.687)	(2.886)	(1.101)	(946)	(834)	(712)	(2.388)	(14.554)
22	Debiti verso banche c/c	(15.500)	(15.500)	-	-	-	-	-	-	-	(15.500)
23	Debiti commerciali	(8.313)	-	(8.313)	-	-	-	-	-	-	(8.313)
	Totale	(647.759)	(15.500)	(41.746)	(23.892)	(49.385)	(48.027)	(198.887)	(221.202)	(114.147)	(712.786)

Al 31 dicembre 2021 a seguito della recente emissione obbligazionario si evidenzia che circa il 12,4% delle uscite finanziarie legate alle passività finanziarie del Gruppo avrà manifestazione temporale entro l'esercizio, in linea rispetto al 2020 quando il rapporto tra le uscite finanziarie entro l'esercizio rappresentavano circa il 11,4% del totale dei flussi di cassa; si ritiene pertanto che tale rischio non possa avere significativi impatti sull'assetto economico e finanziario complessivo del Gruppo.

Rischio di tasso di interesse

Il Gruppo è esposto primariamente al rischio finanziario derivante da variazioni nei tassi di interesse. Tale rischio è originato prevalentemente dai debiti finanziari a tasso variabile derivanti dai contratti di *project financing* che espongono il Gruppo ad un rischio di *cash flow* legato alla volatilità della curva Euribor.

L'obiettivo della gestione è quello di limitare l'oscillazione degli oneri finanziari che hanno incidenza sul risultato economico, contenendo il rischio di un potenziale rialzo dei tassi di interessi. In tale ottica il Gruppo persegue le proprie finalità mediante il ricorso a contratti derivati stipulati con controparti terze (*Interest Rate Swap*) finalizzati a predeterminare o limitare la variazione dei flussi di cassa dovuta alla variazione di mercato dei citati tassi di interesse, con riferimento ai debiti a medio-lungo termine. L'utilizzo di tali strumenti è regolato in base a prassi consolidate ispirate a criteri coerenti con le strategie di *risk management* del Gruppo.

La contabilizzazione delle eventuali operazioni di copertura (cd. *Hedge Accounting*) è posta in essere a partire dalla data di stipula del contratto derivato sino alla data della sua estinzione o scadenza documentando, con apposita relazione (cd. *hedging documentation*), il rischio oggetto di copertura e le finalità della stessa, nonché verificandone periodicamente l'efficacia.

In particolare, viene adottata la metodologia del "*cash flow hedge*" prevista dall'IFRS 9; secondo tale metodologia, come illustrato nel paragrafo relativo ai "Criteri di valutazione", la porzione efficace della variazione di valore del derivato movimentata una riserva di Patrimonio Netto, che viene utilizzata a rettifica del valore degli interessi di conto economico oggetto di copertura al loro manifestarsi.

Nel caso di società che abbiano stipulato derivati di copertura precedentemente all'ingresso nel Gruppo, tali derivati vengono rilevati a *fair value* alla data di acquisizione, come previsto dall'IFRS 3, e la relativa quota di efficacia da iscriverne nella riserva di Patrimonio Netto viene determinata depurando la variazione successiva di *fair value* della quota residua del *fair value* in essere alla data di acquisizione (designazione).

Nel caso in cui un derivato di copertura sia oggetto (per effetto di modifiche nei piani futuri previsti per la passività sottostante ovvero negli obiettivi di copertura del Gruppo) di rimodulazione, la riserva pregressa

in essere alla data di modifica viene rilasciata nel tempo coerentemente con i flussi coperti e, parallelamente, la nuova operazione (rimodulata) genera l'iscrizione di una nuova riserva che viene determinata depurando la variazione successiva di *fair value* della quota residua del *fair value* in essere alla data di modifica dello strumento.

Il *fair value* dei contratti di *Interest Rate Swap* viene ottenuto attraverso l'attualizzazione dei flussi di cassa, determinato come differenziale tra tassi fissi e tassi variabili stimati contrattualmente previsti. La valutazione dell'efficacia ha l'obiettivo di dimostrare l'elevata correlazione tra le caratteristiche tecnico-finanziarie delle passività coperte (scadenza, ammontare, ecc.) e quelle dello strumento di copertura attraverso l'effettuazione di appositi test retrospettivi e prospettici, utilizzando le metodologie rispettivamente del *Dollar off-set* e dello *shift* delle curve.

In particolare, tali test vengono effettuati identificando un derivato di *ideal hedging* che replica il piano di utilizzo ed ammortamento della passività coperta, in relazione sia agli utilizzi effettivi sia a quelli futuri purché altamente probabili (aggiornando tali valori ad ogni data di riferimento sulla base delle nuove informazioni disponibili), e presenta, con riferimento alle medesime scadenze, un tasso fisso univoco e coerente con i livelli di mercato applicabili al Gruppo in corrispondenza della data di designazione.

Il metodo contabile della copertura è abbandonato quando lo strumento di copertura giunge a scadenza, è terminato anticipatamente oppure non è più qualificato di copertura. In tale momento, gli utili o le perdite accumulati dello strumento di copertura rilevati nel Patrimonio Netto sono trasferiti nel conto economico di periodo per la quota di competenza dell'anno (mentre la quota residua verrà rilasciata man mano che i flussi oggetto di copertura avranno manifestazione futura) ovvero rilasciati immediatamente a conto economico nel caso in cui i flussi futuri coperti cessino di essere altamente probabili.

Le variazioni nel *fair value* degli strumenti derivati che non si qualificano di copertura sono rilevate nel conto economico dell'esercizio in cui si verificano; tutti i derivati in essere al 31 dicembre 2021, sono classificati di copertura, pur generando talvolta componenti di inefficacia legate alle casistiche precedentemente descritte (IFRS 3, rimodulazioni, minori utilizzi, ecc.). Il Gruppo non stipula contratti derivati con finalità di negoziazione.

Il rischio di tasso di interesse, originato prevalentemente dai debiti verso istituti bancari e legato alla volatilità della curva *Euribor*, risulta limitato al 31 dicembre 2021 a seguito dell'emissione del Prestito Obbligazionario nel 2019 al tasso fisso del 3,125% e del Prestito Obbligazionario nel 2021 al tasso fisso del 2,25% che non risentono della volatilità dei tassi di interesse.

Rischio prezzo delle commodities

Il Gruppo è esposto primariamente al rischio di volatilità dei prezzi di vendita dell'energia elettrica, ovvero al rischio di prezzo relativo alla variabilità di futuri ricavi di vendita generato dall'oscillazione dei prezzi di vendita di tale commodity.

In linea generale, la strategia di risk management perseguita dal Gruppo con riferimento alla gestione dei rischi energetici è finalizzata al contenimento della volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità ed alla conseguente stabilizzazione dei relativi flussi di cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti di generazione da fonti rinnovabili.

Il Gruppo negozia strumenti derivati su commodity ("*commodity swap*") al fine di mitigare il rischio di prezzo attribuibile ad una specifica componente di rischio specifico incorporata nei prezzi di vendita dell'energia elettrica prodotta. L'obiettivo di risk management sottostante è, pertanto, quello di proteggere il valore delle future vendite di energia elettrica da movimenti sfavorevoli della componente di rischio incorporata nei prezzi di vendita contrattualizzati con il proprio parco clienti.

In definitiva, l'obiettivo delle relazioni di copertura designate contabilmente dal Gruppo è quello di fissare a determinati livelli di mercato il valore della componente di rischio coperta legata a future vendite di energia elettrica altamente probabili, attraverso la negoziazione di Commodity Swap.

Nello specifico è oggetto di copertura esclusivamente la componente di rischio legata all'andamento del prezzo di riferimento per il mercato all'ingrosso dell'energia elettrica italiana (Prezzo Unico Nazionale PUN) che rappresenta nella sostanza la principale fonte di variabilità dei prezzi di vendita dell'energia elettrica prodotta dal Gruppo, il cui valore è parametrato alla media dei prezzi rilevati nelle zone di produzione dei propri impianti (cd Prezzi Zonali).

Tali contratti di Commodity Swap prevedono lo scambio mensile di un differenziale tra un prezzo fisso e un prezzo variabile indicizzato alla media del prezzo benchmark (Prezzo Unico Nazionale PUN) rilevata nel mese di riferimento, applicato ad un determinato volume mensile di energia elettrica (nozionale).

I singoli derivati negoziati dal Gruppo sono designati come *Hedging Instruments* nella loro interezza e considerando, pertanto, ai fini della misurazione contabile dell'efficacia della relazione di copertura l'intera variazione di fair value generata dagli stessi.

Nel caso in cui un derivato di copertura sia oggetto (per effetto di modifiche nei piani futuri previsti per la passività sottostante ovvero negli obiettivi di copertura del Gruppo) di rimodulazione, la riserva pregressa in essere alla data di modifica viene rilasciata nel tempo coerentemente con i flussi coperti e, parallelamente, la nuova operazione (rimodulata) genera l'iscrizione di una nuova riserva che viene determinata depurando la variazione successiva di *fair value* della quota residua del *fair value* in essere alla data di modifica dello strumento.

Il *fair value* dei contratti di *Commodity Swap* viene ottenuto attraverso l'attualizzazione dei flussi di cassa, determinati come differenziale tra prezzi fissi e prezzi variabili indicizzati alla media del prezzo benchmark (Prezzo Unico Nazionale PUN) rilevata nel mese di riferimento, applicato ad un determinato volume mensile di energia elettrica (nozionale).

La valutazione dell'efficacia ha l'obiettivo di dimostrare l'elevata correlazione economica tra le caratteristiche tecnico-finanziarie delle passività coperte e quelle dello strumento di copertura (i.e. quantità, scadenze, benchmark di prezzo) ed è valutata prospetticamente in via qualitativa ad ogni data di designazione e con riferimento al relativo orizzonte temporale.

Nello specifico, nell'ambito del processo di designazione di una relazione di copertura è verificato che non sia designato un volume complessivo di Hedging Instruments eccedente rispetto ai volumi di vendita previsti in base alla generazione attesa dagli asset produttivi del Gruppo, e al tempo stesso è verificata la sussistenza dei requisiti di efficacia previsti specificamente dal principio IFRS 9, ossia:

- esiste una relazione economica tra Hedging Instrument ed Hedged Item: i termini contrattuali rilevanti (i.e. quantità, scadenze, benchmark di prezzo) dei derivati di copertura designati sono sostanzialmente allineati con quelli delle future transazioni di vendita oggetto di copertura;
- gli effetti del rischio di credito non risultano dominanti rispetto alle variazioni di fair value sottostanti: i derivati di copertura allo stato attuale sono negoziati dal Gruppo con un primario player del mercato energetico e con orizzonti temporali non superiori ai 12 mesi; conseguentemente gli effetti del rischio di credito possono essere ragionevolmente assunti di entità non dominante rispetto alle variazioni di fair value oggetto delle relazioni di copertura designate contabilmente;
- il rapporto di copertura Hedge Ratio oggetto di designazione contabile è allineato con quello considerato ai fini di gestione del rischio: le attuali prassi di gestione del rischio, in assenza di valutazioni basate su coefficienti di regressione statistica, prevedono la definizione di un Hedge Ratio costante e pari a 1:1.

Ad integrazione della dimostrazione qualitativa dell'efficacia prospettica delle relazioni di copertura designate e con l'obiettivo di dimostrare l'attendibilità delle previsioni di acquisto oggetto di copertura, con cadenza trimestrale è effettuato un monitoraggio degli effettivi volumi di energia prodotta e venduta rilevati

a consuntivo ed è verificata la capienza degli stessi rispetto ai volumi precedentemente coperti ed oggetto di designazione in Hedge Accounting.

Sensitivity analysis

Gli strumenti finanziari esposti al rischio di interesse sono stati oggetto di un'analisi di sensitività alla data di redazione del bilancio, al 31 dicembre 2021 i tassi di interesse di breve e medio periodo, rispettivamente a 3 mesi e 6 mesi presentavano valori minimi inferiori allo 0 bps, pertanto si è ritenuto corretto utilizzare un'analisi di sensitività di tipo asimmetrico che utilizzasse una variazione dei tassi +100/-25 bps al fine di rispecchiare la condizione attuale di mercato dei tassi di interesse di riferimento.

Le ipotesi alla base del modello sono le seguenti, come già specificato nell'analisi di liquidità, ai fini dell'analisi sotto riportata:

- per le esposizioni di conto corrente bancario e per i finanziamenti dai soci di minoranza, si procede a rideterminare l'ammontare degli oneri/proventi finanziari applicando la variazione di +100/-25 bps moltiplicata per i valori iscritti in bilancio e per un intervallo temporale pari all'esercizio;
- per i finanziamenti con piano di rimborso, la variazione degli oneri finanziari è determinata applicando la variazione di +100/-25 bps al tasso passivo del finanziamento ad ogni data di *re-fixing* moltiplicato per il capitale residuo nel corso dell'esercizio;
- la variazione del *fair value* dei contratti di *Interest Rate Swap* alla data di bilancio è calcolata applicando la variazione di +100/-25 bps alla curva *Euribor-Swap* alla data di redazione del bilancio. La quota di inefficacia delle coperture di *cash flow hedge* è stata calcolata sulla base dell'inefficacia rilevata alla data di chiusura dell'esercizio. Si è tenuto inoltre conto della liquidazione dei differenziali dello strumento derivato ad ogni data di rilevazione del tasso di interesse sottostante.

dati al 31 dicembre 2021 valori in euro migliaia	Risultato Economico		Riserva di Patrimonio Netto	
	+ 100bp Euribor	-25bp Euribor	+ 100bp Euribor	-25bp Euribor
Strumenti				
Debiti verso banche per finanziamenti	(1.398)	350		
Debiti verso obbligazionisti	(3.968)	992		
Finanziamenti da soci di minoranza	(124)	31		
Strumenti derivati IRS	(32)	8	3.632	(938)
C/C bancari attivi	1.237	(309)		
C/C bancari passivi	(121)	30		
Totale	(4.406)	1.102	3.632	(938)

dati al 31 dicembre 2020 valori in euro migliaia	Risultato Economico		Riserva di Patrimonio Netto	
	+ 100bp Euribor	-25bp Euribor	+ 100bp Euribor	-25bp Euribor
Strumenti				
Debiti verso banche per finanziamenti	(1.981)	495		
Debiti verso obbligazionisti	(3.488)	872		
Finanziamenti da soci di minoranza	(121)	30		
Strumenti derivati	(210)	22	(2.505)	(8.509)
C/C bancari attivi	1.477	(369)		
C/C bancari passivi	(155)	39		
Totale	(4.478)	1.089	(2.505)	(8.509)

Strumenti Finanziari Derivati: *Cash Flow Hedge*

Come indicato nei paragrafi relativi alla gestione del rischio di tasso di interesse e alla gestione del rischio di prezzo sulle commodities, il Gruppo stipula:

- contratti di *Interest Rate Swap* per gestire il rischio derivante dalla variazione dei tassi di interesse sui finanziamenti concessi dagli istituti finanziari, convertendo gran parte di questi finanziamenti da tasso variabile a tasso fisso;
- contratti di *commodity swap* per gestire il rischio derivante dalla volatilità dei prezzi di vendita dell'energia elettrica, scambiando mensilmente un differenziale tra un prezzo fisso e un prezzo variabile indicizzato alla media del prezzo benchmark (Prezzo Unico Nazionale PUN) rilevata nel mese di riferimento, applicato ad un determinato volume mensile di energia elettrica (nozionale).

Al 31 dicembre 2021 il portafoglio derivati del Gruppo che qualifica per *Hedge Accounting* è riportato nella tabella sottostante:

Controparte (*) dati al 31 dicembre 2021 (valori in Euro/000)	Nozionale	Fair value al 31 dicembre		Effective Date	Termination Date	Tasso	
		2021	Inception Date			Fisso	Tasso Variabile
GE Capital (Ortona)	0	0	24-apr-08	30-apr-08	Rimborsato	4,84%	Euribor 6M
Monte dei Paschi di Siena (Callari)	0	0	24-giu-08	1-lug-08	Rimborsato	4,85%	Euribor 6M
Banco BPM (Campidano)	6.384	(17)	15-nov-19	19-nov-19	31-dic-23	-0,17%	Euribor 6M
Unicredit (Green Energy Sardegna)	18.886	(1.357)	30-ott-18	31-dic-18	29-giu-35	1,23%	Euribor 6M
Banco BPM (Campidano) #2	4.788	(13)	17-gen-20	31-dic-19	31-dic-23	-0,16%	Euribor 6M
Unicredit (Eolica PM)	31.830	(2.013)	21-dic-18	21-dic-18	29-giu-35	1,11%	Euribor 6M
Sabadell (Teruel)	0	0	26-giu-19	26-giu-19	Rimborsato	0,21%	Euribor 6M
Sabadell (Comiolicca)	12.677	(62)	26-giu-19	26-giu-19	30-giu-26	0,44%	Euribor 6M
Unicredit (Grottole)	8.144	(50)	24-nov-17	31-dic-19	30-giu-23	0,19%	Euribor 6M
Unicredit (Fri-el Albareto)	12.995	(671)	15-feb-19	28-giu-19	29-giu-35	0,95%	Euribor 6M
Strumenti Derivati su Tassi di Interesse	95.704	(4.183)					

Controparte (*) dati al 31 dicembre 2021 (valori in Euro/000)	Nozionale (MWh)	Fair value al 31 dicembre		Effective Date	Termination Date	Prezzo	
		2021	Inception Date			Fisso	Prezzo Variabile
Strumenti derivati su Commodities							
Unicredit (Alerion Clean Power) (**)	227	(15.760)	20/27-set-21	1-gen-22	31-mar-22	174,95	Prezzo Unico Nazionale (PUN)
Strumenti Derivati riconducibili a partecipazioni consolidate integralmente		(19.943)					

Controparte (*) dati al 31 dicembre 2021 (valori in Euro/000)	Nozionale	Fair value al 31 dicembre		Effective Date	Termination Date	Tasso	
		2021	Inception Date			Fisso	Tasso Variabile
Unicredit (Andromeda)	4.624	(48)	21-giu-16	30-dic-16	31-dic-24	0,31%	Euribor 6M
Unicredit (Guardionara)	3.005	(20)	6-lug-16	30-dic-16	30-giu-24	0,12%	Euribor 6M
B.I.I.S. (New Green Molise)	11.798	(874)	12-mag-10	31-dic-10	30-giu-25	3,50%	Euribor 6M
Strumenti Derivati riconducibili a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	19.427	(942)					

(*) Si specifica che in caso di finanziamenti concessi da un pool di banche il termine "Controparte" identifica la banca Agente del pool

(**) Si specifica che Alerion Clean Power S.p.A. ha sottoscritto dieci contratti di Commodity Swap con la controparte Unicredit S.p.A.. Il Prezzo Fisso indicato nel presente dettaglio è definito come media dei prezzi fissi dei dieci contratti.

Il *fair value* dei contratti di *interest rate swap* riconducibile alle società consolidate integralmente in essere al 31 dicembre 2021 è stimato in un ammontare corrispondente a 4.183 migliaia di euro (al 31 dicembre 2020 pari a 12.132 migliaia di euro).

Il *fair value* dei contratti di *commodity swap* riconducibile alle società consolidate integralmente in essere al 31 dicembre 2021 è stimato in un ammontare corrispondente a 15.760 migliaia di euro (pari a 2.893 al 31 dicembre 2020).

Al netto del relativo effetto fiscale, la riserva di *Cash Flow Hedge* di Gruppo, iscritta al 31 dicembre 2020 per un valore pari a 9.066 migliaia di euro, al 31 dicembre 2021 ammonta a 15.231 migliaia di euro.

Società	Riserva CFH** al 31 dic 2021	Riserva CFH al 31 dic 2020	Movimenti Riserva CFH		
			Altri movimenti	Regolamento differenziali	Adeguamento al Fair Value
Banco BPM (Fri-el Campidano)	(17)	(57)	-	21	20
Banco BPM (Fri-el Campidano # 2)	(13)	(44)	-	21	11
Unicredit (Green Energy Sardegna)	(1.357)	(2.347)	-	350	640
(*) Unicredit (Andromeda)	(48)	-	(114)	-	66
(*) Unicredit (Guardionara)	(20)	-	(53)	-	33
(*) B.I.I.S. (New Green Molise)	(874)	(1.518)	-	582	62
Unicredit (Eolica PM)	(2.013)	(3.646)	-	549	1.084
Sabadel (Alerion Teruel)	-	(1)	-	1	-
Sabadel (Comiolica)	(62)	(211)	-	51	98
Unicredit (Grottole)	(15)	(52)	-	88	(51)
Altri strumenti derivati	-	(2.893)	-	11.230	(8.337)
Unicredit (Alerion Clean Power)	(15.760)	-	-	-	(15.760)
Unicredit (Fri-el Albareto)	(670)	(1.310)	-	202	438
Riserva Cash Flow Hedge - before tax	(20.849)	(12.079)	(167)	13.094	(21.697)
Imposte differite	5.618	3.013	40	(3.581)	6.146
Riserva Cash Flow Hedge Netta	(15.231)	(9.066)	(127)	9.513	(15.551)

(*) partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto in accordo con l'IFRS 11

(**) CFH (Riserva Cash Flow Hedge)

La riserva di cash flow Hedge al 31 dicembre 2021 si è incrementata rispetto al 31 dicembre 2020, con un impatto negativo complessivo sul patrimonio netto consolidato di 6.165 migliaia di euro per effetto del regolamento delle cedole IRS scadute nell'esercizio, della variazione del perimetro di consolidamento, oltre al sostanziale perdurare della curva dei tassi ai valori minimi in linea con quelli utilizzati nella valutazione del FV degli strumenti derivati nel precedente esercizio, e alla contabilizzazione della riserva afferente al commodity swap sul prezzo di vendita dell'energia elettrica pari a 15.760 migliaia di euro al lordo dell'effetto fiscale.

Attività e passività finanziarie che non sono state oggetto di copertura

Attualmente, il Gruppo non ha coperto le seguenti tipologie di strumenti finanziari:

- debiti finanziari utilizzati per finanziare le attività operative del Gruppo, rappresentati in particolare dal debito verso l'istituto finanziario DEG in capo alle quattro società bulgare (Krupen entities) per 961 migliaia di euro;
- depositi bancari, a vista e a breve termine (scadenza massima tre mesi), utilizzati per impieghi temporanei di liquidità.

4. AREA DI CONSOLIDAMENTO

Nella tabella seguente si riporta l'area di consolidamento al 31 dicembre 2021.

Denominazione	Sede	Capitale sociale (/000)		% di possesso		Impresa diretta detentrici della partecipazione indiretta
				diretto	indiretto	
Società controllate consolidate secondo il metodo integrale						
- Alerion Cleangpower S.p.A.	Milano - Viale Majno 17	161.137	-			
- Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione	Milano - Viale Majno 17	90	100,00			
- Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	100	100,00			
- Alerion Bioenergy S.r.l. in liquidazione	Milano - Viale Majno 17	10	100,00			
- Frie-el Albareto S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10	100,00			
- Eolica PM S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	20	100,00			
- Green Energy Sardegna S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10	100,00			
- Alerion Spain S.L.	Barcellona - Calle Angli 31, planta 3, puerta 2	100	51,00			
- Alerion Teruel	Barcellona - Calle Angli 31, planta 3, puerta 2	10		100,00	Alerion Spain S.L.	
- Comiolica	Barcellona - Calle Angli 31, planta 3, puerta 2	2.500		100,00	Alerion Teruel S.L.	
- Alerion Iberia SL	Barcellona - Calle Angli 31, planta 3, puerta 2	50	100,00			
- Frie-el Ichmusa S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10	100,00			
- Frie-el Campidano S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	100		100	Frie-el Ichmusa S.r.l.	
- Frie-el Nulvi Holding S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	3.000	90,00			
- Frie-El Anglona S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	100		100,00	FRI-EL NULVI HOLDING SRL	
- FW Holding S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	100	100,00			
- Frie-el Basento S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10		100,00	FW HOLDING SRL	
- Frie-el Ricigliano S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10		100,00	FW HOLDING SRL	
- Frie-el Grottole S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	50		100,00	FRI-EL BASENTO SRL	
- Anemos Wind S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	50	100,00			
- Ordonia Energia S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	435	100,00			
- Callari S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	1.000	100,00			
- Minerva S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	14	100,00			
- Eolo S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	750	100,00			
- Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	100	80,00			
- Dotto S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	10	100,00			
- Wind Power Sud S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	10	100,00			
- Renergy San Marco S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	108	100,00			
- Krupen Wind S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	10	100,00			
- Enermac S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	40	100,00			
- Fuzim4 S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	10	100,00			
- Auzeo-Borod Wind Farm S.r.l. in liquidazione	Oradea - Cetatii Square no. 1, 4th floor, Bihor County	0,2 RON		100,00	Alerion Romania S.A.	
- Alerion Romania S.A. in liquidazione	Oradea - Cetatii Square no. 1, 4th floor, Bihor County	100 RON	95,00		Alerion Clean Power S.p.A.	
				5,00	Alerion Bioenergy S.r.l. in liquidazione	
				90,00	Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	
- Draghiescu Partners S.r.l.	Oras Bragadiru, strada PRIMAVERII, nr.13D, Camera 5, Judet Ilfov	0,3 RON				
- Alerion Bulgaria OOD	Sofia - 6th Septemvri Str., 6A, Sredetz Region	90 LEV	92,50			
- Wind Energy OOD	9000 Varna, Buzludja Str. 7/9, district Odessos (loc. Krupen)	2.375 LEV		51,00	Krupen Wind S.r.l.	
- Wind Stream OOD	9000 Varna, Buzludja Str. 7/9, district Odessos (loc. Krupen)	2.319 LEV		51,00	Krupen Wind S.r.l.	
- Wind Systems OOD	9000 Varna, Buzludja Str. 7/9, district Odessos (loc. Krupen)	2.290 LEV		51,00	Krupen Wind S.r.l.	
- Wind Power 2 OOD	9000 Varna, Buzludja Str. 7/9, district Odessos (loc. Krupen)	2.312 LEV		51,00	Krupen Wind S.r.l.	
- Naonis Wind S.r.l.	Milano - Viale Majno 17	20	100,00			
- Alerion Clean Power RO S.r.l.	Bucuresti Sectorul 2, Calea Floreasca nr. 175, partea B, Etaj 3	50 RON	100,00		Alerion Clean Power S.p.A.	
- Fravert S.r.l.	Bucarest, Via Baia de Fier n. 8, Piano 1, App. 10, Stanza 1B, Settore 3	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Trematzo S.r.l.	Bucarest, Via Baia de Fier n. 8, Piano 1, App. 10, Stanza 1B, Settore 3	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Green Fotovoltaic Parc S.r.l.	Bucarest, Calea Floreasca n. 175, Parte B, Piano 3, Settore 1	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Solar Live Energy S.r.l.	Bucarest, Calea Floreasca n. 175, Parte B, Piano 3, Settore 1	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Inspire Parc Solar S.r.l.	Bucarest, Calea Floreasca n. 175, Parte B, Piano 3, Settore 1	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Conti Green Projects S.r.l.	Bucarest, Via Popa Petre n. 5, Ufficio n. 525, Palazzo B, Piano 5, Settore 2	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Conti Green Alliance S.r.l.	Bucarest, Via Popa Petre n. 5, Ufficio n. 59, Corpo A, Settore 2	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Conti Green Energy S.r.l.	Bucarest, Via Popa Petre n. 5, Ufficio n. 520, Corpo B, Piano 5, Settore 2	0,2 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Mitoc Partners S.r.l.	Bucarest, Via Maior Stefan Sanatescu, N. 53, Palazzo C1, Corpo 4, Piano 2, Stanza 4, Settore 1	0,8 RON		75,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Cevedale S.r.l.	Bucarest, Settore 3, Via Baia de Fier, N. 8, Stanza 1L, Piano 1, App. 10	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Cavignio S.r.l.	Bucarest, Settore 3, Via Baia de Fier, N. 8, Stanza 1L, Piano 1, App. 10	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Presnella S.r.l.	Str. Baia de fier, nr. 8, Et. 1, ap.10, cam. 1C, Bucuresti, sect. 3	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Vermiglio S.r.l.	Str. Baia de fier, nr. 8, Et. 1, ap.10, cam. 1D, Bucuresti, sect. 3	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Vigoliana S.r.l.	Str. Baia de fier, nr. 8, Et. 1, ap.10, cam. 1C, Bucuresti, sect. 3	1 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Phoenix Ceres S.r.l.	Str. Maior Stefan Sanatescu, nr. 53, Et.2, Cladirea C1, corp 4, camera 4, Bucuresti, sect. 1	0,8 RON		75,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Phoenix Catalyst S.r.l.	Str. Maior Stefan Sanatescu, nr. 53, Et.2, Cladirea C1, corp 4, camera 4, Bucuresti, sect. 1	0,8 RON		75,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Phoenix Nest S.r.l.	Str. Maior Stefan Sanatescu, nr. 53, Et.2, Cladirea C1, corp 4, camera 4, Bucuresti, sect. 1	0,8 RON		75,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Phoenix Genesis S.r.l.	Str. Maior Stefan Sanatescu, nr. 53, Et.2, Cladirea C1, corp 4, camera 4, Bucuresti, sect. 1	0,8 RON		75,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
- Alerion RO Todiresti S.r.l.	Bucarest, Calea Floreasca n. 175, Parte B, Piano 3, Settore 1	50 RON		100,00	Alerion Clean Power RO S.r.l.	
Partecipazioni valutate secondo il metodo del Patrimonio Netto						
- Ecoenergia Campania S.r.l.	Cervinara (AV) - Via Cardito, 14	100	50,00			
- New Green Molise S.r.l.	Napoli - Via Diocleziano, 107	10	50,00			
- Andromeda Wind S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	465	49,00			
- Frie-El Guardonara S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10	49,00			
- Frie-El Anzi Holding S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	10	49,00			
- Frie-El Anzi S.r.l.	Bolzano - Piazza del Grano 3	50		100,00	Frie-El Anzi Holding S.r.l.	
- S.C. Compagnia Eoliana S.A.	Oradea - Cetatii Square no. 1, 4th floor, Bihor County	501 RON	49,75			
- Jimbolia Wind Farm S.r.l.	Oradea - Cetatii Square no. 1, 4th floor, Bihor County	1 RON		99,00	S.C. Compagnia Eoliana S.A.	
- Generali S.r.l.	Pietramontecorvino - Piazza Martiri del terrorismo 10	10		50,00	Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	
- Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.	Benevento - Viale Mario Rotili 148	40		50,00	Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	
- Bioenergia S.r.l.	Pietramontecorvino - Via Calcare 6	1		50,00	Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	

Si segnala rispetto al 31 dicembre 2020 la variazione del perimetro di consolidamento per effetto delle seguenti operazioni:

- (i) il Gruppo Alerion attraverso la propria controllata Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., ha acquistato nel corso del 2021 il 50% delle quote: a) in Generai S.r.l. in data 14 maggio 2021, b) in Bioenergia S.r.l. in data 9 luglio 2021 e c) in Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. in data 24 settembre 2021; le suddette società progetto sono attive nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di parchi eolici che saranno realizzati nella provincia di Foggia.
- (ii) in data 13 luglio 2021 Alerion ha costituito la società Fucini 4 S.r.l., società di diritto italiano, con un capitale sociale di 10.000 euro, interamente versati. In data 20 Ottobre 2021, la società Fucini 4 S.r.l. ha acquistato un immobile sito in via Fucini 4, Milano, al fine di ristrutturarlo e mantenerlo.
- (iii) in data 14 maggio 2021, Alerion ha costituito la società di diritto rumeno Alerion Clean Power RO S.r.l. (in seguito "Alerion RO") con un capitale sociale di 10.000 RON, interamente versati. La società sarà la holding pura di partecipazioni per le società progetto necessarie allo sviluppo del business in Romania;
- (iv) nel corso dell'esercizio il Gruppo Alerion, attraverso la propria controllata Alerion Clean Power RO S.r.l. ha acquistato il 100% delle quote delle seguenti società: a) Fravort S.r.l., b) Tremalzo S.r.l., c) Green Fotovoltaic Parc S.r.l., d) Inspire Parc Solar S.r.l., e) Solar Live Energy S.r.l., f) Cavignon S.r.l., g) Cevedale S.r.l., h) Vermiglio S.r.l., i) Vigolana S.r.l., l) Presenella S.r.l., m) Conti Green Projects S.r.l., n) Conti Green Energy S.r.l., o) Conti Green Alliance S.r.l.; le suddette società progetto sono attive nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di parchi fotovoltaici che saranno realizzati in Romania;
- (v) nel corso dell'esercizio il Gruppo Alerion, attraverso la propria controllata Alerion Clean Power RO S.r.l. ha costituito la società Alerion RO Todiresti S.r.l., società di diritto rumeno, con un capitale sociale di 50.000 RON interamente versati, attiva nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di un parco eolico che sarà realizzato in Romania;
- (vi) nel corso dell'esercizio il Gruppo Alerion, attraverso la propria controllata Alerion Clean Power RO S.r.l. ha acquistato il 75% delle quote delle seguenti società: a) Mitoc Partners S.r.l., b) Phoenix Nest S.r.l., c) Phoenix Genesis S.r.l., d) Phoenix Catalyst S.r.l., e) Phoenix Ceres S.r.l.; le suddette società progetto sono attive nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di parchi eolici che saranno realizzati in Romania.

ATTIVITA' NON CORRENTI

5. ATTIVITA' IMMATERIALI A VITA DEFINITA

	Diritti e concessioni	Costi di sviluppo	Brevetti ed opere d'ingegno	Altre immob. immateriali	Immob. in corso	Totale
Valore netto al 01.01.2020	137.748	10.446	276	34	-	148.504
Valore Lordo						
Variazione area di consolidamento	1.496	34	-	2	1.043	2.575
A seguito di aggregazioni aziendali	57.161	-	-	714	-	57.875
Incrementi	48	538	19	-	571	1.176
Decrementi	-	(2)	-	(1)	-	(3)
Incrementi per ripristini di valore	990	-	-	-	-	990
Totale variazione Valore Lordo	59.695	570	19	715	1.614	62.613
Ammortamenti accumulati						
Variazione area di consolidamento	(910)	(34)	1	(9)	-	(952)
A seguito di aggregazioni aziendali	-	-	-	(714)	-	(714)
Ammortamenti	(10.756)	(496)	(85)	(15)	-	(11.352)
Eliminazione del F.do amm.to per alienazione cespiti	-	-	-	1	-	1
Altre riclassifiche (tra le immobilizzazioni materiali)	-	-	-	-	-	-
Totale variazione ammortamenti accumulati	(11.666)	(530)	(84)	(737)	-	(13.017)
Valore lordo al 31.12.2020	238.089	14.277	512	2.608	1.614	257.100
Fondo ammortamento	(52.312)	(3.791)	(301)	(2.596)	-	(59.000)
Valore netto al 01.01.2021	185.777	10.486	211	12	1.614	198.100
Valore Lordo						
Variazione area di consolidamento	8.833	-	-	-	-	8.833
Incrementi	3.064	1.492	4	173	584	5.317
Decrementi	-	(115)	-	-	-	(115)
Altre riclassifiche	310	-	-	-	(310)	-
Totale variazione Valore Lordo	12.207	1.377	4	173	274	14.035
Ammortamenti accumulati						
Ammortamenti	(10.635)	(179)	(43)	(34)	-	(10.891)
Eliminazione del F.do amm.to per alienazione cespiti	-	96	-	(74)	-	22
Totale variazione ammortamenti accumulati	(10.635)	(83)	(43)	(108)	-	(10.869)
Valore lordo al 31.12.2021	250.296	15.654	516	2.781	1.888	271.135
Fondo ammortamento	(62.947)	(3.874)	(344)	(2.704)	-	(69.869)
Valore netto al 31.12.2021	187.349	11.780	172	77	1.888	201.266

I **Diritti e concessioni** ammontano a 187.349 migliaia di euro (185.777 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono alle autorizzazioni e ai diritti di gestione dei parchi eolici rilevati tramite l'acquisto di partecipazioni in società progetto.

L'incremento dell'esercizio di 12.207 migliaia di euro, prima dell'effetto dell'ammortamento dell'esercizio, è riconducibile principalmente alla variazione dell'area di consolidamento a seguito delle attività di investimento in corso in Romania.

I **Costi di sviluppo** ammontano a 11.780 migliaia di euro (10.486 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono a costi sostenuti prevalentemente a fronte di studi di fattibilità, di progettazione, analisi anemometriche e ad altri costi relativi a progetti eolici in fase di sviluppo e di realizzazione. Tali costi sono stati capitalizzati in base alle indicazioni dello IAS 38 e ammortizzati a partire dall'entrata in funzione degli impianti a cui si riferiscono, sulla base della vita utile del relativo progetto.

Le **Immobilizzazioni in corso** ammontano a 1.888 migliaia di euro (1.614 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). L'incremento è principalmente riferibile alla capitalizzazione dei costi sostenuti per la costruzione dei nuovi impianti in Italia e in Romania.

6. VERIFICA SULLA PERDITA DI VALORE DELLE ATTIVITA' MATERIALI ED IMMATERIALI

In conformità a quanto richiesto dal principio contabile internazionale IAS 36, è stata effettuata una verifica (*Impairment Test*), approvata dal Consiglio di Amministrazione tenutosi in data 18 marzo 2022, volta a determinare che le attività materiali e le attività immateriali a vita utile definita, con particolare attenzione a quelle immateriali, siano iscritte in bilancio al 31 dicembre 2021 ad un valore non superiore rispetto a quello recuperabile attraverso l'utilizzo. A tal fine, sono state testate immobilizzazioni immateriali nette per un valore di 184.237 migliaia di euro e immobilizzazioni materiali nette per 418.184 migliaia di euro con riferimento alle CGU esistenti.

(valori in migliaia)	al 31 dicembre 2021	Impairment Test	Differenza
Attività immateriali a vita definita	201.266	184.237	17.029
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	490.523	418.184	72.339
Totale	691.789	602.421	89.368

La tabella seguente dettaglia il carrying amount delle CGU assoggettate ad impairment test.

CGU - Impianti consolidati integralmente	società	Carrying amount testato
Albanella	Eolo S.r.l.	4.000
Ciorlano	Dotto S.r.l.	12.026
Monte Petراسي	Wps S.r.l.	34.516
Callari	Callari S.r.l.	27.734
Ordonà	Ordonà S.r.l.	29.850
Castel di Lucio	Minerva S.r.l.	22.375
Licodia Eubea	P. E. Licodia S.r.l.	23.686
Reenergy San Marco	Reenergy San Marco S.r.l.	37.854
Eolica PM	Eolica PM S.r.l.	69.240
Regalbuto	Anemos wind S.r.l.	35.357
Campidano	Friel Campidano S.r.l.	78.468
Green Energy Sardegna	Green Energy Sardegna S.r.l.	37.856
Albareto	Fri-el Albareto S.r.l.	27.896
Nulvi-Tergu	Fri-El Anglona S.r.l.	15.654
Ricigliano	Fri-El Ricigliano S.r.l.	20.151
Grottole	Fri-El Grottole S.r.l.	70.471
Comiolica	Comiolica S.L.	46.182
Krupen	Krupen	9.105
Totale		602.421

CGU - Impianti consolidati con il metodo del patrimonio netto	società	Carrying amount testato
Lacedonia	Ecoenergia S.r.l.	4.086
San Martino in Pensilis	New Green Molise S.r.l.	29.129
San Basilio	Fri-El Guardionara S.r.l.	13.871
Ururi	Andromeda Wind S.r.l.	18.344
Anzi	Fri-El Anzi S.r.l.	12.775
Totale		78.205

Il Gruppo valuta a ogni data di riferimento del bilancio se esiste una indicazione che un'attività possa aver subito una riduzione durevole di valore. Se esiste una qualsiasi indicazione di ciò, l'entità deve stimare il valore recuperabile dell'attività.

Con riferimento a quanto sopra, nel valutare l'esistenza di un'indicazione che un'attività può aver subito una riduzione durevole di valore, sono state considerate le indicazioni derivanti da fonti d'informazione sia interne sia esterne al Gruppo. Con riferimento alle singole CGU identificate, potenziali indicatori di impairment sono stati identificati negli scenari dei prezzi di medio lungo termine. Inoltre, è stata considerata quale indicatore d'impairment la circostanza che il valore contabile delle attività nette di Alerion Clean Power risulta superiore alla capitalizzazione di mercato alla data di bilancio. In coerenza con le policy interne il Gruppo procede a svolgere le attività di impairment test sulle attività immateriali a vita utile definita e sulle attività materiali anche in assenza di indicatori di impairment.

Il valore recuperabile di tali *asset* è stato stimato attraverso la determinazione del loro valore economico, basandosi sui flussi finanziari che le attività sono in grado di generare. Tali flussi di cassa devono essere valutati a livello di singolo *asset*, o qualora ciò non sia possibile a livello di unità generatrice di flussi finanziari a cui l'*asset* appartiene (*Cash Generating Unit*, nel seguito CGU).

Sulla base delle scelte strategiche ed organizzative adottate dal Gruppo, nel testare tali attività si è fatto riferimento ai singoli progetti/impianti, ognuno dei quali è identificabile con una società. Tali società rappresentano le più piccole unità generatrici di flussi finanziari identificabili, in quanto le attività oggetto di *impairment test* non sono in grado di generare flussi finanziari in entrata indipendenti da quelli derivanti dalle altre attività o gruppi di attività facenti capo alle singole società.

I valori assoggettati a Impairment Test non includono le attività relative alle società non-operative o quelle che sono state acquisite dal Gruppo nel corso dell'esercizio ed il cui valore non è stato oggetto di verifica durante l'esercizio essendo state contabilizzate al valore equo (*fair value*) alla data di acquisizione in sede primo consolidamento e per cui non sono emersi indicatori di una possibile perdita di valore.

La stima del valore economico degli *asset* delle diverse società operative è stata effettuata utilizzando un piano di flussi di cassa determinati in funzione della vita economica attesa delle diverse attività.

Data la particolare tipologia di business, che prevede investimenti con ritorni nel medio periodo e flussi di cassa su un orizzonte temporale di lungo termine, l'arco di piano supera i 5 anni. In particolare, per la determinazione del valore recuperabile degli impianti eolici è stato stimato il valore attuale dei flussi di cassa operativi – che tengono conto di livelli di investimento idonei al mantenimento dell'efficienza operativa degli impianti - sulla base della durata delle singole concessioni dei diversi progetti, in media 29 anni dall'avvio della produzione.

Le proiezioni dei flussi di cassa si basano sulle seguenti ipotesi:

- produzione attesa dei parchi eolici sulla base delle medie storiche di produttività dei singoli parchi;
- prezzi di vendita attesi estrapolati da proiezioni di mercato relative alla curva dei prezzi dell'energia elettrica. Con riferimento agli incentivi si è, invece, tenuto conto delle prescrizioni normative previste per il settore;
- costi di produzione derivanti da analisi storiche o dai costi standard conseguiti da iniziative comparabili;
- investimenti volti a garantire il normale esercizio degli impianti (*refitting*) ipotizzati sulla base di stime interne;
- *Terminal value*, valore di cessione stimato attualizzando i flussi di cassa netti successivamente al periodo esplicito per 20 anni, ridotti del 20%.

I singoli piani delle società operative sono stati approvati dall'Amministratore Unico delle relative società operative o dal Consiglio di Amministrazione delle stesse, ove presente.

I flussi risultanti, calcolati al netto dell'imposizione fiscale, sono stati poi attualizzati ad un tasso rappresentativo del costo medio ponderato del capitale investito nel complesso aziendale oggetto di valutazione (*Weighted Average Cost Of Capital*, WACC) pari a 4,50% per le CGU in Italia (pari a 4,52% al 31 dicembre 2020) e pari a 4,14% per le CGU in Spagna (4,22% al 31 dicembre 2020), anch'esso calcolato al netto della componente fiscale.

Si segnala che le analisi svolte non hanno portato a determinare alcun ipotesi di svalutazione di valore per nessuna CGU oggetto di esame.

Analisi di sensitività

Il risultato del test di *impairment* è derivato da informazioni ad oggi disponibili e da ragionevoli stime sull'evoluzione, tra le altre cose, di ventosità, prezzo energia elettrica, costi di produzione e tasso di interesse. In tale contesto è stata elaborata un'analisi di sensitività sul valore recuperabile delle diverse CGU nell'ipotesi di una riduzione dei prezzi di vendita dell'energia elettrica e di aumento del tasso di attualizzazione. In particolare, in relazione alla volatilità del prezzo dell'energia elettrica che ha caratterizzato il mercato elettrico negli ultimi anni, sono state effettuate le seguenti analisi di sensitività rispetto al "caso base" sia con prezzi dell'energia elettrica inferiori del 5% sia con un tasso di attualizzazione superiore di 0,5 punti percentuali.

In particolare, si rileva che:

- nell'ipotesi di una riduzione dei prezzi dell'energia elettrica pari al 5%, protratta nel tempo lungo l'intero arco di piano, il valore di carico di tali *asset* non subirebbe alcuna variazione;
- a seguito di un incremento del 0,5 punti percentuali nel tasso di attualizzazione, il valore di carico di tali *asset* non subirebbe alcuna variazione.

In tale contesto, gli Amministratori monitorano sistematicamente l'andamento delle citate variabili esogene e non controllabili al fine di individuare tempestivamente gli eventuali adeguamenti delle stime di recuperabilità dei valori di iscrizione di tali attività nel Bilancio Consolidato.

I processi valutativi e di stima relativi alla valutazione del valore recuperabile delle attività non correnti si sono basati sui più recenti budget e piani pluriennali che considerano le assunzioni interne e di mercato definite tenendo conto dell'emergenza sanitaria in corso. Il peggioramento dello scenario economico per effetto del Coronavirus COVID-19 è stato considerato nell'elaborazione di analisi di sensitività, condotte considerando, in particolare, una riduzione dei prezzi dell'energia nel breve periodo o un aumento del tasso di attualizzazione (WACC).

Tale scenario, caratterizzato comunque da un elevato grado di incertezza nelle stime, non porterebbe a risultati peggiorativi rispetto a quanto emergerebbe considerando le ipotesi di sensitività definite sopra. In ogni caso, si segnala che una riduzione dei prezzi dell'energia elettrica sarebbe parzialmente mitigata nell'anno successivo dalla rideterminazione in incremento della tariffa incentivante riconosciuto dal GSE, ove prevista, in ragione della costruzione della formula di determinazione della tariffa stessa.

7. ATTIVITA' MATERIALI

	Terreno	Fabbricato	Impianti e macchinari	Altri beni	Immobilizz. in corso	Totale
Valore netto al 01.01.2020	18.817	948	395.351	168	41	415.325
Valore Lordo						
Variazione area di consolidamento	1.165	-	39.675	16	-	40.856
A seguito di aggregazioni aziendali	2.556	-	120.480	32	-	123.068
Altre riclassifiche	-	-	(161)	161	-	-
Incrementi/Decrementi per effetto IFRS 16	2.647	(466)	26	(235)	-	1.972
Incrementi	-	-	2.143	91	1.086	3.320
Decrementi	(1)	-	(1.835)	(66)	-	(1.902)
Totale variazione Valore Lordo	6.367	(466)	160.328	(1)	1.086	167.314
Ammortamenti accumulati						
Variazione area di consolidamento	(10)	-	(22.440)	(15)	-	(22.465)
A seguito di aggregazioni aziendali	(155)	-	(75.800)	(4)	-	(75.959)
Ammortamenti	(1.235)	(172)	(28.779)	(153)	-	(30.339)
Incrementi/Decrementi per effetto IFRS 16	60	(28)	75	255	-	362
Eliminazione del F.do amm.to per alienazione cespiti	-	-	1.333	66	-	1.399
Totale variazione ammortamenti accumulati	(1.340)	(200)	(125.611)	149	-	(127.002)
Valore lordo al 31.12.2020	26.185	609	811.204	1.209	1.127	840.334
Fondo ammortamento	(2.341)	(327)	(381.136)	(893)	-	(384.697)
Valore netto al 01.01.2021	23.844	282	430.068	316	1.127	455.637
Valore Lordo						
Variazione area di consolidamento	1.132	-	-	-	3.312	4.444
Altre riclassifiche	130	-	(151)	151	(130)	-
Incrementi/Decrementi per effetto IFRS 16	652	321	-	49	-	1.022
Incrementi	3.493	3.862	827	137	56.568	64.887
Decrementi	-	-	(5.897)	(13)	-	(5.910)
Totale variazione Valore Lordo	5.407	4.183	(5.221)	324	59.750	64.443
Ammortamenti accumulati						
Ammortamenti	(1.325)	(113)	(28.563)	(104)	-	(30.105)
Incrementi/Decrementi per effetto IFRS 16	-	288	-	-	-	288
Eliminazione del F.do amm.to per alienazione cespiti	-	-	260	-	-	260
Altre riclassifiche	-	-	139	(139)	-	-
Totale variazione ammortamenti accumulati	(1.325)	175	(28.164)	(243)	-	(29.557)
Valore lordo al 31.12.2021	31.592	4.792	805.983	1.533	60.877	904.777
Fondo ammortamento	(3.666)	(152)	(409.300)	(1.136)	-	(414.254)
Valore netto al 31.12.2021	27.926	4.640	396.683	397	60.877	490.523

Le voci **Terreni** e **Fabbricati** ammontano a complessivi 32.566 migliaia di euro, il cui valore lordo si incrementa rispetto al 31 dicembre 2020 di 9.590 migliaia di euro, l'incremento è principalmente riconducibile all'acquisto di terreni che la società Enermac S.r.l. ha effettuato per lo sviluppo di due nuovi impianti eolici ubicati nel Comune di Orta Nova (FG) (presso le località "La Ficora" e "Tre Confini") ed inoltre alla variazione dell'area di consolidamento derivante dagli effetti delle aggregazioni aziendali relativi alle acquisizioni delle società in Romania.

Gli **Impianti e macchinari** ammontano a 396.683 migliaia di euro (430.068 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono i costi relativi alla stima degli oneri di ripristino dei siti ove insistono gli impianti. La movimentazione è legata principalmente al normale processo di ammortamento intervenuta nell'esercizio, nonché alla rilevazione degli effetti del cambiamento di stima adottato (e supportato da perizia redatta da un soggetto indipendente) per la contabilizzazione dei fondi rischi a fronte dei futuri costi di smantellamento degli impianti operativi che ha comportato il decremento degli impianti e macchinari per un ammontare complessivo pari a 5.897 migliaia di euro.

Gli **Altri beni** ammontano a 397 migliaia di euro (316 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e riguardano principalmente arredi e mobili d'ufficio, nonché macchine d'ufficio elettroniche.

Le **Immobilizzazioni in corso** ammontano a 60.887 migliaia di euro (1.127 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). L'incremento è principalmente riferibile alla capitalizzazione dei costi sostenuti per la costruzione dei nuovi impianti in Italia e in Romania.

Si evidenziano di seguito sinteticamente gli effetti al 31 dicembre 2021 derivanti dall'applicazione del principio contabile IFRS 16 Lease:

Effetti IFRS 16 Leasing Operativi su Patrimonio Netto Consolidato	al 31.12.21	al 31.12.20
Immobilizzazioni Materiali	20.861	20.993
Crediti vari ed altre attività correnti	(617)	(646)
Debiti correnti per lease operativi	(1.173)	(1.057)
Debiti non correnti per lease operativi	(19.174)	(19.496)
Imposte differite	229	163
Effetti derivanti dalle Joint Venture	(138)	(82)
Effetti sul Patrimonio Netto Consolidato	(12)	(125)

Effetti IFRS 16 Leasing Finanziari su Patrimonio Netto Consolidato	al 31.12.21	al 31.12.20
Immobilizzazioni Materiali	33.251	35.792
Crediti vari ed altre attività correnti	(234)	(1.764)
Debiti correnti per lease finanziari	(5.349)	(4.702)
Debiti non correnti per lease finanziari	(17.646)	(22.697)
Imposte differite	(2.888)	(1.935)
Effetti sul Patrimonio Netto Consolidato	7.134	4.694

Il diritto d'uso per beni in leasing "RoU" al 31 dicembre 2021 è riferito principalmente a: i) terreni per 20.002 migliaia di euro, ii) impianti e macchinari per 33.251 migliaia di euro, iii) fabbricati per 804 migliaia di euro e iv) altre immobilizzazioni materiali per 55 migliaia di euro.

8. PARTECIPAZIONI IN SOCIETÀ VALUTATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO

Si riporta qui di seguito l'informativa richiesta dal Principio Contabile Internazionale IFRS 11 "Joint arrangements".

Al 31 dicembre 2021, Alerion Clean Power S.p.A. detiene partecipazioni in *joint-venture* nelle società Ecoenergia Campania S.r.l., New Green Molise S.r.l., Andromeda Wind S.r.l., Fri-El Guardionara S.r.l., Fri-El Anzi Holding S.r.l.

Rispetto al 31 dicembre 2020, Alerion, attraverso la società controllata Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., ha perfezionato l'acquisto del 50% del capitale sociale di tre società, Generali S.r.l. in data 14 maggio 2021, Bioenergia S.r.l. in data 9 luglio 2021 e Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. in data 24 settembre 2021. Le tre società sono titolari ognuna di un progetto di sviluppo per la costruzione di tre parchi eolici nella provincia di Foggia.

Inoltre Alerion detiene direttamente, a seguito della fusione con la controllata Alerion Energie Rinnovabili S.r.l., le seguenti partecipazioni in società collegate: Giava Uno S.r.l. in liquidazione

e S.C. Compagnia Eoliana S.A.. Quest'ultima, a sua volta, è titolare del 99% del capitale di Jimbolia Wind Farm S.r.l..

Si segnala che il processo di liquidazione relativo alla società Giava Uno S.r.l. si è concluso in data 13 gennaio 2021.

In base alla struttura di *governance* e agli accordi contrattuali, Alerion non può da sola esercitare il controllo sulle attività rilevanti di tali società. Le decisioni circa le attività identificate come rilevanti vengono, infatti, assunte soltanto con l'accordo congiunto dei soci.

Per tale motivo tali società vengono contabilizzate con il metodo del Patrimonio Netto.

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Ecoenergia Campania S.r.l.	3.500	3.955	(455)
New Green Molise S.r.l.	22.661	16.305	6.356
Andromeda Wind S.r.l.	13.664	11.601	2.063
Fri-El Anzi Holding S.r.l.	9.800	8.595	1.205
Fri-El Guardionara S.r.l.	10.707	9.570	1.137
Generai S.r.l.	340	-	340
Bioenergia S.r.l.	881	-	881
Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.	93	-	93
Partecipazioni in società valutate con il metodo del Patrimonio Netto	61.646	50.026	11.620

Ecoenergia Campania S.r.l.

Con riferimento alla *joint-venture* in Ecoenergia Campania S.r.l., società titolare di un parco eolico a Lacedonia, in provincia di Avellino, con una potenza installata pari a 15 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Ecoenergia Campania S.r.l. (Euro/000)		
	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	8.203	8.814
Attività correnti	2.970	1.426
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>1.067</i>	<i>825</i>
Totale attività	11.173	10.240
Patrimonio netto	7.001	7.911
Passività non correnti	331	504
Passività correnti	3.841	1.825
Totale passività e patrimonio netto	11.173	10.240
	2021	2020
Ricavi	6.038	2.959
Costi	(2.980)	(2.121)
<i>di cui Svalutazioni e ammortamenti</i>	<i>(749)</i>	<i>(754)</i>
<i>di cui Interessi Passivi</i>	<i>(3)</i>	<i>(125)</i>
<i>di cui Imposte sul reddito</i>	<i>(1.229)</i>	<i>(392)</i>
Risultato netto	3.058	838
Dividendi distribuiti	(3.968)	(1.080)
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	7.001	7.911
Percentuale posseduta nella partecipazione	50%	50%
Valore di carico della partecipazione	3.500	3.955

New Green Molise S.r.l.

New Green Molise S.r.l. è una società titolare di un parco eolico in San Martino in Pensilis, in provincia di Campobasso, con una potenza installata pari a 58 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

New Green Molise S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	63.396	68.339
Attività correnti	27.058	14.760
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>18.741</i>	<i>12.041</i>
Totale attività	90.454	83.099
Patrimonio netto	45.323	32.611
Passività non correnti	29.971	38.402
<i>di cui Passività finanziarie non correnti</i>	<i>29.334</i>	<i>37.071</i>
Passività correnti	15.160	12.086
<i>di cui Passività finanziarie correnti</i>	<i>8.809</i>	<i>8.797</i>
Totale passività e patrimonio netto	90.454	83.099
	2021	2020
Ricavi	26.138	13.600
Costi	(14.406)	(6.745)
<i>di cui Svalutazioni e ammortamenti</i>	<i>(4.094)</i>	<i>(4.061)</i>
<i>di cui Interessi attivi</i>	<i>-</i>	<i>2</i>
<i>di cui Interessi Passivi</i>	<i>(2.577)</i>	<i>(2.932)</i>
<i>di cui Imposte sul reddito</i>	<i>(5.227)</i>	<i>2.820</i>
Risultato netto	11.732	6.855
Conto economico complessivo		
Parte efficace degli utili/(perdite) sugli strumenti di copertura Cash flow hedge relativa a società la cui partecipazione è valutata con il metodo del Patrimonio Netto	1.288	1.034
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	<i>(309)</i>	<i>(248)</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale	979	786
Dividendi distribuiti	-	(3.796)
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	45.323	32.611
Percentuale posseduta nella partecipazione	50%	50%
Valore di carico della partecipazione	22.661	16.305

Andromeda Wind S.r.l.

Andromeda Wind S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nei comuni di Ururi e Larino, in provincia di Campobasso, con una potenza installata pari a 26 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Andromeda Wind S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	37.438	40.181
Attività correnti	10.110	6.092
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>6.226</i>	<i>4.814</i>
Totale attività	47.548	46.273
Patrimonio netto	27.885	23.675
Passività non correnti	13.140	20.508
<i>di cui Passività finanziarie non correnti</i>	<i>8.297</i>	<i>15.276</i>
Passività correnti	6.523	2.090
<i>di cui Passività finanziarie correnti</i>	<i>3.578</i>	<i>173</i>
Totale passività e patrimonio netto	47.548	46.273
	2021	2020
Ricavi	12.038	453
Costi	(6.431)	(247)
<i>di cui Svalutazioni e ammortamenti</i>	<i>(2.538)</i>	<i>(141)</i>
<i>di cui Interessi Passivi</i>	<i>(373)</i>	<i>(20)</i>
<i>di cui Imposte sul reddito</i>	<i>(2.219)</i>	<i>(24)</i>
Risultato netto	5.607	206
Conto economico complessivo		
Parte efficace degli utili/(perdite) sugli strumenti di copertura Cash flow hedge relativa a società la cui partecipazione è valutata con il metodo del Patrimonio Netto	135	-
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	<i>(32)</i>	-
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale	103	-
Dividendi distribuiti	(1.500)	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	27.885	23.675
Percentuale posseduta nella partecipazione	49%	49%
Valore di carico della partecipazione	13.664	11.601

Fri-El Anzi Holding S.r.l.

Fri-El Anzi Holding S.r.l. è una società titolare di una partecipazione totalitaria nella società Fri-El Anzi S.r.l., società a sua volta titolare di un parco eolico sito nei comuni di Anzi e Brindisi Montagna, in provincia di Potenza, con una potenza installata pari a 16 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Fri-el Anzi Holding S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	26.073	27.985
Attività correnti	6.641	3.400
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>4.160</i>	<i>2.638</i>
Totale attività	32.714	31.385
Patrimonio netto	19.999	17.541
Passività non correnti	8.884	12.937
<i>di cui Passività finanziarie non correnti</i>	<i>4.467</i>	<i>8.275</i>
Passività correnti	3.831	907
<i>di cui Passività finanziarie correnti</i>	<i>1.938</i>	<i>25</i>
Totale passività e patrimonio netto	32.714	31.385
	2021	2020
Ricavi	8.039	-
Costi	(4.224)	1.214
<i>di cui Svalutazioni e ammortamenti</i>	<i>(1.612)</i>	<i>(30)</i>
<i>di cui Interessi Passivi</i>	<i>(182)</i>	-
<i>di cui Proventi netti su Partecipazioni</i>	-	1.238
<i>di cui Imposte sul reddito</i>	<i>(1.522)</i>	-
Risultato netto	3.815	1.214
Dividendi distribuiti	(1.400)	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	19.999	17.541
Percentuale posseduta nella partecipazione	49%	49%
Valore di carico della partecipazione	9.800	8.595

Si segnala che a partire dal primo gennaio 2022 sarà efficace la fusione inversa tra Fri-El Anzi S.r.l. (controllata al 100% da Fri-El Anzi Holding) e Fri-El Anzi Holding S.r.l.

Fri-El Guardionara S.r.l.

Fri-El Guardionara S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nei comuni di San Basilio, Donigala e Goni, in provincia di Cagliari, con una potenza installata pari a 24,65 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Fri-el Guardionara S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	28.309	30.388
Attività correnti	7.726	5.295
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>(21.850)</i>	<i>4.003</i>
Totale attività	36.035	35.683
Patrimonio netto	21.850	19.531
Passività non correnti	9.259	15.036
<i>di cui Passività finanziarie non correnti</i>	<i>4.442</i>	<i>9.756</i>
Passività correnti	4.926	1.116
<i>di cui Passività finanziarie correnti</i>	<i>2.688</i>	<i>67</i>
Totale passività e patrimonio netto	36.035	35.683
	2021	2020
Ricavi	9.474	346
Costi	(5.106)	(201)
<i>di cui Svalutazioni e ammortamenti</i>	<i>(1.848)</i>	<i>(112)</i>
<i>di cui Interessi Passivi</i>	<i>(236)</i>	<i>(14)</i>
<i>di cui Imposte sul reddito</i>	<i>(1.797)</i>	<i>(22)</i>
Risultato netto	4.368	145
Conto economico complessivo		
Parte efficace degli utili/(perdite) sugli strumenti di copertura Cash flow hedge relativa a società la cui partecipazione è valutata con il metodo del Patrimonio Netto	67	-
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	<i>(16)</i>	<i>-</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale	51	-
Dividendi distribuiti	(2.100)	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	21.850	19.531
Percentuale posseduta nella partecipazione	49%	49%
Valore di carico della partecipazione	10.707	9.570

Generai S.r.l.

Generai S.r.l. è una società titolare di un di un progetto in via di sviluppo per la realizzazione nel Comune di Cerignola (FG) di un impianto per la produzione di energia da fonte eolica di potenza complessiva pari a 29,4 MW. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Generai S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	707	-
Attività correnti	29	-
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	19	-
Totale attività	736	-
Patrimonio netto	681	-
Passività correnti	30	-
Totale passività e patrimonio netto	736	-
	2021	2020
Ricavi	-	-
Costi	(3)	-
Risultato netto	(3)	-
Dividendi distribuiti	-	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	681	-
Percentuale posseduta nella partecipazione	50%	-
Valore di carico della partecipazione	340	-

Bioenergia S.r.l.

Bioenergia S.r.l. è una società titolare di un progetto in via di sviluppo per la realizzazione, nei comuni di Orta Nova e Cerignola (FG), di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica di potenza complessiva pari a 30 MW. Alerion possiede il 50% delle quote sociali della società. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Bioenergia S.r.l. (Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	1.817	-
Attività correnti	9	-
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	<i>1</i>	<i>-</i>
Totale attività	1.826	-
Patrimonio netto	1.762	-
Passività correnti	49	-
Totale passività e patrimonio netto	1.826	-
	2021	2020
Ricavi	4	-
Costi	(1)	-
Risultato netto	3	-
Dividendi distribuiti	-	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	1.762	-
Percentuale posseduta nella partecipazione	50%	-
Valore di carico della partecipazione	881	-

Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.

Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. è una società titolare di un progetto in via di sviluppo per la realizzazione, nel comune di Manfredonia (FG), di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica di potenza complessiva pari a 29,6 MW. Alerion possiede il 50% delle quote sociali della società. Si riporta qui di seguito l'indicazione delle attività e delle passività correnti e non correnti, e dei costi e ricavi riferiti alla partecipata, rilevati nel bilancio consolidato del Gruppo Alerion al 31 dicembre 2021, secondo la valutazione della partecipazione con il metodo del patrimonio netto:

Parco Eolico Santa croce del Sannio House S.r.l.	(Euro/000)	
	31.12.2021	31.12.2020
Attività non correnti	183	-
Attività correnti	6	-
<i>di cui Disponibilità liquide e mezzi equivalenti</i>	-	-
Totale attività	189	-
Patrimonio netto	186	-
Passività correnti	3	-
Totale passività e patrimonio netto	189	-
	2021	2021
Ricavi	4	-
Costi	(52)	-
Risultato netto	(48)	-
Dividendi distribuiti	-	-
	31.12.2021	31.12.2020
Attività nette	186	-
Percentuale posseduta nella partecipazione	50%	-
Valore di carico della partecipazione	93	-

Si segnala che alla data della presente relazione le società sopra riportate hanno rispettato i *covenant* finanziari dei rispettivi contratti di finanziamento in *project financing*.

Compania Eoliana S.A.

Compania Eoliana S.A., di cui Alerion detiene il 49,75% della partecipazione, è titolare di progetti di sviluppo in Romania ritenuti non più realizzabili. In considerazione di ciò, il valore della partecipazione e del relativo finanziamento soci è stato interamente svalutato nell'esercizio 2016.

9. CREDITI FINANZIARI E ALTRE ATTIVITÀ FINANZIARIE NON CORRENTI

I **Crediti Finanziari e Altre Attività Finanziarie Non Correnti** si attestano a 7.176 migliaia di euro (rispetto alle 4.358 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono: i) i crediti finanziari verso le società valutate con il metodo del patrimonio netto, ii) le attività finanziarie relative alle operazioni di sviluppo e di investimento in Romania, come in precedenza descritto nel paragrafo dei "Fatti di rilievo avvenuti nel corso dell'esercizio".

10. CREDITI VARI E ALTRE ATTIVITÀ NON CORRENTI

I **Crediti vari e altre attività non correnti** si attestano a 947 migliaia di euro (rispetto alle 875 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono principalmente i crediti IVA che saranno incassati in periodo superiore ai 12 mesi successivi alla chiusura del presente esercizio.

ATTIVITÀ CORRENTI

11. CREDITI COMMERCIALI

I **Crediti Commerciali** ammontano a 38.263 migliaia di euro (9.113 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e sono principalmente rappresentati da crediti maturati sulla vendita dell'energia prodotta nel mese di dicembre 2021. La variazione in aumento rispetto al precedente esercizio è dovuta al forte incremento dei prezzi intercorso nell'anno 2021, come già precedentemente esposto.

I crediti commerciali hanno generalmente scadenza a 30-45 giorni.

12. CREDITI TRIBUTARI

La voce **Crediti Tributarî** ammonta a 2.989 migliaia di euro (5.096 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferisce principalmente a crediti tributari IRES (1.212 migliaia di euro richiesti a rimborso e 669 migliaia di euro per acconti versati eccedenti rispetto al debito del periodo), a crediti tributari IRAP (1.012 migliaia di euro chiesti a rimborso e 94 migliaia di euro per acconti versati eccedenti rispetto al debito del periodo).

13. CREDITI VARI E ALTRE ATTIVITÀ CORRENTI

Nella tabella seguente vengono riportati i dettagli che compongono i **Crediti vari e altre attività correnti**:

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Crediti verso l'Erario	13.597	13.164	433
Crediti verso altri	21.595	15.375	6.220
Totale crediti vari correnti	35.192	28.539	6.653

I **Crediti verso l'Erario** sono principalmente costituiti dalla quota di crediti per ritenute ed imposte indirette (IVA) che si ritiene siano recuperabili entro l'esercizio successivo.

I **Crediti verso altri** ammontano a 21.595 migliaia di euro (15.375 migliaia di euro al 31 dicembre 2020), al netto di un fondo svalutazione di 269 migliaia di euro, e si riferiscono principalmente a crediti per incentivi per 14.588 migliaia di euro (10.066 migliaia di euro al 31

dicembre 2020), ad altri crediti 4.653 migliaia di euro relativi principalmente a rimborsi assicurativi e risconti attivi per 2.038 migliaia di euro.

I crediti per incentivi hanno generalmente scadenza a 60 giorni.

14.CREDITI FINANZIARI E ALTRE ATTIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI

La voce pari a 457 migliaia di euro (1.003 migliaia di euro al 31 dicembre 2020), include crediti finanziari per un'iniziativa in sviluppo in Romania.

15.CASSA E ALTRE DISPONIBILITÀ LIQUIDE EQUIVALENTI

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Depositi bancari a vista	123.634	147.688	(24.054)
Denaro e valori in cassa	18	18	0
Totale cassa ed altre disponibilità liquide equivalenti	123.652	147.706	(24.054)

I **Depositi Bancari** ammontano a 123.652 migliaia di euro (147.706 migliaia di euro al 31 dicembre 2020).

Si segnala che alla data del 31 dicembre 2021 i Depositi Bancari riconducibili a società del Gruppo che non hanno in essere finanziamenti in project financing ammontano a 84.693 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 e 105.016 migliaia di euro al 31 dicembre 2020. Le disponibilità liquide, relative alle società del Gruppo, finanziate secondo lo schema del project financing ammontano a 38.960 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 e 42.690 migliaia di euro al 31 dicembre 2020, sono principalmente costituite da depositi di conti correnti bancari e devono operare nel rispetto degli impegni legati ai contratti di project financing.

Per maggiori dettagli sulla movimentazione delle disponibilità liquide si rimanda allo schema del Rendiconto Finanziario.

16.PATRIMONIO NETTO

Le politiche di gestione del capitale da parte del Gruppo prevedono il mantenimento di un livello di capitale al fine di mantenere un rapporto di fiducia con gli investitori, i creditori ed il mercato, consentendo altresì lo sviluppo futuro dell'attività. Sempre il Gruppo monitora il rendimento del capitale e il livello di dividendi da distribuire ai detentori di azioni ordinarie.

Il **Patrimonio Netto di pertinenza del Gruppo** al 31 dicembre 2021 è pari a 227.098 migliaia di euro con un incremento di 24.570 migliaia di euro rispetto ai 202.528 migliaia di euro del 31 dicembre 2020. Le variazioni intervenute sono state:

- incremento di 48.738 migliaia di euro per l'utile dell'esercizio di pertinenza del Gruppo;
- incremento di 20 migliaia di euro per effetto degli utili/perdite attuariali da piani a benefici definiti (IAS 19) rilevati nel conto economico complessivo consolidato al netto dell'effetto fiscale;
- acquisto di azioni proprie pari a 3.119 migliaia di euro;

- decremento di 6.038 migliaia di euro dovuto alla variazione negativa del *fair value* degli strumenti derivati, al netto dell'effetto fiscale;
- decremento di 15.158 migliaia di euro alla distribuzione parziale di riserve disponibili;
- incremento della voce altre variazioni per 127 migliaia di euro principalmente per effetto delle recenti acquisizioni di società in sviluppo concluse in Romania.

Si segnala che l'Assemblea degli Azionisti di Alerion, tenutasi in data 26 aprile 2021, ha approvato la proposta di distribuzione di un dividendo da erogare con pagamento a partire dal 5 maggio 2021 con stacco in data 3 maggio 2021 della cedola n. 10, tramite l'utilizzo parziale di riserve, di euro 0,28 per ogni azione ordinaria in circolazione (al netto delle azioni proprie), al lordo o al netto delle ritenute fiscali a seconda del regime fiscale applicabile. Il pagamento del dividendo, per un importo complessivo pari a 15.158 migliaia di euro, è avvenuto nei termini e con le modalità stabilite dall'Assemblea.

Il prospetto di variazione delle voci del patrimonio netto al 31 dicembre 2021 rispetto a quelle presenti al 31 dicembre 2020 è esposto tra i prospetti contabili consolidati.

Si riporta di seguito il dettaglio delle singole voci:

Il **capitale sociale** di Alerion ammonta a 161.137 migliaia di euro (invariato rispetto al 31 dicembre 2020) ed è costituito da n. 54.229.403 azioni ordinarie.

La **riserva azioni proprie** al 31 dicembre 2021 è negativa per 3.147 migliaia di euro (negativa per 28 migliaia al 31 dicembre 2020) e si riferisce al controvalore di acquisto delle n. 225.356 azioni proprie detenute dalla società. La riserva si movimenta rispetto al valore al 31 dicembre 2020, per gli acquisti di azioni proprie dell'esercizio per un controvalore pari a 3.119 migliaia di euro.

La **riserva da sovrapprezzo azioni** ammonta a 21.400 migliaia di euro, invariata rispetto al 31 dicembre 2020, e si riferisce: i) al sovrapprezzo di 0,02 euro per azione sull'aumento di capitale avvenuto nel corso del 2003; ii) al sovrapprezzo di 0,55 euro per azione sull'aumento di capitale avvenuto nel 2008, al netto delle rettifiche per i costi sostenuti, funzionali agli aumenti di capitale; iii) alla differenza tra il valore relativo all'acquisto delle azioni proprie annullate nel 2012 e il loro valore nominale, oltre alla commissioni sull'acquisto.

Le **riserve di risultato** sono positive per 62.939 migliaia di euro (positive per 29.085 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono gli utili/perdite accumulate, al netto dei dividendi distribuiti.

La **riserva di cash flow** hedge risulta negativa per 15.231 migliaia di euro (negativa per 9.066 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed accoglie le variazioni di fair value degli strumenti derivati, al netto del relativo effetto fiscale per la loro porzione efficace. La variazione negativa dell'esercizio è stata complessivamente pari a 6.165 migliaia di euro di cui una variazione positiva pari a 564 migliaia di euro riconducibile alle partecipazioni in società valutate con il metodo del

patrimonio netto. Si rimanda al paragrafo "3. POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO" dove è riportata la movimentazione della riserva di cash flow hedge.

Il capitale, le riserve ed il risultato di terzi sono pari complessivamente a 4.525 migliaia di euro (4.473 migliaia di euro al 31 dicembre 2020).

Si riporta qui di seguito l'informativa richiesta dal Principio Contabile Internazionale IFRS 12 "Disclosure of interests with other entities".

Società (Euro Migliaia)	Sede operativa	Percentuale di possesso		Utili (perdite) su partecipazioni di minoranza		Patrimonio netto di terzi	
		31.12.2021	31.12.2020	12 mesi 2021	12 mesi 2020	31.12.2021	31.12.2020
Alerion Bulgaria AD	Bulgaria	92,50%	92,50%	(2)	(2)	(7)	(7)
Parco Eolico Licodia Eubea	Italia	80,00%	80,00%	538	25	1.314	774
Energes Biccari	Italia	75,00%	75,00%	0	3	0	0
Wind Energy EOOD	Bulgaria	51,00%	51,00%	79	50	673	593
Wind Stream EOOD	Bulgaria	51,00%	51,00%	40	30	449	407
Wind Systems EOOD	Bulgaria	51,00%	51,00%	142	44	633	492
Wind Power 2 EOOD	Bulgaria	51,00%	51,00%	84	55	640	557
FRI-EL Anglona	Italia	90,00%	90,00%	654	435	(439)	(481)
Draghiescu Partners	Romania	90,00%	90,00%	(26)	(11)	(39)	(11)
FRI-EL Nulvi Holding	Italia	90,00%	90,00%	(16)	(6)	1.313	2.149
Mitoc Partners	Romania	75,00%	0,00%	(12)	0	(12)	0
Phoenix Catalyst	Romania	75,00%	0,00%	0	0	0	0
Phoenix Ceres	Romania	75,00%	0,00%	0	0	0	0
Phoenix Genesis	Romania	75,00%	0,00%	0	0	0	0
Phoenix Nest	Romania	75,00%	0,00%	0	0	0	0
Totale				1.481	623	4.525	4.473

PASSIVITA' NON CORRENTI

17.PASSIVITA' FINANZIARIE NON CORRENTI

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Debiti verso obbligazionisti	395.901	345.730	50.171
Debiti verso banche per finanziamenti	106.920	132.933	(26.013)
Debiti finanziari per Lease	19.827	19.496	331
Debiti per Lease Finanziari	19.171	24.625	(5.454)
Debiti verso soci terzi per finanziamenti	12.167	12.099	68
Totale passività finanziarie non correnti	553.986	534.883	19.103

Il **Debito verso obbligazionisti** al 31 dicembre 2021 è composto i) dal valore del prestito obbligazionario 2019-2025 sottoscritto il 12 dicembre 2019 per un controvalore di 200.000 migliaia di euro, al netto di costi di emissioni per 1.987 migliaia di euro e ii) dal valore del prestito obbligazionario 2021-2027 emesso in data 3 novembre 2021 per un controvalore di 200.000 migliaia di euro, al netto di costi di emissioni per 2.112 migliaia di euro. La variazione intercorsa nell'esercizio fa riferimento alla sottoscrizione del nuovo prestito obbligazionario 2021-2027 e al rimborso del precedente 2018-2024.

La voce **Debiti verso banche per finanziamenti** al 31 dicembre 2021 ammonta a 106.920 migliaia di euro (al 31 dicembre 2020 era pari a 132.933 migliaia di euro) ed è composta i) dalla quota a lungo termine dei finanziamenti in project financing ottenuti per la realizzazione dei parchi eolici di Villacidro, di Albareto e di Ponte Gandolfo, rispettivamente dalle controllate Green Energy Sardegna S.r.l. per 23.042 migliaia di euro, Fri-El Albareto S.r.l. per 15.637 migliaia di euro ed Eolica PM S.r.l. per 39.069 migliaia di euro, al netto dei costi accessori, ii) dalla quota a lungo termine dei finanziamenti in project financing per effetto delle acquisizioni perfezionatesi nel 2019, nello specifico Comiolica S.L. per 14.233 migliaia di euro e Fri-El Campidano S.r.l. per 7.418 migliaia di euro, al netto dei costi accessori, iii) della quota a lungo termine dei finanziamenti bancari ottenuti da Alerion Clean Power S.p.A. a maggio 2019 pari a 1.103 migliaia di euro, e ad ottobre 2020 pari a 3.188 migliaia di euro e iv) dalla quota a lungo termine dei finanziamenti in project financing per effetto delle acquisizioni perfezionatesi nel 2020, nello specifico Grottole S.r.l. per 3.230 migliaia di euro.

Di seguito si riportano le informazioni dettagliate delle passività finanziarie correnti e non correnti con l'indicazione dei tassi d'interesse applicati e delle relative scadenze:

(Euro/000)	al 31.12.20	Incres.	(decres.)	al 31.12.21	Tasso di interesse	scadenza IRS
Project financing - Callari	17.521	-	(17.521)	-	Euribor 6 mesi + 1,20%	4,85% Rimborsato
Project financing - Ortona	23.744	-	(23.744)	-	Euribor 6 mesi + 1,20%	4,84% Rimborsato
Debito verso Obbligaz. 2018-2024	151.025	-	(151.025)	-	Tasso Pr. obbligazionario 3,75%	n.a. 2024
Project financing - Albareto	18.964	-	(2.256)	16.708	Euribor 6 mesi + 2,05 %	0,91% 2035
Project financing - Alerion Teruel	1.670	-	(1.670)	-	Euribor 6 mesi + 2,75 %	0,21% 2021
Finanziamento Bankinter	2.699	-	(784)	1.915	Euribor 6 mesi +2,32%	n.a. 2024
Debito verso Obbligaz. 2019-2025 Green Bond	197.779	457	-	198.236	Tasso Pr. obbligazionario 3,125%	n.a. 2025
Debito verso Obbligaz. 2021-2027 Green Bond	-	198.603	-	198.603	Tasso Pr. obbligazionario 2,25%	n.a. 2027
Project financing - Campidano	23.632	-	(7.847)	15.785	Euribor 6 mesi + 1,75 %	-0,17% 2023
Project financing - Comiolica	17.433	-	(965)	16.468	Euribor 6 mesi + 2,75 %	0,43% 2026
Project financing - Eolica PM	44.227	-	(2.592)	41.635	Euribor 6 mesi + 2,05 %	1,11% 2035
Project financing - Green Energy Sardegna	26.797	-	(2.174)	24.623	Euribor 6 mesi + 2,05%	1,23% 2035
Project financing - W.Energy Eood	480	-	(240)	240	DEG Base + 4,75 %	n.a. 2022
Project financing - W.Power Eood	480	-	(240)	240	DEG Base + 4,75 %	n.a. 2022
Project financing - W.Stream Eood	480	-	(240)	240	DEG Base + 4,75 %	n.a. 2022
Project financing - W.System Eood	480	-	(240)	240	DEG Base + 4,75 %	n.a. 2022
Project financing - Grottole	18.155	-	(7.358)	10.797	Euribor 6 mesi + 1,10 %	0,19% 2023
Debiti finanziari per Leases	49.878	-	(4.359)	45.519	Tasso indebitam incrementale 3,71%	n.a.
Debiti vs Banche	12.075	6.943	-	19.018	Euribor 1 mese + 1,0%	n.a. a revoca
Finanziamento Mediocredito 2020-2026	4.802	-	(800)	4.002	Euribor 3 mesi + 1,8 %	n.a. 2026
Finanziamento soci di minoranza	12.313	109	-	12.422		
Altre passività finanziarie	-	4	-	4		
Totale Passività finanziarie	624.634	206.116	(224.055)	606.695		
<i>di cui</i>						
Correnti	89.751			52.709		
Non-correnti	534.883			553.986		

Con riferimento ai finanziamenti sopra riportati di seguito si riportano le informazioni, per singolo progetto, relative all'ammontare del debito residuo corrente e non corrente, alle forme tecniche utilizzate, alla scadenza, agli impegni, alle garanzie rilasciate a favore dei soggetti finanziatori ed alle clausole contrattuali significative.

(Euro/000)				Debito finanziario associato				
Impianto	Società	Capacità Installata Consolidata (MW)	Valore netto contabile delle Attività	Valore contabile delle Passività Finanziarie	Forma Tecnica	Scadenza	Impegni, garanzie rilasciate a favore dei finanziatori	Clausole contrattuali significative
Callari (CT)	Callari S.r.l.	36,00	27.734	-	Proj.financing	Rimborsato	(*)	(**)
Ordonà (FG)	Ordonà S.r.l.	34,00	29.850	-	Proj.financing	Rimborsato	(*)	(**)
Castel di Lucio (ME)	Minerva S.r.l.	23,00	22.375	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
Licodia Eubea (CT)	Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	22,10	21.588	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
San Marco in Lamis (FG)	Reenergy San Marco S.r.l.	44,20	37.854	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
Agrigento (AG)	Wind Power Sud S.r.l.	33,15	34.516	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
Albanella (SA)	Eolo S.r.l.	8,50	4.000	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
Ciorlano (CE)	Dotto S.r.l.	20,00	12.026	-	Fin. Soci	2022	(Itg)	(Itg)
Morcone e Pontelandolfo	Eolica PM S.r.l.	51,80	69.240	41.635	Proj.financing	2035	(*)	(**)
Villa Cidro (SU)	Green Energy Sardegna S.r.l.	30,80	37.856	24.623	Proj.financing	2035	(*)	(**)
Comiolicca (Spagna)	Comiolicca S.L.	36,00	46.182	16.468	Proj.financing	2035	(*)	(**)
Albareto	Fri-El Albareto S.r.l.	19,80	27.896	16.708	Proj.financing	2035	(*)	(**)
Campidano	Fri-El Campidano S.r.l.	70,00	45.275	15.785	Proj.financing	2023	(*)	(**)
Regalbuto	Anemos Wind S.r.l.	50,00	35.357	24.478	Leasing	2023	(*)	(**)
Grottole	Fri-el Grottole	54,00	70.471	10.797	Proj.financing	2023	(*)	(**)
Ricigliano	Fri-el Ricigliano	36,00	20.151	-	Proj.financing	Rimborsato	(*)	(**)
Nulvi-Tergu	Fri-el Anglona	29,80	15.654	-	Proj.financing	Rimborsato	(*)	(**)
Krupen (1) (Bulgaria)	W.Energy Eood	3,00	2.243	240	Proj.financing	n.a.	(*)	(**)
Krupen (2) (Bulgaria)	W.Power Eood	3,00	2.219	240	Proj.financing	n.a.	(*)	(**)
Krupen (3) (Bulgaria)	W.Stream Eood	3,00	2.243	240	Proj.financing	n.a.	(*)	(**)
Krupen (4) (Bulgaria)	W.System Eood	3,00	2.243	240	Proj.financing	n.a.	(*)	(**)
		611,0	566.973	151.454				

(*) Principali impegni e garanzie rilasciate: Pegno sulle Quote societarie. Pegno sui conti correnti bancari, ipoteca e privilegio speciale

(**) Clausole contrattuali Debt service cover ratio (DSCR); Leva finanziaria (debt to Equity)

(Itg) Alla data di erogazione del prestito obbligazionario i finanziamenti in project financing delle società progetto sono stati acquistati dalla Capogruppo Alerion Clean Power S.p.A.

I suddetti finanziamenti in project financing contengono *covenants* tipici del mercato finanziario, che pongono limiti alla società finanziata in linea con la prassi di mercato prevalente per accordi analoghi. In particolare, si segnala che le garanzie reali si riferiscono principalmente: i) al privilegio speciale sui beni mobili; ii) all'ipoteca di primo grado sui beni immobili; iii) al pegno sui crediti e conti correnti iv) al pegno sul 100% del capitale sociale.

Si evidenziano di seguito i saldi al 31 dicembre 2021 relativi alle Attività Correnti riconducibili alle società del Gruppo, finanziate secondo lo schema del project financing:

(Euro/000)	Valori riconducibili a società finanziate con project financing		Valori riconducibili a società finanziate con project financing	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Crediti commerciali	38.263	18.203	9.113	5.583
Crediti tributari	2.989	7	5.096	83
Crediti vari e altre attività correnti	35.192	7.736	28.539	12.244
<i>di cui crediti per Incentivo</i>	<i>14.588</i>	<i>5.041</i>	<i>10.066</i>	<i>5.841</i>
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	457	-	1.003	-
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	123.652	38.960	147.706	42.690
ATTIVITA' CORRENTI:	200.553	64.906	191.457	60.600

La società finanziata assume una serie di **obblighi di fare** e **obblighi di non fare**, il cui rispetto è essenziale ai fini del Contratto di Finanziamento. Di seguito il dettaglio:

- Gli **obblighi di fare** riguardano, tra l'altro, l'apertura del Conto Progetto e del Conto IVA, la dotazione di mezzi propri, la stipulazione della Convenzione con il Gestore di

Rete e delle Polizze Assicurative, la nomina del Direttore dei Lavori, la salvaguardia dell’Impianto, la comunicazione di ogni Evento di Decadenza o Evento di Risoluzione o Evento di Recesso, il pieno rispetto del Decreto in Conto Energia, il rispetto del Livello Minimo di Giacenza, il riconoscimento cd. *right of first refusal* alla Banca Finanziatrice, in caso di *refinancing*.

- Gli **obblighi di non fare** concernono, tra l’altro, il divieto di rimborso del Finanziamento Soci (salvo il preventivo consenso scritto della Banca Finanziatrice, nel caso in cui ciò non consenta di mantenere un *Debt to equity ratio* almeno pari a quanto definito contrattualmente), di cessazione o modifica della natura delle attività condotte, di costituzione di vincoli e/o gravami sui beni afferenti il Progetto (*negative pledge*) e di costituzione di patrimoni destinati.

Nella tabella seguente si riportano i **Parametri finanziari** relativi ai finanziamenti in *project financing*, per i quali è già dovuto il rispetto alla data di bilancio, e che nello specifico si riferiscono principalmente ai livelli minimi che deve rispettare il Conto Riserva Servizio del Debito, il quale non deve essere inferiore alla somma della rata di rimborso in linea capitale, delle commissioni e degli interessi passivi che intercorrono tra le diverse date di calcolo semestrali.

Covenants sui Finanziamenti in Project Financing

Finanziamenti in Project finance:	DSCR (Debt Service Cover Ratio)
- Project finance - New Green Molise	1,10
- Project finance - Green Energy Sardegna	1,05
- Project finance - Eolica PM	1,05
- Project finance - Fri-el Albareto	1,05
- Project finance - Comiolica	1,05
- Project finance - Grottole	1,05
- Project finance - Campidano	1,05
- Project finance - Krupen	1,10

Al 31 dicembre 2021, ultima data di calcolo, i covenants sopra indicati sono stati rispettati.

Si segnala che con riferimento al **Prestito Obbligazionario 2021 -2027** qualora a ciascuna Data di Calcolo il rapporto tra l’Indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati ed il Patrimonio Netto al Netto dei Derivati risulti superiore a 3 la società si impegna a non assumere ulteriore indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati salvo che alla successiva Data di Calcolo tale rapporto risulti pari o inferiore al valore di 3 con “Data di Calcolo” si intende la data del 31 dicembre di ogni anno di durata del Prestito, a partire dal 31 dicembre 2021. Si evidenzia che, la definizione e il calcolo dell’Indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati e del Patrimonio Netto al Netto dei Derivati verranno effettuati sulla base dei principi contabili internazionali in vigore alla data di erogazione del Prestito Obbligazionario e già adottati dalla società per la predisposizione della relazione finanziaria annuale 2021.

Si segnala che con riferimento al **Prestito Obbligazionario 2019 -2025** qualora a ciascuna Data di Calcolo il rapporto tra l’Indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati ed il Patrimonio Netto al Netto dei Derivati risulti superiore a 2,5 la società si impegna a non assumere ulteriore indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati salvo che alla successiva Data di Calcolo tale rapporto risulti pari o inferiore al valore di 2,5 con “Data di Calcolo” si intende la data del 31 dicembre di ogni anno di durata del Prestito, a partire dal

31 dicembre 2019. Si evidenzia che, la definizione e il calcolo dell'Indebitamento Finanziario Contabile al Netto dei Derivati e del Patrimonio Netto al Netto dei Derivati verranno effettuati sulla base dei principi contabili internazionali in vigore alla data di erogazione del Prestito Obbligazionario e già adottati dalla società per la predisposizione della relazione finanziaria annuale 2019.

Alla data odierna, sulla base delle simulazioni effettuate, i parametri finanziari relativi ai prestiti obbligazionari della Società risultano rispettati.

I Debiti e passività per lease si riferiscono al valore attuale della quota scadente oltre i 12 mesi dei futuri canoni di lease iscritti secondo il modello di rilevazione contabile dei lease previsto dal principio IFRS 16. Tali debiti includono per 19.171 migliaia di euro i debiti relativi al contratto di leasing finanziario per l'impianto di Regalbuto.

I Debiti verso soci terzi per finanziamenti si riferiscono a finanziamenti concessi dai soci di minoranza in relazione allo sviluppo dei parchi eolici. La voce si riferisce principalmente all'erogazione da parte di SIMEST di un finanziamento soci pari a 9.851 migliaia, al netto di costi accessori pari a 100 migliaia di euro a sostegno dello sviluppo di Alerion in Spagna. In particolare, l'investimento di SIMEST, effettuato in forma mista tra aumento di capitale sociale e finanziamento soci per complessivi 10 milioni di euro, è diretto ad affiancare Alerion, per il tramite della sua controllata locale Alerion Spain, nell'acquisizione, già completata in data 26 giugno 2019, di Comiolica S.L. Successivamente all'aumento di capitale nella holding delle attività in Spagna, SIMEST detiene una partecipazione del 49% in Alerion Spain, società di cui Alerion Clean Power S.p.A. mantiene il controllo con il 51% del capitale sociale. Considerando che nella sostanza l'operazione SIMEST si configura come un'operazione di finanziamento e considerando la presenza di un'opzione "put" esercitabile dalla controparte, il Gruppo ha considerato SIMEST quale un finanziatore e, ai fini del consolidamento di Comiolica S.L., non ha fatto emergere interessi di minoranza nel bilancio consolidato.

18.STRUMENTI DERIVATI

Alla data del 31 dicembre 2021, gli strumenti derivati in bilancio ammontano complessivamente a 19.943 migliaia di euro (15.025 migliaia di euro al 31 dicembre 2020), di cui la quota corrente, pari a 16.902 migliaia di euro, rappresenta i flussi di cassa con scadenza entro l'esercizio, mentre la quota non corrente, pari a 3.041 migliaia di euro, comprende i flussi di cassa futuri fino al termine del contratto derivato in corrispondenza del rimborso del finanziamento in project financing.

Al 31 dicembre 2021 sono in essere le seguenti operazioni di finanziamento, per le quali sono state attivate le coperture dal rischio di cash flow:

Controparte (Società) (valori in Euro/000)	Project financing oggetto di		Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2021	Quota a CFH	Variazione del Perimetro di Consolidamento	Chiusura anticipata e rimborso degli strumenti derivati	Quota a CE	Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2020
	Copertura con IRS	Nozionale Derivato						
GE Capital (Ortona)	-	-	-	-	-	2.892	-	(2.892)
Monte dei Paschi di Siena (Callari)	-	-	-	-	-	1.479	-	(1.479)
Banco BPM (Campidano)	9.020	6.384	(17)	40	-	-	-	(57)
Banco BPM (Campidano # 2)	6.765	4.788	(13)	31	-	-	-	(44)
Unicredit (Green Energy Sardegna)	24.623	18.886	(1.357)	991	-	-	-	(2.348)
Unicredit (Eolica)	41.633	31.830	(2.013)	1.633	-	-	-	(3.646)
Sabadel (Alerion Teruel)	-	-	-	-	-	-	1	(1)
Sabadel (Comiolica)	16.468	12.677	(62)	149	-	-	-	(211)
Unicredit (Grottola)	10.797	8.144	(50)	37	-	-	57	(144)
Unicredit (Fri-el Albareto)	16.707	12.995	(671)	640	-	-	(1)	(1.310)
Strumenti Derivati su Project Financing	126.013	95.704	(4.183)	3.521	-	4.371	57	(12.132)

Controparte (Società) (valori in Euro/000)	Commodity Swap	Nozionale Derivato (MWh)	Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2021	Quota a CFH	Variazione del Perimetro di Consolidamento	Chiusura anticipata e rimborso degli strumenti derivati	Quota a CE	Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2020
Unicredit (Alerion Clean Power)	-	227	(15.760)	(15.760)	-	-	-	-
Strumenti Derivati Commodity Swap	-	227	(15.760)	(12.867)	-	-	-	(2.893)

Strumenti Derivati riconducibili a partecipazioni consolidate integralmente			(19.943)	(9.346)	-	4.371	57	(15.025)
<i>relativo effetto fiscale</i>			<i>1.014</i>	<i>2.744</i>	<i>-</i>	<i>(1.049)</i>	<i>(3.604)</i>	<i>2.923</i>
Strumenti derivati riconducibili a partecipazioni consolidate integralmente al netto del relativo effetto fiscale			(18.929)	(6.602)	-	3.322	(3.547)	(12.102)

Controparte (Società) (valori in Euro/000)	Project financing oggetto di		Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2021	Quota a CFH	Variazione del Perimetro di Consolidamento	Chiusura anticipata e rimborso degli strumenti derivati	Quota a CE	Fair value strumenti derivati al 31 dicembre 2020
	Copertura con IRS	Nozionale Derivato						
<i>Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto</i>								
Unicredit (Andromeda)*	5.095	4.624	(48)	66	-	-	-	(114)
Unicredit (Guardionara)*	3.313	3.005	(20)	33	-	-	-	(53)
B.I.I.S. (New Green Molise)*	12.588	11.798	(874)	644	-	-	-	(1.518)
Strumenti Derivati riconducibile a partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto	20.996	19.427	(942)	743	-	-	-	(1.685)
<i>relativo effetto fiscale</i>			<i>225</i>	<i>(179)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>404</i>
Strumenti derivati riconducibili a partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto al netto dell'effetto fiscale			(717)	564	-	-	-	(1.281)

(*) partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto in accordo con l'IFRS 11

Il Gruppo stipula contratti di *interest rate swap* per gestire il rischio derivante dalla variazione dei tassi di interesse sui finanziamenti in *project financing* stipulati con diversi pool di banche, e su richiesta delle medesime (condizione per la stipula di operazioni in *Project Financing*), convertendo le linee dei finanziamenti dedicate agli investimenti da tassi variabili a tassi fissi. Alla data di bilancio risultano in essere contratti per un nozionale di circa 95.704 migliaia di euro, che fissano l'interesse ad un tasso IRS medio corrispondente a circa il 4% per un periodo lungo mediamente 15 anni.

Come già riportato nel paragrafo del Rischio Finanziario, si segnala che a partire dal 2020 il Gruppo ha inoltre stipulato contratti di *Commodity Swap* sul prezzo dell'energia elettrica per gestire il rischio di prezzo, contenere la volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità e conseguentemente stabilizzare i relativi flussi di

cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti. Tali contratti, prevedono la conversione, da prezzo variabile (Prezzo Unico Nazionale – PUN) a prezzo fisso, calcolati su un predeterminato importo Nozionale. Alla data di bilancio risultano in essere contratti per un Nozionale di circa 227 MW, da scambiare nel periodo dal 1° gennaio 2021 al 31 marzo 2022, che fissano il prezzo ad un valore medio di 174,95 euro per un periodo lungo un trimestre, dal 1° gennaio 2022 al 31 marzo 2022.

Il fair value del Interest Rate Swap e degli strumenti Commodity Swap sul prezzo dell'energia risultanti al 31 dicembre 2021 è stimato in 19.943 migliaia di euro (15.025 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) per le società consolidate integralmente. La metodologia applicata per il calcolo del fair value è quella del Discount Cash Flow Model. Questi strumenti derivati sono designati come strumenti di copertura di flussi di cassa futuri e sono risultati efficaci; conseguentemente le variazioni di fair value sono state iscritte in una riserva di patrimonio netto. La parte di inefficacia, invece, è stata rilevata a conto economico.

La variazione del fair value degli Interest Rate Swap su project financing è positiva per 7.950 migliaia di euro, prevalentemente riconducibile a:

- La diminuzione pari a 4.371 migliaia di euro è dovuta all'estinzione anticipata dei finanziamenti in project financing delle società Ordona Energia S.r.l. e Callari S.r.l.;
- La diminuzione del debito per derivati rilevata a patrimonio netto, pari a 3.521 migliaia di euro, è principalmente dovuta al perdurare della situazione dei mercati finanziari che continua ad influenzare negativamente la valutazione degli strumenti derivati, questi ultimi scontano infatti la differenza negativa tra la curva dei tassi IRS e la curva dei tassi forward.

La variazione del Fair Value degli strumenti Commodity Swap sul prezzo dell'energia è invece negativa per 12.867 migliaia di euro. Essa è interamente rilevata a patrimonio netto ed è riconducibile all'attesa di una curva dei prezzi forward, nell'esercizio 2022, maggiore del prezzo fisso pattuito contrattualmente.

Si segnala che la variazione del fair value degli strumenti derivati in capo alle società valutate con il metodo del patrimonio netto è stata positiva per 565 migliaia di euro rispetto a dicembre 2020, rilevata direttamente nel conto economico complessivo, al netto dell'effetto fiscale. Complessivamente le passività per strumenti derivati riconducibili alle partecipazioni in oggetto ammontano al 31 dicembre 2021 a 717 migliaia di euro, mentre al 31 dicembre 2020 ammontavano a 1.281 migliaia di euro.

19.TFR E ALTRI FONDI RELATIVI AL PERSONALE

Ammontano a 631 migliaia di euro (602 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono il valore attuariale dell'effettivo debito del Gruppo verso tutti i dipendenti determinato applicando i criteri previsti dallo IAS 19.

Di seguito vengono riassunte le ipotesi attuariali utilizzate per la definizione del fondo:

Tabella Ipotesi attuariali ed economico finanziarie

<i>Data di calcolo</i>	31/12/2021
<i>Tasso di mortalità</i>	Tavole IPS55
<i>Tassi di invalidità</i>	Tavole INPS-2000
<i>Tasso di rotazione del personale</i>	2,00%
<i>Tasso di attualizzazione*</i>	0,98%
<i>Tasso incremento retribuzioni</i>	1,00%
<i>Tasso di anticipazioni</i>	1,00%
<i>Tasso d'inflazione</i>	1,00%

I dipendenti del Gruppo al 31 dicembre 2021 risultano pari a 46 unità. Di seguito si riporta il dettaglio della composizione:

	Consistenza al 31.12.2020	Incrementi	Decrementi	Consistenza al 31.12.21	Consistenza media del periodo
Dirigenti	2	0	0	2	2,0
Quadri e Impiegati	34	14	(4)	44	38,0
Totale dipendenti	36	14	(4)	46	40,0

Di seguito si forniscono le informazioni relative all'età media del personale ed alla sua formazione:

	Età media		Laureati	
	al 31.12.2020	al 31.12.2021	al 31.12.2020	al 31.12.2021
Dirigenti	53	54	2	2
Quadri e Impiegati	41	41	17	19
Media	47,0	47,5	19	21

20.FONDI PER RISCHI ED ONERI FUTURI

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Fondo imposte e contenzioso fiscale	6.825	5.850	975
Fondo rischi per controversie legali	37.789	110	37.679
Fondi su altri rischi	11.327	16.015	(4.688)
Totale fondi per rischi ed oneri futuri	55.941	21.975	33.966

Si riporta di seguito la movimentazione dei **Fondi per rischi e oneri futuri**:

(Euro/000)	Imposte e contenzioso fiscale	Rischi per controversie legali	Fondi su altri rischi	Totale
Consistenza al 31 dicembre 2020	5.850	110	16.015	21.975
Accantonamenti	1.066	37.716	5.212	43.994
(Utilizzi / rilasci)	(91)	(37)	(9.900)	(10.028)
Consistenza al 31 dicembre 2021	6.825	37.789	11.327	55.941

La voce **Imposte e contenzioso fiscale** include accantonamenti relativi alla maggiore imposta ICI/IMU ricalcolata principalmente sulla base delle rendite rideterminate dall'Agenzia del Territorio per 6.825 migliaia di euro, era pari a 5.850 migliaia di euro al 31 dicembre 2020.

Il **Fondo rischi per controversie legali** è iscritto a fronte degli oneri legali relativi alle controversie in essere e riflette la stima aggiornata dei rischi sulle cause legali al 31 dicembre 2021.

La voce **Fondi su altri rischi** include principalmente:

- i costi di smantellamento degli impianti per 5.260 migliaia di euro (al 31 dicembre 2020 13.098 migliaia di euro), Il decremento é riconducibile alla rilevazione degli effetti della diversa valutazione adottata per la contabilizzazione dei fondi rischi a fronte dei futuri costi di smantellamento degli impianti operativi, sulla base di perizie tecniche redatte da esperti del settore, gli effetti sono riconducibili in conto economico per 2.895 migliaia di euro, nello stato patrimoniale è stato effettuato un off-setting tra le attività e le passività;
- accantonamento relativo alla società operativa spagnola Comiolica per 4.000 migliaia di euro calcolato sulla rendita prevista dalla normativa spagnola agli impianti di produzione da energia eolica, riflessa in conto economico nella voce altri ricavi;
- gli accantonamenti rilevati nel 2021 sono riconducibili principalmente alla causa promossa dalla società volta a dichiarare la nullità di alcuni contratti derivati su commodities a copertura del rischio prezzo dell'energia elettrica. Il fondo accoglie il rischio massimo, la cui contropartita è stata accantonata per natura a riduzione dei ricavi da vendite di energia elettrica. Si rimanda alla nota 38 per ulteriori dettagli.

21.DEBITI VARI E ALTRE PASSIVITA' NON CORRENTI

I debiti vari e altre passività non correnti ammontano a 14.409 migliaia di euro (13.970 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono al contributo ex-lege 488/92 e al contributo P.O.R., ottenuti rispettivamente per la costruzione degli impianti eolici di Albanella, Agrigento, Campidano, Ricigliano, Grottole e Anglona.

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Altri debiti	14.409	13.970	439
Totale debiti vari non correnti	14.409	13.970	439

PASSIVITA' CORRENTI

22.PASSIVITA' FINANZIARIE CORRENTI

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Debiti correnti per finanziamenti e linee bancarie	44.993	80.705	(35.712)
Debiti verso Obbligazionisti	938	3.074	(2.136)
Debiti per Lease Operativi	1.214	1.057	157
Debiti per Lease Finanziari	5.307	4.702	605
Debiti verso soci terzi per finanziamenti	257	213	44
Totale passività finanziarie correnti	52.709	89.751	(37.042)

I **Debiti correnti per finanziamenti e linee bancarie** sono pari a 44.993 migliaia di euro e includono principalmente le quote a breve termine dei finanziamenti in Project Financing relative agli impianti di: i) Eolica PM S.r.l. per 2.566 migliaia di euro; ii) Fri-El Campidano S.r.l. per 8.367 migliaia di euro; iii) Krupen per 961 migliaia di euro; iv) Green Energy Sardegna S.r.l. per 1.581 migliaia di euro; v) Fri-El Albareto S.r.l. per 1.071 migliaia di euro; vi) Comiolica S.L. per un importo complessivo di 2.235 migliaia; vii) Fri-El Grottole S.r.l. per un importo complessivo di 7.567 migliaia di euro. Inoltre, la voce include la quota corrente del finanziamento corporate con Bankinter ottenuto da Alerion Clean Power S.p.A. e pari a 812 migliaia di euro, la quota corrente del finanziamento con Mediocredito ottenuto da Alerion Clean Power S.p.A. pari a 814 migliaia di euro ed i debiti per linee di credito utilizzate da Alerion Clean Power S.p.A. e pari a 19.018 migliaia di euro.

Il **Debito verso obbligazionisti** al 31 dicembre 2021 pari a 938 migliaia di euro si riferisce al valore degli interessi relativi al nuovo prestito obbligazionario 2021-2027 maturati dal momento dell'emissione in data 3 novembre 2021 ed in via residua la agli interessi sul prestito obbligazionario 2019-2025. La variazione intervenuta rispetto al precedente esercizio fa riferimento al pagamento della cedola degli interessi maturati del prestito obbligazionario 2018-2024 al momento del rimborso.

I **Debiti e passività finanziarie per lease**, pari a 6.521 migliaia di euro, si riferiscono al valore attuale della quota scadente entro 12 mesi dei futuri canoni di lease iscritti secondo il modello di rilevazione contabile previsto dal principio IFRS 16. Tali debiti includono per euro 5.307 migliaia i debiti relativi al contratto di leasing finanziario per l'impianto di Regalbuto.

23.DEBITI COMMERCIALI CORRENTI

I **Debiti commerciali** ammontano a 14.175 migliaia di euro (8.313 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono a debiti verso fornitori. Non producono interessi e sono normalmente regolati a 60 giorni. L'incremento della voce è effetto dell'incremento dei debiti commerciali verso fornitori terzi.

24.DEBITI TRIBUTARI

I **Debiti tributari** ammontano a 8.670 migliaia di euro (4.559 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono principalmente a debiti per imposte correnti per IRES.

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Debiti tributari per IRAP	2.578	312	2.266
Debiti per imposta sostitutiva	1.269	2.499	(1.230)
Debiti tributari per IRES	4.823	1.748	3.075
Totale debiti tributari	8.670	4.559	4.111

25.DEBITI VARI E ALTRE PASSIVITA' CORRENTI

(Euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Debiti verso dipendenti e amministratori	440	438	2
Debiti verso l'Erario	1.884	1.913	(29)
Debiti previdenziali	232	220	12
Altri debiti	11.105	6.959	4.146
Totale debiti vari ed altre passività correnti	13.661	9.530	4.131

La voce **Altri debiti** comprende principalmente:

- debiti per convenzioni comunali per 2.843 migliaia di euro (1.861 al 31 dicembre 2020);
- risconti passivi rilevati in capo alle controllate Eolo S.r.l. e WPS S.r.l. in relazione alla quota parte riconosciuta a titolo di contributo in conto capitale ex-lege 488/92 "Agevolazione attività produttive", di competenza di esercizi successivi per 420 migliaia di euro.

Gli "Altri debiti" sono infruttiferi e sono regolati in media ogni 12 mesi.

Per i termini e le condizioni relative alle parti correlate si veda la nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021".

26. INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE DELLE ATTIVITA' IN FUNZIONAMENTO

(valori in Euro migliaia)	31.12.2021	31.12.2020
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti		
Disponibilità liquide	15	18
Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	15	123.634
Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	15	123.652
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	14	457
Liquidità	124.109	148.709
Passività finanziarie correnti		
Debito corrente per linee bancarie	22	(19.018)
Debiti correnti per strumenti derivati	18	(15.760)
Debito finanziario corrente	18 - 22	(34.778)
Debito corrente per finanziamenti bancari e in project financing	20	(25.975)
Debiti correnti per Lease	22	(1.214)
Debiti correnti per Lease Finanziari	22	(5.307)
Debiti correnti per strumenti derivati	18	(1.142)
Debito corrente verso Obbligazionisti	22	(938)
Debito corrente verso altri finanziatori	20	(257)
Parte corrente del debito finanziario non corrente	20	(34.833)
Indebitamento finanziario corrente	18 - 22	(69.611)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE NETTO	54.498	50.385
Passività finanziarie non correnti		
Debito non corrente per finanziamenti bancari e in project financing	17	(106.920)
Debito non corrente verso altri finanziatori	17	(12.167)
Debiti non correnti per Lease	17	(19.827)
Debiti non correnti per Lease Finanziari	17	(19.171)
Debiti non correnti per strumenti derivati	18	(3.041)
Debito finanziario non corrente	17 - 18	(161.126)
Debito non corrente verso Obbligazionisti	17	(395.901)
Strumenti di debito	17	(395.901)
Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE	17 - 18	(557.027)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO*	(502.529)	(490.950)

* Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138

PARAMETRI FINANZIARI previsti dal regolamento dei prestiti obbligazionari in essere

INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE al netto dei Derivati	(475.410)	(471.567)
--	-----------	-----------

Per i commenti alle singole voci si rimanda alle relative note sopra indicate.

CONTO ECONOMICO

27. RICAVI OPERATIVI

I **Ricavi operativi** dell'esercizio 2021 ammontano complessivamente a 148.552 migliaia di euro (100.625 migliaia di euro nel 2020) in crescita del 47,6% rispetto al precedente esercizio, grazie alla variazione in aumento dei prezzi medi di vendita intercorsa nell'esercizio e all'incremento del valore unitario dell'incentivo in Italia (da 99,1 a 109,4 euro per MWh) il dettaglio dei ricavi operativi per l'esercizio 2021 è così composto:

- ricavi per vendita di energia elettrica per 78.482 migliaia di euro (37.236 migliaia di euro nel 2020).
- ricavi da tariffa incentivante per 70.070 migliaia di euro (63.389 migliaia di euro nel 2020).

Prezzo medio di cessione

Si segnala che nel corso del 2021 il prezzo medio di cessione per gli impianti eolici incentivati secondo la Tariffa incentivante (FIP) ex "certificati verdi" è stato pari a 230,4 euro per MWh, rispetto a 135,8 euro per MWh del 2020. In particolare:

- il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica relativo agli impianti che beneficiano ancora del regime incentivato nel 2021 è stato pari a 121,0 euro per MWh, rispetto a 36,7 euro per MWh del 2020;
- il prezzo medio degli incentivi del 2021 è stato pari a 109,4 euro per MWh (99,1 euro per MWh nel 2020);
- i parchi Eolici di Villacidro, Morcone-Pontelandolfo ed Albareto, beneficiano invece di un prezzo minimo garantito di asta (ex D.M. 23/06/2016) pari a 66 euro per MWh.

Il prezzo medio di vendita nel 2021 per l'impianto di Krupen in Bulgaria è stato pari a circa 99,5 euro per MWh. In particolare, in Bulgaria il sistema di incentivazione che prima era di tipo fisso, da giugno 2019 è diventato variabile: l'energia elettrica prodotta viene venduta sul libero mercato attraverso dei trader al miglior prezzo di negoziazione e successivamente l'Autorità riconosce per ogni MWh prodotto un premio aggiuntivo, che viene determinato annualmente al 30 giugno.

28. ALTRI RICAVI E PROVENTI DIVERSI

Gli **Altri Ricavi** e proventi diversi del 2021 sono pari a 5.172 migliaia di euro (8.724 migliaia di euro nel 2020) e si riferiscono principalmente a:

- cessione di certificati di origine (GO) nei confronti di società terze per 426 migliaia di euro (448 migliaia di euro nel 2020);
- consulenze amministrative e tecniche rese nei confronti di società le cui partecipazioni sono valutate con il metodo del Patrimonio Netto per 919 migliaia di euro (730 migliaia di euro nel 2020);
- rilevazione degli effetti della diversa valutazione adottata per la contabilizzazione dei fondi rischi a fronte dei futuri costi di smantellamento degli impianti operativi, sulla base di

perizie tecniche redatte da esperti del settore, che ha comportato l'iscrizione di un provento per un ammontare complessivo pari a 2,8 milioni di euro (non presenti nel 2020);

- indennizzi assicurativi per mancata produzione per 861 migliaia di euro, che sono riconosciuti a conto economico al momento in cui è accertato l'atto di liquidazione (1.789 migliaia di euro nel 2020);
- contributi ex-lege 488/92 e al contributo P.O.R., ottenuti rispettivamente per la costruzione degli impianti eolici di Albanella, Agrigento, Campidano, Ricigliano, Grottole e Anglona per complessivi 1.291 migliaia di euro (1.292 migliaia di euro nel 2020).

29.COSTI OPERATIVI

(Euro/000)	2021	2020	Variazione
Costi operativi			
Personale	2.940	2.492	448
CDA e Costi Societari	1.859	1.659	200
Consulenze	5.360	3.542	1.818
Assicurazioni	2.426	2.452	(26)
Manutenzione	14.659	15.157	(498)
Royalties e Locazioni	2.840	1.634	1.206
IMU	1.175	1.155	20
Altri Costi di produzione e sbilanciamenti	402	431	(29)
Altri costi di gestione	4.162	3.852	310
Altri Costi operativi	32.883	29.882	3.001
Accantonamenti fondi rischi	168	465	(297)
Accantonamenti per rischi	168	465	(297)
Totale costi operativi	35.991	32.839	3.152

I costi operativi 2021 sono in aumento rispetto all'esercizio precedente per complessivamente 3.152 migliaia di euro, in particolare riflettono le variazioni in aumento delle voci "Consulenze" per 1.818 migliaia di euro e "Royalties e Locazioni" per 1.206 migliaia di euro.

La voce **CdA e costi societari** nel 2021 ammonta a 1.859 migliaia di euro, in incremento rispetto al costo rilevato nel 2020, pari a 1.659 migliaia di euro.

La voce **Consulenze e collaborazioni** è pari a 5.360 migliaia di euro, in aumento rispetto all'anno precedente per 1.818 migliaia di euro. La variazione è riconducibile principalmente ai costi accessori relativi al mancato aumento di capitale in quanto il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di non esercitare la delega ad aumentare il capitale sociale con esclusione del diritto di opzione conferita dall'Assemblea straordinaria degli azionisti in data 26 marzo 2021.

I **Costi di manutenzione** pari a 14.659 migliaia di euro sono in lieve diminuzione rispetto a quanto rilevato nel 2020 (15.157 migliaia di euro nel 2020) e comprendono i costi di manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti operativi attualmente presenti nel perimetro consolidato del Gruppo.

La tabella seguente riporta il dettaglio del costo del personale.

(Euro/000)	2021	2020	Variazione
Salari, stipendi e oneri sociali	2.088	1.746	342
Oneri sociali	653	554	99
Trattamento di fine rapporto	117	99	18
Altri costi del personale	82	93	(11)
Totale costi del personale	2.940	2.492	448

30.AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI

(Euro/000)	2021	2020	Variazione
Ammortamenti Immateriali	10.891	11.352	(461)
Ammortamenti Materiali	30.075	30.290	(215)
Svalutazioni e rettifiche di valore	-	(990)	990
Totale ammortamenti e svalutazioni	40.966	40.652	314

La voce ammortamenti è in linea con quanto rilevato nel precedente esercizio, risulta pari a 40.966 migliaia di euro, ed è riconducibile interamente all'ammortamento degli impianti operativi del Gruppo.

Si segnala che la quota di ammortamento dei beni iscritti in accordo con il principio di riferimento IFRS 16 come Terreni o Fabbricati, ammonta al 31 dicembre 2021 a 1.413 migliaia di euro.

Si evidenzia che nello scorso esercizio si era provveduto a ripristinare il valore delle concessioni relative agli impianti eolici di Ciorlano e Albanella, rispettivamente pari a 800 migliaia di euro e 190 migliaia di euro, emerso a seguito dell'effettuazione del test di impairment ai fini della redazione del bilancio al 31 dicembre 2020.

Si ricorda infine che nel 2019 il Gruppo Alerion ha variato il criterio di stima della vita utile degli aerogeneratori, cambiando la relativa aliquota di ammortamento residua in modo che risulti pari a 25 anni.

31.PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

Nella tabella seguente vengono riportati le voci di dettaglio che compongono il risultato della gestione finanziaria:

(Euro/000)	2021	2020	Variazione
Proventi finanziari:			
- interessi da banche	19	63	(44)
- proventi da strumenti derivati	21	72	(51)
- proventi finanziari verso terzi	368	60	308
- Utili su cambi	84	-	84
Totale Proventi finanziari	492	195	297
Oneri finanziari:			
- interessi su Prestito Obbligazionario	(16.489)	(12.907)	(3.582)
- interessi e oneri finanziari	(6.062)	(15.595)	9.533
- altri oneri finanziari	(260)	(9)	(251)
Totale Oneri finanziari:	(22.811)	(28.511)	5.700
Totale proventi ed oneri finanziari	(22.319)	(28.316)	5.997

Proventi finanziari

I “**proventi da strumenti derivati**” includono le variazioni nel *fair value* degli strumenti derivati che non si sono qualificate di copertura alla data di valutazione nel 2021 per 368 migliaia di euro. Si evidenzia che l’obiettivo del Gruppo è quello di limitare l’oscillazione degli oneri finanziari che hanno incidenza sul risultato economico, contenendo il rischio derivante dal potenziale rialzo dei tassi di interessi. In tale ottica il Gruppo ricorre mediamente a contratti derivati stipulati con controparti terze (*Interest Rate Swap*) finalizzati a predeterminare o limitare la variazione dei flussi di cassa dovuta alla variazione di mercato dei citati tassi di interesse, con riferimento ai debiti a medio-lungo termine. Ad ogni data di valutazione si verificano il rispetto delle condizioni di efficacia delle coperture messe in atto.

Oneri finanziari

Gli oneri finanziari si riducono nel 2021 a 22.811 rispetto al valore di 28.511 migliaia di euro del 2020 ed includono **interessi e oneri finanziari** per 6.062 migliaia di euro, che si riferiscono principalmente a interessi maturati sull’utilizzo dei finanziamenti “*project financing*” e **interessi maturati sui prestiti obbligazionari in essere** per 16.489 migliaia di euro. La variazione in diminuzione complessivamente rispetto al 2021 è da ricondursi principalmente i) al rilascio della riserva per cash flow hedge nel 2020, per effetto del rimborso anticipato, per 4.800 migliaia di euro a copertura dei finanziamenti in project financing in capo alle società Ordon e Callari, ii) ai minori oneri finanziari sostenuti nel 2021 dopo l’effettivo rimborso anticipato dei finanziamenti in project financing alle suddette società ed iii) alla chiusura anticipata del Prestito Obbligazionario 2018-2024 per 150.000 migliaia di euro, al rimborso di 2.173 migliaia di euro di interessi maturati fino alla data di rimborso, di 1.826 migliaia di euro dovuti alla rilevazione a conto economico degli oneri accessori del precedente prestito obbligazionario originariamente ripartiti nell’ambito della stima del costo ammortizzato secondo l’originale scadenza del prestito stesso, e di 2.183 migliaia di euro relativi a breakage costs previsti contrattualmente.

La voce **interessi e oneri finanziari** include inoltre oneri finanziari relativi ai debiti per leasing iscritti per il principio IFRS 16 pari a 871 migliaia di euro.

32.PROVENTI (ONERI) DA PARTECIPAZIONI ED ALTRE ATTIVITA' FINANZIARIE

I proventi netti da partecipazioni sono negativi per 72 migliaia di euro erano pari a 84 migliaia di euro nel 2020 e si riferiscono principalmente a proventi ed oneri da partecipazioni afferenti a finanziamenti stipulati con i soci terzi delle società non detenute al 100%.

33.IMPOSTE

Il dettaglio della voce **Imposte** è illustrato nella tabella seguente:

Euro migliaia	2021	2020	Variazione
Imposte correnti	(14.868)	(9.785)	(5.083)
Imposte Differite attive - relative all'insorgenza ed al riversamento di differenze temporanee	(257)	21.554	(21.811)
Imposte Differite Passive - relative all'insorgenza ed al riversamento di differenze temporanee	(3.160)	7.558	(10.718)
Imposte sul reddito nel conto economico consolidato	(18.285)	19.327	(37.612)

Imposte differite e imposte anticipate

La composizione delle imposte differite e anticipate al 31 dicembre 2021 è la seguente:

Valori in migliaia di euro	Stato patrimoniale consolidato			Conto economico consolidato	Altri utili/(perdite) complessivi e altre variazioni	Conto economico consolidato
	31-dic-21	31-dic-20	Variazione	2021		2020
Fondo imposte differite passive						
Attualizzazione Trattamento Fine Rapporto	11	15	(4)	0	(4)	0
Imposte differite su differenze temporanee relative a Dividendi non imponibili e ammortamenti	(3.895)	(2.965)	(930)	(930)	0	6
Imposte anticipate su differenze temporanee rilevate per applicazione IFRS 16 Lease finanziari	(2.884)	(1.926)	(958)	(958)	0	(845)
Imposte differite su differenze temporanee rilevate sulle elisioni intragruppo	(144)	(126)	(18)	(18)	0	0
Aggregazione aziendale (IFRS3)	(29.201)	(30.792)	1.591	1.721	(130)	9.323
Strumenti Derivati	(3.288)	302	(3.590)	(3.590)	0	225
Adeguamento ai principi contabili di Gruppo	(3.253)	(3.157)	(96)	615	(711)	(101)
Totale (A)	(42.654)	(38.649)	(4.005)	(3.160)	(845)	8.608
Attività per imposte anticipate						
Imposte anticipate su differenze temporanee per iscrizioni di fondi rischi, ammortamenti	12.928	4.619	8.309	8.309	0	(380)
Strumenti Derivati	4.364	2.683	1.681	(1.049)	2.730	0
Rettifiche di consolidato ai fini dell'adeguamento del bilancio ai principi IFRS utilizzati dal Gruppo	206	1.870	(1.664)	(1.677)	13	474
Imposte anticipate su differenze temporanee relative ad eccedenze di interessi passivi	7.700	13.492	(5.792)	(5.792)	0	718
Imposte anticipate su differenze temporanee rilevate per applicazione IFRS 16 Lease operativi	234	163	71	71	0	94
Imposte anticipate su differenze temporanee rilevate sulle elisioni intragruppo	1.053	1.270	(217)	(217)	0	(42)
Perdite disponibili per la compensazione con utili futuri tassabili	112	57	55	55	0	0
Altre differenze temporanee deducibili	19.694	19.651	43	43	0	19.640
Totale (B)	46.291	43.805	2.486	(257)	2.743	20.504
Attività per imposte differite nette	3.637	5.156	(1.519)	(3.417)	1.898	29.112
Imposte correnti				(14.868)		(9.785)
Totale imposte dell'esercizio				(18.285)		19.327

Attività per imposte anticipate e Fondo Imposte differite Passive

La differenza netta rispetto al 2020 pari a 1.519 migliaia di euro è stata rilevata, quanto a 1.898 migliaia di euro direttamente tra le variazioni positive di patrimonio netto e quanto a 3.417 migliaia di euro nel conto economico consolidato.

Le passività per imposte differite sono rilevate principalmente sull'iscrizione di attività immateriali a seguito di aggregazioni aziendali e su strumenti derivati.

Le imposte anticipate sono rilevate principalmente:

- su differenze temporanee per iscrizioni di fondi rischi, connesse all'iscrizione di fondi rischi in Alerion Clean Power S.p.A. e Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione.

- sull'eccedenza degli interessi passivi sul ROL, per le quali si ritiene vi sia la ragionevole certezza del riassorbimento nei periodi d'imposta successivi ai sensi dell'art. 96 del TUIR.
- su differenze temporanee, rilevate sulle elisioni infragruppo e connesse principalmente a oneri finanziari su finanziamenti infragruppo, capitalizzati nei bilanci civilistici delle società controllate e strumenti derivati.

In particolare, la voce includeva nel 2020 imposte differite attive per 20.504 migliaia di euro di cui 19.640 migliaia di euro relative agli effetti fiscali della rivalutazione per i beni dell'impresa al lordo dell'imposta sostitutiva di cui la Società ha deciso di avvalersi ai sensi dell'Art. 110 del cosiddetto "Decreto Agosto".

Si precisa che in conformità con quanto disposto dal D.L. 104 del 14 agosto 2020 e in deroga all'art. 2426 del Codice civile, la Società ha esercitato nei bilanci individuali di alcune sue partecipate la facoltà di rivalutare i beni d'impresa, in particolare, di alcuni impianti eolici appartenenti al suo portafoglio. In termini generali, la norma permette la rivalutazione di beni materiali, immateriali e partecipazioni in società controllate e collegate secondo determinati criteri con inoltre, il versamento di un'imposta sostitutiva del 3% sui maggiori valori iscritti nel bilancio civilistico del 2020 affinché la rivalutazione possa avere efficacia anche ai fini fiscali, permettendo alle società il beneficio di dedursi fiscalmente, le quote di costo dei maggiori ammortamenti risultanti dall'applicazione della rivalutazione.

In accordo con i principi di riferimento, il bilancio consolidato non recepisce gli effetti civilistici della rivalutazione dei beni ma al fine di allineare il carico fiscale in consolidato con quello del bilancio civilistico, venutosi a creare con il versamento della suddetta imposta sostitutiva del 3% sui maggiori valori iscritti, si è proceduto a rilevare attività per imposte anticipate pari al valore del beneficio fiscale dei futuri maggiori ammortamenti deducibili. Si è pertanto provveduto ad iscrivere nel 2020 attività per imposte anticipate a conto economico per circa 19.640 migliaia di euro. Allo stesso modo sono state rilasciate imposte differite passive per Euro 7.461 migliaia a fronte dei maggiori valori iscritti in sede di aggregazione aziendale per le società del gruppo che hanno esercitato la facoltà di riallineare i valori civilistici a quelli fiscali. Gli importi appena menzionati sono al lordo dell'imposta sostitutiva del 3%.

Imposte correnti

Si riporta qui di seguito il prospetto relativo alla riconciliazione tra onere fiscale teorico ed effettivo:

(Euro/000)	IRES		IRAP		TOTALE	
Imposte correnti al 31/12/2021	Imposte	%	Imposte	%	Imposte	%
Base imponibile	68.504		90.895			
Onere fiscale teorico	(16.441)	24,0%	(3.545)	3,9%	(19.986)	27,9%
Differenze permanenti	3.990	(5,8%)	(213)	0,2%	3.777	(5,6%)
Differenze temporanee	887	(1,3%)	(17)	0,0%	870	(1,3%)
Utilizzo perdite fiscali pregresse	332	(0,5%)			332	(0,5%)
Deduzione ACE	335	(0,5%)	-	0,0%	335	(0,5%)
Variazione aliquota			(196)	0,2%	(196)	0,2%
Imposte correnti effettive	(10.897)	15,9%	(3.971)	4,4%	(14.868)	20,3%

	IRES		IRAP		TOTALE	
Imposte correnti al 31/12/2020	Imposte	%	Imposte	%	Imposte	%
Base imponibile	12.241		40.472			
Onere fiscale teorico	(2.938)	24,0%	(1.578)	3,9%	(4.516)	27,9%
Differenze permanenti	(918)	7,5%	(160)	0,4%	(1.078)	7,9%
Differenze temporanee	(2.243)	18,3%	(97)	0,2%	(2.339)	18,6%
Utilizzo perdite fiscali pregresse	0	0,0%			0	0,0%
Deduzione ACE	123	(1,0%)	0	0,0%	123	(1,0%)
Variazione aliquota			306	(0,8%)	306	(0,8%)
Riduzione DL 34/2020			707	(1,7%)	707	(1,7%)
Imposta sostitutiva	(2.988)	24,4%			(2.988)	24,4%
Imposte correnti effettive	(8.964)	73,2%	(821)	2,0%	(9.785)	75,3%

34. RISULTATO PER AZIONE

L'utile base per azione è calcolato dividendo l'utile netto del periodo attribuibile agli azionisti della capogruppo per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione durante l'anno, al netto delle azioni proprie acquistate da Alerion Clean Power S.p.A. nel corso del 2021.

Di seguito sono esposti il reddito e le informazioni sulle azioni ai fini del calcolo dell'utile per azione base e diluito:

Risultati sintetici

Euro migliaia	2021	2020
Risultato netto attribuibile agli azionisti ordinari dalla gestione delle attività in funzionamento	50.219	31.568
Risultato di competenza di Azionisti Terzi	1.481	623
Utile (perdita) dell'esercizio netta attribuibile agli azionisti della capogruppo	48.738	30.945

Numero Azioni in circolazione

	2021	2020
Nr. azioni capitale sociale in circolazione	54.229.403	51.209.773
Aumento di Capitale in data 15 dicembre 2020	0	3.019.630
Azioni proprie alla data	225.356	4.500
Media ponderata delle azioni in circolazione	54.120.030	51.335.403
Warrant a servizio piano di incentivazione	0	0
Totale azioni	54.120.030	51.335.403

Utile per azione

(Euro)	2021	2020
Risultato per azione	0,90	0,60

35.RELAZIONE SULL'ANDAMENTO DEI SETTORI DI ATTIVITA'

Il principio IFRS 8 richiede di identificare i segmenti operativi, oggetto di informativa di settore, sulla base degli elementi regolarmente utilizzati dal *management* per la gestione e per l'analisi delle performance. Le attività del Gruppo sono focalizzate nel settore eolico.

Anche in considerazione dell'informativa gestionale, vengono di seguito riportati gli schemi relativi all'informativa delle **Attività operative** e **Holding**.

Si riporta di seguito la suddivisione per area geografica per quanto riguarda i ricavi operativi nonostante l'operatività del Gruppo sia concentrata principalmente nel territorio italiano e solamente in via residuale all'estero, rispettivamente l'impianto di Krupen (sito in Bulgaria) e di Comiolica (situato in Spagna).

Settori di attività: Tabella ricavi operativi

	Esercizio chiuso al 31 dicembre 2021		Esercizio chiuso al 31 dicembre 2020	
	Euro (migliaia)	% su totale	Euro (migliaia)	% su totale
Ricavi per Area Geografica				
Italia - Isole	93.721	62%	48.220	48%
Italia - Continente	39.719	27%	43.962	44%
Spagna	12.680	9%	6.170	6%
Bulgaria	2.432	2%	2.273	2%
Ricavi Operativi	148.552	100%	100.625	100%

Settori di attività: Stato patrimoniale

Stato patrimoniale

(euro/000)	Attività operative		Holding		Consolidato	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
ATTIVITA' NON CORRENTI:						
Attività immateriali	201.266	198.100	0	0	201.266	198.100
Attività materiali	483.072	455.109	7.451	528	490.523	455.637
Crediti finanziari, partecipazioni e altre attività finanziarie non correnti	65.010	50.501	3.812	3.883	68.822	54.384
Altre attività non correnti	32.987	42.231	14.251	2.449	47.238	44.680
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	782.335	745.941	25.514	6.860	807.849	752.801
ATTIVITA' CORRENTI:						
Crediti finanziari, partecipazioni e altre attività finanziarie correnti	434	442	23	561	457	1.003
Crediti vari e altre attività correnti	74.645	39.034	1.799	3.714	76.444	42.748
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	71.507	59.831	52.145	87.875	123.652	147.706
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	146.586	99.307	53.967	92.150	200.553	191.457
TOTALE ATTIVITA'	928.921	845.248	79.481	99.010	1.008.402	944.258
PATRIMONIO NETTO	221.512	186.820	10.111	20.181	231.623	207.001
PASSIVITA' NON CORRENTI:						
Passività finanziarie non correnti	146.494	179.713	410.533	361.622	557.027	541.335
Debiti vari ed altre passività non correnti	70.031	72.538	43.604	2.658	113.635	75.196
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI	216.525	252.251	454.137	364.280	670.662	616.531
PASSIVITA' CORRENTI:						
Passività finanziarie correnti	31.880	76.764	37.732	21.561	69.611	98.324
Debiti vari ed altre passività correnti	26.619	19.329	9.887	3.073	36.506	22.402
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI	58.499	96.093	47.619	24.634	106.117	120.726
Finanziamenti intersegmento	432.385	310.084	(432.385)	(310.084)	0	0
TOTALE PASSIVITA'	707.409	658.428	69.371	78.830	776.779	737.257
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	928.921	845.248	79.481	99.010	1.008.402	944.258

Settori di attività: Conto Economico

Conto economico

(euro/000)	Attività operative		Holding		Consolidato	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Ricavi operativi	148.552	100.625	0	0	148.552	100.625
Altri ricavi e proventi diversi	4.105	7.600	1.067	1.124	5.172	8.724
TOTALE RICAVI	152.657	108.225	1.067	1.124	153.724	109.349
Costi operativi						
Costi del personale	263	252	2.677	2.240	2.940	2.492
Altri costi operativi	26.124	25.368	6.759	4.514	32.883	29.882
Accantonamenti per rischi	103	142	65	323	168	465
<i>Costi da transazioni con altri settori operativi</i>	<i>4.421</i>	<i>2.903</i>	<i>(4.421)</i>	<i>(2.903)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Costi operativi	30.911	28.665	5.080	4.174	35.991	32.839
Variazione delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	14.128	4.614	0	0	14.128	4.614
Ammortamenti e svalutazioni	40.869	40.372	97	280	40.966	40.652
RISULTATO OPERATIVO (EBIT)	95.005	43.802	(4.110)	(3.330)	90.895	40.472
Proventi (oneri) finanziari netti	(4.224)	(14.472)	(18.095)	(13.844)	(22.319)	(28.316)
<i>Proventi (oneri) finanziari da transazioni con altri settori operativi</i>	<i>(11.875)</i>	<i>(6.736)</i>	<i>11.875</i>	<i>6.736</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie	(68)	33	(4)	52	(72)	85
Proventi (oneri) finanziari e da partecipazioni netti	(16.167)	(21.175)	(6.224)	(7.056)	(22.391)	(28.231)
RISULTATO ANTE IMPOSTE	78.838	22.627	(10.334)	(10.386)	68.504	12.241
Imposte dell'esercizio					(18.285)	19.327
RISULTATO NETTO DERIVANTE DALLE ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO					50.219	31.568
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO					50.219	31.568
Risultato di competenza di Azionisti Terzi					1.481	623
RISULTATO NETTO DI COMPETENZA DEL GRUPPO					48.738	30.945

Attività Operative:

I **Ricavi da produzione di energia elettrica** ammontano 148.552 migliaia di euro (100.625 migliaia di euro nel 2020), e si riferiscono a: i) ricavi per vendita di energia elettrica per 78.482 migliaia di euro (37.236 migliaia di euro al 31 dicembre 2020); ii) ricavi da tariffa incentivante per 70.070 migliaia di euro (63.389 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). Questi risultati sono stati raggiunti a fronte di una produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente pari a 1.077 GWh, in crescita del 8,7% rispetto alla produzione registrata dell'anno precedente, pari a 990 GWh. L'incremento è principalmente riconducibile alla variazione in aumento dei prezzi medi di vendita intervenuta durante l'esercizio.

Il **Risultato Operativo (EBIT)** al 31 dicembre 2021 è pari a 95.005 migliaia di euro (43.802 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) dopo ammortamenti e svalutazioni per 40.869 migliaia di euro (40.372 migliaia di euro al 31 dicembre 2020)

Le **Immobilizzazioni Materiali e Immateriali** al 31 dicembre 2021 sono pari a 684.338 euro migliaia mentre la variazione rispetto al 31 dicembre 2020 è di 31.129 euro migliaia, al netto

degli ammortamenti del periodo è dovuta principalmente alla variazione del perimetro di consolidamento a seguito dell'acquisizione delle società in sviluppo in Romania.

Holding:

Al 31 dicembre 2021 il business "Holding" include principalmente i risultati dell'attività di Holding e quelli relativi all'attività di consulenza, considerati marginali rispetto alla prevalente attività di produzione di energia elettrica.

L'incremento intervenuto durante l'esercizio alla voce "Attività materiali" fa riferimento alla società Fucini 4 S.r.l., costituita in data 13 luglio 2021 da Alerion Clean Power S.p.A. In data 20 Ottobre 2021, la società Fucini 4 S.r.l. ha acquistato un immobile sito in via Fucini 4, Milano, al fine di ristrutturarlo e mantenerlo.

36.DETTAGLIO DEI RAPPORTI CON PARTI CORRELATE E INFRAGRUPPO AL 31 DICEMBRE 2021

In ottemperanza alle comunicazioni Consob del 20 febbraio 1997, del 27 febbraio 1998, del 31 dicembre 1998 e del 31 dicembre 2002 e del 27 luglio 2006 nonché del successivo Regolamento Operazioni con Parti Correlate n. 17221 del 12 marzo 2010 e successive modifiche, si precisa che non si rilevano operazioni con parti correlate di carattere atipico e inusuale, estranee alla normale gestione d'impresa o tali da arrecare pregiudizio alla situazione economica, patrimoniale e finanziaria del Gruppo.

Le operazioni poste in essere con parti correlate rientrano nella normale gestione d'impresa, nell'ambito dell'attività tipica di ciascun soggetto interessato, e sono regolate a condizioni di mercato.

Nel bilancio consolidato al 31 dicembre 2021 sono stati eliminati tutti i saldi e le operazioni significative tra le società del Gruppo, così come gli utili e le perdite derivanti da operazioni commerciali e finanziarie infragruppo non ancora realizzati nei confronti di terzi.

Si riportano di seguito i saldi relativi alle operazioni con parti correlate che si riferiscono principalmente a consulenze amministrative e tecniche rese nei confronti di società terze e di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto che ammontano nel 2021 a 406 migliaia di euro iscritte nella voce "altri ricavi" (251 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e 141 migliaia di euro iscritte nella voce "Proventi (oneri) da partecipazioni".

In relazione a quanto richiesto dal principio contabile internazionale IAS 24 in materia di "Informativa di bilancio sulle operazioni con parti correlate" e alle informazioni integrative richieste dalla comunicazione Consob n. 6064293 del 28 luglio 2006, si riportano qui di seguito gli schemi dei rapporti con parti correlate e infragruppo e dell'incidenza che le operazioni o posizioni con parti correlate hanno sulla situazione patrimoniale e finanziaria, sul risultato economico, nonché sui flussi finanziari del Gruppo Alerion:

<i>(valori in euro/000)</i>	Ricavi	Costi	Attività	Passività
Entità con influenza significativa sul Gruppo:				
Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto:				
Ecoenergia Campania S.r.l.	120	-	395	-
New Green Molise S.r.l.	406	-	3.900	-
Bioenergia S.r.l.	21	-	41	-
Generai Srl	-	-	25	-
Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.	-	-	-	-
Andromeda Wind S.r.l.	-	-	-	-
FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	-	-	-	-
FRI-EL Guardionara S.r.l.	-	-	-	-
Totale Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto	547	-	4.361	-
Parti Correlate:				
Gruppo FRI-EL Green Power	15.842	5.984	5.112	3.808
Wind Development Srl	-	72	-	1.828
Simest S.p.A.	-	423	-	10.164
Totale parti correlate	15.842	6.479	5.112	15.800
Totale	16.389	6.479	9.473	15.800

	Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto								Parti correlate			Totale
	New Green Moise S.r.l.	Ecoenergia Campania S.r.l.	Bioenergia S.r.l.	Generali Srl	Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.	Andromeda Wind S.r.l.	FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	FRI-EL Guardonara S.r.l.	Gruppo FRI-EL Green Power	Wind Development Srl	Simest S.p.A.	
<i>(valori in euro/000)</i>												
Crediti commerciali	88	1	26	-	-	-	-	-	5.112	-	-	5.227
<i>totale crediti commerciali</i>	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263	38.263
incidenza	0,2%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	13,4%	0,0%	0,0%	13,7%
Altri crediti	-	394	-	-	-	-	-	-	-	-	-	394
<i>totale crediti vari ed altre attività correnti</i>	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192	35.192
incidenza	0,0%	1,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,1%
Crediti finanziari correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>totale crediti finanziari correnti</i>	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Crediti finanziari non correnti	3.812	-	15	25	-	-	-	-	-	-	-	3.852
<i>totale crediti finanziari non correnti</i>	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176	7.176
incidenza	53,1%	0,0%	0,2%	0,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	53,7%
Passività finanziarie non correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.951
<i>totale passività finanziarie non correnti</i>	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986	553.986
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,8%	1,8%
Debiti vari ed altre passività non correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.620	-	1.620
<i>totale debiti vari ed altre passività non correnti</i>	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409	14.409
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	11,2%	0,0%	11,2%
Passività finanziarie correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213
<i>totale passività finanziarie correnti</i>	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709	52.709
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	0,4%
Debiti commerciali correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	831	208	-	1.039
<i>totale debiti commerciali correnti</i>	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175	14.175
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	5,9%	1,5%	0,0%	7,3%
Debiti tributari	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>totale debiti tributari</i>	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Debiti vari ed altre passività correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	2.956	-	-	2.956
<i>totale debiti vari ed altre passività correnti</i>	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661	13.661
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	21,6%	0,0%	0,0%	21,6%
Fondi per rischi ed oneri futuri	-	-	-	-	-	-	-	-	21	-	-	21
<i>totale fondi per rischi ed oneri futuri</i>	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941	55.941
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Vendite energia elettrica	-	-	-	-	-	-	-	-	15.004	-	-	15.004
<i>totale vendita energia elettrica</i>	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482	78.482
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	19,1%	0,0%	0,0%	19,1%
Altri ricavi e proventi diversi	264	120	21	-	-	-	-	-	838	-	-	1.243
<i>totale altri ricavi e proventi diversi</i>	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172	5.172
incidenza	5,1%	2,3%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	16,2%	0,0%	0,0%	24,0%
Altri costi operativi	-	-	-	-	-	-	-	-	5.984	72	-	6.055
<i>totale altri costi operativi</i>	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883	32.883
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	18,2%	0,2%	0,0%	18,4%
Proventi (oneri) finanziari	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	423	423
<i>totale proventi (oneri) finanziari</i>	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319	-22.319
incidenza	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-1,9%	1,9%
Proventi (oneri) da partecipazioni	142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142
<i>totale proventi (oneri) da partecipazioni</i>	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72	-72
incidenza	-197,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-197,2%

37.COMPENSI CORRISPOSTI AGLI ORGANI DI AMMINISTRAZIONE E CONTROLLO, AI DIRETTORI GENERALI E AGLI ALTRI DIRIGENTI CON RESPONSABILITA' STRATEGICHE

A seguito della delibera Consob n. 18079 del 20 gennaio 2012, che ha abrogato l'allegato 3C, le informazioni relative ai compensi corrisposti ai componenti degli organi di amministrazione e controllo, ai direttori generali e ai dirigenti con responsabilità strategiche, sono contenute nella Relazione sulla Remunerazione, ex art. 123 ter T.U.F..

38.CONTROVERSIE LEGALI

Si riportano di seguito le controversie legali in essere al 31 dicembre 2021.

Vertenze legali della capogruppo

SIC - Società Italiana Cauzioni S.p.A

È stato introdotto un giudizio civile di fronte il Tribunale di Roma che vede coinvolte Alerion e la sua controllata Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione ("Alerion Real Estate"), quali terzi chiamati in causa da SIC - Società Italiana Cauzioni S.p.A, (alla Data del Documento di Registrazione, ATRADIUS Credit Insurance conferitaria del ramo d'azienda di SIC) - nella loro qualità di coobbligate di polizza nel giudizio promosso da AGIED S.r.l. contro INPDAP e la SIC medesima.

Le polizze erano state rilasciate a garanzia degli obblighi in capo ad AGIED S.r.l. per il risarcimento delle perdite monetarie che INPDAP avrebbe potuto subire in conseguenza di fatti dolosi di AGIED S.r.l. nelle mansioni previste nella convenzione sottoscritta tra AGIED ed INPDAP, per la gestione di parte del comprensorio immobiliare dell'INPDAP.

Tale giudizio ha per oggetto: l'accertamento e la declaratoria di estinzione, per decorso del termine, di dette polizze fideiussorie. In particolare, AGIED S.r.l. ha chiesto al Tribunale di dichiarare che l'INPDAP non abbia il diritto di escutere le suddette polizze e che quindi SIC non sia tenuta a corrispondere alcunché all'INPDAP.

Alerion e Alerion Real Estate erano coobbligate con SIC per l'adempimento degli obblighi oggetto delle polizze in quanto titolari di quote di partecipazione in AGIED. Tali quote sono state cedute con atto del 24 maggio 1999 a seguito del quale SIC, con lettera del 9 giugno del 1999, dichiarò liberate Alerion e Alerion Real Estate dall'impegno di coobbligazione con riferimento ai fatti che verificatisi successivamente alla data di cessione delle quote societarie.

SIC, che ha aderito alle conclusioni di AGIED, ha, però, chiamato cautelativamente in causa nel 2005 Alerion e Alerion Real Estate, non potendo essere collocata temporalmente la responsabilità per i presunti danni lamentati dall'INPDAP a causa della genericità delle pretese.

Si fa presente che in relazione alle polizze citate dalla ATRADIUS, l'allora SIC, aveva con apposita lettera liberato i coobbligati Alerion e Alerion Real Estate con riferimento ai fatti che si fossero verificati posteriormente alla data di cessione di quote societarie del 24 maggio 1999. Tale

assunto permette di rilevare l'assoluta estraneità delle società anche da tale giudizio poiché liberate da ogni coobbligazione da parte di SIC (alla Data del Documento di Registrazione, ATRADIUS) e di non ritenere pertanto la sussistenza di un eventuale rischio a carico di entrambe le società.

Il 1° dicembre 2014 il Giudice di primo grado ha condannato la sola SIC (alla Data del Documento di Registrazione, ATRADIUS) e ha rilevato che gli inadempimenti si sono concretizzati dopo il 31 dicembre 2000, dunque successivamente alla liberazione delle coobligate, consentendo quindi di affermare che il Tribunale abbia implicitamente escluso la legittimazione passiva in capo ad Alerion e ad Alerion Real Estate. Pertanto, la posizione di Alerion è da ritenersi soddisfacente.

AGIED e ATRADIUS (già SIC) hanno impugnato autonomamente la sentenza di primo grado avanti la Corte d'Appello Essendo i giudizi pendenti per l'impugnazione della stessa sentenza, Alerion Real Estate S.r.l. in Liquidazione e Alerion S.p.A. hanno ottenuto la riunione dei giudizi.

Su richiesta di Atradius la Corte di Appello di Roma, preso atto della pendenza delle trattative per una definizione bonaria del contenzioso, aveva rinviato la causa all'udienza del 3 novembre 2021.

Le parti non hanno raggiunto una definizione bonaria della controversia. Il Collegio ha quindi trattenuto la causa in decisione con termini per le comparse conclusionali.

Il rischio di soccombenza è remoto.

Consorzio Census

Nell'ambito di un giudizio per adempimento contrattuale, promosso dal Consorzio Census (nel quale Fincasa 44, e quindi alla Data del Documento di Registrazione, Alerion, detiene una quota del 10% circa) contro il Comune di Roma, il Tribunale di Roma ha da un lato limitatamente accolto alcune domande del Consorzio (pagamento a favore del Consorzio della somma di circa Euro 0,24 milioni), dall'altro ha accolto una delle domande riconvenzionali formulate dal Comune di Roma (pagamento della somma di circa Euro 4,4 milioni oltre interessi) in merito all'esecuzione di alcuni lavori svolti da Fintecna S.p.A. ed Engie Servizi S.p.A., titolari rispettivamente di una quota di partecipazione del 12% e 30% del Consorzio.

La Corte d'Appello, su ricorso presentato dal Consorzio nel luglio 2015 ha respinto l'appello. In data 23 settembre 2021 la Corte di Cassazione ha respinto il ricorso del Consorzio ed ha accertato un risarcimento a favore del Comune relativo alla restituzione degli acconti ricevuti per la realizzazione di parte dei lavori che il Comune aveva affidato al Consorzio.

Le conseguenze economiche della sentenza graverebbero - nell'ambito dei rapporti interni tra consorziati - esclusivamente sui soggetti responsabili dei lavori eseguiti, salva l'ipotesi della loro insolvenza, nel qual caso dovrebbero essere chiamati a rispondere in ragione delle rispettive quote di partecipazione gli altri consorziati.

Tale valutazione è stata poi riflessa nel bilancio al 31 dicembre 2017 del Consorzio Census che ha ripartito, con l'approvazione del bilancio avvenuta in data 27 febbraio 2018, le eventuali soccombenze in capo ai soli Consorziati esecutori dei lavori, e poi nei successivi bilanci approvati dal Consorzio.

Il rischio per la Società è remoto.

Contenzioso su commodities

La società ha promosso una causa volta a dichiarare la nullità di taluni contratti derivati su materie prime e, pertanto, dichiarare che nulla più è dovuto dalla società ai sensi di tali contratti e che gli importi da essa già versati devono essere restituiti. La società ritiene che gli argomenti posti a base della domanda di nullità siano meritevoli di accoglimento; ciò nonostante, esclusivamente per maggiore prudenza, la voce "Fondi per rischi ed oneri futuri" (per un importo di 37,6 milioni di euro) tiene comunque conto dell'importo che la società dovrebbe versare alle sue controparti nel caso in cui, nonostante le domande giudiziali promosse, venisse confermata la validità dei predetti contratti derivati.

Vertenze legali su altre società del gruppo

L'Agenzia delle Entrate – Direzione Provinciale di Agrigento ha emesso nei confronti di Wind Power Sud S.r.l. ("WPS") quattro distinti avvisi di accertamento per un totale di 1,3 milioni di euro, oltre interessi e sanzioni relativi agli anni 2008, 2009, 2010 e 2011 aventi ad oggetto un vantaggio fiscale costituito dalla deducibilità degli interessi passivi maturati sul finanziamento contratto a seguito di un'operazione di riorganizzazione societaria secondo lo schema del MLBO (Merger Leveraged Buy Out).

La Commissione Tributaria Provinciale di Agrigento ha respinto nell'agosto del 2015 i ricorsi presentati da WPS avverso tali avvisi di accertamento.

WPS ha poi proposto appello, deducendo la illegittimità delle sentenze della Commissione Tributaria Provinciale di Agrigento, impugnate per difetto di motivazione e insussistenza della pretesa fiscale. Nel mese di aprile 2016 la Commissione Tributaria Regionale di Palermo ha rigettato gli appelli.

Nel dicembre 2016, la Direzione Provinciale di Agrigento ha accettato solo parzialmente il provvedimento in autotutela, con il quale sono stati rideterminati gli importi accertati, a titolo di imposte e sanzioni, a carico della controllata. L'importo accertato risulta ora, a seguito del provvedimento in autotutela, pari a 0,7 milioni di euro, oltre a sanzioni e interessi legali, in riduzione rispetto all'importo originario di 1,3 milioni di euro, oltre a sanzioni e interessi.

Le ragioni che hanno indotto la Direzione Provinciale di Agrigento a pronunciarsi in tal senso vanno ricercate nell'aver ritenuto applicabili solo parzialmente le motivazioni economiche che stanno alla base dell'operazione di Leveraged Buy Out (LBO), che aveva visto l'ingresso del socio Alerion nella compagine sociale WPS attraverso la fusione inversa con una Newco utilizzata allo scopo.

Secondo i legali che assistono la Società, il risultato ottenuto con il provvedimento in autotutela, seppur parziale, rafforza la posizione di WPS nella trattazione del ricorso in sede di Cassazione. WPS ha dunque deciso di presentare ricorso. Lo stesso è stato notificato alla Corte Suprema di Cassazione in data 5 dicembre 2016.

Si segnala, inoltre, che i) nel maggio 2017 Equitalia ha accolto l'istanza di rateizzazione in 48 rate di 2 cartelle emesse per complessivi 0,4 milioni di euro con riferimento alle annualità 2010 e 2011 e ii) nel dicembre 2017 Equitalia ha accolto l'istanza di rateizzazione in 72 rate di 2 cartelle emesse per complessivi 0,9 milioni di euro con riferimento alle annualità 2008 e 2009.

Nel febbraio 2020, la Società si è attivata, poi, con l'Agenzia delle Entrate per ottenere il riassorbimento nei piani di rateizzazione dell'importo richiesto.

Si segnala che a seguito dei provvedimenti legislativi emanati per fronteggiare i disagi economici connessi alla diffusione della pandemia da COVID-19 il pagamento delle rate previste dai piani di rateizzazione sono sospesi con decorrenza 8 marzo 2020 sino al 31 agosto 2021. Al 31 dicembre 2021 l'importo che residua da rimborsare è pari ad Euro 0,7 milioni, invariato rispetto al 31 dicembre 2020.

Si segnala che l'esposizione di Alerion in caso di eventuale soccombenza sarebbe comunque limitata al 50%, in virtù dell'impegno prestato dai precedenti soci, Moncada e Campione, in sede di compravendita delle quote societarie, a farsi carico del 50% del rischio. I legali che seguono il contenzioso hanno comunque valutato solo possibile, ma non probabile, il rischio di un'eventuale soccombenza. Non è stato, pertanto, effettuato alcun accantonamento in bilancio a fronte dei rischi derivati dal suddetto contenzioso. I pagamenti effettuati fino al 31 dicembre 2021 sono stati pertanto esposti tra i crediti vari e sono stati valutati come recuperabili.

Contenzioso IRES - deducibilità interessi passivi

L'Agenzia delle Entrate – Direzione Provinciale di Agrigento ha emesso nei confronti di Wind Power Sud S.r.l. ("WPS") quattro distinti avvisi di accertamento per un totale di 1,3 milioni di euro, oltre interessi e sanzioni relativi agli anni 2008, 2009, 2010 e 2011 aventi ad oggetto un vantaggio fiscale costituito dalla deducibilità degli interessi passivi maturati sul finanziamento contratto a seguito di un'operazione di riorganizzazione societaria secondo lo schema del MLBO (Merger Leveraged Buy Out).

La Commissione Tributaria Provinciale di Agrigento ha respinto nell'agosto del 2015 i ricorsi presentati da WPS avverso tali avvisi di accertamento.

WPS ha poi proposto appello, deducendo la illegittimità delle sentenze della Commissione Tributaria Provinciale di Agrigento, impugnate per difetto di motivazione e insussistenza della pretesa fiscale. Nel mese di aprile 2016 la Commissione Tributaria Regionale di Palermo ha rigettato gli appelli.

Nel dicembre 2016, la Direzione Provinciale di Agrigento ha accettato solo parzialmente il provvedimento in autotutela, con il quale sono stati rideterminati gli importi accertati, a titolo di imposte e sanzioni, a carico della controllata. L'importo accertato risulta ora, a seguito del provvedimento in autotutela, pari a 0,7 milioni di euro, oltre a sanzioni e interessi legali, in riduzione rispetto all'importo originario di 1,3 milioni di euro, oltre a sanzioni e interessi.

Le ragioni che hanno indotto la Direzione Provinciale di Agrigento a pronunciarsi in tal senso vanno ricercate nell'aver ritenuto applicabili solo parzialmente le motivazioni economiche che stanno alla base dell'operazione di Leveraged Buy Out (LBO), che aveva visto l'ingresso del socio Alerion nella compagine sociale WPS attraverso la fusione inversa con una Newco utilizzata allo scopo.

Secondo i legali che assistono la Società, il risultato ottenuto con il provvedimento in autotutela, seppur parziale, rafforza la posizione di WPS nella trattazione del ricorso in sede di Cassazione. WPS ha dunque deciso di presentare ricorso. Lo stesso è stato notificato alla Corte Suprema di Cassazione in data 5 dicembre 2016.

Si segnala, inoltre, che i) nel maggio 2017 Equitalia ha accolto l'istanza di rateizzazione in 48 rate di 2 cartelle emesse per complessivi 0,4 milioni di euro con riferimento alle annualità 2010 e 2011 e ii) nel dicembre 2017 Equitalia ha accolto l'istanza di rateizzazione in 72 rate di 2 cartelle emesse per complessivi 0,9 milioni di euro con riferimento alle annualità 2008 e 2009. Alla data del presente prospetto tutti i versamenti risultano regolari.

Si segnala che l'esposizione di Alerion in caso di eventuale soccombenza sarebbe comunque limitata al 50%, in virtù dell'impegno prestato dai precedenti soci, Moncada e Campione, in sede di compravendita delle quote societarie, a farsi carico del 50% del rischio. I legali che seguono il contenzioso hanno comunque valutato solo possibile, ma non probabile, il rischio di un'eventuale soccombenza. Non è stato, pertanto, effettuato alcun accantonamento in bilancio a fronte dei rischi derivati dal suddetto contenzioso. I pagamenti effettuati fino al 31 dicembre 2021 sono stati pertanto esposti tra i crediti vari e sono stati valutati come recuperabili.

Contenzioso IRES – IRAP – ammortamenti

Si segnala che per alcune società del Gruppo risultano in essere alcuni contenziosi con l'Agenzia delle Entrate in relazione alle quote di ammortamento dei rispettivi impianti eolici.

In particolare, L'Agenzia delle Entrate ha notificato alle società Callari S.r.l., Minerva S.r.l., Ortona Energia S.r.l., Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. e Renergy San Marco S.r.l., gli avvisi di accertamento disconoscendo la quota di ammortamento (eccedente l'aliquota del 4%) portata in deduzione ai fini IRES ed IRAP negli anni 2013, 2014, 2015 e, solamente per Callari S.r.l., nel 2016.

Le Società, basandosi sulla valutazione dei fiscalisti che la assistono e confortata dalle sentenze rese tra le parti, ha deciso di non modificare il trattamento fiscale della posta per gli esercizi oggetto d'ammortamento e quelli successivi e di contestare tali accertamenti ricevuti, impugnando gli stessi giudizialmente.

Tutti i giudizi di primo grado e, ove già terminati, secondo grado relativi ai predetti accertamenti si sono conclusi con pronunce in favore della Società; alla data del presente prospetto, non è stata fissata alcuna udienza di appello ovvero, ove già concluso il secondo grado di giudizio, in Corte di Cassazione con riferimento ai procedimenti descritti.

Essendo stata giudicata dai fiscalisti solo possibile, ma non probabile, l'eventualità di soccombenza in caso di giudizio finale, non sono stati accantonati fondi a bilancio.

Contenzioso catastale pre Legge 208/2015

Si segnala che per gli esercizi precedenti al 2016, quindi prima della c.d. 'Legge degli Imbullonati', sono tuttora pendenti dei giudizi con l'Agenzia delle Entrate in merito agli accertamenti sulle rendite catastali. Le Società hanno appostato fondi per complessivi Euro 2 milioni.

Contenzioso catastale post Legge 208/2015

Nell'anno 2016 le società operative del Gruppo hanno presentato gli atti di aggiornamento catastale degli aerogeneratori ai sensi dei commi 21 e 22 dell'art. 1 della Legge 208/2015 (legge di stabilità 2016, c.d. "Legge degli Imbullonati"). A decorrere dall'esercizio 2016, l'IMU è stata pertanto calcolata sulla base della nuova rendita rideterminata.

Nei primi mesi del 2017 sono stati, però, notificati ad alcune società del Gruppo gli avvisi di accertamento catastale con i quali sono state aumentate le rendite catastali degli aerogeneratori, conseguentemente all'inclusione della torre ed altre componenti nella base di calcolo. Le società hanno proposto ricorso e, alla Data del Prospetto Informativo, tali contenziosi risultano ancora pendenti.

Nonostante la non corrispondenza delle contestazioni catastali in analisi al testo normativo, alla luce della definita posizione ministeriale, l'esito dei relativi contenziosi è stato giudicato incerto dai fiscalisti che assistono le società. Conseguentemente, a decorrere dall'esercizio 2017 è stato incrementato il fondo rischi a fronte di un maggiore importo IMU a copertura del probabile rischio di soccombenza; al 31 dicembre 2021 risultano accantonamenti per Euro 4,1 milioni.

Si segnala infine che nel corso dell'esercizio sono stati notificati, ad alcune società, gli avvisi di accertamento IMU riportanti la contestazione di una maggior imposta, oltre a sanzioni e interessi, basata sulla rendita catastale rideterminata dall'Agenzia delle Entrate. Avverso tali atti le società hanno presentato tempestivi ricorsi nei termini di legge.

Contenzioso COSAP

Nel novembre 2018 la Provincia di Foggia ha approvato un nuovo regolamento per l'applicazione del canone per l'occupazione di spazi e aree pubbliche (COSAP) e la contestuale abrogazione del Regolamento per l'occupazione di spazi e aree pubbliche e per l'applicazione della relativa tassa (TOSAP).

Con l'applicazione del nuovo Regolamento la Provincia di Foggia ha comunicato alle società Renergy San Marco S.r.l. ed Ordon Energia S.r.l. gli avvisi di pagamento della COSAP per l'esercizio 2019 calcolata sull'occupazione del sottosuolo delle strade provinciali con i propri cavidotti. Rispetto al precedente regolamento TOSAP che prevedeva il pagamento di una tassa per chilometro lineare con il nuovo regolamento COSAP viene applicato un canone sulla superficie occupata. Ne consegue che i nuovi canoni sono risultati eccessivamente più elevati rispetto alla Tosap.

Le Società Ordon Energia S.r.l. e Renergy San Marco S.r.l. hanno impugnato dinanzi il TAR Puglia gli avvisi ed il prodromico regolamento provinciale ed introdotto anche un giudizio civile dinanzi il Tribunale di Foggia per accertare la legittimità dell'aumento unilaterale del canone per l'occupazione e la corretta determinazione del quantum dovuto.

In data 24 luglio 2019 si è svolta l'udienza preliminare presso il TAR per discutere le istanze di sospensione cautelare degli avvisi di pagamento. In via cautelare il TAR ha respinto il ricorso perché non vi è 'danno grave e irreparabile' ma ha altresì imposto alla Provincia di non mettere

in atto alcuna azione finché non verrà definito il contenzioso sulla legittimità o meno del regolamento. Con sentenza emessa in data 4 febbraio 2020, il TAR ha respinto i ricorsi presentati dalle società che hanno provveduto ad impugnare la sentenza dinanzi al Consiglio di Stato.

In sede civile dinanzi al Tribunale di Foggia il giudice ha disposto una Consulenza Tecnica Ufficio per quantificare l'ammontare del canone COSAP, alla data del presente prospetto sono state depositate le rispettive relazioni peritali che hanno un canone inferiore alle pretese dalla Provincia. Nell'udienza svoltasi il 16 febbraio 2022 sono state formulate le proposte di conciliazione aderendo ai canoni quantificati dal CTU. Si è in attesa del deposito della sentenza.

Poiché la sentenza del TAR depositata conferma la legittimità delle pretese da parte della Provincia si ritiene altamente probabile che l'Ente procederà con la riscossione dei canoni. Le società hanno accantonato un fondo rischi pari all'importo del contributo preteso per complessivi Euro 0,4 milioni.

Contenzioso CUP

Nel maggio 2021 la Provincia di Foggia ha approvato, con decorrenza dal 1° gennaio, un nuovo Regolamento per l'applicazione del Canone Unico Patrimoniale (CUP) e la contestuale abrogazione del Regolamento COSAP. Tale regolamento prevede l'applicazione di una tariffa standard unitaria che comporterebbe, rispetto alla COSAP, una riduzione dei canoni per l'utilizzo del sottosuolo. Tuttavia, nello stesso Regolamento è stata introdotta una clausola di salvaguardia che consente agli enti locali di disciplinare tale canone in modo tale da assicurare un gettito non inferiore a quanto quantificato dai tributi precedenti (COSAP). Le società Ordon Energia S.r.l. e Renegy San Marco S.r.l. ha impugnato il Regolamento di fronte al TAR Puglia, si è in attesa della fissazione dell'udienza.

Le Società hanno accantonato un fondo rischi pari all'importo del canone preteso per l'esercizio 2021 per complessivi Euro 0,2 milioni.

Altre vertenze minori

Sono pendenti inoltre, a livello di Gruppo, altre vertenze di minore entità per le quali la Società ha ritenuto di appostare i fondi necessari.

In considerazione dello stato delle cause e tenuto conto dei pareri dei propri consulenti legali, si ritiene congrua la consistenza in bilancio del fondo rischi.

39. IMPEGNI E GARANZIE

Gli impegni contrattuali assunti dal Gruppo Alerion e le garanzie prestate a terzi e risultanti al 31 dicembre 2021 sono di seguito riepilogate:

- Fideiussioni rilasciate in favore di terzi per complessivi 89.254 migliaia di euro di cui:
 - 12.763 migliaia di euro per obblighi di ripristino ambientale
 - 7.022 migliaia di euro in favore del Gestore Servizi Energetici – GSE S.p.A. per la partecipazione alle rispettive aste;
 - 69.469 migliaia di euro per altri obblighi;
- Pegno sulle quote delle seguenti società: New Green Molise S.r.l., Fri-EL Albareto S.r.l., Green Energy Sardegna S.r.l., Eolica PM S.r.l., FRI-EL Grottole S.r.l. e Alerion Teruel S.L. a garanzia dei finanziamenti in Project Finance e su Anemos Wind S.r.l. a garanzia dei contratti di leasing;
- Impegni assunti a fronte della cessione di partecipazioni, a garanzia di eventuali sopravvenienze passive o insussistenze dell'attivo rispetto ai dati di situazione patrimoniale di cessione.

Tra gli impegni e le garanzie ricevute da terzi si rilevano:

- garanzie ricevute a fronte dell'incasso dei corrispettivi relativi alla vendita di energia elettrica per complessivi 7.778 migliaia di euro;

40. INFORMATIVA AI SENSI DELL'ART.149-DUODECIES DEL REGOLAMENTO EMITTENTI CONSOB

Il seguente prospetto evidenzia i corrispettivi di competenza dell'esercizio 2021 per i servizi di revisione e per quelli diversi dalla revisione resi dalla stessa società di revisione e da entità appartenenti alla sua rete.

<i>(valori in euro/000)</i>		Soggetto che ha erogato il servizio	Importi di competenza 2021
Revisione contabile Capogruppo		KPMG S.p.A.	83
Revisione contabile società controllate		KPMG S.p.A.	243
Revisione contabile società valutate con il metodo del Patrimonio Netto		KPMG S.p.A.	27
Altri servizi società controllante	1	KPMG S.p.A.	522
Altri servizi (unbundling)		KPMG S.p.A.	21
Totale			896

¹: Procedure di verifica sul prospetto di calcolo dei parametri finanziari previsti dal "Regolamento del prestito obbligazionario Alerion Clean Power S.p.A. 2018-2024" e dal "Regolamento del prestito obbligazionario Alerion Clean Power S.p.A. 2019-2025". Consulenza emissione Green Bond 21-27 e aumento di capitale.

Attestazione del Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2021

ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del Decreto Legislativo del 24 febbraio 1998, n.58 e dell'art. 81-ter del Regolamento Consob n. 11971 del 14 maggio 1999

1. I sottoscritti Josef Gostner e Stefano Francavilla, in qualità rispettivamente di Amministratore Delegato e di Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Alerion Clean Power S.p.A., attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 3 e 4, del decreto legislativo del 24 febbraio 1998, n. 58:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa;
 - l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del Bilancio Consolidato nel corso dell'esercizio 2021.
2. SI attesta, inoltre, che:
 - 2.1 Il Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2021:
 - è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti dalla Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n.1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
 - corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento.
 - 2.2 La relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, nonché della situazione dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze cui sono esposte.

Milano, 18 marzo 2022

L'Amministratore Delegato

Josef Gostner



**Il Dirigente Preposto alla redazione
dei documenti contabili societari**

Stefano Francavilla





KPMG S.p.A.
Revisione e organizzazione contabile
Via Vittor Pisani, 25
20124 MILANO MI
Telefono +39 02 6763.1
Email it-fmauditaly@kpmg.it
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

Relazione della società di revisione indipendente ai sensi degli artt. 14 del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n. 39 e 10 del Regolamento (UE) n. 537 del 16 aprile 2014

*Agli Azionisti della
Alerion Clean Power S.p.A.*

Relazione sulla revisione contabile del bilancio consolidato

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato del Gruppo Alerion Clean Power (nel seguito anche il "Gruppo"), costituito dai prospetti della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata al 31 dicembre 2021, del conto economico consolidato, del conto economico complessivo consolidato, del rendiconto finanziario consolidato e del prospetto delle variazioni di patrimonio netto consolidato per l'esercizio chiuso a tale data e dalle note al bilancio che includono anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, il bilancio consolidato fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria del Gruppo Alerion Clean Power al 31 dicembre 2021, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05.

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia). Le nostre responsabilità ai sensi di tali principi sono ulteriormente descritte nel paragrafo "Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio consolidato" della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto alla Alerion Clean Power S.p.A. (nel seguito anche la "Società") in conformità alle norme e ai principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano alla revisione contabile del bilancio. Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti e appropriati su cui basare il nostro giudizio.

Aspetti chiave della revisione contabile

Gli aspetti chiave della revisione contabile sono quegli aspetti che, secondo il nostro giudizio professionale, sono stati maggiormente significativi nell'ambito della revisione contabile del bilancio consolidato dell'esercizio in esame. Tali aspetti sono stati da noi affrontati nell'ambito della revisione contabile e nella formazione del nostro giudizio sul bilancio consolidato nel suo complesso; pertanto su tali aspetti non esprimiamo un giudizio separato.

Recuperabilità delle attività immateriali a vita definita e delle attività materiali

Nota esplicativa al bilancio consolidato: nota 6 "Verifica sulla perdita di valore delle attività materiali ed immateriali"

Aspetto chiave	Procedure di revisione in risposta all'aspetto chiave
<p>Il bilancio consolidato al 31 dicembre 2021 del Gruppo Alerion Clean Power include attività immateriali a vita definita pari ad €201,3 milioni ed attività materiali pari ad €490,5 milioni.</p> <p>Gli amministratori hanno sottoposto le attività immateriali a vita definita per un importo di €184,2 milioni e le attività materiali per un importo di €418,2 milioni ad un test di <i>impairment</i> volto a determinare che tali attività siano iscritte al 31 dicembre 2021 ad un valore non superiore rispetto a quello recuperabile.</p> <p>I valori assoggettati a test di <i>impairment</i> non includono le attività relative alle società non operative o quelle acquisite dal Gruppo nel corso dell'esercizio il cui valore è stato oggetto di verifica durante l'esercizio in sede di prima iscrizione.</p> <p>Gli Amministratori effettuano l'<i>impairment test</i>, con cadenza annuale o più frequentemente se necessario, delle attività immateriali a vita definita e delle attività materiali allocate a diverse unità generatrici di flussi di cassa (CGU), riferite alle società operative, confrontando il valore di carico con il relativo valore d'uso, determinato con la metodologia dell'attualizzazione dei flussi finanziari attesi ("<i>Discounted Cash Flows</i>").</p> <p>In aderenza a specifica <i>policy</i> interna, gli Amministratori procedono all'<i>impairment test</i> delle attività immateriali a vita utile definita e delle attività materiali anche in assenza di indicatori di <i>impairment</i>.</p> <p>I processi e le modalità di valutazione e determinazione del valore recuperabile di ciascuna CGU, in termini di valore d'uso, sono caratterizzati da un elevato grado di</p>	<p>Le procedure di revisione svolte con riferimento a tale aspetto chiave hanno incluso:</p> <ul style="list-style-type: none"> — la comprensione del processo adottato nella predisposizione del test di <i>impairment</i>, approvato dal Consiglio di Amministrazione della Capogruppo, e dei controlli chiave posti in essere dal Gruppo; — la verifica dell'adeguatezza del perimetro delle CGU e dell'allocazione dei valori contabili e delle attività e passività alle singole CGU; — l'esame della conformità ai principi di riferimento della metodologia adottata dagli Amministratori della Capogruppo nell'effettuazione del test di <i>impairment</i>; — la comprensione del processo adottato nella predisposizione dei dati previsionali su cui si basano i flussi finanziari attesi alla base del test di <i>impairment</i>; — l'analisi della ragionevolezza delle ipotesi adottate dal Gruppo nella predisposizione dei dati previsionali; — l'esame degli scostamenti tra i dati economico-finanziari previsionali degli esercizi precedenti e i dati consuntivati al fine di comprendere l'accuratezza del processo di stima adottato dal Gruppo; — la verifica dell'accuratezza matematica del modello utilizzato per la determinazione del valore d'uso; — la verifica dell'appropriata inclusione delle attività per diritto d'uso (IFRS 16) nei valori contabili considerati e della

complessità e dall'utilizzo di stime, per loro natura incerte e soggettive, con riferimento ai seguenti elementi:

- i flussi finanziari attesi, determinati tenendo conto dell'andamento economico generale e del settore di appartenenza, dei flussi finanziari consuntivati negli ultimi esercizi e dei tassi di crescita previsionali. In tale contesto assumono particolare rilevanza assunzioni quali la vita utile degli asset e la stima del relativo valore recuperabile, i prezzi attesi dell'energia elettrica, la produzione attesa dell'energia e l'evoluzione del quadro regolatorio del settore di appartenenza del Gruppo;
- i parametri finanziari utilizzati ai fini della determinazione del tasso di attualizzazione dei flussi finanziari attesi.

Per tali ragioni e per la significatività delle voci di bilancio in oggetto, abbiamo considerato la recuperabilità delle attività immateriali a vita definita e delle attività materiali un aspetto chiave dell'attività di revisione.

coerente individuazione dei flussi finanziari ai fini della determinazione del valore recuperabile;

- la verifica dell'analisi di sensitività illustrata nelle note esplicative al bilancio consolidato con riferimento alle principali assunzioni chiave utilizzate per lo svolgimento del test di *impairment*;
- l'esame dell'appropriatezza dell'informativa fornita dagli Amministratori nelle note esplicative al bilancio consolidato in relazione alla recuperabilità delle attività immateriali a vita definita e delle attività materiali.

Nelle nostre verifiche ci siamo anche avvalsi dell'ausilio di nostri esperti in tecniche di valutazione che hanno eseguito un ricalcolo indipendente sulle assunzioni chiave, anche attraverso il confronto con dati e informazioni esterne.

Responsabilità degli Amministratori e del Collegio Sindacale della Alerion Clean S.p.A. per il bilancio consolidato

Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato che fornisca una rappresentazione veritiera e corretta in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05 e, nei termini previsti dalla legge, per quella parte del controllo interno dagli stessi ritenuta necessaria per consentire la redazione di un bilancio che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Gli Amministratori sono responsabili per la valutazione della capacità del Gruppo di continuare a operare come un'entità in funzionamento e, nella redazione del bilancio consolidato, per l'appropriatezza dell'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, nonché per una adeguata informativa in materia. Gli Amministratori utilizzano il presupposto della continuità aziendale nella redazione del bilancio consolidato a meno che abbiano valutato che sussistono le condizioni per la liquidazione della capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. o per l'interruzione dell'attività o non abbiano alternative realistiche a tali scelte.

Il Collegio Sindacale ha la responsabilità della vigilanza, nei termini previsti dalla legge, sul processo di predisposizione dell'informativa finanziaria del Gruppo.



Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio consolidato

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il bilancio consolidato nel suo complesso non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali, e l'emissione di una relazione di revisione 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 svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) individui sempre un errore significativo, qualora esistente. Gli errori possono derivare da frodi o da comportamenti o eventi non intenzionali e sono considerati significativi qualora ci si possa ragionevolmente attendere che essi, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche degli utilizzatori prese sulla base del bilancio consolidato.

Nell'ambito della revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia), abbiamo esercitato il giudizio professionale e abbiamo mantenuto lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione contabile. Inoltre:

- abbiamo identificato e valutato i rischi di errori significativi nel bilancio consolidato, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali; abbiamo definito e svolto procedure di revisione in risposta a tali rischi; abbiamo acquisito elementi probativi sufficienti e appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non individuare un errore significativo dovuto a frodi è più elevato rispetto al rischio di non individuare un errore significativo derivante da comportamenti o eventi non intenzionali, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno;
- abbiamo acquisito una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate nelle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno del Gruppo;
- abbiamo valutato l'appropriatezza dei principi contabili utilizzati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate dagli Amministratori, inclusa la relativa informativa;
- siamo giunti a una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte degli Amministratori del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di un'incertezza significativa riguardo a eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità del Gruppo di continuare a operare come un'entità in funzionamento. In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa di bilancio ovvero, 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 presente relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare che il Gruppo cessi di operare come un'entità in funzionamento;
- abbiamo valutato la presentazione, la struttura e il contenuto del bilancio consolidato nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il bilancio consolidato rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione;



- abbiamo acquisito 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 bilancio consolidato. Siamo responsabili della direzione, della supervisione e dello svolgimento dell'incarico di revisione contabile del Gruppo. Siamo gli unici responsabili del giudizio di revisione sul bilancio consolidato.

Abbiamo comunicato ai responsabili delle attività di *governance*, identificati a un livello appropriato come richiesto dagli ISA Italia, 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.

Abbiamo fornito ai responsabili delle attività di *governance* anche una dichiarazione sul fatto che abbiamo rispettato le norme e i principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano e abbiamo comunicato loro ogni situazione che possa ragionevolmente avere un effetto sulla nostra indipendenza e, ove applicabile, le relative misure di salvaguardia.

Tra gli aspetti comunicati ai responsabili delle attività di *governance*, abbiamo identificato quelli che sono stati più rilevanti nell'ambito della revisione contabile del bilancio consolidato dell'esercizio in esame, che hanno costituito quindi gli aspetti chiave della revisione. Abbiamo descritto tali aspetti nella relazione di revisione.

Altre informazioni comunicate ai sensi dell'art. 10 del Regolamento (UE) 537/14

L'Assemblea degli Azionisti della Alerion Clean Power S.p.A. ci ha conferito in data 5 settembre 2019 l'incarico di revisione legale del bilancio d'esercizio e consolidato della Società per gli esercizi dal 31 dicembre 2020 al 31 dicembre 2028.

Dichiariamo che non sono stati prestati servizi diversi dalla revisione contabile vietati ai sensi dell'art. 5, paragrafo 1, del Regolamento (UE) 537/14 e che siamo rimasti indipendenti rispetto alla Società nell'esecuzione della revisione legale.

Confermiamo che il giudizio sul bilancio consolidato espresso nella presente relazione è in linea con quanto indicato nella relazione aggiuntiva destinata al Collegio Sindacale, nella sua funzione di Comitato per il controllo interno e la revisione contabile, predisposta ai sensi dell'art. 11 del citato Regolamento.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

Giudizio sulla conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815

Gli Amministratori della Alerion Clean Power S.p.A. sono responsabili per l'applicazione delle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815 della Commissione Europea in materia di norme tecniche di regolamentazione relative alla specificazione del formato elettronico unico di comunicazione (ESEF – *European Single Electronic Format*) al bilancio consolidato, da includere nella relazione finanziaria annuale.



Gruppo Alerion Clean Power
Relazione della società di revisione
31 dicembre 2021

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) 700B al fine di esprimere un giudizio sulla conformità del bilancio consolidato alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815.

A nostro giudizio, il bilancio consolidato è stato predisposto nel formato XHTML ed è stato marcato, in tutti gli aspetti significativi, in conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815.

Giudizio ai sensi dell'art. 14, comma 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10 e dell'art. 123-bis, comma 4, del D.Lgs. 58/98

Gli Amministratori della Alerion Clean Power S.p.A. sono responsabili per la predisposizione della relazione sulla gestione e della relazione sul governo societario e gli assetti proprietari del Gruppo Alerion Clean Power al 31 dicembre 2021, incluse la loro coerenza con il relativo bilancio consolidato e la loro conformità alle norme di legge.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) 720B al fine di esprimere un giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione e di alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari indicate nell'art. 123-bis, comma 4, del D.Lgs. 58/98, con il bilancio consolidato del Gruppo Alerion Clean Power al 31 dicembre 2021 e sulla conformità delle stesse alle norme di legge, nonché di rilasciare una dichiarazione su eventuali errori significativi.

A nostro giudizio, la relazione sulla gestione e alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari sopra richiamate sono coerenti con il bilancio consolidato del Gruppo Alerion Clean Power al 31 dicembre 2021 e sono redatte in conformità alle norme di legge.

Con riferimento alla dichiarazione di cui all'art. 14, comma 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10, rilasciata sulla base delle conoscenze e della comprensione dell'impresa e del relativo contesto acquisite nel corso dell'attività di revisione, non abbiamo nulla da riportare.

Milano, 29 marzo 2022

KPMG S.p.A.

Silvia Di Francesco
Socio

Bilancio di esercizio di Alerion Clean Power S.p.A. **2021**

SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA

Attività

<i>(valori in euro)</i>	Note	31.12.2021	di cui Parti correlate	31.12.2020	di cui Parti correlate
ATTIVITA' NON CORRENTI:					
Attività immateriali:					
Attività immateriali	4	-		748	
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	5	66.493		77.040	
Partecipazioni in imprese controllate	6	297.787.491		290.445.251	
Partecipazioni in joint venture ed imprese collegate	7	45.646.134		45.646.134	
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	8	211.675.463	209.561.391	144.680.175	144.680.175
Attività per imposte anticipate	29	9.589.647		1.260.917	
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI		564.765.228		482.110.265	
ATTIVITA' CORRENTI:					
Crediti commerciali	9	4.561.547	4.561.547	7.269.794	7.269.794
Crediti tributari	10	43.582		2.610.420	
Crediti vari e altre attività correnti	11	62.701.888	58.552.548	15.407.629	14.538.645
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	12	27.623.074	27.600.000	16.457.843	15.900.999
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	13	48.081.249		85.267.696	
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI		143.011.340		127.013.382	
TOTALE ATTIVITA'		707.776.568		609.123.647	

SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA

Passività e Patrimonio Netto

<i>(valori in euro)</i>	Note	31.12.2021	di cui Parti correlate	31.12.2020	di cui Parti correlate
PATRIMONIO NETTO	14	218.661.774		225.920.027	
PASSIVITA' NON CORRENTI:					
Passività finanziarie non correnti	15	400.204.710		351.654.173	
TFR ed altri fondi relativi al personale	16	549.326		534.998	
Fondo imposte differite	29	492.006		98.342	
Fondi per rischi ed oneri futuri	17	37.785.126		584.132	
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI		439.031.168		352.871.645	
PASSIVITA' CORRENTI:					
Passività finanziarie correnti	18	22.606.867	1.001.180	17.662.816	947.933
Debiti per strumenti derivati correnti	19	15.760.186		2.893.307	
Debiti commerciali correnti	20	1.736.215	175.900	824.733	76.250
Debiti tributari	21	3.551.767		-	
Debiti vari ed altre passività correnti	22	6.428.591	4.862.441	8.951.119	7.228.732
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI		50.083.626		30.331.975	
TOTALE PASSIVITA'		489.114.794		383.203.620	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		707.776.568		609.123.647	

CONTO ECONOMICO

<i>(valori in euro)</i>	Note	2021	di cui Parti correlate	2020	di cui Parti correlate
Proventi (oneri) da partecipazioni	24	78.292.471	78.428.811	34.068.105	34.041.588
Altri ricavi	25	3.999.161	3.935.951	3.265.773	3.130.035
TOTALE PROVENTI E RICAVI OPERATIVI		82.291.632		37.333.878	
Costi operativi					
Costi del personale	26	2.032.068		1.853.865	
Altri costi operativi	27	7.236.089	201.505	3.055.083	120.499
Accantonamenti per rischi		65.168		13.267	
Totale costi operativi		9.333.325		4.922.215	
Ammortamenti e svalutazioni					
Ammortamenti		13.072		12.803	
Totale ammortamenti e svalutazioni		13.072		12.803	
RISULTATO OPERATIVO		72.945.235		32.398.860	
Proventi finanziari		41.186		78.876	
Oneri finanziari		(79.467.257)		(16.107.288)	
Totale proventi (oneri) finanziari	28	(79.426.071)		(16.028.412)	
RISULTATO ANTE IMPOSTE		(6.480.836)		16.370.448	
Imposte dell'esercizio					
Correnti		9.550.445		1.771.969	
Differite		7.938.931		651.815	
Totale imposte dell'esercizio	29	17.489.376		2.423.784	
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO		11.008.540		18.794.232	

CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

<i>(valori in euro)</i>	2021	2020
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO (A)	11.008.540	18.794.232
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo IAS 19</i>	<i>13.853</i>	<i>(12.155)</i>
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	<i>(3.865)</i>	<i>3.391</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale	9.988	(8.764)
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (B)	9.988	(8.764)
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	11.018.528	18.785.468

RENDICONTO FINANZIARIO

<i>(valori in Euro)</i>	Note	2021	di cui Parti Correlate	2020	di cui Parti Correlate
A. Flussi finanziari dell'attività operativa					
Utile (perdita) dell'esercizio		11.008.540		18.794.232	
Ammortamenti e svalutazioni		13.072		12.803	
Proventi e Oneri finanziari	28	79.446.515		16.028.412	
Proventi e Oneri da partecipazioni	24	(74.369.011)		(31.556.428)	
Incremento (decremento) fondo trattamento fine rapporto e f.do rischi cause dipendenti	16	18.755		(109.373)	
Incremento (decremento) fondo rischi ed oneri	17	65.168		(25.240)	
Incremento (decremento) imposte differite		(7.931.201)		(651.816)	
(Incremento) decremento dei crediti commerciali ed altre attività:	9 - 11	(9.550.019)	(41.305.654)	(3.677.166)	(5.318.025)
Incremento (decremento) dei debiti commerciali ed altre passività	20 - 21 - 22	1.788.211	(2.266.641)	(612.980)	4.209.660
Imposte sul reddito corrisposte	29	-		(1.076.961)	
Totale flussi finanziari da attività operativa		490.030		(2.874.517)	
B. Flussi finanziari da attività di investimento					
(Investimenti) disinvestimenti in immobilizzazioni materiali	5	-		(47.627)	
(Investimenti) disinvestimenti in partecipazioni	6 - 7	(369.240)	-	(90.604.558)	-
Totale flussi finanziari da attività di investimento		(369.240)		(90.652.185)	
C. Flussi monetari da attività di finanziamento					
Incremento (decremento) debiti vs. obbligazionisti		44.984.799		-	
(Incremento) decremento dei crediti finanziari	8 - 12	(81.710.992)	(76.633.464)	1.776.274	30.249.314
Dividendi incassati		37.955.727		22.757.679	
Incremento (decremento) debiti vs. banche	15	5.274.257		491.018	
Incremento (decremento) di altri debiti/crediti finanziari	15 - 18	24.331		-	
Dividendi corrisposti	14	(15.142.612)		(10.069.066)	
Acquisto azioni proprie	14	(3.118.868)		(1.799.670)	
Oneri finanziari pagati		(25.573.879)		(12.094.195)	
Totale flussi monetari da attività di finanziamento		(37.307.237)		1.062.040	
D. Flussi finanziari dell'esercizio (A+B+C)		(37.186.447)		(92.464.662)	
E. Disponibilità liquide all'inizio del esercizio		85.267.696		177.732.358	
F. Disponibilità liquide alla fine dell'esercizio (D+E)		48.081.249		85.267.696	

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DI PATRIMONIO NETTO

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DI PATRIMONIO NETTO - Periodo di 12 mesi chiuso al 31 dicembre 2021

(valori in euro)	Capitale sociale	Riserva azioni proprie	Riserva sovrapprezzo	Riserva legale	Altre riserve di capitale	Altre riserve (**)	Riserve di risultato	Risultato netto	Patrimonio netto
Saldo al 1 Gennaio 2021	161.137.410	(27.697)	21.400.391	3.798.941	5.673.903	2.621.858	12.520.989	18.794.232	225.920.027
Destinazione risultato dell'esercizio precedente	-	-	-	939.712	-	-	17.854.520	(18.794.232)	-
Utile dell'esercizio	-	-	-	-	-	-	-	11.008.540	11.008.540
Altri utili (perdite) complessivi	-	-	-	-	-	9.988	-	-	9.988
Totale Utile/(perdita) complessiva	-	-	-	-	-	9.988	-	11.008.540	11.018.528
Dividendi accertati e/o distribuiti	-	-	-	-	-	-	(15.157.913)	-	(15.157.913)
Acquisti di azioni proprie	-	(3.118.868)	-	-	-	-	-	-	(3.118.868)
Saldo al 31 Dicembre 2021	161.137.410	(3.146.565)	21.400.391	4.738.653	5.673.903	2.631.846	15.217.596	11.008.540	218.661.774

(**) La categoria "Altre riserve" include le riserve di adozione dei principi internazionali (IAS/IFRS).

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DI PATRIMONIO NETTO - Periodo di 12 mesi chiuso al 31 dicembre 2020

(valori in euro)	Capitale sociale	Riserva azioni proprie	Riserva sovrapprezzo	Riserva legale	Altre riserve di capitale	Altre riserve (**)	Riserve di risultato	Risultato netto	Patrimonio netto
Saldo al 1 Gennaio 2020	140.000.000	(1.659.598)	21.400.391	2.729.897	1.242.885	2.804.956	2.278.229	21.380.870	190.177.630
Destinazione risultato dell'esercizio precedente	-	-	-	1.069.044	-	-	20.311.826	(21.380.870)	-
Utile dell'esercizio	-	-	-	-	-	-	-	18.794.232	18.794.232
Altri utili (perdite) complessivi	-	-	-	-	-	(8.763)	-	-	(8.763)
Totale Utile/(perdita) complessiva	-	-	-	-	-	(8.763)	-	18.794.232	18.785.469
Dividendi accertati e/o distribuiti	-	-	-	-	-	-	(10.069.066)	-	(10.069.066)
Acquisti di azioni proprie	-	(1.799.670)	-	-	-	-	-	-	(1.799.670)
Cessione azioni proprie	-	3.431.571	-	-	4.431.018	-	-	-	7.862.589
Aumento di capitale	21.137.410	-	-	-	-	(174.335)	-	-	20.963.075
Saldo al 31 Dicembre 2020	161.137.410	(27.697)	21.400.391	3.798.941	5.673.903	2.621.858	12.520.989	18.794.232	225.920.027

(**) La categoria "Altre riserve" include le riserve di adozione dei principi internazionali (IAS/IFRS).

Per i commenti alle singoli voci si rimanda alla successiva nota 14. "Patrimonio netto".

CRITERI DI REDAZIONE E NOTE ESPLICATIVE

1. INFORMAZIONI SOCIETARIE

La capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. (di seguito “Capogruppo” o “Alerion” o “ACP”) è un ente giuridico organizzato secondo l’ordinamento della Repubblica Italiana. Le azioni ordinarie di Alerion sono quotate sul circuito telematico della Borsa di Milano – Euronext Milan. La sede del gruppo Alerion (di seguito “Gruppo Alerion” o “Gruppo”) è a Milano in viale Luigi Majno n. 17.

La pubblicazione del bilancio di Alerion per l’esercizio chiuso al 31 dicembre 2021 è stata autorizzata con delibera degli amministratori del 18 marzo 2022.

2. CRITERI DI REDAZIONE

Il presente bilancio è redatto secondo gli IFRS emanati dall’*International Accounting Standards Board* e omologati dall’Unione Europea e in vigore al 31 dicembre 2021 nonché sulla base dei provvedimenti emanati in attuazione dell’Art. 9 del D. Lgs n. 38/2005. Tali principi IFRS includono anche tutti i Principi Contabili Internazionali rivisti (denominati “IAS”) e tutte le interpretazioni dell’*International Financial Reporting Interpretation Committee* (“IFRIC”), in precedenza denominate *Standing Interpretations Committee* (“SIC”).

Il presente bilancio risulta comunque conforme al dettato degli articoli 2423 e seguenti del Codice civile, come risulta dalla presente Nota Integrativa, redatta ai sensi dell’articolo 2427 del Codice civile, che costituisce, ai sensi e per gli effetti del citato articolo 2423, parte integrante del bilancio d’esercizio. Gli importi del prospetto della situazione Patrimoniale-Finanziaria, del Conto Economico, del Conto Economico Complessivo, del Rendiconto Finanziario e del Prospetto delle Variazioni di Patrimonio Netto sono espressi in unità di euro, mentre quelli inseriti nelle note sono espressi in migliaia di euro, salvo diversa indicazione. Per quanto concerne le modalità utilizzate per convertire i dati contabili espressi in centesimi di euro in unità di euro, si è proceduto alla conversione di tutti gli importi del prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria e del Conto Economico arrotondando all’unità di euro inferiore nel caso in cui i centesimi di euro fossero inferiori a 50 e a quello superiore nel

caso in cui i centesimi di euro fossero pari a 50 o superiori.

2.1 EVENTUALI OBBLIGHI DI LEGGE DERIVANTI DALL’APPARTENENZA AD UN GRUPPO

La società ha redatto il bilancio consolidato in quanto, unitamente alle imprese controllate indicate nelle specifiche, supera i limiti dettati dall’art. 27 del Decreto Legislativo 9/4/1991 n. 127 (modificato dalla Legge 6/2/1996 n. 52).

2.2 SCHEMI DI BILANCIO ADOTTATI

In ottemperanza a quanto disposto dalla delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006, si riportano qui di seguito le indicazioni circa lo schema di bilancio adottato rispetto a quello indicato nello IAS 1 per il prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria, per il conto economico, per il conto economico complessivo, per il prospetto delle variazioni di patrimonio netto nonché il metodo utilizzato per rappresentare i flussi finanziari nel prospetto di Rendiconto Finanziario rispetto a quelli indicati nello IAS 7.

Nello schema di conto economico si è deciso di presentare un’analisi dei costi utilizzando una classificazione basata sulla natura degli stessi; mentre nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria si è deciso di rappresentare come classificazioni distinte le attività correnti e non correnti, e le passività correnti e non correnti, secondo quanto previsto dallo IAS 1. Le variazioni di patrimonio netto avvenute nel periodo sono

rappresentate attraverso un prospetto a colonne che riconcilia i saldi di apertura e di chiusura di ciascuna voce del patrimonio netto. Il prospetto di rendiconto finanziario rappresenta i flussi finanziari classificandoli tra attività operativa, di investimento e finanziaria. In particolare, i flussi finanziari derivanti dall'attività operativa sono rappresentati, come previsto dallo IAS 7, utilizzando il metodo indiretto, per mezzo del quale l'utile o la perdita d'esercizio sono rettificati dagli effetti delle operazioni di natura non monetaria, da qualsiasi differimento o accantonamento di precedenti o futuri incassi o pagamenti operativi, e da elementi di ricavi o costi connessi con i flussi finanziari derivanti dall'attività di investimento o finanziaria.

Si segnala, infine, che, in ottemperanza alla suddetta delibera, nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria, nel conto economico e nel rendiconto finanziario sono stati evidenziati in apposite sottovoci, qualora di importo significativo, gli ammontari delle posizioni o transizioni con parti correlate e i componenti di reddito (positivi e/o negativi) derivanti da eventi od operazioni il cui accadimento risulta non ricorrente, ovvero da quelle operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento dell'attività.

2.3 VALUTAZIONI DISCREZIONALI E STIME CONTABILI SIGNIFICATIVE

La redazione del bilancio e delle relative note in applicazione degli IFRS richiede da parte degli amministratori l'effettuazione di stime e di assunzioni che hanno effetto sui valori delle attività e delle passività di bilancio e sull'informativa relativa ad attività e passività potenziali alla data del bilancio. I risultati a consuntivo potrebbero differire da tali stime. Le stime sono state utilizzate per determinare eventuali perdite di valore delle attività e in particolare delle partecipazioni (*impairment test*), i fondi rischi e oneri, i fondi svalutazione crediti e gli altri fondi svalutazione, gli ammortamenti, i benefici ai dipendenti (inclusa la valutazione del valore equo dei warrant ai sensi dell'IFRS 2) e le imposte. Le stime e le assunzioni sono riviste periodicamente e gli effetti di ogni variazione

sono riflessi immediatamente a conto economico.

2.4 SINTESI DEI PRINCIPALI CRITERI CONTABILI

Nella presente sezione vengono riepilogati i più significativi criteri di valutazione adottati da Alerion.

Attività immateriali a vita definita

Sono iscritti tra le attività immateriali, secondo le disposizioni contenute nello IAS 38, i costi, inclusi degli oneri accessori, sostenuti per l'acquisizione di beni e risorse, privi di consistenza fisica, da utilizzare nella produzione di beni o fornitura di servizi, da locare a terzi o da utilizzare per fini amministrativi, a condizione che il costo sia quantificabile in maniera attendibile ed il bene sia chiaramente identificabile e controllato dall'azienda che lo possiede. È iscritto anche l'avviamento, quando acquisito a titolo oneroso.

Le attività immateriali acquisite separatamente sono iscritte al costo sostenuto e le spese sostenute successivamente all'acquisto iniziale sono portate ad incremento del costo delle attività immateriali nella misura in cui tali spese sono in grado di generare benefici economici futuri. Le attività immateriali acquisite attraverso operazioni di aggregazione aziendale sono capitalizzate al valore equo alla data di acquisizione.

Le immobilizzazioni aventi vita utile definita sono sistematicamente ammortizzate a quote costanti in ogni singolo periodo per tener conto della residua possibilità di utilizzazione. Il valore di carico viene riesaminato annualmente per l'effettuazione di una analisi di congruità ai fini della rilevazione di eventuali perdite di valore ogni qualvolta vi sia un'indicazione che l'attività possa aver subito una perdita di valore, secondo quanto previsto dallo IAS 36 "*Impairment test*". Eventuali riduzioni di valore sono portate a riduzione del valore dell'attività.

I costi di ricerca sono imputati a conto economico nel momento in cui sono sostenuti. I costi di sviluppo sostenuti in relazione ad un determinato progetto sono capitalizzati

quando il loro recupero futuro è ritenuto ragionevolmente certo e previa verifica di tutte le condizioni previste dallo IAS 38. Successivamente all'iniziale rilevazione dei costi di sviluppo, essi sono valutati con il criterio del costo, decrementato per le quote di ammortamento o eventuali svalutazioni. I costi di sviluppo capitalizzati vengono ammortizzati in funzione della loro utilità futura in funzione del periodo in cui i ricavi futuri attesi si manifesteranno a fronte del medesimo progetto.

Il valore di carico dei costi di sviluppo viene riesaminato annualmente per l'effettuazione di una analisi di congruità ai fini della rilevazione di eventuali perdite di valore o, più frequentemente, ogni qualvolta vi sia un'indicazione di *impairment*.

L'ammortamento è calcolato in base ad un criterio a quote costanti sulla vita utile stimata delle attività, come segue:

Aliquote ammortamento immobilizzazioni immateriali	Aliquote
Diritti di brevetto industriale e altre opere dell'ingegno	20%

Attività materiali

Le immobilizzazioni materiali sono esposte in bilancio al costo storico e sono sistematicamente ammortizzate in relazione alla loro residua possibilità di utilizzazione, ad eccezione dei terreni e dei beni destinati alla vendita che non vengono ammortizzati, ma svalutati qualora il loro *fair value* sia inferiore al costo iscritto in bilancio.

Il processo di ammortamento avviene a quote costanti sulla base di aliquote ritenute rappresentative della vita utile stimata rivista annualmente; per i beni acquisiti nell'esercizio le aliquote vengono applicate *prorata temporis*, tenendo conto dell'effettivo utilizzo del bene in corso d'anno. I costi sostenuti per migliorie vengono imputati ad incremento dei beni interessati solo quando producono effettivi incrementi di valore degli stessi.

Le spese di manutenzione ordinaria sono imputate a conto economico nell'esercizio in cui vengono sostenute, mentre quelle di manutenzione straordinaria, qualora comportino un aumento significativo di produttività o di vita utile, sono portate ad

incremento del valore dei cespiti a cui si riferiscono e vengono ammortizzate nel periodo di vita utile residua del cespite stesso. L'ammortamento è calcolato in base ad un criterio a quote costanti sulla vita utile stimata delle attività, come segue:

Aliquote ammortamento immobilizzazioni materiali	Aliquote
Altri beni	dal 12% al 20%

Perdita di valore delle attività (*impairment test*)

Lo IAS 36 richiede di valutare l'esistenza di perdite di valore (c.d. *impairment test*) delle immobilizzazioni materiali ed immateriali in presenza di indicatori che facciano ritenere che tale problematica possa sussistere. Nel caso delle altre attività immateriali a vita indefinita o di attività non disponibili per l'uso (in corso), tale valutazione viene fatta almeno annualmente.

La recuperabilità dei valori iscritti è verificata confrontando il valore contabile iscritto in bilancio con il maggiore tra il prezzo netto di vendita, qualora esista un mercato attivo, e il valore d'uso del bene.

Il valore d'uso è definito sulla base dell'attualizzazione dei flussi di cassa attesi dall'utilizzo del bene, o da un'aggregazione di beni (c.d. *cash generating unit*), nonché dal valore che ci si attende dalla sua dismissione al termine della sua vita utile. Le *cash generating unit* sono state individuate coerentemente alla struttura organizzativa e di *business* di Alerion, come aggregazioni omogenee che generano flussi di cassa in entrata autonomi, derivanti dall'utilizzo continuativo delle attività ad esse imputabili.

Strumenti finanziari

Gli strumenti finanziari includono le altre partecipazioni (ad esclusione delle partecipazioni in società controllate, a controllo congiunto e collegate), i crediti e i finanziamenti non correnti, i crediti commerciali e gli altri crediti originati dall'impresa e le altre attività finanziarie correnti come le disponibilità liquide e mezzi equivalenti. Sono disponibilità liquide e mezzi

equivalenti i depositi bancari e postali, i titoli prontamente negoziabili che rappresentano investimenti temporanei di liquidità e i crediti finanziari esigibili entro tre mesi. Vi si includono anche i debiti finanziari, i debiti commerciali e gli altri debiti e le altre passività finanziarie nonché gli strumenti derivati.

La Società ha adottato l'IFRS 9 "Strumenti finanziari". L'IFRS 9 prevede la classificazione e la valutazione delle attività finanziarie in base al modello di business con cui vengono gestite tali attività, tenuto conto delle caratteristiche dei loro flussi finanziari. In proposito la Società classifica le attività finanziarie sulla base delle modalità di gestione delle stesse operata dal Gruppo ai fini del raggiungimento dei propri obiettivi e delle caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali previste per tali attività finanziarie. Si precisa che:

A partire dal 1° gennaio 2018 l'IFRS 9 "Strumenti finanziari" ha sostituito lo IAS 39 "Strumenti finanziari: rilevazione e valutazione". L'IFRS 9 introduce nuove disposizioni per la classificazione e la valutazione delle attività finanziarie in base al modello di business con cui vengono gestite tali attività, tenuto conto delle caratteristiche dei loro flussi finanziari. In proposito, si precisa che:

- le attività finanziarie della Società a cui sono stati assegnati modelli di business il cui obiettivo è il possesso di attività finalizzato alla raccolta dei flussi finanziari contrattuali ("held-to-collect") sono state valutate al costo ammortizzato;

- le attività finanziarie della Società a cui sono stati assegnati modelli di business il cui obiettivo è perseguito mediante sia la raccolta dei flussi finanziari contrattuali che la vendita delle attività finanziarie in funzione delle finalità di detenzione e dell'atteso turnover delle attività finanziarie ("held-to-collect and sell") sono state classificate come attività

finanziarie valutate al fair value con impatto a conto economico complessivo;

- le attività finanziarie a cui è stato assegnato un modello di business diverso dai precedenti ("other") sono state classificate come attività finanziarie valutate al fair value con impatto a conto economico.

Le categorie previste dallo IAS 39, ossia, attività detenute fino a scadenza, finanziamenti e crediti e attività disponibili per la vendita, sono eliminate.

Per effetto dell'entrata in vigore del nuovo principio, la Società ha proceduto ad analizzare le attività finanziarie esistenti al 1° gennaio 2019 nelle nuove categorie previste, sulla base del modello di business e delle caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali previste per tali attività finanziarie.

L'analisi del modello di business è stata condotta attraverso la mappatura delle attività finanziarie sulla base delle modalità di gestione di tali attività finanziarie operata dal Gruppo ai fini del raggiungimento dei propri obiettivi.

Ai fini della classificazione delle attività finanziarie nelle nuove categorie previste da IFRS9, l'analisi del modello di business è stata affiancata dall'analisi dei flussi contrattuali (c.d. "SPPI Test"). A tal proposito, la Società ha valutato se le caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali consentano la valutazione al costo ammortizzato ("held-to-collect") o al fair value con impatto sul conto economico complessivo ("held-to-collect and sell").

Tutte le attività finanziarie sono inizialmente rilevate al costo, che corrisponde al valore equo aumentato degli oneri accessori all'acquisto stesso. La Società determina la classificazione delle proprie attività finanziarie dopo la rilevazione iniziale e, ove adeguato e consentito, rivede tale classificazione alla chiusura di ciascun esercizio finanziario.

Impairment delle attività finanziarie

Con riferimento al modello di impairment per "expected loss" previsto dal principio IFRS 9 e alle poste presenti nel Bilancio, la società applica il seguente approccio metodologico:

- La misura dell'*Expected Credit Loss* ("ECL") è determinata moltiplicando il valore dell'esposizione per la probabilità di default della controparte (relativa al corrispondente orizzonte temporale) e per una loss given default fissa pari a 60%; si precisa che il valore dell'esposizione è stata posta pari al valore corrente di Bilancio e quindi non sono stati applicati fattori di sconto (in quanto, essendo calcolato al medesimo tasso, il relativo fattore di montante sarebbe stato il medesimo);
- La probabilità di default della controparte è calcolata sulla base dei relativi CDS spread (per le operazioni con orizzonte temporale fino a 6 mesi è stato comunque utilizzato il CDS spread a 6 mesi) sulla base della seguente formula:

$$PD=1-e^{-spread60\% \cdot durata}$$

- Per le poste costituite da conti correnti, non caratterizzati da una scadenza predefinita, l'orizzonte temporale di applicazione dell'ECL è così definito:

o Conti Correnti 'liberi': durata attesa pari ad un mese (nel presupposto che eventuali problematiche relative alla controparte verrebbero intercettate in tale arco temporale, con conseguente spostamento della relativa liquidità verso altri Istituti);

o Conti Correnti relativi ai Project Financing: identificazione di una componente 'stabile' in quanto vincolata al Project (con applicazione, in assenza di significativo deterioramento creditizio, dell'ECL in un orizzonte pari ad un anno) rispetto ad una componente 'circolante'

residua (con orizzonte associato pari a 3 mesi).

Partecipazioni in imprese controllate, collegate e sottoposte a controllo congiunto

Le partecipazioni in imprese controllate, collegate e sottoposte a controllo congiunto sono iscritte secondo il metodo del costo, secondo quanto previsto dallo IAS 27. Il costo iniziale è pari ai costi sostenuti per l'acquisto o la costituzione o è definito tramite perizia nel caso di acquisizioni a mezzo conferimento.

Quando esiste un'indicazione che la partecipazione possa aver subito una riduzione di valore, ne viene stimato il valore recuperabile, secondo la metodologia indicata dallo IAS 36 "Riduzione durevole di valore delle attività", al fine di determinare l'eventuale perdita da iscrivere in conto economico.

Altre partecipazioni

Le partecipazioni diverse da quelle detenute in controllate, collegate e imprese sottoposte a controllo congiunto sono iscritte alla data di prima acquisizione al costo d'acquisto, incrementato degli eventuali oneri di transazione direttamente attribuibili. La Società valuta tali strumenti al valore di mercato (*fair value*) e le relative variazioni vengono contabilizzate in un'apposita riserva di patrimonio netto. Tale variazione (FVOCI) è altresì riportata fra le voci non riclassificabili a conto economico nelle altre componenti di conto economico complessivo; pertanto, solo i dividendi eventualmente ricevuti saranno rilevati nel conto economico del Gruppo. L'IFRS 9 prevede altresì un trattamento alternativo che consente di iscrivere le variazioni di fair value a conto economico (FVTPL). La scelta del trattamento contabile (FVTPL o FVOCI), da valutare "investimento per investimento", è da considerarsi irrevocabile una volta adottata. Eventuali eccezioni in fase di prima iscrizione verranno evidenziate nella nota di commento alla voce.

Crediti finanziari

I finanziamenti sono rilevati inizialmente al costo, corrispondente al valore equo del

corrispettivo ricevuto al netto degli oneri accessori di acquisizione del finanziamento. Dopo l'“iniziale rilevazione” i finanziamenti sono valutati con il criterio del costo ammortizzato utilizzando il metodo del tasso d'interesse effettivo. Il costo ammortizzato è calcolato tenendo conto dei costi di emissione e di ogni eventuale sconto o premio previsti al momento della regolazione. Ogni utile o perdita è contabilizzato a conto economico quando la passività è estinta o, in caso di perdita di valore, nell'arco del periodo di ammortamento.

Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali, che generalmente hanno scadenze nel breve termine, sono rilevati all'importo nominale riportato in fattura, al netto del fondo svalutazione crediti determinato secondo il modello di impairment per “expected loss” previsto dall'IFRS 9. Tale modello di impairment viene integrato da eventuali ulteriori svalutazioni iscritte a seguito di specifiche condizioni di dubbia esigibilità sulle singole posizioni creditizie, al momento della loro individuazione.

Quando, stante i termini di pagamento concessi, si configura un'operazione finanziaria, i crediti sono valutati con il metodo del costo ammortizzato attraverso l'attualizzazione del valore nominale da ricevere, ed imputando lo sconto come provento finanziario nel periodo della sua maturazione.

I crediti denominati in valuta estera sono allineati al cambio di fine esercizio e gli utili o le perdite derivanti dall'adeguamento sono imputati a conto economico nella voce dove originariamente era stata rilevata l'operazione.

Disponibilità liquide e mezzi equivalenti

Le disponibilità liquide e mezzi equivalenti comprendono il denaro in cassa, i depositi bancari e postali a vista e investimenti in titoli effettuati nell'ambito dell'attività di gestione della tesoreria, che abbiano scadenza a breve termine, che siano molto liquidi e soggetti ad un rischio insignificante di cambiamenti di valore.

Sono iscritte al valore nominale.

Finanziamenti passivi

Tutti i finanziamenti sono rilevati inizialmente al valore equo del corrispettivo ricevuto al netto degli oneri accessori d'acquisizione del finanziamento.

Dopo la rilevazione iniziale, i finanziamenti sono valutati con il criterio del costo ammortizzato usando il metodo del tasso di interesse effettivo.

Ogni utile o perdita è contabilizzato a conto economico quando la passività è estinta, oltre che attraverso il processo di ammortamento.

Fondi per rischi e oneri

Gli accantonamenti a fondi per rischi e oneri sono effettuati quando la Società deve far fronte a un'obbligazione attuale (legale o implicita) risultante da un evento passato, è probabile un'uscita di risorse per far fronte a tale obbligazione ed è possibile effettuare una stima affidabile del suo ammontare.

Quando la Società ritiene che un accantonamento al fondo rischi e oneri sarà in parte o del tutto rimborsato, per esempio nel caso di rischi coperti da polizze assicurative, l'indennizzo è rilevato in modo distinto e separato nell'attivo se, e solo se, esso risulta praticamente certo. In tal caso, nel conto economico il costo dell'eventuale accantonamento è presentato al netto dell'ammontare rilevato per l'indennizzo.

Se l'effetto d'attualizzazione del valore del denaro è significativo, gli accantonamenti sono attualizzati utilizzando un tasso di sconto ante imposte che riflette, ove adeguato, i rischi specifici delle passività. Quando viene effettuata l'attualizzazione, l'incremento dell'accantonamento dovuto al trascorrere del tempo è rilevato come onere finanziario.

Passività per benefici ai dipendenti

Recependo quanto previsto dallo IAS 19, i benefici a dipendenti da erogare successivamente alla cessazione del rapporto di lavoro (Trattamento Fine Rapporto) sono sottoposti a valutazioni di natura attuariale

che devono considerare una serie di variabili (quali la mortalità, la previsione di future variazioni retributive, il tasso di inflazione previsto ecc.). L'emendamento al principio IAS 19 "Benefici ai dipendenti" richiede che tutti gli utili o perdite attuariali siano iscritti immediatamente nel Prospetto degli Altri utili (perdite) complessivi ("*Other comprehensive income*") in modo che l'intero ammontare netto dei fondi per benefici definiti sia iscritto nella situazione patrimoniale-finanziaria. L'emendamento ha previsto inoltre che le variazioni tra un esercizio e il successivo del fondo per benefici definiti devono essere suddivise in tre componenti: le componenti di costo legate alla prestazione lavorativa dell'esercizio devono essere iscritte a conto economico come "service costs"; gli oneri finanziari netti calcolati applicando l'appropriato tasso di sconto al saldo netto del fondo per benefici definiti risultante all'inizio dell'esercizio devono essere iscritti a conto economico come tali; gli utili e perdite attuariali che derivano dalla rimisurazione della passività devono essere iscritti nel Prospetto degli "Altri utili/(perdite) complessivi".

Debiti commerciali e altri debiti

I debiti sono valutati al valore nominale. Quando, stante i termini di pagamento accordati, si configura un'operazione finanziaria, i debiti valutati con il metodo del costo ammortizzato sono sottoposti ad attualizzazione del valore nominale da corrispondere, imputando lo sconto come onere finanziario.

I debiti denominati in valuta estera sono allineati al cambio di fine esercizio e gli utili o le perdite derivanti dall'adeguamento sono imputati a conto economico nella voce dove originariamente era stata rilevata l'operazione.

CONTO ECONOMICO

Ricavi e proventi

I ricavi sono riconosciuti in base al modello di contabilizzazione previsto dall'IFRS 15 che prevede, quali passaggi fondamentali:

- l'identificazione del contratto con il cliente;

- l'identificazione delle *performance obligations* contenute nel contratto;
- la determinazione del prezzo;
- l'allocazione del prezzo alle *performance obligations* contenute nel contratto;
- i criteri di iscrizione del ricavo quando l'entità soddisfa ciascuna *performance obligation* che può avvenire in uno specifico momento temporale (*at a point in time*) o nel continuo (*over time*).

I ricavi sono iscritti nella misura in cui è probabile che i benefici economici siano conseguiti da Alerion e il relativo importo possa essere determinato in modo attendibile. I ricavi sono rappresentati al netto di sconti, buoni e resi.

I seguenti criteri specifici di riconoscimento dei ricavi devono essere sempre rispettati prima della loro rilevazione a conto economico.

In particolare:

- i dividendi si rilevano quando sorge il diritto degli azionisti a ricevere il pagamento (data di delibera assembleare di assegnazione);
- il risultato da realizzo su partecipazioni si rileva quando si realizza la vendita di partecipazioni e sono stati trasferiti i rischi e i benefici significativi connessi alla proprietà delle stesse;
- le rettifiche di valore di attività finanziarie rappresentano l'adeguamento al valore di mercato di titoli azionari quotati destinati al trading. Il valore di mercato è dato dalle quotazioni di Borsa alla data di chiusura del bilancio o della situazione periodica;
- i ricavi derivanti dalla prestazione di servizi sono iscritti in bilancio in base alla soddisfazione di ciascuna *performance obligation* come previsto dal principio IFRS 15, ossia al completamento del trasferimento al cliente del bene o servizio promesso quando il cliente ottiene il controllo del bene o del

servizio, che può avvenire in uno specifico momento temporale (*at a point in time*) o nel continuo (*over time*).

Tutti i ricavi sono valutati al *fair value* del loro corrispettivo; quando l'effetto finanziario legato al differimento temporale di incasso è significativo e le date di incasso attendibilmente stimabili, è iscritta la relativa componente finanziaria, alla voce proventi (oneri) finanziari.

Proventi e oneri finanziari

I proventi e gli oneri finanziari sono rilevati in base al principio della maturazione, in funzione del decorrere del tempo, utilizzando il tasso effettivo.

Costi

I costi e gli altri oneri operativi sono rilevati in bilancio nel momento in cui sono sostenuti in base al principio della competenza temporale e della correlazione ai ricavi, quando non producono futuri benefici economici o questi ultimi non hanno i requisiti per la contabilizzazione come attività nello stato patrimoniale.

Quando l'accordo per il differimento del pagamento include una componente finanziaria viene effettuata l'attualizzazione del corrispettivo, imputando a conto economico, come oneri finanziari, la differenza tra il valore nominale ed il *fair value*.

Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito correnti sono iscritte in base alla stima del reddito imponibile in conformità alle aliquote e alle disposizioni vigenti, tenendo conto delle esenzioni applicabili e dei crediti d'imposta spettanti.

Le imposte anticipate sono iscritte quando è probabile che siano disponibili in esercizi successivi redditi imponibili sufficienti per l'utilizzo dell'attività fiscale differita.

Le imposte differite sono rilevate per tutte le differenze temporanee imponibili, salvo che tali passività derivino dalla rilevazione iniziale dell'avviamento.

Le imposte differite e anticipate sono calcolate sulle differenze temporanee tra il valore attribuito ad attività e passività in bilancio e i corrispondenti valori riconosciuti a fini fiscali

sulla base delle aliquote in vigore al momento in cui le differenze temporanee si riverteranno. Quando i risultati sono rilevati direttamente a patrimonio netto, le imposte correnti, le attività per imposte anticipate e le passività per imposte differite sono anch'esse imputate a patrimonio netto.

Si segnala che con l'invio del Modello Redditi SC 2021, relativo all'esercizio 2020, la società consolidante Alerion Clean Power S.p.A. ha esteso il perimetro consolidato fiscale nazionale alle società controllate Fri-El Basento S.r.l., FW Holding S.r.l., Fri-El Grottole S.r.l., Fri-El Ricigliano S.r.l., Naonis Wind S.r.l. e Fucini 4 S.r.l.

L'opzione consentirà alle società del gruppo aderenti di poter compensare i rispettivi risultati fiscali con un evidente beneficio non solo per le società, ma anche per la Capogruppo nel suo complesso.

Le società aderenti al consolidato fiscale nazionale hanno sottoscritto un accordo al fine di disciplinare e specificare gli adempimenti, gli obblighi e le responsabilità che reciprocamente conseguono all'adesione a tale regime. In particolare, precise disposizioni sono volte ad assicurare che la partecipazione al consolidato nazionale non comporti svantaggi economici e finanziari per le società consolidate rispetto alla situazione che le medesime società avrebbero ove non avessero aderito a tale regime, oppure se, avendone i requisiti, avessero esercitato l'opzione per la tassazione di gruppo con le proprie controllate.

Imposta sul valore aggiunto

I ricavi, i costi e le attività sono rilevati al netto delle imposte sul valore aggiunto ad eccezione del caso in cui:

- tale imposta applicata all'acquisto di beni o servizi risulti indetraibile, nel qual caso essa viene rilevata come parte del costo di acquisto dell'attività o parte della voce di costo rilevata a conto economico;
- si riferisca a crediti e debiti commerciali esposti includendo il valore dell'imposta.

L'ammontare netto delle imposte indirette sulle vendite che possono essere recuperate da o pagate all'erario è incluso a bilancio nei crediti o debiti commerciali a seconda del segno del saldo.

Utile per azione

L'utile base per azione è calcolato dividendo il risultato economico della Società per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione durante l'anno, al netto delle azioni proprie acquistate da Alerion Clean Power S.p.A. nel corso del 2021. Ai fini del calcolo dell'utile diluito per azione, la media ponderata delle azioni in circolazione, al netto delle azioni proprie acquistate da Alerion Clean Power S.p.A. nel corso del 2021, è modificata assumendo la conversione di tutte le potenziali azioni aventi effetto diluitivo

(assegnazione di nuove emissioni ai beneficiari di piani di *Stock Option*). Anche il risultato netto è rettificato per tener conto degli effetti, al netto delle imposte, della conversione.

Variazioni di principi contabili internazionali

Il bilancio d'esercizio di Alerion è predisposto ed è conforme ai principi contabili internazionali, ed alle relative interpretazioni, approvati dallo IASB ed omologati secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606 del 19 luglio 2002.

Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2021 è stato redatto in conformità al criterio del costo storico ad eccezione delle altre partecipazioni, iscritte al valore equo.

MODIFICHE E NUOVI PRINCIPI ED INTERPRETAZIONI

Principi contabili, emendamenti e interpretazioni efficaci dal 1° gennaio 2021

Titolo documento	Data emissione	Data di entrata in vigore	Data di omologazione	Regolamento UE e data di pubblicazione
Riforma degli indici di riferimento per la determinazione dei tassi di interesse – Fase 2 (Modifiche all'IFRS 9, allo IAS 39, all'IFRS 7, all'IFRS 4 e all'IFRS 16)	Agosto 2020	1° gennaio 2021	13-gen-21	(UE) 2021/25 14/01/2021
Concessioni sui canoni connesse alla COVID-19 successivi al 30 giugno 2021 (Modifica all'IFRS 16)	Marzo 2020	1° aprile 2021	30-ago-21	(UE) 2021/1421 31/08/2021
Proroga dell'estensione temporanea dall'applicazione dell'IFRS 9 (Modifiche all'IFRS 4)	Giugno 2020	1° gennaio 2021	15-dic-20	(UE) 2020/2097 16/12/2020

Principi contabili ed emendamenti non ancora applicabili e non adottati in via anticipata dalla Società

Alla data di redazione del presente bilancio annuale gli organi competenti dell'Unione Europea hanno concluso il processo di omologazione necessario per l'adozione dei principi contabili ed emendamenti di cui nel seguito. Con riferimento ai principi applicabili, la Società ha deciso di non esercitare l'opzione che prevede l'adozione anticipata ove prevista.

TITOLO DOCUMENTO	DATA EMISSIONE	DATA DI ENTRATA IN VIGORE	DATA DI OMOLOGAZIONE	REGOLAMENTO UE E DATA DI PUBBLICAZIONE
Miglioramenti agli IFRS (ciclo 2018–2020) [Modifiche all'IFRS 1, all'IFRS 9, all'IFRS 16 e allo IAS 41]	Maggio 2020	1° gennaio 2022	28-giu-21	(UE) 2021/1080 02/07/2021
Immobili, impianti e macchinari – Proventi prima dell'uso previsto (Modifiche allo IAS16)	Maggio 2020	1° gennaio 2022	28-giu-21	(UE) 2021/1080 02/07/2021
Contratti onerosi - Costi necessari all'adempimento di un contratto (Modifiche allo IAS 37)	Maggio 2020	1° gennaio 2022	28-giu-21	(UE) 2021/1080 02/07/2021
Riferimento al Quadro Concettuale (Modifiche all'IFRS 3)	Maggio 2020	1° gennaio 2022	28-giu-21	(UE) 2021/1080 02/07/2021
IFRS 17 Contratti assicurativi (incluse modifiche pubblicate nel giugno 2020)	Maggio 2017 - Giugno 2020	1° gennaio 2023	19-nov-21	(UE) 2021/2036 23/11/2021

Alla data del presente bilancio, inoltre, gli organi competenti dell'Unione Europea non hanno ancora concluso il processo di omologazione necessario per l'adozione dei seguenti principi contabili ed emendamenti:

TITOLO DOCUMENTO	DATA EMISSIONE DA PARTE DELLO IASB	DATA DI ENTRATA IN VIGORE DEL DOCUMENTO IASB	DATA DI PREVISTA OMOLOGAZIONE DA PARTE DELL'UE
Standards			
IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts	Gennaio 2014	1° gennaio 2016	Processo di omologazione sospeso in attesa del nuovo principio contabile sui "rate-regulated activities".
Amendments			
Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture (Amendments to IFRS 10 and IAS 28)	Settembre 2014	Differita fino al completamento del progetto IASB sull'equity method	Processo di omologazione sospeso in attesa della conclusione del progetto IASB sull'equity method
Classification of Liabilities as Current or Non-current (Amendments to IAS 1), including subsequent amendment issued in July 2020	Gennaio 2020 - Luglio 2020	1° gennaio 2023	TBD
Disclosure of Accounting policies (Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2)	Febbraio 2021	1° gennaio 2023	TBD
Definition of Accounting Estimates (Amendments to IAS 8)	Febbraio 2021	1° gennaio 2023	TBD
Deferred tax related to assets and liabilities arising from a single transaction (Amendments to IAS 12)	Maggio 2021	1° gennaio 2023	TBD
Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9— Comparative Information (Amendment to IFRS 17)	Dicembre 2021	1° gennaio 2023	TBD

La Società adotterà tali nuovi principi ed emendamenti, sulla base della data di applicazione prevista, e ne valuterà i potenziali impatti sul Bilancio d'esercizio, quando questi saranno omologati dall'Unione Europea.

3. POLITICA DI GESTIONE DEL RISCHIO FINANZIARIO

La gestione dei rischi finanziari è parte integrante della gestione delle attività della Capogruppo, che per conto di tutte le società del Gruppo definisce le categorie di rischio e per ciascun tipo di transazione e/o strumento ne indica modalità e limiti operativi.

Tutti gli strumenti al *fair value* sono classificati al livello 2 in quanto valutati a *Mark to Model* sulla base di parametri osservabili sul mercato.

Infatti, in considerazione della natura di *holding* di partecipazioni, la Capogruppo opera abitualmente con strumenti finanziari; in particolare, l'attività caratteristica della Capogruppo prevede l'investimento in titoli rappresentativi del capitale di società, sia quotati su mercati regolamentati sia non quotati. Gli investimenti sono effettuati in una logica di medio-lungo termine, come anche per finalità di *trading*, conformemente allo Statuto Sociale ed alla normativa, anche regolamentare, vigente. La Capogruppo, inoltre, può concedere finanziamenti a società partecipate o negoziarne per loro conto, al fine di supportarne i piani di sviluppo in conformità ai propri obiettivi di ritorno degli investimenti di portafoglio.

Di seguito si riporta il dettaglio delle attività e passività finanziarie richiesto dall'IFRS 7 nell'ambito delle categorie previste dall'IFRS 9:

(valori in euro/000)

A- Attività finanziarie al 31.12.2021	Nota di bilancio	Effetti a conto economico	Held to collect	Altro
Attività finanziarie correnti:				
Cassa ed altre disponibilità liquide equivalenti	13	41		48.081
Crediti finanziari ed altre attività finanziari correnti	12	928	27.623	
Crediti commerciali	9		4.562	
Attività finanziarie non correnti:				
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	8	7.114	211.675	
Totale A - Attività		8.083	243.860	48.081

(valori in euro/000)

B - Passività finanziarie al 31.12.2021	Nota di bilancio	Effetti a conto economico	Passività al costo ammortizzato	Altro
Passività finanziarie correnti:				
Debiti verso obbligazionisti per interessi	18		(938)	
Passività finanziarie per lease IFRS16	18		(23)	
Debiti verso banche per finanziamenti	18	(469)	(20.645)	
Debito verso controllate e consociate	18	(53)	(1.001)	
Debiti per strumenti derivati correnti	19		(15.760)	
Debiti commerciali correnti	20		(1.736)	
Passività finanziarie non correnti:				
Debiti verso banche per finanziamenti	15		(4.291)	
Passività finanziarie per lease IFRS16	15		(13)	
Debiti verso obbligazionisti	15	(15.760)	(395.901)	
Totale B - Passività		(16.282)	(440.308)	-

(valori in euro/000)

A- Attività finanziarie al 31.12.2020	Nota di bilancio	Effetti a conto economico	Held to collect	Altro
Attività finanziarie correnti:				
Cassa ed altre disponibilità liquide equivalenti	13	79		85.267
Crediti finanziari ed altre attività finanziarie correnti	12	779	16.457	
Crediti commerciali	9		7.270	
Attività finanziarie non correnti:				
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	8	6.848	144.680	
Totale A - Attività		7.706	168.407	85.267

(valori in euro/000)

B - Passività finanziarie al 31.12.2020	Nota di bilancio	Effetti a conto economico	Passività al costo ammortizzato	Altro
Passività finanziarie correnti:				
Debiti verso obbligazionisti per interessi	18		(3.074)	
Passività finanziarie per lease IFRS16	18		(20)	
Debiti verso banche per finanziamenti	18	(298)	(13.626)	
Debito verso controllate e consociate	18	(53)	(948)	
Debiti per strumenti derivati correnti	19		(2.893)	
Debiti commerciali correnti	20		(825)	
Passività finanziarie non correnti:				
Debiti verso banche per finanziamenti	15		(5.908)	
Passività finanziarie per lease IFRS16	15		(16)	
Debiti verso obbligazionisti	15	(12.906)	(345.730)	
Totale B - Passività		(13.257)	(373.040)	-

Fair value e modelli di calcolo utilizzati

Di seguito sono illustrati i valori corrispondenti al *fair value* delle classi di strumenti finanziari ripartite sulla base delle metodologie e dei modelli di calcolo adottati per la loro determinazione. Il *fair value* delle partecipazioni rilevate al costo non è stato calcolato in quanto si tratta di investimenti in strumenti rappresentativi di capitale che non hanno un prezzo di mercato quotato in un mercato attivo.

(valori in euro/000)

B - Passività finanziarie al 31.12.2021	Valore contabile		Fair value	
	Parte corrente	Parte non corrente	Costo	Discounted cash flow
Debiti verso banche per finanziamenti	(4.291)	(20.645)		
Debiti verso obbligazionisti	(938)	(395.901)		
Debiti per strumenti derivati	(15.760)	-		
Totale B - Passività	(20.989)	(416.546)	-	-

(valori in euro/000)

A- Attività finanziarie al 31.12.2020	Valore contabile		Fair value	
	Parte corrente	Parte non corrente	Costo	Discounted cash flow
Crediti finanziari ed altre attività finanziarie	508			508
Totale A - Attività	508	-	-	508

(valori in euro/000)

B - Passività finanziarie al 31.12.2020	Valore contabile		Fair value	
	Parte corrente	Parte non corrente	Costo	Discounted cash flow
Debiti verso banche per finanziamenti	(1.593)	(5.908)		(7.783)
Debiti verso obbligazionisti	(3.074)	(345.730)		(394.684)
Debiti per strumenti derivati	(2.893)	-		(2.893)
Totale B - Passività	(7.560)	(351.638)	-	(405.360)

Tipologia di rischi coperti

In relazione all'operatività su strumenti finanziari, la Capogruppo è esposta ai rischi di seguito indicati. Dal punto di vista procedurale, il Consiglio di Amministrazione valuta preventivamente ogni operazione di ammontare significativo, verifica periodicamente l'esposizione al rischio della Capogruppo e definisce le politiche di gestione dei rischi di mercato.

Si rimanda al paragrafo "Principali rischi e incertezze" nella **Relazione sulla gestione** in merito agli ulteriori rischi che possono coinvolgere le partecipate appartenenti al Gruppo Alerion.

1. Rischio prezzo delle *commodity*

Il Gruppo è esposto primariamente al rischio di volatilità dei prezzi legati all'energia elettrica, ovvero al rischio di prezzo relativo alla variabilità di futuri ricavi da vendite di energia elettrica per effetto dell'oscillazione dei prezzi di vendita di tale *commodity*.

In linea generale, la strategia di *risk management* perseguita dal Gruppo con riferimento alla gestione dei rischi energetici è finalizzata al contenimento della volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità ed alla conseguente stabilizzazione dei relativi flussi di cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti di generazione da fonti rinnovabili.

Il Gruppo negozia strumenti derivati su *commodity* ("*commodity swap*") al fine di mitigare il rischio di prezzo attribuibile ad una specifica componente di rischio specifico incorporata nei prezzi di vendita dell'energia elettrica prodotta. L'obiettivo di *risk management* sottostante è, pertanto, quello di proteggere il valore delle future vendite di energia elettrica da movimenti sfavorevoli della componente di rischio incorporata nei prezzi di vendita contrattualizzati con il proprio parco clienti.

In definitiva, l'obiettivo delle relazioni di copertura designate contabilmente dal Gruppo è quello di fissare il valore della componente di rischio legata ai ricavi da vendite di energia elettrica altamente probabili, attraverso la negoziazione di *commodity swap*.

2. Rischio di credito

La natura dei crediti della Capogruppo deriva principalmente da attività finanziarie e prestazioni di servizi verso le società controllate.

Il rischio di credito riguardante le attività finanziarie è rappresentato principalmente dai finanziamenti fruttiferi in essere verso le controllate: la Capogruppo concede infatti la liquidità necessaria per lo sviluppo e la sostenibilità degli investimenti effettuati nel settore eolico dalle SPV partecipate. La gestione centralizzata della funzione finanzia e tesoreria permette di ridurre l'esposizione al rischio di credito attraverso il costante monitoraggio del rispetto dei vincoli finanziari previsti nei modelli di *project finance* adottati dalla società progetto (SPV) per sviluppare i singoli piani di investimento.

Di seguito viene esposta la tabella riepilogativa dei saldi dei soli crediti commerciali verso terzi e società controllate, in quanto nessuna delle altre attività finanziarie precedentemente descritte risultano essere alla data di bilancio scadute od oggetto di svalutazione:

(valori in euro/000)

Al 31.12.2021	Crediti commerciali netti	Crediti scaduti al lordo del fondo svalutazione				Totale scaduto	Svalutazione individuale
		Entro 4 mesi	da 5 a 8 mesi	da 9 a 12 mesi	oltre 12 mesi		
Crediti verso clienti	218	-	-	-	218	218	(218)
Crediti commerciali verso controllate	4.562	-	-	-	-	-	-
Totale	4.780	-	-	-	218	218	218

(valori in euro/000)

Al 31.12.2020	Crediti commerciali netti	Crediti scaduti al lordo del fondo svalutazione				Totale scaduto	Svalutazione individuale
		Entro 4 mesi	da 5 a 8 mesi	da 9 a 12 mesi	oltre 12 mesi		
Crediti verso clienti	-	-	-	-	-	-	-
Crediti commerciali verso controllate	7.269	-	-	-	221	221	(221)
Totale	7.269	-	-	-	221	221	(221)

3. Rischio di liquidità

Il rischio di liquidità si può manifestare con la difficoltà di reperire, a condizioni economiche di mercato, le risorse finanziarie necessarie per far fronte agli impegni contrattualmente previsti. Esso può derivare dall'insufficienza delle risorse disponibili per far fronte alle obbligazioni finanziarie nei termini e nelle scadenze prestabiliti in caso di revoca improvvisa delle linee di finanziamento a revoca oppure dalla possibilità che l'azienda debba assolvere alle proprie passività finanziarie prima della loro naturale scadenza.

Per effetto dell'emissione dei prestiti obbligazionari la struttura finanziaria della Capogruppo risulta concentrata quasi esclusivamente su scadenze a lungo termine. Le linee di credito a breve termine in capo ad Alerion Clean Power S.p.A. in essere al 31 dicembre 2021 rappresentano circa l'8% del prestito.

La Capogruppo dispone di liquidità e di margini disponibili sugli affidamenti bancari adeguati a far fronte a temporanee esigenze di cassa ed agli investimenti deliberati, nonché al teorico rischio di rientro delle linee di credito a vista, tramite la gestione finanziaria di Gruppo.

L'analisi delle scadenze qui riportata è stata svolta stimando i flussi di cassa futuri, i cui importi sono stati inseriti tenendo conto della prima data nella quale può essere richiesto il pagamento. Le assunzioni alla base della *maturity analysis* sono:

- i flussi di cassa non sono attualizzati;
- i flussi di cassa sono imputati nella *time band* di riferimento in base alla prima data di esigibilità (*worst case scenario*) prevista dai termini contrattuali;
- tutti gli strumenti detenuti alla data di chiusura dell'esercizio per i quali i pagamenti sono stati già contrattualmente designati sono inclusi; i futuri impegni pianificati ma non ancora iscritti a bilancio non sono inclusi;
- qualora l'importo pagabile non sia fisso (es. futuri rimborsi di interessi), i flussi finanziari sono valutati alle condizioni di mercato alla data di *reporting* (tassi *forward* correnti alla data di bilancio);
- i flussi di cassa includono sia la quota interessi che la quota capitale fino alla scadenza dei debiti finanziari rilevati al momento della chiusura del bilancio.

Analisi di liquidità al 31.12.2021

(valori in euro/000)	Nota di bilancio	Valori contabili	a vista	entro 6 mesi	da 6 a 12 mesi	da 1 a 2 anni	da 2 a 3 anni	da 3 a 4 anni	da 4 a 5 anni	oltre 5 anni	Totale cash flow
Debiti verso obbligazionisti	15-18	(396.839)		-	(10.750)	(10.750)	(10.750)	(210.750)	(4.500)	(204.500)	(452.000)
Debiti verso controllate e consociate	18	(1.001)		(1.001)							(1.001)
Debiti verso banche per finanziamenti	15-18	(24.936)	(18.900)	(865)	(865)	(1.730)	(1.165)	(882)	(882)	(661)	(25.950)
Strumenti derivati	19	(15.760)		(15.760)							(15.760)
Debiti commerciali	20	(1.736)		(1.736)							(1.736)
Totale		(440.272)	(18.900)	(19.362)	(11.615)	(12.480)	(11.915)	(211.632)	(5.382)	(205.161)	(496.447)

Analisi di liquidità al 31.12.2020

(valori in euro/000)	Nota di bilancio	Valori contabili	a vista	entro 6 mesi	da 6 a 12 mesi	da 1 a 2 anni	da 2 a 3 anni	da 3 a 4 anni	da 4 a 5 anni	oltre 5 anni	Totale cash flow
Debiti verso obbligazionisti	15-18	(348.804)	-	(5.625)	(6.250)	(11.875)	(11.875)	(161.875)	(206.250)	-	(403.750)
Debiti verso controllate e consociate	18	(948)	-	(948)	-	-	-	-	-	-	(948)
Debiti verso banche	15-18	(19.534)	(12.033)	(861)	(861)	(1.722)	(1.722)	(1.162)	(882)	(661)	(19.904)
Strumenti derivati	19	(2.893)	-	-	(2.893)	-	-	-	-	-	(2.893)
Debiti commerciali	20	(825)	-	(825)	-	-	-	-	-	-	(825)
Totale		(373.004)	(12.033)	(8.259)	(10.004)	(13.597)	(13.597)	(163.037)	(207.132)	(661)	(428.320)

4. Rischio di tasso di interesse

Il rischio di tasso di interesse cui è esposta la Capogruppo, originato prevalentemente dai debiti verso istituti bancari e legato alla volatilità della curva *Euribor*, risulta limitato al 31 dicembre 2021, per il limitato ricorso all'utilizzo delle linee di credito *corporate*, a seguito dell'emissione dei Prestiti Obbligazionari.

Sensitivity analysis

Gli strumenti finanziari esposti al rischio di tasso di interesse sono stati oggetto di *sensitivity* analisi alla data di redazione del bilancio. Le ipotesi alla base del modello sono le seguenti:

- per le esposizioni di conto corrente bancario e per i crediti finanziari verso controllate si procede a rideterminare l'ammontare degli oneri/proventi finanziari applicando la variazione di +100/-25 bps moltiplicata per i valori iscritti in bilancio e per un intervallo temporale pari all'esercizio;

- per i finanziamenti ed i leasing con piano di rimborso, la variazione degli oneri finanziari è determinata applicando la variazione di +100/-25 bps al tasso passivo del finanziamento ad ogni data di *refixing* moltiplicato per il capitale residuo nel corso dell'esercizio.

Sensitivity analysis al 31.12.2021	Risultato economico 2021		Risultato economico 2020	
	+100bp Euribor	-25bp Euribor	+100bp Euribor	-25bp Euribor
<i>(valori in euro/000)</i>				
Debiti verso obbligazionisti	(4.000)	1.000	(3.500)	875
Debiti verso controllate e consociate	(10)	3	9	(2)
Strumenti derivati	-	-	-	-
Debiti finanziari verso banche	(249)	62	195	(49)
Crediti finanziari verso controllate	2.393	(598)	1.611	(403)
Totale	(1.866)	467	(1.685)	421

ATTIVITA' NON CORRENTI

4. ATTIVITA' IMMATERIALI A VITA DEFINITA

Le attività immateriali a vita definita risultano completamente ammortizzate al 31 dicembre 2021 (1 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono prevalentemente a spese sostenute per l'acquisizione di software. La variazione rispetto al precedente esercizio riguarda principalmente ammortamenti dell'esercizio per 1 migliaia di euro.

5. ATTIVITA' MATERIALI

Le attività materiali ammontano a 66 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (77 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono ad apparecchiature telefoniche, arredi e macchine elettroniche uffici. La variazione rispetto al precedente esercizio riguarda principalmente i) l'adeguamento dei valori riferiti ai cespiti iscritti in conformità al principio contabile IFRS 16 per un controvalore netto contabile positivo di 2 migliaia di euro e ii) gli ammortamenti dell'esercizio per 12 migliaia di euro.

6. PARTECIPAZIONI IN IMPRESE CONTROLLATE

Le partecipazioni in imprese controllate ammontano a 297.787 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (290.445 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). Di seguito il dettaglio:

Denominazione	31.12.2021			31.12.2020		
	Nr. azioni/quote	Valore nominale	Valore a bilancio	Nr. azioni/quote	Valore nominale	Valore a bilancio
Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	100%	100	713	100%	100	713
Alerion Bioenergy S.r.l. in liquidazione	100%	10	-	100%	10	0
Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione	100%	90	673	100%	90	673
FRI-EL Albareto S.r.l.	100%	10	5.200	100%	10	5.200
Green Energy Sardegna S.r.l.	100%	10	7.700	100%	10	7.700
Eolica PM S.r.l.	100%	20	17.950	100%	20	17.950
Callari S.r.l.	100%	1.000	9.982	100%	1.000	9.982
Dotto S.r.l.	100%	10	7.724	100%	10	7.724
Alerion Spain S.L.	51%	100	1.058	51%	100	58
Eolo S.r.l.	100%	750	3.418	100%	750	3.418
Krupen Wind S.r.l.	100%	10	166	100%	10	166
Minerva S.r.l.	100%	14	10.079	100%	14	10.079
Ordon Energia S.r.l.	100%	435	7.965	100%	435	7.965
Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	80%	100	5.508	80%	100	5.508
Renegy San Marco S.r.l.	100%	108	18.690	100%	108	18.690
Wind Power Sud S.r.l.	100%	10	31.789	100%	10	31.789
FRI-EL Ichnusa S.r.l.	100%	10	59.719	100%	10	59.719
Anemos Wind S.r.l.	100%	50	3.500	100%	50	3.500
FW Holding S.r.l.	100%	100	70.000	100%	100	70.000
FRI-EL Nulvi Holding S.r.l.	90%	3.000	19.800	90%	3.000	19.800
Alerion Iberia S.L.	100%	50	50	100%	50	50
Naonis Wind S.r.l.	100%	20	2.411	100%	20	911
Enermac S.r.l.	100%	40	11.672	100%	40	8.850
Fucini 4 S.r.l. *	100%	10	2.010	0%	-	-
Alerion Clean Power RO S.r.l. *	100%	50.000 RON	10	0%	-	-
Alerion Romania S.A. in liquidazione	95%	100 RON	-	95%	100 RON	-
Alerion Bulgaria A.D.	92,5%	50 LEV	-	92,5%	50 LEV	-
Totale partecipazioni in imprese controllate			297.787			290.445

* Società costituite durante l'esercizio 2021

L'incremento della voce "Partecipazioni" è dovuto principalmente i) alla rinuncia al finanziamento soci per 2.822 migliaia di euro a favore della società Enermac S.r.l., ii) alla rinuncia al finanziamento soci per 1.500 migliaia di euro a favore della società Naonis S.r.l., iii) alla rinuncia al finanziamento soci per 1.000 migliaia di euro a favore della società Alerion Spain S.L., iv) al versamento del capitale sociale di 10 migliaia di euro nella società Fucini 4 S.r.l., v) alla rinuncia al finanziamento soci per 2.000 migliaia di euro a favore della società Fucini 4 S.r.l., vi) al versamento del capitale sociale di 50 migliaia di RON, equivalenti a 10 migliaia di euro, nella società Alerion Clean Power RO S.r.l.

L'elenco delle partecipazioni controllate alla chiusura dell'esercizio, con le informazioni richieste dall'articolo 2427, n. 5), del Codice Civile è riportato di seguito.

Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.

Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	100
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	(106)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	5.277
Valore netto attribuito in bilancio	713

Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l. è la società operativa del Gruppo Alerion attiva nel settore dell'ingegneria e costruzione di impianti eolici in conto terzi, facendo leva sull'esperienza di sviluppo e costruzione maturata dal Gruppo nel corso degli anni.

La controllata nel corso del 2021 ha continuato a gestire sia i progetti in sviluppo di cui è titolare sia quelli seguiti per il tramite delle sue partecipate nonché ha svolto l'attività di supporto e supervisione tecnica delle società operative del Gruppo.

La società ha acquistato nel corso del 2021 il 50% delle quote: i) in Generai S.r.l. in data 14 maggio 2021, ii) in Bioenergia S.r.l. in data 9 luglio 2021 e iii) in Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. in data 24 settembre 2021, le suddette società progetto sono attive nello sviluppo e nelle attività propedeutiche alla progettazione di parchi eolici che saranno realizzati nella provincia di Foggia

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 713 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione di 3.857 migliaia di euro.

Alerion Bioenergy S.r.l. in liquidazione

Alerion Bioenergy S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	(5)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	(36)
Valore netto attribuito in bilancio	-

Nel corso dell'esercizio 2021 la Società ha proseguito l'attività liquidatoria deliberata il 12 aprile 2017.

Si segnala che nella voce "Fondi per rischi ed oneri futuri" è presente un fondo a copertura delle perdite accumulate della partecipata pari a 40 migliaia di euro.

Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione

Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	90
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	1
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	658
Valore netto attribuito in bilancio	673

Nel corso dell'esercizio 2021 la Società ha proseguito l'attività liquidatoria deliberata il 27 dicembre 2006.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 673 migliaia di euro, già al netto di un fondo svalutazione di 317 migliaia di euro.

FRI-EL Albareto S.r.l.

Fri-El Albareto S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Bolzano, Piazza del Grano 3</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	2.437
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	4.359
Valore netto attribuito in bilancio	5.200

Fri-El Albareto S.r.l. è una società titolare di un parco eolico con potenza installata di 19,8 MW in Emilia-Romagna, nel Comune di Albareto. Il 27 giugno 2019 è terminata la fase di costruzione dell'impianto che è stato pertanto messo in esercizio. La società ha sottoscritto un contratto di finanziamento in *project financing*, per complessivi 22,3 milioni di euro, con un pool di banche composto da Unicredit S.p.A. e Natixis – Milan Branch, che hanno agito in qualità di Structuring MLA ed Hedging Banks, ed Unicredit S.p.A. anche in qualità di banca Agente.

I risultati conseguiti hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del Project Finance, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

La produzione elettrica del 2021 è stata di 43.535 MWh, rispetto ai 35.938 MWh del 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 5.200 migliaia di euro.

Green Energy Sardegna S.r.l.

Green Energy Sardegna S.r.l.	(valori in euro/000)
<i>Sede: Cagliari, Via Santa Eulalia 1</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	3.193
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	4.408
Valore netto attribuito in bilancio	7.700

Green Energy Sardegna S.r.l. è una società titolare di un parco eolico in Sardegna, nei Comuni di Villacidro e San Gavino Monreale, con una potenza installata di 30,8 MW. Il 31 gennaio 2019 è terminata la fase di costruzione dell'impianto che è stato pertanto messo in esercizio.

La società ha sottoscritto un contratto di finanziamento in *project financing* per un importo di 33 milioni di euro, sottoscritto con UniCredit S.p.A. e Natixis – Milan Branch, che hanno agito in qualità di Structuring MLA e Hedging Banks, ed UniCredit S.p.A. anche in qualità di banca Agente. I risultati conseguiti hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del Project Finance, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

La produzione elettrica del 2021 è stata di 69.472 MWh, rispetto ai 65.552 MWh del 2020. Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 7.700 migliaia di euro.

Eolica PM S.r.l.

Eolica PM S.r.l.	(valori in euro/000)
<i>Sede: Bolzano, Piazza del Grano 3</i>	
Capitale sociale	20
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	9.437
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	11.837
Valore netto attribuito in bilancio	17.950

Eolica P.M. S.r.l. è una società titolare di un parco eolico con una potenza installata di 51,8 MW in Campania, nei Comuni di Morcone e Pontelandolfo. Il 1° agosto 2019 è terminata la fase di costruzione dell'impianto che è stato pertanto messo in esercizio.

La società ha sottoscritto un contratto di finanziamento in *project financing* per complessivi 53,2 milioni di euro, con un pool di banche composto da UniCredit S.p.A. e Natixis – Milan Branch, che hanno agito in qualità di Structuring MLA ed Hedging Banks, ed UniCredit anche in qualità di banca Agente.

I risultati conseguiti hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del Project Finance, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

La produzione elettrica del 2021 è stata di 146.735 MWh, rispetto ai 128.250 MWh del 2020. Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari ad euro 17.950 migliaia di euro.

Callari S.r.l.

Callari S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	1.000
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	6.375
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	12.577
Valore netto attribuito in bilancio	9.982

Callari S.r.l. è una società titolare di un parco eolico in provincia di Catania, con una potenza installata di 36 MW. La società ha sottoscritto nel corso del 2008 un contratto di finanziamento in "Project Financing" pari a 63 milioni di euro con Monte dei Paschi, Interbanca e BBVA. Nel corso del primo trimestre 2021, la società ha estinto, come segnalato già al 31 dicembre 2020, anticipatamente il finanziamento per l'intero importo del debito residuo.

La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, iniziata nel febbraio 2009, realizzando una produzione di 55.539 MWh rispetto ai 45.306 MWh del 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 9.982 migliaia di euro.

Dotto S.r.l.

Dotto S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	2.004
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	9.106
Valore netto attribuito in bilancio	7.724

Dotto S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nel Comune di Ciorlano (CE), con una potenza installata di 20 MW. La Società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 17.569 MWh rispetto ai 14.980 MWh del 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 7.724 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione di 8.955 migliaia di euro.

Eolo S.r.l.

Eolo S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	750
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	433
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	853
Valore netto attribuito in bilancio	3.418

Eolo S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nel comune di Albanella (SA), con una potenza installata di 8,5 MW. La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 9.641 MWh rispetto ai 9.074 MWh nel 2020.

Si segnala che la Società ha terminato il periodo di incentivazione nel febbraio 2016.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 pari a 3.418 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione di 1.031 migliaia di euro.

Minerva S.r.l.

Minerva S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	14
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	3.574
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	8.701
Valore netto attribuito in bilancio	10.079

Minerva S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nel Comune di Castel di Lucio (ME), con una potenza installata di 23 MW e avviato nel corso di giugno 2010.

La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 36.953 MWh rispetto al 29.759 MWh nel 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 risulta pari a 10.079 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione di 7.634 migliaia di euro.

Ordon Energia S.r.l.

Ordon Energia S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	435
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	5.054
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	13.405
Valore netto attribuito in bilancio	7.965

Ordon Energia S.r.l. è una società titolare di un parco eolico in Ordon (FG), con una potenza installata di 34 MW e avviato nel corso di maggio 2009.

La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 60.215 MWh rispetto ai 57.706 MWh nel 2020.

La società ha sottoscritto nel corso del 2008 un contratto di finanziamento in "Project Financing" pari a 69 milioni di euro con GE Capital Interbanca S.p.A. (già Interbanca), Intesa San Paolo S.p.A. (già Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A), UBI Banca (già Centrobanca), Banco Popolare Soc Coop (già Efibanca), Natixis SA. Nel corso del primo trimestre 2021, la società ha estinto, come segnalato già al 31 dicembre 2020, anticipatamente il finanziamento per l'intero importo del debito residuo.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 7.965 migliaia di euro.

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	100
Quota di possesso	80%
Risultato esercizio 2021	2.437
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	6.801
Valore netto attribuito in bilancio	5.508

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nel comune di Licodia Eubea (CT), con una potenza installata di 22 MW, avviato nel corso di settembre 2010. Il residuo 20% del capitale è detenuto dal socio Nova Energia S.r.l.

La Società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 29.572 MWh rispetto ai 27.808 MWh nel 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 risulta pari a 5.508 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione pari a 8.161 migliaia di euro.

Renergy San Marco S.r.l.

Renergy San Marco S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	108
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	6.431
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	23.104
Valore netto attribuito in bilancio	18.690

Renergy San Marco S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nel Comune di San Marco in Lamis (FG), con una potenza installata di 44,2 MW, avviato nel corso di luglio 2009. La Società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 62.680 MWh rispetto ai 61.969 MWh nel 2020. Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 risulta pari a 18.690 migliaia di euro.

Wind Power Sud S.r.l.

Wind Power Sud S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	1.641
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	31.735
Valore netto attribuito in bilancio	31.789

Wind Power Sud S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nel Comune di Agrigento e Naro (AG), con una potenza installata di 33,2 MW. La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 48.758 MWh rispetto ai 47.003 MWh nel 2020. Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 risulta pari a 31.789 migliaia di euro, al netto di un fondo svalutazione di 650 migliaia di euro.

FRI-EL Ichnusa S.r.l.

FRI-EL Ichnusa S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	11.517
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	30.376
Valore netto attribuito in bilancio	59.719
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	34.089

Fri-El Ichnusa S.r.l. è una holding di partecipazione che detiene il 100% della società Fri-El Campidano S.r.l., società titolare di un parco eolico nel Comune di Campidano (SU), con una potenza installata di 70 MW. La società è stata acquistata il 1° agosto 2019 per 59.719 migliaia di euro, che corrisponde al valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021.

Anemos Wind S.r.l.

Anemos Wind S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	50
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	5.258
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	16.725
Valore netto attribuito in bilancio	3.500

Anemos Wind S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nel Regalbuto (EN), con una potenza installata di 50 MW.

La produzione elettrica del 2021 è stata di 59.745 MWh rispetto ai 50.299 MWh nel 2020.

La società è stata acquistata il 14 novembre 2019 tramite aggiudicazione tramite asta fallimentare per 3.500 migliaia di euro, che corrisponde al valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021.

Krupen Wind S.r.l.

Krupen Wind S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	(13)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	40
Valore netto attribuito in bilancio	166
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	4.894

Krupen Wind S.r.l., costituita l'11 gennaio 2013, è una società operante nel settore della produzione di energie da fonti rinnovabili ed è titolare tramite il controllo al 51% di quattro società veicolo acquisite in data 19 dicembre 2013 di un parco eolico in esercizio a Krupen (Bulgaria), con una potenza installata complessiva di 12 MW. Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 166 migliaia di euro.

Alerion Spain S.L.

Alerion Spain S.L.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Barcelona, Calle Angli 31 - Spagna</i>	
Capitale sociale	100
Quota di possesso	51%
Risultato esercizio 2021	(768)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	154
Valore netto attribuito in bilancio	1.058
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	11.417

Alerion Spain S.L. è una società di diritto spagnolo, costituita il 16 gennaio 2019 da Alerion Clean Power S.p.A., che svolge l'attività di holding di partecipazione che detiene in modo indiretto, tramite la controllata Alerion Teruel S.L., il 100% della società di diritto spagnolo Comiolica S.L., società titolare di un parco eolico nel Comune di Aliaga (Teruel, Spagna), con una potenza installata di 36 MW.

FW Holding S.r.l.

FW Holding S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Piazza del grano, 3 - 39100 Bolzano</i>	
Capitale sociale	100
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	15.567
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	29.258
Valore netto attribuito in bilancio	70.000
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	66.471

In data 27 febbraio 2020 la Società ha approvato l'acquisizione dell'intero capitale sociale di FW Holding S.r.l., che possiede partecipazioni in FRI-EL Ricigliano S.r.l., titolare di un parco eolico in esercizio nel Comune di Ricigliano con una potenza installata di 36 MW, e in FRI-EL Basento S.r.l., a sua volta controllante FRI-EL Grottole S.r.l., titolare di un parco eolico in esercizio, nel Comune di Grottole (MT) con una potenza installata di 54 MW. L'acquisizione si è perfezionata mediante l'acquisto delle partecipazioni detenute da Winco Energreen S.p.A. e da Fri-El Green Power S.p.A. in FW Holding S.r.l., pari ciascuna al 50% del capitale sociale della società. Il costo di acquisto della partecipazione è stato di 70.000 migliaia di euro.

FRI-EL Nulvi Holding S.r.l.

FRI-EL Nulvi Holding S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Piazza del grano, 3 - 39100 Bolzano</i>	
Capitale sociale	3.000
Quota di possesso	90%
Risultato esercizio 2021	5.968
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	13.130
Valore netto attribuito in bilancio	19.800
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	13.202

In data 27 febbraio 2020, la Società ha approvato l'acquisizione di una partecipazione pari al 90% del capitale sociale di Fri-El Nulvi Holding S.r.l. (di seguito "Nulvi"), che possiede una partecipazione in FRI-EL Anglona S.r.l., titolare di un parco eolico in esercizio, avente una potenza complessiva installata pari a 29,75 MW e sito nei Comuni di Nulvi e Tergu (SS). In particolare, Alerion ha acquistato una partecipazione pari al 60% del capitale sociale di Nulvi da Fri-El Green Power S.p.A. ed un'ulteriore partecipazione pari al 30% del capitale sociale da BBL S.r.l. Il costo di acquisto della partecipazione è stato di 19.800 migliaia di euro.

Alerion Iberia S.L.

Alerion Iberia S.L.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Calle Angli, 31 - 08017 Barcelona, Spagna</i>	
Capitale sociale	50
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	(34)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	13
Valore netto attribuito in bilancio	50

In data 29 aprile 2020 è stata costituita da Alerion Clean Power S.p.A. la società Alerion Iberia S.L. con un capitale sociale di 50 migliaia di euro.

Naonis Wind S.r.l.

Naonis Wind S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	20
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	34
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	2.448
Valore netto attribuito in bilancio	2.411

In data 22 ottobre 2020, la Società ha acquisito il 100% del capitale sociale di Naonis Wind S.r.l., società titolare dell'autorizzazione per la costruzione di un impianto eolico sito nel comune di Cerignola (FG). In data 26 gennaio 2021, la controllata si è aggiudicata nell'asta FER indetta dal Gestore Servizi Energetici S.p.A. 12,6 MW di nuova capacità rinnovabile, che le garantirà una tariffa incentivante pari a 68,5 €/MWh per un periodo di 20 anni.

L'impianto, di cui si prevede l'avvio della costruzione entro la prima metà del 2022 ha una potenza complessiva pari a 12,6 MW ed una produzione annuale prevista pari a circa 26 GWh all'anno. Il corrispettivo per l'acquisizione della partecipazione è pari a 911 migliaia di euro.

Enermac S.r.l.

Enermac S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	40
Quota di possesso	100%
Risultato esercizio 2021	(216)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	2.486
Valore netto attribuito in bilancio	11.672

In data 15 dicembre 2020 la Società ha acquistato dalla controllata Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l. la partecipazione totalitaria in Enermac S.r.l. per un controvalore di 8.550 migliaia di euro e il finanziamento soci ad essa concesso per un controvalore di 1.450 migliaia di euro. Enermac S.r.l. è una società che svolge attività di costruzione di due nuovi impianti eolici che saranno ubicati nel Comune di Orta Nova (FG) (presso le località "La Ficora" e "Tre Confini") con una potenza installata rispettivamente di 27,2 MW e 23,8 MW.

In data 29 maggio 2020, la controllata si è aggiudicata nell'asta FER indetta dal Gestore Servizi Energetici S.p.A. 51 MW di nuova capacità rinnovabile per i due progetti eolici, con una produzione attesa complessiva pari a circa 130 GWh/anno. In particolare, Enermac S.r.l. beneficerà di una tariffa incentivante pari a 68,25 €/MWh per un periodo di 20 anni. L'entrata in esercizio di entrambi è prevista entro fine 2022.

Alerion Romania S.A. in liquidazione

Alerion Romania S.A. in liquidazione	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Oradea, Cetatii square n.1, Bihor County, Romania</i>	
Capitale sociale	100 RON
Quota di possesso	95%
Risultato esercizio 2021	-
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	(1.623)
Valore netto attribuito in bilancio	-

Alerion Romania S.A. è una società di diritto rumeno detenuta al 95% da Alerion Clean Power S.p.A. La società è in liquidazione dal 2014 e nel corso dell'esercizio si è proceduto nelle attività di chiusura. Nonostante la partecipata presenti un patrimonio netto negativo al 31 dicembre 2021 non sussiste l'obbligo alla sua ricostituzione a norma delle leggi vigenti in Romania.

Si segnala comunque che il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è stato integralmente svalutato in esercizi precedenti e che Alerion Clean Power S.p.A. vanta nei confronti della controllata un credito finanziario, anch'esso interamente svalutato, di 2.993 migliaia di euro che, in caso di rinuncia, rifonderebbe il valore del patrimonio netto.

Alerion Bulgaria OOD S.A.

Alerion Bulgaria OOD S.A.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Sofia, 6th Septemvri str. 6A, Bulgaria</i>	
Capitale sociale	50 LEV
Quota di possesso	92,50%
Risultato esercizio 2021	(21)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	(87)
Valore netto attribuito in bilancio	-

Alerion Bulgaria OOD S.A. è una società di diritto bulgaro detenuta al 92,5% da Alerion Clean Power S.p.A. Nonostante la partecipata presenti un patrimonio netto negativo al 31 dicembre 2021 non sussiste l'obbligo alla sua ricostituzione a norma delle leggi vigenti in Bulgaria. Si segnala comunque che il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è stato integralmente svalutato in esercizi precedenti e che Alerion Clean Power S.p.A.

Alerion Clean Power RO S.r.l.

Alerion Clean Power RO S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Bucuresti Sectorul 2, Calea Floreasca nr. 175, partea B, Etaj 3</i>	
Capitale sociale	50 RON
Quota di possesso	100,00%
Risultato esercizio 2021	(592)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	(582)
Valore netto attribuito in bilancio	10
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	(675)

Alerion Clean Power RO S.r.l. è una società costituita in data 25 maggio 2021, il cui capitale sociale è interamente detenuto da Alerion Clean Power S.p.A. L'attività principale della controllata è quella di holding di partecipazioni delle controllate rumene del Gruppo e di promotrice di iniziative di sviluppo sia eolico che fotovoltaico relative alla Romania.

Fucini 4 S.r.l.

Fucini 4 S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Milano, Viale Majno 17</i>	
Capitale sociale	10.000
Quota di possesso	100,00%
Risultato esercizio 2021	(86)
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	1.924
Valore netto attribuito in bilancio	2.010

Fucini 4 S.r.l. è una società di diritto italiano, costituita in data 13 luglio 2021 da Alerion Clean Power S.p.A. al fine di acquistare, ristrutturare e mantenere un immobile. Alla data del presente fascicolo la società possiede l'immobile sito in Milano, via Fucini 4.

Impairment test

In conformità a quanto richiesto dal principio contabile internazionale IAS 36, è stata effettuata una verifica (*impairment test*), approvata dal Consiglio di Amministrazione tenutosi in data 18 marzo 2022, volta a determinare che le partecipazioni nelle imprese controllate e le partecipazioni in joint venture ed imprese collegate siano iscritte in bilancio al 31 dicembre 2021 ad un valore non superiore rispetto a quello recuperabile.

La Società valuta a ogni data di riferimento del bilancio se esiste una indicazione che le partecipazioni possano aver subito una riduzione durevole di valore. Se esiste una qualsiasi indicazione di questo, l'entità deve stimare il valore recuperabile di tali attività. In aderenza a specifica policy interna, gli Amministratori procedono all'*impairment test* delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture ed imprese collegate anche in assenza di indicatori di *impairment*.

Nel valutare l'esistenza di un'indicazione che le partecipazioni in oggetto possano aver subito una riduzione durevole di valore sono state considerate le indicazioni derivanti da fonti d'informazione sia interne sia esterne al Gruppo. In particolare, potenziali indicatori di *impairment* sono stati identificati negli scenari dei prezzi di medio lungo termine e nella differenza tra il valore di carico delle partecipazioni e la corrispondente quota di patrimonio netto. I valori assoggettati a *impairment test* non includono le partecipazioni acquisite o costituite dalla Società nel corso dell'esercizio il cui valore è stato contabilizzato al valore equo (*fair value*) alla data di acquisizione. Si segnala che nel 2021 sono state costituite le società Alerion Clean Power RO S.r.l. e Fucini 4 S.r.l.

A tal fine si è provveduto, in accordo con il principio "IAS 36 - Impairment of assets", ad una verifica del valore recuperabile delle partecipazioni. Tale valore è stato stimato attraverso la determinazione del loro valore economico, basandosi sui flussi finanziari che tali società sono in grado di generare. Sulla base delle scelte strategiche ed organizzative adottate dal Gruppo, nel testare tali attività si è fatto riferimento ai singoli progetti/impianti, ognuno dei quali è identificabile con una società. Tali società rappresentano le più piccole unità generatrici di flussi finanziari identificabili, in quanto le attività oggetto di *impairment test* non sono in grado di generare flussi finanziari in entrata indipendenti da quelli derivanti dalle altre attività o gruppi di attività facenti capo alle singole società.

La stima del valore economico delle diverse società operative è stata effettuata utilizzando un piano di flussi di cassa determinati in funzione della vita economica attesa delle diverse attività al netto dell'indebitamento in essere alla data di valutazione. Data la particolare tipologia di *business*, che prevede investimenti con ritorni nel medio periodo e flussi di cassa su un orizzonte temporale di lungo termine, l'arco di piano supera i 5 anni. In particolare, per la determinazione del valore recuperabile degli impianti eolici è stato stimato il valore attuale dei flussi di cassa operativi – che tengono conto di livelli di investimento idonei al mantenimento dell'efficienza operativa degli impianti - sulla base della durata delle singole concessioni dei diversi progetti, in media 29 anni dall'avvio della produzione.

Le proiezioni dei flussi di cassa si basano sulle seguenti ipotesi:

- produzione attesa dei parchi eolici sulla base delle medie storiche di produttività dei singoli parchi;
- prezzi di vendita attesi estrapolati da proiezioni di mercato relative alla curva dei prezzi dell'energia elettrica. Con riferimento agli incentivi si è, invece, tenuto conto delle prescrizioni normative previste per il settore;
- costi di produzione derivanti da analisi storiche o dai costi standard conseguiti da iniziative comparabili;
- investimenti volti a garantire il normale esercizio degli impianti (*refitting*) ipotizzati sulla base di stime interne;
- *terminal value*, valore di cessione stimato attualizzando i flussi di cassa netti successivamente al periodo esplicito per 29 anni, ridotti del 20%.

I singoli piani delle società operative sono stati approvati dall'Amministratore Unico delle relative società operative o dal Consiglio di Amministrazione delle stesse, ove presente.

I flussi risultanti, calcolati al netto dell'imposizione fiscale, sono stati poi attualizzati ad un tasso rappresentativo del costo medio ponderato del capitale investito nel complesso aziendale oggetto di valutazione (*Weighted Average Cost Of Capital, WACC*) pari a 4,50% (pari a 4,52% al 31 dicembre 2020) per l'Italia, pari a 4,14% (pari a 4,22% al 31 dicembre 2020) per la Spagna e pari a 4,32% per la Bulgaria, anch'essi calcolati al netto della componente fiscale.

Si precisa che la stima della fiscalità latente sui plusvalori impliciti delle partecipazioni è stata effettuata dal *management* della Società in ipotesi di integrazione dei requisiti dell'istituto fiscale della "Participation exemption".

In base all'esito dell'*impairment test* si è valutato che il valore di iscrizione a bilancio fosse congruo con i valori risultanti dalle analisi svolte. Pertanto, non si è ritenuto necessario procedere ad alcuna svalutazione.

Impianto	Partecipazioni in imprese controllate	Accounting value testato
Albanella	Eolo S.r.l.	3.418
Ciorlano	Dotto S.r.l.	7.724
Monte Petراسي	Wps S.r.l.	31.789
Callari	Callari S.r.l.	9.982
Ordonա	Ordonա S.r.l.	7.965
Castel di Lucio	Minerva S.r.l.	10.079
Licodia Eubea	P. E. Licodia S.r.l.	5.508
Renergy San Marco	Renergy San Marco S.r.l.	18.690
Eolica PM	Eolica PM S.r.l.	17.950
Regalbuto	Anemos wind S.r.l.	3.500
Campidano	Friel Ichnusa S.r.l.	59.719
Green Energy Sardegna	Green Energy Sardegna S.r.l.	7.700
Albareto	Fri-el Albareto S.r.l.	5.200
Nulvi-Tergu	Fri-El Nulvi Holding S.r.l.	19.800
Ricigliano - Grottole	FW Holding S.r.l.	70.000
Comiolicա	Alerion Spain S.L.	1.058
Krupen	Krupen Wind S.r.l.	166
Totale		280.248

Impianto	Partecipazioni in Joint ventures	Accounting value testato
Lacedonia	Ecoenergia S.r.l.	2.406
San Martino in Pensilis	New Green Molise S.r.l.	14.240
San Basilio	Fri-El Guardionara S.r.l.	9.500
Ururi	Andromeda Wind S.r.l.	11.500
Anzi	Fri-El Anzi Holding S.r.l.	8.000
Totale		45.646

Analisi di sensitività

Il risultato del test di *impairment* è derivato da informazioni ad oggi disponibili e da ragionevoli stime sull'evoluzione, tra le altre cose, di ventosità, prezzo energia elettrica, costi di produzione e tasso di interesse. In tale contesto è stata elaborata un'analisi di sensitività sul valore recuperabile della partecipazione in oggetto nell'ipotesi di una riduzione dei prezzi di vendita dell'energia elettrica e di aumento del tasso di attualizzazione. In particolare, in relazione alla volatilità del prezzo dell'energia elettrica, che ha caratterizzato il mercato elettrico negli ultimi anni, sono state effettuate le seguenti analisi di sensitività rispetto al "caso base" sia con prezzi dell'energia elettrica inferiori del 5% sia con un tasso di attualizzazione incrementato di 0,5 *basis point*.

In particolare, si rileva che:

- nell'ipotesi di una riduzione dei prezzi dell'energia elettrica pari al 5%, protratta nel tempo lungo l'intero arco di piano, il valore di carico di tali *asset* non subirebbe alcun impatto rispetto al "caso base", il quale non riporta alcuna svalutazione del suddetto valore di carico;
- a seguito di un incremento del 0,5 punti percentuali nel tasso di attualizzazione, il valore di carico di tali *asset* non subirebbe alcun impatto rispetto al "caso base", il quale non riporta alcuna svalutazione del suddetto valore di carico.

Gli Amministratori monitoreranno comunque in modo sistematico l'andamento delle citate variabili esogene e non controllabili per gli eventuali adeguamenti delle stime di recuperabilità dei valori di iscrizione della partecipazione nel bilancio separato.

I processi valutativi e di stima relativi alla valutazione del valore recuperabile delle partecipazioni si sono basati sui più recenti budget e piani pluriennali che considerano le assunzioni interne e di mercato definite tenendo conto anche dell'emergenza sanitaria in corso. Il peggioramento dello scenario economico per effetto del Coronavirus COVID-19 è stato considerato nell'elaborazione di analisi di sensitività, condotte considerando in particolare una riduzione dei prezzi dell'energia nel breve periodo o un aumento del tasso di attualizzazione (WACC). Tale scenario, caratterizzato comunque da un elevato grado di incertezza nelle stime, non porterebbe a risultati peggiorativi rispetto a quanto emergerebbe considerando le ipotesi di sensitività definite sopra. In ogni caso, si segnala che una riduzione dei prezzi dell'energia elettrica sarebbe parzialmente mitigata nell'anno successivo dalla rideterminazione in incremento della tariffa incentivante riconosciuto dal Gestore dei Servizi Elettrici S.p.A., ove prevista, in ragione della costruzione della formula di determinazione della tariffa stessa.

7. PARTECIPAZIONI IN JOINT VENTURE ED IMPRESE COLLEGATE

Le partecipazioni in joint venture ed imprese collegate, iscritte al costo, ammontano a 45.646 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (45.646 migliaia di euro al 31 dicembre 2020). Di seguito il dettaglio:

Denominazione	31.12.2021			31.12.2020		
	Nr. azioni/quote	Valore nominale	Valore a bilancio	Nr. azioni/quote	Valore nominale	Valore a bilancio
New Green Molise S.r.l.	50%	10	14.240	50%	10	14.240
Ecoenergia Campania S.r.l.	50%	100	2.406	50%	100	2.406
Andromeda Wind S.r.l.	49%	465	11.500	49%	465	11.500
FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	49%	10	8.000	49%	10	8.000
FRI-EL Guardionara S.r.l.	49%	10	9.500	49%	10	9.500
Totale partecipazioni in joint venture e imprese collegate			45.646			45.646

Le partecipazioni in joint venture New Green Molise S.r.l., Ecoenergia Campania S.r.l., Fri-El Anzi Holding S.r.l., Fri-El Guardionara S.r.l. e Andromeda Wind S.r.l. sono state sottoposte a test di impairment descritto al paragrafo "Impairment test" della nota precedente.

L'elenco delle partecipazioni collegate alla chiusura dell'esercizio, con le informazioni richieste dall'articolo 2427, n. 5), del Codice Civile è riportato di seguito.

New Green Molise S.r.l.

New Green Molise S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Napoli, Via Diocleziano 107</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	50%
Risultato esercizio 2021	11.635
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	41.593
Quota di pertinenza del Gruppo	20.797
Valore netto attribuito in bilancio	14.240

New Green Molise S.r.l. è una società titolare di un parco eolico sito nel comune di San Martino in Pensilis (CB), con una potenza installata di 58 MW e avviato nel corso del mese di ottobre 2010.

La società ha in essere dal 2010 un contratto di finanziamento in "Project Financing" pari a 93,4 milioni di euro con Intesa San Paolo S.p.A. (già Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A.), UniCredit S.p.A. (già Unicredit Medio Credito Centrale S.p.A.), Banca Popolare dell'Emilia Romagna sc (già Meliorbanca S.p.A.), UBI S.c.p.A. (già Centrobanca Banca di Credito Finanziario e Mobiliare S.p.A.) e nel 2013 ha rimborsato anticipatamente una parte suddetto finanziamento per 9,3 milioni di euro.

La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 107.229 MWh rispetto ai 100.595 MWh nel 2020.

I risultati conseguiti nell'esercizio hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del Project Finance, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 14.240 migliaia di euro.

Ecoenergia Campania S.r.l.

Ecoenergia Campania S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Sede: Cervinara, Via Cardito 14</i>	
Capitale sociale	100
Quota di possesso	50%
Risultato esercizio 2021	2.914
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	6.800
Quota di pertinenza del Gruppo	3.400
Valore netto attribuito in bilancio	2.406

Ecoenergia Campania S.r.l. è una società titolare di un parco eolico a Lacedonia, in provincia di Avellino, con una potenza installata di 15 MW. La società ha proseguito nel 2021 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 25.158 MWh rispetto ai 20.786 MWh del 2020.

Il valore di carico della partecipazione al 31 dicembre 2021 è pari a 2.406 migliaia di euro.

Andromeda Wind S.r.l.

Andromeda Wind S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Piazza del grano, 3 - 39100 Bolzano</i>	
Capitale sociale	465
Quota di possesso	49%
Risultato esercizio 2021	5.889
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	15.040
Quota di pertinenza del Gruppo	7.370
Valore netto attribuito in bilancio	11.500

Andromeda Wind S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nel Comune di Ururi (CB), con una potenza installata di 26 MW, entrato in esercizio nel gennaio 2011. La società nel 2021 ha proseguito la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 50.324 MWh.

Il costo di acquisto della partecipazione è stato di 11.500 migliaia di euro.

FRI-EL Anzi Holding S.r.l.

FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Piazza del grano, 3 - 39100 Bolzano</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	49%
Risultato esercizio 2021	1.300
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	6.941
Quota di pertinenza del Gruppo	3.401
Valore netto attribuito in bilancio	8.000
Patrimonio netto delle Società controllate al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	10.853

Fri-El Anzi Holding S.r.l. è una holding di partecipazione che detiene il 100% della società Fri-El Anzi S.r.l., società titolare di un parco eolico nel Comune di Anzi (PZ), località Cupolicchio – Acqua La Pila, con una potenza installata di 16 MW ed entrato in esercizio nel corso del 2011.

FRI-EL Guardionara S.r.l.

FRI-EL Guardionara S.r.l.	<i>(valori in euro/000)</i>
<i>Piazza del grano, 3 - 39100 Bolzano</i>	
Capitale sociale	10
Quota di possesso	49%
Risultato esercizio 2021	4.233
Patrimonio netto al 31.12.2021 (comprensivo del risultato d'esercizio)	13.000
Quota di pertinenza del Gruppo	6.370
Valore netto attribuito in bilancio	9.500

Fri-El Guardionara S.r.l. è una società titolare di un parco eolico nei Comuni di San Basilio e Siurgus Donigala (CA), con una potenza installata di 24,7 MW, entrato in esercizio nel giugno 2010. La società nel 2021 ha proseguito la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 41.313 MWh.

8. CREDITI FINANZIARI E ALTRE ATTIVITÀ FINANZIARIE NON CORRENTI

I Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti sono pari a 211.675 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (144.680 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono principalmente a crediti finanziari: i) verso Callari S.r.l. per 17.533 migliaia di euro; ii) verso Naonis Wind S.r.l. per 3.605 migliaia di euro, iii) verso Dotto S.r.l. per 1.932 migliaia di euro; iv) verso Eolica PM S.r.l. per 9.050 migliaia di euro; v) verso Fri-El Albareto S.r.l. per 7.510 migliaia di euro; vi) verso Green Energy Sardegna S.r.l. per 7.155 migliaia di euro; vii) verso Krupen Wind S.r.l. per 2.368 migliaia di euro; viii) verso Minerva S.r.l. per 13.857 migliaia di euro; ix) verso Ordon Energia S.r.l. per 22.098 migliaia di euro; x) verso Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. per 12.530 migliaia di euro; xi) verso Renergy San Marco S.r.l. per 15.932 migliaia di euro; xii) verso Wind Power Sud S.r.l. per 1.026 migliaia di euro; xiii) verso Alerion Spain S.L. per 12.583 migliaia di euro; xiv) verso Wind Energy EOOD per 549 migliaia di euro; xv) verso Wind Power 2 EOOD per 586 migliaia di euro; xvi) verso Wind Stream EOOD per 634 migliaia di euro; xvii) verso Wind System EOOD per 630 migliaia di euro; xviii) verso Fri-El Ichnusa S.r.l. per 3.506 migliaia di euro; xix) verso New Green Molise S.r.l. per 3.812 migliaia di euro, xx) verso Eolo S.r.l. per 158 migliaia di euro, xxi) verso Enermac S.r.l. per 36.480 migliaia di euro, xxii) verso Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l. per 3.570 migliaia di euro, xxiii) verso Alerion Clean Power RO S.r.l. per 31.850 migliaia di euro, xxiv) verso Fucini 4 S.r.l. per 608 migliaia di euro, xxv) verso Vultururu per 2.337 migliaia di euro.

Per i termini e le condizioni relative ai rapporti con parti correlate si rimanda alla nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021".

ATTIVITA' CORRENTI

9. CREDITI COMMERCIALI

I crediti commerciali ammontano a 4.562 migliaia di euro (7.270 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e sono costituiti da:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Crediti commerciali verso controllate	4.562	7.270	(2.708)
Crediti commerciali verso altre imprese	-	-	-
Totale crediti commerciali	4.562	7.270	(2.708)

Per i termini e le condizioni relativi ai rapporti con parti correlate si rimanda alla nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021".

I **Crediti commerciali verso altre imprese** sono esposti al netto di un fondo svalutazione pari a 218 migliaia di euro (220 migliaia di euro al 31 dicembre 2020).

I crediti commerciali sono infruttiferi ed hanno generalmente scadenza a 30-45 giorni.

10. CREDITI TRIBUTARI

I crediti tributari ammontano a 44 migliaia di euro (2.610 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e sono costituiti da:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Crediti IRES	-	2.566	(2.566)
Crediti IRAP	44	44	-
Totale crediti tributari	44	2.610	(2.566)

11. CREDITI VARI E ALTRE ATTIVITA' CORRENTI

I crediti vari e altre attività correnti ammontano a 62.702 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (15.407 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e sono rappresentate da:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Crediti verso l'Erario	460	156	304
Altri crediti verso controllate e consociate	58.521	14.522	43.999
Crediti verso altri	3.721	729	2.992
Totale crediti vari correnti	62.702	15.407	47.295

I **Crediti verso l'Erario** sono principalmente costituiti da crediti di imposta per IVA.

I **Crediti verso controllate e consociate** sono principalmente costituiti da i) crediti per dividendi deliberati ma non ancora liquidati dalle società controllate; ii) crediti sorti nell'ambito del consolidato fiscale di Gruppo.

12. CREDITI FINANZIARI E ALTRE ATTIVITA' FINANZIARIE CORRENTI

I crediti finanziari correnti ammontano a 27.623 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (16.458 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono principalmente alle quote esigibili entro 12 mesi dei finanziamenti infragruppo: i) verso Renergy San Marco S.r.l. per 4.100 migliaia di euro; ii) verso Minerva S.r.l. 5.400 migliaia di euro; iii) verso Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. per 6.000 migliaia di euro; iv) verso Dotto S.r.l. per 1.300 migliaia di euro; v) verso Wind Power Sud S.r.l. per 1.900 migliaia di euro; vi) verso Fucini 4 S.r.l. per 3.500 migliaia di euro; vii) verso Ordon Energia S.r.l. per 3.000 migliaia di euro; viii) verso Callari S.r.l. per 1.500 migliaia di euro ix) verso Fri-El Ichnusa S.r.l. per 406 migliaia di euro e x) verso Alerion Spain S.L. per 400 migliaia di euro.

13. CASSA E ALTRE DISPONIBILITA' LIQUIDE EQUIVALENTI

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Depositi bancari a vista	48.076	85.263	(37.187)
Denaro e valori in cassa	5	5	-
Totale cassa ed altre disponibilità liquide equivalenti	48.081	85.268	(37.187)

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

14. PATRIMONIO NETTO

Il patrimonio netto della società al 31 dicembre 2021 è pari a 218.662 migliaia di euro, rispetto ai 225.920 migliaia di euro del 31 dicembre 2020.

Le variazioni intervenute sono relative principalmente a:

- Incremento di 11.009 migliaia di euro per l'utile dell'esercizio 2021;
- incremento di 10 migliaia di euro per effetto degli utili/perdite attuariali da piani a benefici definiti (IAS 19) rilevati nel conto economico complessivo;
- decremento per l'acquisto di azioni proprie pari a 3.119 migliaia di euro;
- decremento di 15.158 migliaia di euro in seguito alla distribuzione parziale di riserve disponibili. Si precisa che l'Assemblea degli Azionisti della Società, tenutasi in data 26 aprile 2021, ha approvato la proposta di distribuzione di un dividendo da erogare con pagamento a partire dal 5 giugno 2021 con stacco in data 3 maggio 2021 della cedola n. 10, tramite l'utilizzo parziale di riserve, di euro 0,28 per ogni azione ordinaria in circolazione (al netto delle azioni proprie), al lordo o al netto delle ritenute fiscali a seconda del regime fiscale applicabile. Il pagamento del dividendo è avvenuto nei termini e con le modalità stabilite dall'Assemblea.

Si riporta di seguito il dettaglio delle singole voci:

- il capitale sociale di Alerion ammonta a 161.137 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (invariato rispetto al 31 dicembre 2020) ed è costituito da n. 54.229.403 azioni ordinarie;
- in seguito della fusione per incorporazione di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. in Alerion Clean Power S.p.A., avvenuta nel mese di dicembre 2019, è emersa una riserva negativa per effetto dell'annullamento della partecipazione già detenuta dall'incorporante contro il controvalore del capitale di fusione della incorporata, pari a 44.799 migliaia di euro. La riserva negativa così generata è stata utilizzata per la riduzione volontaria del capitale sociale per 46.042 migliaia di euro, contestualmente all'approvazione del progetto di fusione. Ne è risultata pertanto una riserva positiva per 1.243 migliaia di euro, invariata al 31 dicembre 2021;
- la riserva azioni proprie al 31 dicembre 2021 è negativa per 3.147 migliaia di euro (negativa per 28 migliaia al 31 dicembre 2020) e si riferisce al controvalore di acquisto delle n. 220.856 azioni proprie detenute dalla società. La riserva si è movimentata rispetto al valore al 31 dicembre 2020 per gli acquisti di azioni proprie dell'esercizio per un controvalore pari a 3.119 migliaia di euro;
- la riserva da sovrapprezzo azioni ammonta a 21.400 migliaia di euro, invariata rispetto al 31 dicembre 2020 e si riferisce i) al sovrapprezzo di 0,02 euro per azione sull'aumento di capitale avvenuto nel corso del 2003, ii) al sovrapprezzo di 0,55 euro per azione sull'aumento di capitale avvenuto nel 2008, al netto delle rettifiche per i costi sostenuti, funzionali agli aumenti di capitale e iii) alla differenza tra il valore relativo all'acquisto delle azioni proprie annullate nel 2012 e il loro valore nominale, oltre alle commissioni sull'acquisto;
- la riserva legale ammonta a 4.739 migliaia di euro al 31 dicembre 2021, in aumento rispetto al 31 dicembre 2020 in seguito alla destinazione alla riserva legale di una parte del risultato dell'esercizio 2020;
- le altre riserve ammontano a 2.632 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 ed accolgono gli effetti derivanti dall'adozione dei principi IFRS. Rispetto al 31 dicembre 2020, la riserva è aumentata per 10 migliaia di euro per effetto degli utili/perdite attuariali da piani a benefici definiti (IAS 19) rilevati nel conto economico complessivo;
- le riserve di risultato ammontano a 15.218 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (12.521 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) ed includono i risultati di esercizio accumulati negli esercizi precedenti.

Il prospetto di raccordo tra il patrimonio netto al 31 dicembre 2021 e quello al 31 dicembre 2020 è esposto tra i prospetti contabili della Capogruppo.

Si riporta di seguito la tabella che evidenzia l'indicazione delle singole voci di patrimonio netto distinte in relazione alla loro disponibilità, alla loro origine ed alla loro utilizzazione, come previsto dall'art. 2427, n 7-bis del Codice civile:

<i>(valori in euro/000)</i>	Importo	Possibilità di utilizzazione	Quota disponibile	Riepilogo delle utilizzazioni effettuate nei precedenti esercizi	
				per copertura perdite	per altre ragioni
Capitale sociale	161.137		-	-	-
Riserve di capitale:					
Riserva da sovrapprezzo azioni	21.400	A, B, C (*)	21.400	-	-
Riserva da fusione AER	1.243	A, B, C			
Riserva da cessione azioni proprie	4.431	A, B			
Riserve di utili:					
Riserva legale	4.739	B		-	-
Altre riserve distribuibili	1.008	A, B, C	1.008		
Altre riserve non distribuibili	1.624	B			
Riserva per azioni proprie	(3.147)				
Riserva utili non realizzati	-				
Utili accumulati	15.218	A, B, C	15.218	-	-
Totale	207.653		37.626	-	-

(*) Ai sensi dell'art. 2431 c.c. si può distribuire l'intero ammontare di tale riserva solo a condizione che la riserva legale abbia raggiunto il limite stabilito dall'art. 2430.

Legenda:

- A: per aumento di capitale
- B: per copertura perdite
- C: per distribuzione ai soci

PASSIVITA' NON CORRENTI

15. PASSIVITA' FINANZIARIE NON CORRENTI

Le **passività finanziarie non correnti** al 31 dicembre 2021 ammontano a 400.205 migliaia di euro (351.654 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e si riferiscono principalmente al **Debito verso obbligazionisti**, composto dal valore del prestito obbligazionario 2019-2025 (c.d. "Green bond"), al netto dei costi accessori e dal nuovo prestito obbligazionario 2021-2027 emesso in data 3 novembre 2021 per 200 milioni di euro, al netto dei costi accessori. Si segnala che il debito verso gli obbligazionisti per interessi al 31 dicembre 2021 è pari a 938 migliaia di euro, classificati tra i debiti finanziari correnti.

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Debiti verso banche per finanziamenti	4.291	5.908	(1.617)
Passività finanziarie per lease IFRS16	13	16	(3)
Debiti verso obbligazionisti	395.901	345.730	50.171
Totale passività finanziarie non correnti	400.205	351.654	48.551

I debiti verso obbligazionisti si riferiscono a:

- Il prestito obbligazionario 2018-2024 si riferisce all'emissione di obbligazioni che la Società ha effettuato nel corso del 2018, a seguito di delibera del CDA del 10 maggio dello stesso anno, per un controvalore complessivo di 150 milioni di euro, della durata di 6 anni, ad un tasso nominale annuo lordo minimo del 3,75%. Come indicato in precedenza, Alerion ha provveduto al rimborso anticipato volontario del prestito obbligazionario in data 17 novembre 2021, per l'intero importo di 150 milioni di euro, oltre agli interessi e ai *breakage costs*. Più precisamente, gli interessi liquidati nel corso dell'esercizio sono stati pari a 4.947 migliaia di euro, la penalità per la chiusura anticipata pari a 2.812 migliaia di euro, e il rilascio a conto economico degli oneri accessori sostenuti al momento dell'emissione pari a 1.509 migliaia di euro.
- Il prestito obbligazionario 2019-2025 (c.d. "Green bond") pari a 198.013 migliaia di euro si riferisce invece all'emissione di obbligazioni che la Società ha effettuato il 19 dicembre 2019, a seguito della delibera del CDA del 23 settembre dello stesso anno, per un controvalore complessivo di 200 milioni di euro, della durata di 6 anni, ad un tasso nominale annuo lordo minimo del 3,125%.
- Il prestito obbligazionario 2021-2027 pari a 197.888 migliaia di euro si riferisce all'emissione di obbligazioni che la Società ha effettuato il 3 novembre 2021, a seguito della delibera del CDA del 8 ottobre dello stesso anno, per un controvalore complessivo di 200 milioni di euro, della durata di 6 anni, ad un tasso nominale annuo lordo minimo del 2,25%.

16. TFR E ALTRI FONDI RELATIVI AL PERSONALE

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
TFR	549	535	14
Totale TFR ed altri fondi relativi al personale	549	535	14

La voce "TFR" include il valore attuariale dell'effettivo debito del Gruppo verso tutti i dipendenti determinato applicando i criteri previsti dallo IAS 19.

Di seguito vengono riassunte le Ipotesi attuariali ed economico finanziarie utilizzate per la definizione del fondo:

Ipotesi attuariali ed economico finanziarie ai fini dell'applicazione dello IAS 19

<i>Data di calcolo</i>	31/12/2021
<i>Tasso di mortalità</i>	Tavole IPS55
<i>Tassi di invalidità</i>	Tavole INPS-2000
<i>Tasso di rotazione del personale</i>	2,00%
<i>Tasso di attualizzazione*</i>	0,98%
<i>Tasso incremento retribuzioni</i>	1,00%
<i>Tasso di anticipazioni</i>	1,00%
<i>Tasso d'inflazione</i>	1,00%

*Quotazione al 31/12/2021 dell'indice di benchmark iBoxx Corporate EUR con durata 10+ e rating AA

I dipendenti di Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021 risultano pari a 24 unità, e di seguito si riporta il dettaglio della composizione:

	Consistenza al 31.12.2020	Incrementi	Decrementi	Consistenza al 31.12.2021	Consistenza media del periodo
Dirigenti	2	0	0	2	2,0
Quadri e impiegati	21	6	(4)	23	22,0
Operai	0	0	0	0	0,0
Totale dipendenti	23	6	(4)	25	24,0

17. FONDO PER RISCHI ED ONERI FUTURI

I fondi rischi ed oneri ammontano a 37.785 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (584 migliaia di euro al 31 dicembre 2020), così composti:

(valori in euro/000)	31.12.2020	Accantonamento	Rilasci/utilizzi	Altro	31.12.2021
Fondo rischi per controversie legali	40	37.705	-	-	37.745
Fondo copertura perdite partecipate	35	-	5	-	40
Altri fondi	509	-	-	(509)	-
Totale fondi per rischi ed oneri futuri	584	37.705	5	(509)	37.785

Gli **Altri fondi**, che ammontavano a 509 migliaia di euro al 31 dicembre 2020 e si riferivano ad accantonamenti effettuati nei precedenti esercizi a fronte di crediti finanziari di incerto realizzo, sono stati riclassificati a diretta riduzione dei crediti finanziari. Il **Fondo copertura perdite partecipate** ammonta a 40 migliaia di euro e si riferisce alla copertura delle perdite conseguite eccedenti il valore del patrimonio netto della partecipata Alerion Bioenergy S.r.l. in liquidazione (vedere par. "Partecipazioni in imprese controllate").

Il **Fondo rischi per controversie legali** è stato incrementato principalmente per 37.655 migliaia di euro a fronte di un contenzioso in essere volto a dichiarare la nullità di alcuni contratti derivati su *commodity* (vedi par. "Controversie legali").

PASSIVITA' CORRENTI

18. PASSIVITA' FINANZIARIE CORRENTI

Le passività finanziarie correnti ammontano a 22.607 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 (17.663 migliaia al 31 dicembre 2020), così composte:

(valori in euro/000)	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Debiti verso banche per finanziamenti	20.645	13.626	7.019
Debiti verso controllate e consociate per finanziamenti	1.001	948	53
Passività finanziarie per lease IFRS16	23	15	8
Debito verso obbligazionisti	938	3.074	(2.136)
Totale passività finanziarie correnti	22.607	17.663	4.944

I **Debiti verso banche per finanziamenti** ammontano a 20.645 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 e corrispondono a linee di credito a breve termine concesse alle società da primari istituti di credito. Il tasso medio effettivo è stato pari allo 0,94%.

Il **Debito verso obbligazionisti** ammonta a 938 migliaia di euro al 31 dicembre 2021 e corrisponde agli interessi nominali maturati e non liquidati nell'esercizio dai due prestiti obbligazionari 2021-2027 e 2019-2025 (vedi nota "Passività finanziarie non correnti").

19. DEBITI PER STRUMENTI DERIVATI CORRENTI

I debiti per strumenti derivati correnti ammontano al 31 dicembre 2021 a 15.760 migliaia di euro (2.893 migliaia di euro al 31 dicembre 2020):

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Strumenti derivati passivi	15.760	2.893	12.867
Totale passività finanziarie correnti	15.760	2.893	12.867

Come già riportato nel paragrafo del Rischio Finanziario, si segnala che a partire dal 2020 il Gruppo ha stipulato contratti di *Commodity Swap* sul prezzo dell'energia elettrica per gestire il rischio di prezzo, al fine di contenere la volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità e conseguentemente di stabilizzare i relativi flussi di cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti.

Tali contratti, prevedono la conversione, da prezzo variabile (Prezzo Unico Nazionale – PUN) a prezzo fisso, calcolati su un predeterminato importo nozionale. Alla data di bilancio risultano in essere contratti per un nozionale di circa 105 MW, da scambiare nel periodo dal 1° gennaio 2022 al 31 marzo 2022, che fissano il prezzo ad un valore medio di 175 euro.

Si rileva che gli effetti dell'operazione sopra descritta si riversano a conto economico in quanto la designazione come strumento di copertura si completa nel bilancio consolidato dove sono presenti i flussi di cassa generati dalle vendite di energia del gruppo, nel bilancio di esercizio non è soddisfatta tale condizione.

20. DEBITI COMMERCIALI CORRENTI

I debiti commerciali al 31 dicembre 2021 ammontano a 1.736 migliaia di euro (824 migliaia al 31 dicembre 2020) e sono composti da:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	Variazione
Debiti verso fornitori	1.560	748	812
Debiti verso gruppo FGP	31	15	16
Debiti commerciali verso controllate	145	61	84
Totale debiti commerciali correnti	1.736	824	912

I debiti commerciali non producono interessi e sono normalmente regolati a 60 giorni.

Per i termini e le condizioni relative alle parti correlate si veda la nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021".

21. DEBITI TRIBUTARI

Al 31 dicembre 2021 i debiti tributari sono pari a 3.552 migliaia di euro (non presenti al 31 dicembre 2020) e sono interamente costituiti da debiti IRES:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Debiti IRES	3.552	-	3.552
Totale debiti tributari	3.552	-	3.552

22. DEBITI VARI E ALTRE PASSIVITA' CORRENTI

I debiti vari e le altre passività ammontano a 6.429 migliaia di euro (8.951 migliaia di euro al 31 dicembre 2020), così composti:

<i>(valori in euro/000)</i>	31.12.2021	31.12.2020	variazione
Retribuzioni differite e compensi da liquidare	884	1.005	(121)
Debiti verso l'Erario	254	240	14
Debiti previdenziali	189	194	(5)
Debiti per l'acquisto di partecipazioni	182	182	-
Altri debiti verso controllate e consociate	4.862	7.229	(2.367)
Debiti diversi	58	101	(43)
Totale debiti vari ed altre passività correnti	6.429	8.951	(2.522)

Gli **Altri debiti verso controllate e consociate** sono prevalentemente costituiti da debiti sorti nell'ambito del consolidato fiscale di Gruppo.

Per i termini e le condizioni relativi ai rapporti con parti correlate si rimanda alla nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021"

23. INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE DELLE ATTIVITA' IN FUNZIONAMENTO

L'indebitamento finanziario contabile al 31 dicembre 2021 è negativo per 151.192 migliaia di euro (negativo per 125.455 migliaia di euro al 31 dicembre 2020) e risulta così composto:

INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE

<i>(valori in euro)</i>	Note	31.12.2021	31.12.2020
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti			
Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	13	48.081.249	85.267.696
Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti		48.081.249	85.267.696
Crediti finanziari correnti			
Crediti finanziari verso imprese controllate, collegate e JV		27.600.000	15.901.000
Altri crediti finanziari		23.074	556.843
Totale crediti finanziari correnti	12	27.623.074	16.457.843
Liquidità		75.704.323	101.725.539
Passività finanziarie correnti			
Debiti correnti verso banche c/ finanziamenti		(19.018.337)	(12.032.549)
Debiti verso controllate		(1.001.181)	(947.934)
Debiti per strumenti derivati correnti		(15.760.186)	(2.893.307)
Passività finanziarie correnti per lease IFRS16		(23.307)	(15.272)
Totale passività finanziarie correnti	18	(35.803.011)	(15.889.062)
Parte corrente delle passività finanziarie non correnti			
Debiti correnti verso obbligazionisti		(937.671)	(3.073.630)
Quota corrente dei debiti non correnti verso banche per finanziamenti		(1.626.371)	(1.593.431)
Totale parte corrente delle passività finanziarie non correnti		(2.564.042)	(4.667.061)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE		(38.367.053)	(20.556.123)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE NETTO		37.337.270	81.169.416
Passività finanziarie non correnti			
Debiti non correnti verso banche c/ finanziamenti		(4.290.894)	(5.908.317)
Debiti non correnti verso obbligazionisti		(395.900.700)	(345.730.173)
Passività finanziarie non correnti per lease IFRS16		(13.116)	(15.683)
Totale passività finanziarie non correnti	15	(400.204.710)	(351.654.173)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE		(400.204.710)	(351.654.173)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO*		(362.867.440)	(270.484.757)
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	8	211.675.463	144.680.175
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE		(151.191.977)	(125.804.582)

* Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA 32-382-1138

Per i commenti sulle singole voci si rimanda alle relative note sopra indicate.

CONTO ECONOMICO

24. PROVENTI NETTI DA PARTECIPAZIONI

I proventi netti da partecipazioni ammontano a 78.292 migliaia di euro (34.068 migliaia di euro del 2020), così composti:

<i>(valori in euro/000)</i>	2021	2020	Variazione
Dividendi da partecipate	70.440	26.415	44.025
Proventi finanziari netti da controllate	7.989	7.627	362
Svalutazioni di partecipazioni	(34)	(42)	8
Ripristini di valore	-	71	(71)
Altri oneri finanziari	(103)	(3)	(100)
Proventi netti su partecipazioni	78.292	34.068	44.224

I **Dividendi da partecipate** ammontano a 70.440 migliaia di euro e sono composti da dividendi distribuiti dalle società controllate, nello specifico i) per 6.100 migliaia di euro da Fri-El Ichnusa S.r.l., ii) per 259 migliaia di euro da Green Energy Sardegna S.r.l., iii) per 6.652 migliaia di euro da Renergy San Marco S.r.l., iv) per 430 migliaia di euro da Ordon Energia S.r.l., v) per 729 migliaia di euro da Eolica PM S.r.l., vi) per 1.984 migliaia di euro a Ecoenergia Campania S.r.l., vii) per 84 migliaia di euro da Dotto S.r.l., viii) per 650 migliaia di euro da Callari S.r.l., ix) per 35.705 migliaia di euro da FW Holding S.r.l., ix) per 265 migliaia di euro da Minerva S.r.l., x) per 1.800 migliaia di euro da Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., x) per 12.891 migliaia di euro da Fri-El Nulvi Holding S.r.l., xi) per 440 migliaia di euro da Wind Power Sud S.r.l., xii) per 686 migliaia di euro da FRI-EL Anzi Holding S.r.l., xiii) per 735 migliaia di euro FRI-EL Andromeda S.r.l., xiv) per 1.029 migliaia di euro da FRI-EL Guardionara S.r.l.

I **Proventi finanziari netti da controllate** ammontano a 7.989 migliaia di euro (7.627 migliaia di euro nel 2020) e sono composti principalmente da interessi attivi netti maturati nel corso dell'anno verso le società collegate e partecipate. L'incremento rispetto all'esercizio precedente è dovuto ai maggiori finanziamenti concessi nel corso del 2021 dalla Capogruppo alle controllate. I rapporti di finanziamento sono regolati da contratti, fruttiferi di interessi.

25. ALTRI RICAVI

Gli altri ricavi ammontano nel 2021 a 3.999 migliaia di euro (3.266 migliaia di euro nel 2020) e si riferiscono principalmente a i) corrispettivo maturato nei confronti delle società controllate per prestazioni rese di natura amministrativa, societaria e finanziaria per 1.239 migliaia di euro, ii) alla rinuncia degli emolumenti in favore di ACP da parte di dipendenti ACP con cariche sociali in società del gruppo per 265 migliaia di euro, iii) ai servizi di consulenza resi da Alerion verso la sua controllata Alerion Clean Power RO S.r.l. per promuoverne le iniziative di sviluppo per 2.062 migliaia di euro

26. COSTI DEL PERSONALE

I costi del personale sono pari a 2.032 migliaia di euro nel 2021 (1.854 migliaia di euro nel 2020):

<i>(valori in euro/000)</i>	2021	2020	Variazione
Salari, stipendi e oneri sociali	1.861	1.693	168
Trattamento di fine rapporto	102	89	13
Altri costi del personale	69	72	(3)
Totale costi del personale	2.032	1.854	178

27. ALTRI COSTI OPERATIVI

Gli altri costi operativi ammontano a 7.236 migliaia di euro nel 2021 (3.055 migliaia di euro nel 2020), così dettagliati:

<i>(valori in euro/000)</i>	2021	2020	Variazione
Costi per servizi:			
Compensi agli amministratori	1.128	965	163
Compensi agli organi di controllo	221	181	40
Compensi a consulenti e collaboratori	4.833	1.236	3.597
Spese gestione societaria, formalità societarie, bilanci	323	298	25
Manutenzione uffici, utenze ed altre spese	207	185	22
Altre	373	51	322
Totale costi per servizi	7.085	2.916	4.169
Costi per godimento beni di terzi	33	24	9
Oneri diversi di gestione	118	115	3
Totale altri costi operativi	7.236	3.055	4.181

Gli "Altri costi operativi" sono incrementato di 4.181 migliaia di euro principalmente per i) servizi connessi con l'eventuale aumento di capitale per un massimo di 300 milioni comunicato in data 19 febbraio 2021 (si segnala che il Consiglio di Amministrazione ha comunicato in data 26 novembre 2021 la decisione di non esercitare la deroga ad aumentare il capitale sociale), ii) servizi di consulenza resi ad Alerion per promuovere le iniziative di sviluppo in Romania e di *start-up* della controllata Alerion Clean Power RO S.r.l.

Per maggiori dettagli in merito ai costi verso partecipate si rimanda alla nota "Dettaglio dei rapporti con parti correlate e infragruppo al 31 dicembre 2021".

28. PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

Gli oneri finanziari netti ammontano a 79.426 migliaia di euro nel 2021 (16.029 migliaia di euro nel 2020) e sono composti come segue:

<i>(valori in euro/000)</i>	2021	2020	Variazione
Proventi finanziari:			
Interessi da banche	18	59	(41)
Altri proventi finanziari	23	20	3
Totale proventi finanziari	41	79	(38)
Oneri finanziari:			
Interessi da controllanti	-	-	-
Interessi e oneri bancari a breve termine	(323)	(175)	(148)
Interessi e oneri bancari a lungo termine	(146)	(123)	(23)
Interessi su prestito obbligazionario	(17.210)	(12.907)	(4.303)
Svalutazione di strumenti derivati passivi	(15.760)	(2.894)	(12.866)
Altri oneri finanziari	(46.028)	(9)	(46.019)
Totale oneri finanziari	(79.467)	(16.108)	(63.359)
Totale proventi ed oneri finanziari	(79.426)	(16.029)	(63.397)

L'incremento degli oneri finanziari rispetto all'esercizio precedente è principalmente riconducibile i) alla chiusura anticipata del Prestito Obbligazionario 2018-2024 per 9.622 migliaia di euro, comprensivo di interessi maturati fino alla data di rimborso per 4.947 migliaia di euro, del rilascio a conto economico degli oneri accessori sostenuti all'emissione del prestito obbligazionario per 1.509 migliaia di euro e dei *breakage costs* previsti contrattualmente per 2.812 migliaia di euro, ii) agli interessi maturati riferiti al Prestito Obbligazionario 2019-2025 per 6.818 migliaia di euro, iii) alla quota di interessi maturati sul Prestito Obbligazionario 2021-2027 per 770 migliaia di euro, maturati dalla sua sottoscrizione al 31 dicembre 2021, iv) alla valutazione dello strumento finanziario derivato "Commodity Swap" per 15.760 migliaia di euro, v) all'accantonamento a fondo rischi a fronte di un contenzioso in essere per 45.992 migliaia di euro (vedi par. "Controversie legali").

Si segnala che lo strumento finanziario iscritto tra gli oneri finanziari è relativo ai contratti stipulati di *Commodity Swap* sul prezzo dell'energia elettrica per gestire il rischio di prezzo, volti a contenere la volatilità indotta dalle variazioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica sulla propria marginalità e conseguentemente stabilizzare i relativi flussi di cassa generati dalla vendita dell'energia elettrica prodotta dai propri impianti. Nel bilancio separato, non essendo presenti i flussi generati dalle vendite di energia, lo strumento è stato classificato a conto economico.

29. IMPOSTE

Le **imposte** dell'esercizio sono positive e ammontano a 17.489 migliaia di euro (positive per 2.424 migliaia di euro nel 2020), così composte:

<i>(valori in euro/000)</i>	2021	2020	Variazione
Imposte correnti	9.550	1.772	7.778
Imposte differite - relative all'insorgenza ed al riversamento di differenze temporanee	7.939	652	7.287
Totale imposte dell'esercizio	17.489	2.424	15.065

Imposte correnti

Si riporta qui di seguito il prospetto relativo alla riconciliazione tra onere fiscale teorico ed effettivo:

<i>(importi euro/000)</i>						
al 31 dicembre 2021	IRES		IRAP		Totale	
	Imposte	%	Imposte	%	Imposte	%
Base Imponibile	(6.481)		77.945			
Imposte correnti teoriche	1.555	24,0	(4.342)	5,57	(2.787)	29,6
variazioni in aumento:						
- differenze temporanee	(11.586)	(178,8)	0	0,0	(11.586)	(178,8)
- altre variazioni in aumento	(124)	(1,9)	4.342	(5,6)	4.218	(7,5)
variazioni in diminuzione:						
- rigiro differenze temporanee	3.178	49,0	0	0,0	3.178	49,0
- altre variazioni in diminuzione	16.527	255,0	0	0,0	16.527	255,0
Imposte correnti effettive	9.550	147,3	0	(0,0)	9.550	147,3

<i>(importi euro/000)</i>						
al 31 dicembre 2020	IRES		IRAP		Totale	
	Imposte	%	Imposte	%	Imposte	%
Base Imponibile	16.370		32.399			
Imposte correnti teoriche	(3.929)	24,0	(1.805)	5,57	(5.734)	29,6
variazioni in aumento:						
- differenze temporanee	(1.469)	9,0	0	0,0	(1.469)	9,0
- altre variazioni in aumento	(57)	0,3	1.805	(5,6)	1.748	(5,3)
variazioni in diminuzione:						
- rigiro differenze temporanee	766	(4,7)	0	0,0	766	(4,7)
- altre variazioni in diminuzione	6.460	(39,5)	0	0,0	6.460	(39,5)
Imposte correnti effettive	1.771	(10,9)	0	(0,0)	1.771	(10,9)

Imposte differite e imposte anticipate

La composizione delle imposte differite e anticipate nel 2021 e nel 2020 è la seguente:

<i>(importi euro/000)</i>	Stato patrimoniale		PN	Conto economico	
	31.12.2021	31.12.2020		2021	2020
Imposte differite passive					
Quota dividendi tassabile in esercizi futuri	(492)	(98)		(394)	(44)
	(492)	(98)		(394)	(44)
Imposte anticipate					
Emolumenti amministratori	110	134		(24)	(11)
Accantonamenti (utilizzi) fondi rischi	9.408	360		9.048	(3)
Attualizzazione Trattamento Fine Rapporto	27	27	-		
Oneri finanziari deducibili in esercizi successivi	10	707		(697)	707
IFRS 9	30	30			
Altre differenze temporanee deducibili	5	3	(4)	6	3
	9.590	1.261	(4)	8.333	696
Ricavo/(costo) per imposte differite			(4)	7.939	652

30. DETTAGLIO DEI RAPPORTI CON PARTI CORRELATE E INFRAGRUPPO AL 31 DICEMBRE 2021

In ottemperanza alle comunicazioni Consob del 20 febbraio 1997, del 27 febbraio 1998, del 30 settembre 1998 e del 30 settembre 2002 e del 27 luglio 2006 nonché del successivo Regolamento Operazioni con Parti Correlate n. 17221 del 12 marzo 2010 e successive modifiche, si precisa che non si rilevano operazioni con parti correlate di carattere atipico e inusuale, estranee alla normale gestione d'impresa o tali da arrecare pregiudizio alla situazione economica, patrimoniale e finanziaria di Alerion Clean Power S.p.A.

Le operazioni poste in essere con parti correlate rientrano nella normale gestione d'impresa, nell'ambito dell'attività tipica di ciascun soggetto interessato, e sono regolate a condizioni di mercato.

Le parti correlate sono state aggiornate sulla base di un'analisi annuale che ha preso in considerazione le modifiche ai principi contabili internazionali e le norme cogenti.

In relazione a quanto richiesto dal principio contabile internazionale IAS 24 in materia di "Informativa di bilancio sulle operazioni con parti correlate" e alle informazioni integrative richieste dalla comunicazione Consob n. 6064293 del 28 luglio 2006, si riportano qui di seguito gli schemi dei rapporti con parti correlate e infragruppo e dell'incidenza che le operazioni o posizioni con parti correlate hanno sulla situazione patrimoniale e finanziaria, sul risultato economico, nonché sui flussi finanziari di Alerion Clean Power S.p.A.:

<i>(valori in euro/000)</i>	Ricavi	Costi	Crediti	Debiti
Società controllate:				
Alerion Bionergy S.r.l. in liquidazione	-	-	13	3
Alerion Real Estate S.p.A. in liquidazione	-3	-	362	1.720
Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	1.976	146	4.192	700
Callari S.r.l.	1.468	-	21.008	-
Dotto S.r.l.	339	-	3.362	1.003
Enermac S.r.l.	856	-	36.722	76
Eolo S.r.l.	92	-	1.287	189
Krupen Wind S.r.l.	13	-	2.458	17
Minerva S.r.l.	1.298	-	19.600	836
Ordonia Energia S.r.l.	1.455	-	26.531	-
Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	1.079	-	18.652	16
Renergy San Marco s.r.l.	7.674	-	21.654	638
Wind Power Sud S.r.l.	651	-	3.129	-
Eolica PM S.r.l.	1.335	-	12.451	-
FRI-EL Albareto S.r.l.	385	-	7.863	-
Green Energy Sardegna S.r.l.	679	-	8.370	-
FRI-EL Ichnusa S.r.l.	6.158	-	6.673	-
FRI-EL Campidano S.r.l.	5	-	3.544	-
FW Holding S.r.l.	35.708	-	26.405	-
FRI-EL Grottole Srl	3	-	3.880	-
FRI-EL Ricigliano Srl	3	-	1.093	-
FRI-EL Basento Srl	3	-	25	-
FRI-EL Anglona Srl	3	-	3	-
FRI-EL Nulvi Holding S.r.l.	12.894	-	8.178	-
Anemos Wind S.r.l.	85	-	1.177	772
Naonis Wind S.r.l.	156	-	3.554	27
Alerion Spain S.L.	621	-	13.028	-
Wind Energy Eood	16	-	549	-
Wind Power 2 Eood	17	-	586	-
Wind Stream Eood	18	-	635	-
Wind System Eood	18	-	631	-
Draghiescu Partners Srl	1	-	1	-
Alerion Clean Power RO Srl	2.320	-	33.956	-
Fravort Srl	121	-	152	-
Tremalzo Srl	-	-	12	-
Green Fotovoltaic Parc Srl	-	-	33	-
Solar Live Energy Srl	-	-	24	-
Inspire Parc Solar Srl	-	-	19	-
Fucini 4 S.r.l.	58	-	4.109	12
Cevedale S.r.l.	-	-	28	-
Cavignon S.r.l.	-	-	31	-
Totale società controllate	77.505	146	295.980	6.009
Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto:				
Ecoenergia Campania S.r.l.	2.104	-	395	-
Andromeda Wind S.r.l.	735	-	-	-
FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	686	-	-	-
FRI-EL Guardionara S.r.l.	1.029	-	-	-
New Green Molise S.r.l.	306	-	3.900	-
Totale in Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto:	4.860	-	4.295	-
Parti Correlate:				
FRI-EL Green Power S.p.A.	-	56	-	31
Totale parti correlate	-	56	-	31
Totale	82.365	202	300.275	6.040

Di seguito si forniscono delle tabelle riepilogative con le informazioni integrative richieste dalla comunicazione Consob n. 6064293 del 28 luglio 2006:

Effetti delle operazioni con parti correlate e infragruppo sulla situazione patrimoniale e finanziaria, sul risultato economico e sui flussi finanziari di Alerion Clean Power S.p.A.:

	Società controllate	Partecipazioni valutate con il metodo del Patrimonio Netto	Parti correlate	Totale
<i>(valori in euro)</i>				
Crediti commerciali	4.561.547	-	-	4.561.547
<i>totale crediti commerciali</i>	4.561.547	4.561.547	4.561.547	4.561.547
incidenza	100%	0%	0%	100%
Altri crediti	58.069.268	483.280	-	58.552.548
<i>crediti vari ed altre attività correnti</i>	62.701.888	62.701.888	62.701.888	62.701.888
incidenza	93%	1%	0%	93%
Crediti finanziari non correnti	205.749.819	3.811.572	-	209.561.391
<i>totale crediti finanziari non correnti</i>	211.675.463	211.675.463	211.675.463	211.675.463
incidenza	97%	2%	0%	99%
Crediti finanziari correnti	27.600.000	-	-	27.600.000
<i>totale crediti finanziari correnti</i>	27.623.074	27.623.074	27.623.074	27.623.074
incidenza	100%	0%	0%	100%
Debiti finanziari correnti	1.001.180	-	-	1.001.180
<i>totale passività finanziarie correnti</i>	22.606.867	22.606.867	22.606.867	22.606.867
incidenza	4%	0%	0%	4%
Debiti commerciali correnti	145.400	-	30.500	175.900
<i>totale debiti commerciali correnti</i>	1.736.215	1.736.215	1.736.215	1.736.215
incidenza	8%	0%	2%	10%
Altri debiti	4.862.441	-	-	4.862.441
<i>debiti vari ed altre passività correnti</i>	6.428.591	6.428.591	6.428.591	6.428.591
incidenza	76%	0%	0%	76%
Proventi (oneri) da partecipazioni	73.852.678	4.576.133	-	78.428.811
<i>proventi (oneri) su partecipazioni</i>	78.292.471	78.292.471	78.292.471	78.292.471
incidenza	94%	6%	0%	100%
Altri ricavi	3.651.491	284.460	-	3.935.951
<i>totale altri ricavi</i>	3.999.161	3.999.161	3.999.161	3.999.161
incidenza	91%	7%	0%	98%
Altri costi operativi	145.400	-	56.105	201.505
<i>totale altri costi operativi</i>	7.236.089	7.236.089	7.236.089	7.236.089
incidenza	2%	0%	1%	3%

31. CONTROVERSIE LEGALI

Si riportano di seguito le controversie legali in essere al 31 dicembre 2021.

SIC - Società Italiana Cauzioni S.p.A

È stato introdotto un giudizio civile di fronte il Tribunale di Roma che vede coinvolte Alerion e la sua controllata Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione ("Alerion Real Estate"), quali terzi chiamati in causa da SIC - Società Italiana Cauzioni S.p.A, (alla Data del Documento di

Registrazione, ATRADIUS Credit Insurance conferitaria del ramo d'azienda di SIC) - nella loro qualità di coobbligate di polizza nel giudizio promosso da AGIED S.r.l. contro INPDAP e la SIC medesima.

Le polizze sono state rilasciate a garanzia degli obblighi in capo ad AGIED S.r.l. per il risarcimento delle perdite monetarie che INPDAP avrebbe potuto subire in conseguenza di fatti dolosi di AGIED S.r.l. nelle mansioni previste nella convenzione sottoscritta tra AGIED ed INPDAP, per la gestione di parte del comprensorio immobiliare dell'INPDAP.

Tale giudizio ha per oggetto: l'accertamento e la declaratoria di estinzione, per decorso del termine, di dette polizze fideiussorie. In particolare, AGIED S.r.l. ha chiesto al Tribunale di dichiarare che l'INPDAP non abbia il diritto di escutere le suddette polizze e che quindi SIC non sia tenuta a corrispondere alcunché all'INPDAP.

Alerion e Alerion Real Estate erano coobbligate con SIC per l'adempimento degli obblighi oggetto delle polizze in quanto titolari di quote di partecipazione in AGIED. Tali quote sono state cedute con atto del 24 maggio 1999 a seguito del quale SIC, con lettera del 9 giugno del 1999, dichiarò liberate Alerion e Alerion Real Estate dall'impegno di coobbligazione con riferimento ai fatti che verificatisi successivamente alla data di cessione delle quote societarie.

SIC, che ha aderito alle conclusioni di AGIED, ha, però, chiamato cautelativamente in causa nel 2005 Alerion e Alerion Real Estate, non potendo essere collocata temporalmente la responsabilità per i presunti danni lamentati dall'INPDAP a causa della genericità delle pretese.

Si fa presente che in relazione alle polizze citate dalla ATRADIUS, l'allora SIC, aveva con apposita lettera liberato i coobbligati Alerion e Alerion Real Estate con riferimento ai fatti che si fossero verificati posteriormente alla data di cessione di quote societarie del 24 maggio 1999. Tale assunto permette di rilevare l'assoluta estraneità delle società anche da tale giudizio poiché liberate da ogni coobbligazione da parte di SIC (alla Data del Documento di Registrazione, ATRADIUS) e di non ritenere pertanto la sussistenza di un eventuale rischio a carico di entrambe le società.

Il 1° dicembre 2014 il Giudice di primo grado ha condannato la sola SIC (alla Data del Documento di Registrazione, ATRADIUS) e ha rilevato che gli inadempimenti si sono concretizzati dopo il 31 dicembre 2000, dunque successivamente alla liberazione delle coobbligate, consentendo quindi di affermare che il Tribunale abbia implicitamente escluso la legittimazione passiva in capo ad Alerion e ad Alerion Real Estate. Pertanto, la posizione di Alerion è da ritenersi soddisfacente.

AGIED e ATRADIUS (già SIC) hanno impugnato autonomamente la sentenza di primo grado avanti la Corte d'Appello. Essendo i giudizi pendenti per l'impugnazione della stessa sentenza, Alerion Real Estate S.r.l. in Liquidazione e Alerion S.p.A. hanno ottenuto la riunione dei giudizi.

Essendo i giudizi pendenti per l'impugnazione della stessa sentenza, Alerion Real Estate S.r.l. in Liquidazione e Alerion S.p.A. hanno ottenuto la riunione dei giudizi e all'udienza del 3 febbraio 2017 la Corte si è riservata su taluni profili circa le notifiche e il contraddittorio.

All'udienza del 5 aprile 2019, la Corte ha respinto la richiesta di sospensione della sentenza di primo grado impugnata anche da Atradius.

L'udienza è stata rinviata il 25 settembre 2020 per la precisazione delle conclusioni.

Atradius ha proposto Istanza innanzi alla Corte di Appello di Roma in ordine alla pendenza di trattative. La Corte di Appello ha rimesso la causa sul ruolo rinviandola al 16 giugno 2021, per verificarne l'esito.

Su richiesta di Atradius la Corte di Appello di Roma, preso atto della pendenza delle trattative per una definizione bonaria del contenzioso, aveva rinviato la causa all'udienza del 3 novembre 2021.

Le parti non hanno raggiunto una definizione bonaria della controversia. Il Collegio ha quindi trattenuto la causa in decisione con termini per le comparse conclusionali.

Il rischio di soccombenza nel giudizio è remoto.

Consorzio Census

Consorzio Census

Nell'ambito di un giudizio per adempimento contrattuale, promosso dal Consorzio Census (nel quale Fincasa 44, e quindi alla Data del Documento di Registrazione, Alerion, detiene una quota del 10% circa) contro il Comune di Roma, il Tribunale di Roma ha da un lato limitatamente accolto alcune domande del Consorzio (pagamento a favore del Consorzio della somma di circa Euro 0,24 milioni), dall'altro ha accolto una delle domande riconvenzionali formulate dal Comune di Roma (pagamento della somma di circa Euro 4,4 milioni oltre interessi) in merito all'esecuzione di alcuni lavori svolti da Fintecna S.p.A. ed Engie Servizi S.p.A., titolari rispettivamente di una quota di partecipazione del 12% e 30% del Consorzio.

La Corte d'Appello, su ricorso presentato dal Consorzio nel luglio 2015 ha respinto l'appello. In data 23 settembre 2021 la Corte di Cassazione ha respinto il ricorso del Consorzio ed ha accertato un risarcimento a favore del Comune relativo alla restituzione degli acconti ricevuti per la realizzazione di parte dei lavori che il Comune aveva affidato al Consorzio confermando la sentenza di I° grado.

Il Comune di Roma non ha notificato la sentenza d'appello avversa al Census dello scorso luglio.

Il Consorzio ha presentato ricorso in Cassazione per il rigetto della sentenza della Corte d'Appello con la richiesta di sospensiva degli effetti della sentenza.

Le conseguenze economiche della sentenza graverebbero - nell'ambito dei rapporti interni tra consorziati - esclusivamente sui soggetti responsabili dei lavori eseguiti, salva l'ipotesi della loro insolvenza, nel qual caso dovrebbero essere chiamati a rispondere in ragione delle rispettive quote di partecipazione gli altri consorziati.

In merito al pagamento della somma di cui alle domande riconvenzionali formulate dal Comune, il Consiglio Direttivo del Consorzio Census in data 13 febbraio 2018, ha valutato la responsabilità di un eventuale pagamento in capo ai detti Consorziati in qualità di esecutori dei lavori oggetto della suddetta richiesta di pagamento. Pertanto, gli interessi circa l'esito della causa sono principalmente in capo a quest'ultimi. Tale valutazione è stata poi riflessa nel bilancio al 31 dicembre 2017 del Consorzio Census che ha ripartito, con l'approvazione del bilancio avvenuta in data 27 febbraio 2018, le eventuali soccombenze in capo ai soli Consorziati esecutori dei lavori, e poi nei successivi bilanci approvati dal Consorzio. La delibera non è stata impugnata nei termini di legge rendendo definitiva tale ripartizione in merito ai pagamenti richiesti dal Comune di Roma, di conseguenza il fondo rilevato in bilancio è stato rilasciato a conto economico durante l'esercizio 2018. Il rischio per la Società è remoto.

Il rischio per la Società è remoto.

Contenzioso su commodities

La società ha promosso una causa volta a dichiarare la nullità di taluni contratti derivati su materie prime e, pertanto, dichiarare che nulla più è dovuto dalla società ai sensi di tali contratti e che gli importi da essa già versati devono essere restituiti. La società ritiene che gli argomenti posti a base della domanda di nullità siano meritevoli di accoglimento; ciò nonostante, esclusivamente per maggiore prudenza, la voce "Fondi per rischi ed oneri futuri" (per un importo di 37,6 milioni di euro) tiene comunque conto dell'importo che la società dovrebbe versare alle sue controparti nel caso in cui, nonostante le domande giudiziali promosse, venisse confermata la validità dei predetti contratti derivati.

32. IMPEGNI E GARANZIE CONCESSI A TERZI

Gli impegni contrattuali assunti dalla Capogruppo e le garanzie prestate a terzi sono di seguito riepilogate:

- fideiussioni rilasciate in favore di terzi nell'interesse delle partecipate per complessivi 49.358 migliaia di euro;
- fideiussioni rilasciate in favore di terzi nell'interesse di terzi per complessivi 155 migliaia di euro.

33. ALTRE INFORMAZIONI

33.1 Compensi corrisposti agli organi di amministrazione e controllo, al direttore generale e ai dirigenti con responsabilità strategiche

A seguito della delibera Consob n. 18079 del 20 gennaio 2012, che ha abrogato l'allegato 3C, le informazioni relative alle partecipazioni detenute dagli organi di amministrazione e controllo, dai direttori generali e dai dirigenti con responsabilità strategiche, sono contenute nella Relazione sulla Remunerazione, *ex art. 123 ter T.U.F.*

33.2 Informativa ai sensi dell'art.149-duodecies del Regolamento Emittenti Consob

Il seguente prospetto evidenzia i corrispettivi di competenza dell'esercizio 2021 per i servizi di revisione e per quelli diversi dalla revisione resi dalla stessa società di revisione e da entità appartenenti alla sua rete.

<i>(valori in euro/000)</i>	Soggetto che ha erogato il servizio	Importi di competenza 2021
Revisione contabile:	KPMG S.p.A.	83
Unbundling:	KPMG S.p.A.	1
Altri servizi società controllante ¹ :	KPMG S.p.A.	415
Altri servizi società controllante ² :	KPMG S.p.A.	26
Altri servizi società controllante ³ :	KPMG S.p.A.	81
Totale		606

¹: Procedura di verifica per il previsto aumento di capitale non completato nel corso dell'esercizio.

²: Procedure di verifica sul prospetto di calcolo dei parametri finanziari previsti dal "Regolamento del prestito obbligazionario Alerion Clean Power S.p.A. 2018-2024", dal "Regolamento del prestito obbligazionario Alerion Clean Power S.p.A. 2019-2025" e del "Green Report".

³: Procedure di emissione del Prestito Obbligazionario Alerion Clean Power S.p.A. 2021-2027

33.3 Informativa ai sensi dell'art. 2497 c.c. "Attività di direzione e coordinamento"

Si segnala a far data dal 7 maggio 2021 il venir meno dell'attività di direzione e coordinamento ex art. 2497 e ss. del Codice civile da parte di Fri-El Green Power S.p.A. che, continuerà, pertanto, a esercitare le prerogative di azionista di controllo della Società.

ATTESTAZIONE DEL BILANCIO D'ESERCIZIO AL 31 DICEMBRE 2021

ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del Decreto Legislativo del 24 febbraio 1998, n.58 e dell'art. 81-ter del Regolamento Consob n. 11971 del 14 maggio 1999

1. I sottoscritti Josef Gostner e Stefano Francavilla, in qualità rispettivamente di Amministratore Delegato e di Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Alerlon Clean Power S.p.A., attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 3 e 4, del decreto legislativo del 24 febbraio 1998, n. 58:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa;
 - l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio nel corso dell'esercizio 2021.
2. Si attesta, inoltre, che:
 - 2.1 Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2021:
 - è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti dalla Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n.1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
 - corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente.
 - 2.2 La relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, nonché della situazione dell'emittente, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze cui è esposta.

Milano, 18 marzo 2022

L'Amministratore Delegato

Josef Gostner

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari

Stefano Francavilla

Alerion Clean Power S.p.A.

Sede legale: Viale Majno 17 (MI) –

Capitale Sociale: Euro 161.137.410 = interamente versato

Registro delle Imprese di Milano Monza e Brianza e codice fiscale n.

02996890584

Relazione del Collegio Sindacale all'Assemblea dei soci ai sensi dell'art.**153 D. Lgs. 58/98 e dell'art. 2429, comma 2, del c.c.**

Signori Azionisti,

1. Premessa: fonti normative, regolamentari e deontologiche

Nel corso dell'esercizio sociale conclusosi lo scorso 31 dicembre 2021 il Collegio Sindacale di Alerion Clean Power S.p.A. (nel seguito, *Alerion* o la *Società c.*, assieme alle società partecipate, il *Gruppo*) ha assolto ai compiti di vigilanza previsti dalla legge, come da indicazioni dei principi di comportamento del Collegio Sindacale di società quotate, raccomandati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili, alle norme specifiche per le società quotate in Borsa, nonché al contenuto della Comunicazione Consob n. DAC/RM/97001574 del 20 febbraio 1997 e della Comunicazione DEM/1025564 del 6 aprile 2001, successivamente integrata con Comunicazione DEM/3021582 del 4 aprile 2003, con comunicazione DEM/6031329 del 7 aprile 2006 e con comunicazione DEM/0031948 del 10/3/2017, emanata in continuità con le precedenti DEM/0007780 del 28 gennaio 2016 e DEM/0003907 del 19 gennaio 2015.

Nel corso dell'anno, il Collegio Sindacale ha vigilato:

- sull'osservanza della legge e dello statuto vigente;

- sul rispetto dei principi di corretta amministrazione;
- sull'adeguatezza della struttura organizzativa della Società, del processo di informativa finanziaria, del sistema di controllo interno e del sistema amministrativo-contabile, nonché sull'affidabilità di quest'ultimo nel rappresentare correttamente i fatti di gestione;
- sulle modalità di concreta attuazione delle regole di governo societario previste da codici di comportamento redatti da società di gestione di mercati regolamentati, cui la Società, mediante informativa al pubblico, dichiara di attenersi;
- sull'adeguatezza delle disposizioni impartite dalla Società alle società controllate ai sensi dell'articolo 114, comma 2, del D. Lgs. 58/1998 (nel seguito, *TUF*).

2. Verifica dei requisiti di indipendenza del Collegio Sindacale

Il Collegio Sindacale in carica è stato nominato dall'Assemblea degli Azionisti del 26 aprile 2021; la nomina è avvenuta, ai sensi di legge e di Statuto, in base alle liste presentate dagli azionisti, tenuto conto anche delle previsioni in materia di equilibrio tra i generi. Dopo la nomina, il Collegio Sindacale ha verificato, con esito positivo per tutti i componenti, il possesso dei requisiti di indipendenza così come definiti dall'art. 148, comma 3, del TUF, oltre che l'assenza di cause di ineleggibilità, incompatibilità e decadenza, il possesso di requisiti di onorabilità, di professionalità, di competenza ed esperienza per svolgere il proprio compito. Il Collegio Sindacale dà inoltre atto che i propri componenti hanno rispettato il limite al cumulo degli incarichi stabilito dal Regolamento Emittenti Consob e dallo statuto.

3. Attività di vigilanza sull'osservanza della legge e dello statuto

Il Collegio Sindacale nel corso dell'esercizio 2021 ha tenuto 11 riunioni ed ha rilasciato, in data 11 marzo 2021, il proprio parere in occasione della definizione della remunerazione attribuita ad Amministratori investiti di particolari incarichi ai sensi dell'art. 2389, co. 3, c.c.

Analogo parere è stato emesso in data 18 marzo 2022 per la remunerazione del Dr. Stefano Francavilla.

I componenti dell'Organo di Controllo hanno partecipato alle riunioni del Consiglio di Amministrazione e hanno ottenuto dagli Amministratori, con la periodicità richiesta dalla legge, le informazioni sull'attività svolta e sulle operazioni di maggior rilievo economico, finanziario e patrimoniale effettuate dalla Società e dalle società controllate.

Il Collegio Sindacale, come già anticipato, esercitando la sua funzione di controllo, è intervenuto alle 20 riunioni del Consiglio di Amministrazione nonché alle 2 riunioni assembleari tenutesi nell'anno e dà atto che l'amministrazione della Società si è svolta nel rispetto delle norme di legge, di statuto e alle deliberazioni assembleari, nonché in maniera conforme ai principi di corretta amministrazione. I membri del Collegio Sindacale hanno altresì partecipato a tutte le riunioni del Comitato Remunerazione e Nomine (nel seguito, *CRN*) e del Comitato Controllo, Rischi e Sostenibilità (nel seguito, *CCRS*) e del Comitato Parti Correlate (nel seguito *CPC*).

Nel corso dell'esercizio a seguito delle dimissioni dei Consiglieri di Amministrazione Dr. Elmar Zwick e Dr.ssa Giorgia Daprà, ed in seguito alla rinuncia al subentro alla carica della Dr.ssa Alessia Marconi, del Dr. Pietro Mauriello e del Dr. Michelangelo Ortore, sono stati cooptati ai sensi dell'art



2386, comma 1, del codice civile, la Dr.ssa Antonia Coppola ed il Dr. Carlo Delladio la cui nomina sarà confermata nella prossima Assemblea dei Soci. A fine esercizio a seguito delle dimissioni del Dr. Georg Vaja è stato cooptato in data 16 dicembre 2021 il Dr. Stefano Francavilla che, con decorrenza 1 gennaio 2022, è stato nominato Amministratore Delegato.

In particolare il CCRS, ai sensi dell'art. 7 del Codice di Autodisciplina delle società quotate (nel seguito, *Codice di Autodisciplina*) è composto da tre amministratori indipendenti; il CRN, ai sensi degli articoli 5 e 6 del Codice di Autodisciplina, è composto da tre amministratori indipendenti. Il CPC ai sensi degli art. 4 del Codice di Autodisciplina è composto da tre amministratori indipendenti.

La Società ha altresì previsto, conformemente alle previsioni del Codice di Autodisciplina, la figura del *lead independent director* nella persona del Dr. Carlo Delladio.

Durante l'esercizio il CRN si è riunito 12 volte, il CPC si è riunito 10 volte e il CCRS si è riunito 18 volte.

L'Assemblea dei Soci, in data 26 Aprile 2021 ha autorizzato l'acquisto di azioni proprie ai sensi dell'art. 2357 c.c., determinando in 18 (diciotto) mesi la durata del relativo mandato. La Società si è avvalsa della facoltà di effettuare operazioni su propri titoli nel corso dell'esercizio dopo alcune operazioni alla data di fine anno, la Società possiede n. 225.356 azioni proprie pari al 0,41556 % del capitale sociale.

4. Attività di vigilanza sul rispetto dei principi di corretta amministrazione.

Il Collegio Sindacale ha constatato che la Società non ha effettuato operazioni

atipiche o inusuali con società del Gruppo, parti correlate o terzi; a tal fine il Collegio Sindacale precisa che la Società ha adottato fin dal 12 novembre 2010, ai sensi dell'art. 4 del Regolamento adottato con delibera Consob n. 17221 del 12 Marzo 2010 e successive modifiche ed integrazioni, la Procedura per le Operazioni con Parti Correlate (nel seguito, **Procedura OPC**).

L'adeguamento della Procedura alla Direttiva Europea di *Shareholder's Rights* è avvenuto in data 24 Giugno 2021.

La Procedura OPC, unitamente alla procedura per la gestione e la comunicazione di documenti ed informazioni riguardanti la Società con particolare riferimento alle informazioni privilegiate e alla procedura in materia di *internal dealing*, sono disponibili sulla pagina *web* della Società.

Il Collegio Sindacale ha vigilato sulla conformità delle procedure adottate ai principi indicati nei Regolamenti, nonché sulla loro osservanza.

5. Attività di vigilanza sull'adeguatezza dell'assetto organizzativo

L'attuale Consiglio di Amministrazione è stato nominato dall'Assemblea dei Soci in data 27 aprile 2020 sulla base della lista presentata dal socio di maggioranza Fri El Green Power S.p.a. e dalla lista presentata dagli azionisti di minoranza.

Nel corso dell'esercizio l'amministratore nominato dagli azionisti di minoranza si è dimesso per motivi personali.

Il Consiglio di Amministrazione è composto da numero dieci componenti, il cui mandato verrà a scadenza in occasione dell'Assemblea dei Soci chiamata ad approvare il bilancio chiuso al 31 dicembre 2022.

Nell'ambito del Consiglio di Amministrazione, al 31 dicembre 2021, si



riscontra la presenza di tre amministratori esecutivi e sette Amministratori non esecutivi, di cui cinque sono stati qualificati dal Consiglio di Amministrazione come indipendenti, sia ai sensi delle previsioni del Codice di Autodisciplina, come anche ai sensi delle disposizioni del TUF.

Il Consiglio di Amministrazione, nella riunione tenutasi in data 11 marzo 2021, ha confermato, a maggioranza, la verifica sulla sussistenza dei requisiti di indipendenza in capo ai propri componenti.

L'Organo di Controllo ha acquisito conoscenza e vigilato, per quanto di sua competenza, sull'adeguatezza della struttura organizzativa della Società, costantemente aggiornata anche in relazione all'ingresso nel Gruppo di nuove società, e sul rispetto dei principi di corretta amministrazione, ciò tramite osservazioni dirette, raccolta di informazioni dai vari responsabili di funzione e dal Dirigente Preposto, l'esame di documenti aziendali e incontri con la Società di Revisione, ai fini del reciproco scambio di dati ed informazioni rilevanti.

Alerion nel corso dell'esercizio ha effettuato le seguenti operazioni:

- sottoscrizione di accordo di sviluppo di impianti fotovoltaici in Romania per complessivi 200 MW e acquisizione di numero tre società di progetto;
- sottoscrizione di accordo di sviluppo di impianti eolici in Romania per una potenza complessiva di 350 MW e acquisizione di una società di progetto;
- costituzione di una società di diritto rumeno destinata ad essere la holding locale di partecipazioni;
- emissione di prestito obbligazionario Green Bond per € 200 Milioni per il periodo 2021-2027 con un onere finanziario di circa € 4,5 milioni annui.

Il Collegio Sindacale non ha osservazioni da svolgere circa la generale adeguatezza della struttura organizzativa a perseguire con efficienza gli obiettivi aziendali.

Nel corso dell'esercizio appena conclusosi, l'Organo di Controllo ha promosso incontri periodici con i principali esponenti delle varie funzioni aziendali per verificare che la struttura organizzativa fosse orientata sia al perseguimento degli obiettivi di natura aziendale che al rafforzamento del sistema del controllo interno.

6. Attività di vigilanza sull'adeguatezza del sistema di controllo interno

La Società ha adottato fin dal 2016 il Modello di Organizzazione, Gestione e Controllo (nel seguito, **Modello**) redatto ai sensi e per gli effetti del D. Lgs. 231/2001, nonché il Codice Etico.

Nel corso degli anni il Modello ha subito aggiornamenti, così da adeguarlo ai riscontri applicativi nonché al quadro normativo di riferimento.

L'attività di aggiornamento per adeguarlo ai sopravvenuti mutamenti normativi, giurisprudenziali e dottrinali che hanno riguardato il D. Lgs. 231/2001 è stata completata con l'approvazione del nuovo testo da parte del Consiglio di Amministrazione in data 18 marzo 2020.

Il Modello e il Codice Etico sono reperibili sulla pagina web della Società.

Durante le due riunioni tenute con l'Organismo di Vigilanza e nelle relazioni emesse in data 20 settembre 2021 e 17 marzo 2022 dall'Organismo di Vigilanza, il Collegio Sindacale ha partecipato alla redazione della procedura sulle segnalazioni, ha acquisito informazioni sull'attività di vigilanza, sul funzionamento e sull'osservanza del Modello e sul suo aggiornamento,



prendendo atto dell'assenza di violazioni o di fatti di rilievo.

Il Collegio Sindacale ha valutato e vigilato sull'adeguatezza del sistema di controllo interno, acquisendo le informazioni sia da riscontri diretti che dall'informativa resa, nel corso delle riunioni del Consiglio di Amministrazione, dal Responsabile della Funzione di *Internal Audit* e dall'Organismo di Vigilanza, nonché dalla partecipazione alle riunioni del CCRS istituito in aderenza alle indicazioni del Codice di Autodisciplina.

7. Attività di vigilanza sull'adeguatezza del sistema amministrativo contabile e sull'attività di revisione legale dei conti

Il Collegio Sindacale ha valutato e verificato l'adeguatezza del sistema amministrativo-contabile, nonché l'affidabilità di quest'ultimo a rappresentare correttamente i fatti di gestione, mediante l'ottenimento di informazioni dai responsabili delle rispettive funzioni ed in particolare dal Dirigente Preposto, così come mediante l'esame di documenti aziendali e l'analisi dei risultati del lavoro svolto dal soggetto incaricato della revisione legale dei conti e dalla funzione di *Internal Audit*.

Nel rispetto di quanto previsto dall'art. 150 TUF, il Collegio Sindacale ha tenuto quattro riunioni con il soggetto incaricato della revisione legale dei conti.

Nel corso di tali riunioni il Collegio Sindacale ha, *inter alia*, monitorato l'esecuzione del piano di *audit*, discusso le questioni principali emerse dalla revisione e preso atto dell'assenza di aspetti per i quali fosse necessario procedere a specifici approfondimenti o riferire in questa sede.

Il Collegio Sindacale ha, inoltre, riscontrato l'adeguatezza della procedura adottata dalla Società al fine di rispettare le disposizioni del Regolamento di

Consob recante norme di attuazione del TUF in materia di mercati riferito agli emittenti che controllano società costituite e regolate da legislazioni *extra* UE. Nella qualità di Comitato per il controllo interno e la revisione contabile ex art. 19 del D. Lgs. 39/2010 integrato dal D. Lgs. 135/2016 (nel seguito, *Decreto Revisione*), il Collegio Sindacale ha in particolare:

- vigilato sull'adeguatezza del sistema amministrativo-contabile;
- monitorato il processo di formazione e diffusione dell'informativa finanziaria e l'attività di revisione legale dei conti;
- verificato e supervisionato l'indipendenza della Società di Revisione nominata, a norma del TUF e del Decreto Revisione, dall'Assemblea dei Soci del 24 aprile 2013 per la durata di nove esercizi (2013-2021);
- discusso con la Società di Revisione le misure adottate, per mitigare i rischi per l'indipendenza, in particolare per quanto concerne l'adeguatezza della prestazione di servizi diversi dalla revisione all'ente sottoposto a revisione per i quali più avanti verranno fornite informazioni più dettagliate;
- scambiato informazioni con la Società di Revisione e adempiuto agli ulteriori obblighi previsti dalla normativa;
- informato l'Organo di Amministrazione dell'esito della revisione legale e trasmesso al medesimo la relazione aggiuntiva di cui all'art. 11 del Regolamento europeo n. 537 del 16 aprile 2014;
- controllato l'efficacia dei sistemi di controllo interno della qualità;
- monitorato la revisione legale del bilancio d'esercizio e del bilancio consolidato;
- acquisito e tenuto conto della Relazione di Trasparenza della Società di

Revisione.

Nel corso del 2021 la Società di Revisione ha svolto nell'interesse della Società e delle sue controllate prevalentemente attività di revisione legale; per l'analitica descrizione ed i relativi corrispettivi si rimanda all'apposito prospetto riportato, *ex art. 149 duodecies* del Regolamento Emittenti di Consob, in seno alle note illustrative del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato della Società, rispettivamente, paragrafo " 40 " e " 33.2 ".

Il Collegio Sindacale ha continuato il costante monitoraggio degli incarichi affidati dalla Società alla Società di Revisione, al fine di garantire il rispetto del limite del 70% della media dei corrispettivi versati negli ultimi tre esercizi per la revisione legale come previsto dal Regolamento n. 537/14 e ha concesso parere positivo ai seguenti incarichi di servizi *non audit*, di cui si riporta il dettaglio ed i relativi compensi:

- Progetto Informativo e Offering circular	€ 250.000
- Previsione stima degli utili	€ 45.000
- Verifica dei Report sul Green Bond 2019-25	€ 20.000
- Congruità prezzo di emissione delle azioni della Società	€ 100.000
- Emissione Confort Letter e Bring-down letter	<u>€ 67.000</u>
per complessivi	€ 482.000

8. Proposte in ordine al Bilancio di esercizio e alla sua approvazione e alle materie di competenza del Collegio Sindacale

Bilancio Consolidato e Relazione sulla Gestione

Il Progetto di Bilancio Consolidato della Società per l'esercizio 2021, composto da Situazione Patrimoniale Finanziaria, Conto Economico, Conto Economico Complessivo, Prospetto delle Variazioni di Patrimonio Netto,



Rendiconto Finanziario e Note Illustrative, che viene messo a Vostra disposizione, presenta un utile dell'esercizio di Euro 50,2 milioni. Esso è stato comunicato al Collegio Sindacale nei termini di legge, unitamente alla Relazione sulla Gestione, e risulta redatto secondo gli *International Financial Reporting Standards* (IFRS) e i provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 D. Lgs. n. 38/2005.

Il Collegio Sindacale dà atto che, sulla base dei controlli effettuati, la Società di Revisione, con relazione emessa in data 29 marzo 2022 ha attestato che il Bilancio Consolidato del Gruppo Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021 è conforme agli IFRS adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 D. Lgs. n. 38/2005 e che *"...fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria del Gruppo al 31 dicembre 2021, del risultato economico, dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data"*.

La determinazione dell'area di consolidamento delle partecipazioni e delle procedure a tale fine adottate rispondono alle prescrizioni degli IFRS.

In osservanza alle disposizioni del Regolamento Europeo 2019 n. 815 la Società ha redatto il Bilancio Consolidato nel formato XHTML e la Società di Revisione ne ha verificato la predisposizione e la marcatura in conformità al detto regolamento.

La struttura del Bilancio Consolidato è, quindi, da ritenersi tecnicamente corretta e, nell'insieme, conforme alla specifica normativa.

La Relazione sulla Gestione illustra in maniera esaustiva sia la situazione della Società che del Gruppo, l'andamento della gestione nel suo complesso e nei vari settori di interesse, nonché le variazioni verificatesi, rispetto al

precedente esercizio, nelle principali voci della Situazione Patrimoniale Finanziaria e del Conto Economico.

La Relazione sulla Gestione evidenzia, inoltre, i principali indicatori di *performance* economico-finanziaria, i rischi finanziari e gli altri rischi derivanti dall'attività. La stessa, inoltre, espone i fatti più rilevanti avvenuti nel corso dell'esercizio e dopo la chiusura dello stesso, fornisce indicazioni sulla prevedibile evoluzione dell'attività per l'esercizio in corso e riassume le informazioni riguardanti gli assetti proprietari e di controllo (*ex art. 123 bis TUF*), rinviando per i dettagli all'apposita relazione sul governo societario.

In osservanza alle raccomandazioni ESMA, la Società ha dato, nella Relazione sulla Gestione, adeguate risposte ai "richiami di attenzione" sui possibili rischi e incertezze nel settore di attività derivanti dalla diffusione del COVID 19 nonché dei recenti eventi bellici in corso.

La Relazione, pertanto, appare completa rispetto alle prescrizioni di legge e regolamentari.

Uniformandosi ai più recenti indirizzi degli organi di vigilanza, le procedure di *impairment*, effettuate dalla Società in conformità al principio IAS 36, hanno formato oggetto di esplicita e puntuale approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione prima di quella del progetto di Bilancio.

La Società di Revisione ha, infine, consegnato la relazione aggiuntiva ai sensi dell'art.11 del Regolamento europeo n. 537 del 16 aprile 2014, comprensiva della conferma annuale dell'indipendenza ai sensi del Decreto Revisione, senza la segnalazione di carenze significative.

Nel complesso, il Collegio Sindacale ritiene che i documenti sottopostiVi forniscano una informativa chiara e completa, alla luce dei principi di verità



e correttezza stabiliti dalla Legge.

Il Bilancio di sostenibilità

Ai sensi del D. Lgs 254/2016 la Società non ha redatto la Dichiarazione consolidata di carattere non finanziario in quanto non obbligata.

Il Bilancio di esercizio

Il Progetto di Bilancio di esercizio di Alerion, composto da Situazione Patrimoniale Finanziaria, Conto Economico, Conto Economico Complessivo, Prospetto delle Variazioni di Patrimonio Netto, Rendiconto Finanziario e Note Illustrative, che viene messo a Vostra disposizione, presenta un utile di esercizio di 11,0 milioni di Euro e un patrimonio netto pari a 218,6 milioni di Euro.

In relazione allo stesso, il Collegio Sindacale dà atto che lo stesso è stato comunicato nei termini di Legge; l'Organo di Controllo ha verificato l'osservanza delle norme che regolano la sua impostazione e formazione, sia mediante i controlli da noi esercitati a norma dell'art. 149 TUF, sia avvalendosi delle informazioni fornite dalla Società di Revisione che, anche per il Bilancio di esercizio di Alerion, ha attestato con relazione emessa in data 29 marzo 2022 che *"... il bilancio di esercizio fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria della Società al 31 Dicembre 2021, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data"*.

9. Modalità di concreta attuazione delle regole di governo societario

La Società ha aderito alle previsioni del Codice di Autodisciplina e il Collegio Sindacale ha vigilato sulle modalità di concreta attuazione delle regole di governo societario previste da codici di comportamento. Nel corso

dell'attività di vigilanza, come sopra descritta, non sono emersi fatti significativi tali da richiederne la segnalazione agli organi di controllo o la menzione nella presente relazione.

10. Attività di vigilanza sui rapporti con società controllate e controllanti

Il Collegio Sindacale è stato informato che la Società ha provveduto ad impartire alle società controllate le istruzioni previste dalla normativa di riferimento.

Gli organi di controllo delle società controllate hanno altresì confermato, per quanto di competenza, il rispetto della legge, dello statuto e dei principi di corretta amministrazione, nonché l'adeguatezza dell'assetto organizzativo e del controllo interno.

11. Attività di vigilanza sulle operazioni con parti correlate

Il Collegio Sindacale ha preso atto che la Società ha effettuato, in maniera ordinaria e ricorrente, operazioni con società del Gruppo e con altre parti correlate, relative a rapporti di tipo commerciale, finanziario, servizi di consulenza, assistenza amministrativa e finanziaria, relativamente alle quali gli Amministratori, come detto, hanno reso debita informativa sia nella Relazione sulla Gestione che, in particolare, nella nota illustrativa punto n. 36 al Progetto di Bilancio Consolidato e nella nota illustrativa punto n. 30 del Progetto di Bilancio di esercizio, attestandone la corrispondenza alle normali condizioni di mercato.

12. Omissioni e fatti censurabili rilevati. Pareri resi e iniziative intraprese

Nel corso dell'esercizio 2021, il Collegio Sindacale non ha ricevuto alcuna

denuncia ex art. 2408 c.c.; parimenti non sono pervenuti esposti.

* * *

Tutto quanto sopra premesso ed osservato, il Collegio Sindacale dichiara che, sotto i profili di propria competenza, nulla osta all'approvazione del Bilancio dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021 ed alla proposta di distribuzione dell'utile, che risulta conforme alle previsioni di legge, nonché a quanto previsto dallo statuto.

Milano, li 30 marzo 2022

PER IL COLLEGIO SINDACALE

Dr. Francesco Senivone Panni – Presidente

Dr. Alessandro Cafarelli – Sindaco effettivo

Dr.ssa Loredana Conidi – Sindaco effettivo



KPMG S.p.A.
Revisione e organizzazione contabile
Via Vittor Pisani, 25
20124 MILANO MI
Telefono +39 02 6763.1
Email it-fmauditaly@kpmg.it
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

Relazione della società di revisione indipendente ai sensi degli artt. 14 del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n. 39 e 10 del Regolamento (UE) n. 537 del 16 aprile 2014

*Agli Azionisti della
Alerion Clean Power S.p.A*

Relazione sulla revisione contabile del bilancio d'esercizio

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della Alerion Clean Power S.p.A. (nel seguito anche la "Società"), costituito dai prospetti della situazione patrimoniale-finanziaria al 31 dicembre 2021, del conto economico, del conto economico complessivo, del rendiconto finanziario e del prospetto delle variazioni di patrimonio netto per l'esercizio chiuso a tale data e dalle note al bilancio che includono anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria della Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05.

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia). Le nostre responsabilità ai sensi di tali principi sono ulteriormente descritte nel paragrafo "*Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio d'esercizio*" della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto alla Alerion Clean Power S.p.A. in conformità alle norme e ai principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano alla revisione contabile del bilancio. Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti e appropriati su cui basare il nostro giudizio.



Alerion Clean Power S.p.A.
Relazione della società di revisione
31 dicembre 2021

Aspetti chiave della revisione contabile

Gli aspetti chiave della revisione contabile sono quegli aspetti che, secondo il nostro giudizio professionale, sono stati maggiormente significativi nell'ambito della revisione contabile del bilancio dell'esercizio in esame. Tali aspetti sono stati da noi affrontati nell'ambito della revisione contabile e nella formazione del nostro giudizio sul bilancio d'esercizio nel suo complesso; pertanto su tali aspetti non esprimiamo un giudizio separato.

Recuperabilità del valore delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture e collegate

Note esplicative al bilancio d'esercizio: nota 6 "Partecipazioni in imprese controllate" e nota 7 "Partecipazioni in joint venture ed imprese collegate"

Aspetto chiave	Procedure di revisione in risposta all'aspetto chiave
<p>Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2021 include le voci partecipazioni in imprese controllate per un importo pari a €297,8 milioni e partecipazioni in joint venture ed imprese collegate per un importo pari a €45,6 milioni.</p> <p>La recuperabilità del valore iscritto di tali partecipazioni è verificata dalla Società, almeno annualmente ed ogni volta in cui vi sia l'evidenza di una probabile perdita di valore, confrontando il valore contabile iscritto in bilancio con la stima del valore recuperabile attraverso un test di <i>impairment</i>.</p> <p>Non sono state oggetto di test di <i>impairment</i> le partecipazioni in imprese controllate Fucini 4 S.r.l. e Alerion Clean Power RO S.r.l., il cui valore complessivo al 31 dicembre 2021, pari rispettivamente a €2 milioni e €10 migliaia, è stato oggetto di verifica durante l'esercizio in sede di prima iscrizione.</p> <p>Il valore recuperabile delle partecipazioni oggetto di test di <i>impairment</i> è stato stimato dagli Amministratori sulla base del valore d'uso delle diverse unità generatrici di flussi di cassa (CGU), riferite alle società direttamente o indirettamente operative, determinato mediante il metodo della attualizzazione dei flussi finanziari attesi ("<i>Discounted Cash Flows</i>").</p> <p>In aderenza a specifica <i>policy</i> interna, gli Amministratori procedono all'<i>impairment test</i> delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture ed imprese collegate anche in assenza di indicatori di <i>impairment</i>.</p> <p>I processi e le modalità di valutazione e determinazione del valore recuperabile di</p>	<p>Le procedure di revisione svolte con riferimento a tale aspetto chiave hanno incluso:</p> <ul style="list-style-type: none"> — la comprensione del processo adottato nella predisposizione del test di <i>impairment</i> approvato dal Consiglio di Amministrazione della Società, e dei controlli chiave posti in essere dalla Società; — l'esame della conformità ai principi di riferimento della metodologia adottata dagli Amministratori della Società nell'effettuazione del test di <i>impairment</i>; — la comprensione del processo di predisposizione dei dati previsionali, delle controllate, delle joint venture e delle imprese collegate, su cui si basano i flussi finanziari attesi alla base del test di <i>impairment</i>; — l'analisi della ragionevolezza delle ipotesi adottate nella predisposizione dei dati previsionali; — l'esame degli scostamenti tra i dati economico-finanziari previsionali degli esercizi precedenti e i dati consuntivati al fine di comprendere l'accuratezza del processo di stima adottato dagli Amministratori; — la verifica dell'accuratezza matematica del modello utilizzato per la determinazione del valore d'uso; — la verifica dell'appropriata inclusione delle attività per diritto d'uso (IFRS 16) nei valori contabili considerati e della



ciascuna CGU, in termini di valore d'uso, sono caratterizzati da un elevato grado di complessità e dall'utilizzo di stime, per loro natura, incerte e soggettive con riferimento ai seguenti elementi:

- i flussi finanziari attesi, determinati tenendo conto dell'andamento economico generale e del settore di appartenenza, dei flussi finanziari consuntivati negli ultimi esercizi e dei tassi di crescita previsionali;
- i parametri finanziari utilizzati ai fini della determinazione del tasso di attualizzazione dei flussi finanziari attesi.

Per tali ragioni e per la significatività delle voci di bilancio in oggetto, la recuperabilità del valore delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture ed imprese collegate è stata considerata un aspetto chiave dell'attività di revisione.

coerente individuazione dei flussi finanziari ai fini della determinazione del valore recuperabile;

- la verifica dell'analisi di sensitività effettuata dagli Amministratori ed illustrata nelle note esplicative al bilancio d'esercizio con riferimento alle principali assunzioni chiave utilizzate per lo svolgimento del test di *impairment*;
- l'esame dell'appropriatezza dell'informativa fornita dagli Amministratori nelle note esplicative al bilancio d'esercizio in relazione alla recuperabilità del valore delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture e collegate.

Nelle nostre verifiche ci siamo anche avvalsi dell'ausilio di nostri esperti in tecniche di valutazione che hanno eseguito un ricalcolo indipendente sulle assunzioni chiave, anche attraverso il confronto con dati e informazioni esterne.

Responsabilità degli Amministratori e del Collegio Sindacale della Alerion Clean Power S.p.A. per il bilancio d'esercizio

Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio d'esercizio che fornisca una rappresentazione veritiera e corretta in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05 e, nei termini previsti dalla legge, per quella parte del controllo interno dagli stessi ritenuta necessaria per consentire la redazione di un bilancio che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Gli Amministratori sono responsabili per la valutazione della capacità della Società di continuare a operare come un'entità in funzionamento e, nella redazione del bilancio d'esercizio, per l'appropriatezza dell'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, nonché per una adeguata informativa in materia. Gli Amministratori utilizzano il presupposto della continuità aziendale nella redazione del bilancio d'esercizio a meno che abbiano valutato che sussistono le condizioni per la liquidazione della Società o per l'interruzione dell'attività o non abbiano alternative realistiche a tali scelte.

Il Collegio Sindacale ha la responsabilità della vigilanza, nei termini previsti dalla legge, sul processo di predisposizione dell'informativa finanziaria della Società.

Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio d'esercizio

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il bilancio d'esercizio nel suo complesso non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali, e l'emissione di una relazione di revisione 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 svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) individui sempre un errore significativo, qualora esistente. Gli errori possono derivare da frodi o da comportamenti o eventi non intenzionali e sono considerati significativi qualora ci si possa ragionevolmente attendere che essi, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche degli utilizzatori prese sulla base del bilancio d'esercizio.

Nell'ambito della revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia), abbiamo esercitato il giudizio professionale e abbiamo mantenuto lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione contabile. Inoltre:

- abbiamo identificato e valutato i rischi di errori significativi nel bilancio d'esercizio, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali; abbiamo definito e svolto procedure di revisione in risposta a tali rischi; abbiamo acquisito elementi probativi sufficienti e appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non individuare un errore significativo dovuto a frodi è più elevato rispetto al rischio di non individuare un errore significativo derivante da comportamenti o eventi non intenzionali, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno;
- abbiamo acquisito una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate nelle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno della Società;
- abbiamo valutato l'appropriatezza dei principi contabili utilizzati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate dagli Amministratori, inclusa la relativa informativa;
- siamo giunti a una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte degli Amministratori del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di un'incertezza significativa riguardo a eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità della Società di continuare a operare come un'entità in funzionamento. In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa di bilancio ovvero, 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 presente relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare che la Società cessi di operare come un'entità in funzionamento;
- abbiamo valutato la presentazione, la struttura e il contenuto del bilancio d'esercizio nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il bilancio d'esercizio rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione.

Abbiamo comunicato ai responsabili delle attività di *governance*, identificati a un livello appropriato come richiesto dagli ISA Italia, 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.



Alerion Clean Power S.p.A.
Relazione della società di revisione
31 dicembre 2021

Abbiamo fornito ai responsabili delle attività di *governance* anche una dichiarazione sul fatto che abbiamo rispettato le norme e i principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano e abbiamo comunicato loro ogni situazione che possa ragionevolmente avere un effetto sulla nostra indipendenza e, ove applicabile, le relative misure di salvaguardia.

Tra gli aspetti comunicati ai responsabili delle attività di *governance*, abbiamo identificato quelli che sono stati più rilevanti nell'ambito della revisione contabile del bilancio dell'esercizio in esame, che hanno costituito quindi gli aspetti chiave della revisione. Abbiamo descritto tali aspetti nella relazione di revisione.

Altre informazioni comunicate ai sensi dell'art. 10 del Regolamento (UE) 537/14

L'Assemblea degli Azionisti della Alerion Clean Power S.p.A. ci ha conferito in data 5 settembre 2019 l'incarico di revisione legale del bilancio d'esercizio e consolidato della Società per gli esercizi dal 31 dicembre 2020 al 31 dicembre 2028.

Dichiariamo che non sono stati prestati servizi diversi dalla revisione contabile vietati ai sensi dell'art. 5, paragrafo 1, del Regolamento (UE) 537/14 e che siamo rimasti indipendenti rispetto alla Società nell'esecuzione della revisione legale.

Confermiamo che il giudizio sul bilancio d'esercizio espresso nella presente relazione è in linea con quanto indicato nella relazione aggiuntiva destinata al Collegio Sindacale, nella sua funzione di Comitato per il controllo interno e la revisione contabile, predisposta ai sensi dell'art. 11 del citato Regolamento.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

Giudizio sulla conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815

Gli Amministratori della Alerion Clean Power S.p.A. sono responsabili per l'applicazione delle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815 della Commissione Europea in materia di norme tecniche di regolamentazione relative alla specificazione del formato elettronico unico di comunicazione (ESEF – *European Single Electronic Format*) al bilancio d'esercizio, da includere nella relazione finanziaria annuale.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) 700B al fine di esprimere un giudizio sulla conformità del bilancio d'esercizio alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815.

A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio è stato predisposto nel formato XHTML in conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815.

Giudizio ai sensi dell'art. 14, comma 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10 e dell'art. 123-bis, comma 4, del D.Lgs. 58/98

Gli Amministratori della Alerion Clean Power S.p.A. sono responsabili per la predisposizione della relazione sulla gestione e della relazione sul governo societario e gli assetti proprietari della Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021, incluse



Alerion Clean Power S.p.A.
Relazione della società di revisione
31 dicembre 2021

la loro coerenza con il relativo bilancio d'esercizio e la loro conformità alle norme di legge.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) 720B al fine di esprimere un giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione e di alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari indicate nell'art. 123-bis, comma 4, del D.Lgs. 58/98, con il bilancio d'esercizio della Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021 e sulla conformità delle stesse alle norme di legge, nonché di rilasciare una dichiarazione su eventuali errori significativi.

A nostro giudizio, la relazione sulla gestione e alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari sopra richiamate sono coerenti con il bilancio d'esercizio della Alerion Clean Power S.p.A. al 31 dicembre 2021 e sono redatte in conformità alle norme di legge.

Con riferimento alla dichiarazione di cui all'art. 14, comma 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10, rilasciata sulla base delle conoscenze e della comprensione dell'impresa e del relativo contesto acquisite nel corso dell'attività di revisione, non abbiamo nulla da riportare.

Milano, 29 marzo 2022

KPMG S.p.A.

Silvia Di Francesco
Socio

Allegato A

Elenco delle partecipazioni detenute al 31 dicembre 2021 da Alerion Clean Power S.p.A. e prospetto delle variazioni intervenute durante l'esercizio:

Società	31.12.2020					31.12.2021	
	%	Valore	Variazioni in aumento	Variazioni in diminuzione	Svalutazioni da impairment test	%	Valore
Partecipazioni in imprese controllate consolidate							
Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.	100	712.776	-	-	-	100	712.776
FRI-EL Albareto S.r.l.	100	5.200.000	-	-	-	100	5.200.000
Green Energy Sardegna S.r.l.	100	7.700.000	-	-	-	100	7.700.000
Eolica PM S.r.l.	100	17.950.000	-	-	-	100	17.950.000
Alerion Bioenergy S.r.l.	100	-	-	-	-	100	-
Alerion Real Estate S.r.l. in liquidazione	100	672.804	-	-	-	100	672.804
Callari S.r.l.	100	9.981.674	-	-	-	100	9.981.674
Eolo S.r.l.	100	3.418.283	-	-	-	100	3.418.283
Dotto S.r.l.	100	7.724.022	-	-	-	100	7.724.022
Krupen Wind S.r.l.	100	165.580	-	-	-	100	165.580
Minerva S.r.l.	100	10.078.964	-	-	-	100	10.078.964
Renergy San Marco S.r.l.	100	18.690.328	-	-	-	100	18.690.328
Ordonia Energia S.r.l.	100	7.965.000	-	-	-	100	7.965.000
Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.	80	5.508.035	-	-	-	80	5.508.035
Wind Power Sud S.r.l.	100	31.789.340	-	-	-	100	31.789.340
Alerion Spain S.L.	51	58.037	1.000.000	-	-	51	1.058.037
FRI-EL Ichnusa S.r.l.	100	59.719.206	-	-	-	100	59.719.206
Anemos Wind S.r.l.	100	3.500.000	-	-	-	100	3.500.000
FW Holding S.r.l.	100	70.000.000	-	-	-	100	70.000.000
FRI-EL Nulvi Holding S.r.l.	90	19.800.000	-	-	-	90	19.800.000
Alerion Iberia S.L.	100	50.000	-	-	-	100	50.000
Naonis Wind S.r.l.	100	911.075	1.500.000	-	-	100	2.411.075
Enermac S.r.l.	100	8.850.126	2.822.000	-	-	100	11.672.126
Fucini 4 S.r.l.	100	-	2.010.000	-	-	100	2.010.000
Alerion Clean Power RO S.r.l.	100	-	10.240	-	-	100	10.240
Alerion Romania S.A.	95	-	-	-	-	95	-
Alerion Bulgaria A.D.	92,5	-	-	-	-	92,5	-
Totale		290.445.250	7.342.240	-	-		297.787.490
Partecipazioni in joint venture							
Ecoenergia Campania S.r.l.	50	2.405.706	-	-	-	50	2.405.706
Andromeda Wind S.r.l.	49	11.500.000	-	-	-	49	11.500.000
FRI-EL Anzi Holding S.r.l.	49	8.000.000	-	-	-	49	8.000.000
FRI-EL Guardionara S.r.l.	49	9.500.000	-	-	-	49	9.500.000
New Green Molise S.r.l.	50	14.240.428	-	-	-	50	14.240.428
Totale		45.646.134	-	-	-		45.646.134
Totale		336.091.384	7.342.240	-	-		343.433.624