

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON: CRESCITA SOSTENUTA NEI 9 MESI CON RICAVI A 6,8 MILIARDI DI EURO (+52%), EBITDA A 676 MILIONI DI EURO (+32,3%) E UTILE DI 435 MILIONI DI EURO**

*In un contesto economico in evoluzione, la società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 830 e 890 milioni di euro alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti one-off registrati nel periodo.*

Milano, 29 ottobre 2021 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2021, che si è chiuso con una decisa crescita di tutte le voci di bilancio grazie al contributo delle diverse aree di attività.

In particolare, nei primi 9 mesi dell'anno i ricavi di Edison sono aumentati del 51,5% a 6.849 milioni di euro da 4.521 milioni di euro dello stesso periodo del 2020 complice la ripresa dell'attività economica e l'incremento dei prezzi di vendita legato al mercato delle commodity.

In decisa crescita anche il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che si è attestato a 676 milioni di euro con un incremento del 32,3% rispetto a 511 milioni di euro dei 9 mesi del 2020, grazie soprattutto al buon andamento della Filiera Energia Elettrica. Tale filiera ha visto il contributo positivo di tutte le aree di business che la compongono dalla generazione rinnovabile e termoelettrica, alle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo e a quelle *downstream*. In miglioramento anche la Filiera Attività Gas che registra anche il contributo di componenti *one-off* legate all'esito positivo della dismissione di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG).

Nei primi 9 mesi dell'anno l'utile netto è stato pari a 435 milioni di euro a fronte della perdita di 78 milioni di euro dello stesso periodo del 2020. Il risultato è frutto del buon andamento industriale - favorito dalla ripresa dello scenario economico -, di elementi non ricorrenti correlati alle Attività *non-Energy*<sup>1</sup> e, in positivo, dell'esercizio dell'opzione di riallineamento dei valori fiscali di alcuni asset e del *goodwill*. Il risultato netto corrente<sup>2</sup> è di 326 milioni di euro.

L'indebitamento finanziario<sup>3</sup> al 30 settembre 2021 scende a 407 milioni di euro da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020 e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto, soprattutto nella generazione low carbon, oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (acquisto del 70% di Edison Rinnovabili, ex E2i Energie Speciali, cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG), in coerenza con l'impegno ad accompagnare il Paese verso gli obiettivi di decarbonizzazione.

La validità delle scelte strategiche compiute nell'ultimo periodo da Edison per focalizzarsi sui settori della transizione energetica, i risultati conseguiti e il nuovo profilo di rischio della società hanno portato le agenzie di rating ad alzare la loro valutazione.

---

<sup>1</sup> Integrazione del fondo per le opere di bonifica dei siti industriali eredità Montedison.

<sup>2</sup> Il risultato netto corrente è calcolato escludendo l'impatto delle Attività non-Energy e del riallineamento fiscale.

<sup>3</sup> L'indebitamento finanziario rappresenta il totale indebitamento finanziario secondo gli Orientamenti ESMA in tema di indebitamento finanziario, pubblicati in data 4 marzo 2021, che l'autorità di vigilanza Consob ha chiesto di adottare a partire dal 5 maggio 2021.

## HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON<sup>4</sup>

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2021	9 mesi 2020
Ricavi di vendita	<b>6.849</b>	<b>4.521</b>
Margine operativo lordo	<b>676</b>	<b>511</b>
Risultato operativo	<b>296</b>	<b>169</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>438</b>	<b>102</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>435</b>	<b>(78)</b>

### Andamento della gestione del Gruppo al 30 settembre 2021

In uno scenario di progressivo rafforzamento della congiuntura economica, si è assistito nei primi 9 mesi del 2021 a un sensibile recupero della domanda di energia e un incremento dei prezzi delle commodity dopo la contrazione avvenuta lo scorso anno.

In particolare, la **domanda italiana di energia elettrica** ha registrato **un incremento del 6,2% a 239 TWh** da 225,1 TWh dei 9 mesi del 2020. All'aumento della domanda ha corrisposto una crescita della produzione eolica (+5,3% a 14,6 TWh), idroelettrica (+0,7% a 36,7 TWh) e termoelettrica (+0,3% a 130,3 TWh), che hanno più che compensato il calo della generazione fotovoltaica (-3,4% a 21 TWh). In crescita anche le importazioni: +65,7% a 34,1 TWh. Sul fronte dei prezzi il PUN (Prezzo unico nazionale) si è attestato su un valore quasi triplicato rispetto allo stesso periodo dello scorso anno con quotazioni medie di 86,2 euro/MWh da 35,6 euro/MWh.

Analogamente la domanda di gas è cresciuta nel periodo **del 7,2% a 53,2 miliardi di metri cubi** da 49,6 miliardi di metri cubi nello stesso periodo del 2020. Con il segno più tutti i segmenti: i consumi di gas per usi civili sono cresciuti del 12% (a 20 miliardi di metri cubi), quelli industriali dell'8,4% (a 13,1 miliardi di metri cubi) e quelli per la generazione termoelettrica dell'1,9% (a 18,5 miliardi di metri cubi). Sul fronte prezzi, il **gas spot in Italia ha avuto un valore medio di 31,8 centesimi di euro per metro cubo** rispetto a 9,5 centesimi di euro per metro cubo nei primi 9 mesi del 2020.

In crescita anche le quotazioni del petrolio che nei primi nove mesi del 2021 hanno avuto un valore medio di 67,7 dollari il barile, in aumento del 59,1% rispetto a un valore medio di 42,6 dollari il barile nello stesso periodo del 2020. La domanda petrolifera ha mostrato un mercato recupero a livello globale grazie alla ripartenza delle attività produttive e dei trasporti dopo le restrizioni determinate dalla pandemia.

<sup>4</sup> Ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 5 le poste economiche che concorrono al risultato delle *Continuing Operations*: (i) escludono il contributo delle attività E&P cedute a dicembre 2020 a Energean e classificate fino alla cessione come *Discontinued Operations*; (ii) includono il contributo delle attività E&P in Norvegia, fino alla cessione nel 2021, e in Algeria che sono riconsolidate retrospettivamente dall'1 gennaio 2020.

In questo scenario, Edison ha chiuso i primi nove mesi dell'anno con **ricavi di vendita a 6.849 milioni di euro** pari a un incremento del 51,5% rispetto a 4.521 milioni di euro nello stesso periodo del 2020. Un risultato cui ha contribuito principalmente la **Filiera Attività Gas che nei primi 9 mesi dell'anno ha registrato una crescita dei ricavi dell'86,7% a 4.214 milioni di euro** da 2.257 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno prima, grazie soprattutto all'incremento dei prezzi di vendita a seguito del rialzo dello scenario di riferimento. Positivo anche l'apporto della **Filiera Energia Elettrica, i cui ricavi sono cresciuti dell'11,4% a 3.106 milioni di euro** da 2.789 milioni di euro nei 9 mesi del 2020.

**In decisa crescita il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che nei primi nove mesi dell'anno è aumentato del 32,3% a 676 milioni di euro** da 511 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno precedente. Tale incremento va ascritto principalmente **alla Filiera Energia Elettrica che registra un incremento del Margine Operativo Lordo del 36,7% a 473 milioni di euro** grazie al contributo positivo di tutti i business che concorrono alla filiera. È infatti cresciuto il margine operativo lordo delle rinnovabili, che ha più che compensato il deconsolidamento di Dolomiti Edison Energy Srl; del termoelettrico, che ha registrato una buona performance delle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo; delle vendite ai clienti residenziali, che hanno recuperato gli effetti negativi registrati nei 9 mesi del 2020 a causa del Covid-19; e dei servizi di efficienza energetica. Più contenuta la **crescita della Filiera Attività Gas che registra un progresso del 5,1% a quota 249 milioni di euro** da 237 milioni di euro nei 9 mesi 2020. Tale risultato racchiude i benefici derivanti dalla dismissione di IDG e i miglioramenti sulla parte commerciale compensati da minori margini in altri segmenti della filiera.

**Il Risultato Operativo (EBIT) è pari a 296 milioni di euro (+75,2%)** da 169 milioni di euro nello stesso periodo del 2020, in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Sul risultato hanno inciso gli ammortamenti (268 milioni di euro dai 256 milioni di euro dei nove mesi del 2020) e altri oneri relativi alle Attività non-Energy per 137 milioni di euro.

**Edison ha chiuso i primi nove mesi del 2021 con un risultato netto positivo per 435 milioni di euro dopo la perdita di 78 milioni di euro** dello stesso periodo del 2020, in conseguenza di quanto sopra evidenziato e di un beneficio netto d'imposta a seguito dell'esercizio dell'opzione per il riallineamento del valore fiscale di alcuni asset e del *goodwill* che ha inciso positivamente per 230 milioni di euro, nonché dei minori oneri netti legati alle attività E&P ora cedute (che nei 9 mesi del 2020 hanno inciso per 170 milioni di euro). Il risultato netto corrente<sup>5</sup> è di 326 milioni di euro.

**L'indebitamento finanziario<sup>6</sup> al 30 settembre 2021 è pari a 407 milioni di euro** da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020 e registra gli investimenti che Edison ha sostenuto nella generazione low carbon (centrali termoelettriche di ultima generazione a Marghera e Presenzano), nei servizi energetici e ambientali, oltre alle operazioni straordinarie realizzate nel periodo (tra cui, acquisto del 70% di Edison Rinnovabili, ex E2i Energie Speciali, cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG) in coerenza con l'impegno ad accompagnare il Paese nel percorso di transizione energetica e verso gli obiettivi di decarbonizzazione.

## **Previsioni**

In un contesto economico in evoluzione, la società rivede al rialzo le stime per l'EBITDA 2021 in un intervallo compreso tra 830 e 890 milioni di euro, rispetto al precedente intervallo compreso tra 770 e 830 milioni di euro, alla luce della buona performance industriale e di alcuni effetti *one-off* registrati nel periodo.

<sup>5</sup> Il risultato netto corrente è calcolato escludendo l'impatto delle Attività non-Energy e del riallineamento fiscale.

<sup>6</sup> Vd nota pagina 1.

## Principali fatti avvenuti durante il terzo trimestre del 2021

**2 luglio 2021** – Edison ha annunciato di aver perfezionato l’acquisizione da ESA Italia di Energia Etica, società che opera nel mercato della vendita di energia elettrica e gas metano ai consumatori finali in Lombardia, Umbria, Marche, Campania e Basilicata. Con l’operazione Edison ha aggiunto al proprio portafoglio circa 22.000 nuovi clienti, principalmente concentrati nel mercato residenziale, di cui 17.000 per la fornitura del gas e 5.000 per la fornitura di energia elettrica.

**30 luglio 2021** – Edison ha comunicato il perfezionamento dell’acquisizione del 100% di Vibinum Srl dal gruppo Futuren e del 90% di Aerochetto Srl (51% dal gruppo Futuren e 39% da Repower SpA), dando seguito al piano di crescita nella generazione rinnovabile e consolidando la posizione di *leadership* nel settore eolico. Con l’operazione sono stati aggiunti in portafoglio 40 MW (30 MW in Sicilia e 10 MW in Puglia) per una capacità installata complessiva (eolica e fotovoltaica) di 1,1 GW.

**30 agosto 2021** - Edison ha reso noto che il 27 agosto l’agenzia di *rating* Moody’s Investors Service ha alzato l’*outlook* della società a stabile da negativo, facendo seguito allo stesso intervento per EDF Sa, controllante di Edison. Il *rating* di Edison è confermato a Baa2.

**10 settembre 2021** - Edison ha annunciato di aver avviato in data 9 settembre il primo scarico di GNL nel deposito costiero *Small Scale* a Ravenna, di proprietà di Depositi Italiani GNL (DIG), avviando le operazioni controllate di riempimento dei serbatoi funzionali alla messa in esercizio dell’impianto.

**14 settembre 2021** - Edison e Snam hanno firmato un *Memorandum of Understanding* (MoU) insieme a Saipem e Alboran Hydrogen per lo sviluppo congiunto del progetto Puglia Green Hydrogen Valley, allo scopo di realizzare tre impianti di produzione di idrogeno verde a Brindisi, Taranto e Cerignola (Foggia) per una capacità complessiva di 220 MW ed alimentati da una produzione fotovoltaica per una potenza totale di 380 MW. Una volta a regime, si stima che i tre impianti produrranno fino a 300 milioni di metri cubi di idrogeno rinnovabile all’anno.

**20 settembre 2021** – Edison ha reso noto di aver vinto l’arbitrato contro Qatargas relativo alla revisione del prezzo del contratto di lungo termine per l’acquisto di Gas Naturale Liquefatto qatarino. Il collegio arbitrale, accogliendo integralmente le tesi difensive di Edison, ha deciso di respingere in toto le richieste di Qatargas di ottenere un aumento del prezzo.

## Principali fatti avvenuti dopo il 30 settembre 2021

**11 ottobre 2021** - Edison e Michelin Italiana hanno annunciato la sottoscrizione di un accordo pluriennale per l’efficientamento energetico, la sostenibilità ambientale e la riduzione del *carbon footprint* dello stabilimento Michelin a Cuneo. Secondo l’accordo, Edison si occuperà della realizzazione di un nuovo impianto di trigenerazione ad alta efficienza, di impianti fotovoltaici da installare sulle pensiline dei parcheggi e di un sistema integrato costituito da caldaie per la fornitura del vapore necessario alla produzione di pneumatici.

**13 ottobre 2021** - Edison e Dolomiti Energia Trading hanno reso noto la firma di un *Power Purchase Agreement* (PPA). Edison si occuperà della realizzazione di un impianto fotovoltaico da 7MW ad Alessandria, mentre l’energia rinnovabile prodotta verrà ritirata interamente da Dolomiti Energia Trading e soddisferà il fabbisogno di circa 4.000 famiglie.

**26 ottobre 2021** - Edison ha inaugurato a Ravenna il primo deposito *small scale* di gas naturale liquefatto (GNL) dell'Italia continentale al servizio della sostenibilità del trasporto pesante e marittimo. Il deposito, realizzato con un investimento di circa 100 milioni di euro sul territorio, ha una capacità di stoccaggio di 20.000 metri cubi di GNL e una capacità di movimentazione annua di oltre 1 milione di metri cubi di gas liquido, rendendo disponibile il GNL per l'alimentazione di almeno 12.000 camion e fino a 48 traghetti all'anno. Durante il suo esercizio consentirà di evitare l'emissione di 6 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub> e di azzerare quelle di particolato e di ossidi di zolfo.

### **Documentazione**

Si informa che il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2021 del Gruppo Edison è a disposizione del pubblico dal 3 novembre 2021 presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) e di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

### **Ufficio stampa Edison**

<http://www.edison.it/it/contatti-2>; <http://www.edison.it/it/media>

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it);

### **Investor Relations Edison:**

<https://www.edison.it/it/investor-relations>

**Anna Ferrari** 02 6222 7953 – [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it); [investor.relations@edison.it](mailto:investor.relations@edison.it)

*I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Didier Calvez e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. Il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2021 non è oggetto di revisione contabile.*

*Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di rischio e incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e il deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all'estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del Gruppo.*

*Si allegano i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.*

*Informazioni rilevanti ai sensi della delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.*

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO**

(in milioni di euro)	9 mesi 2021	9 mesi 2020
Ricavi di vendita	6.849	4.521
Altri ricavi e proventi	133	75
<b>Totale ricavi</b>	<b>6.982</b>	<b>4.596</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(5.565)	(3.393)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(428)	(380)
Costi del personale (-)	(245)	(237)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(21)	(20)
Altri oneri (-)	(47)	(55)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>676</b>	<b>511</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	25	(15)
Ammortamenti (-)	(268)	(256)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	(24)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(137)	(47)
<b>Risultato operativo</b>	<b>296</b>	<b>169</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(7)	(9)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	2	(18)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(8)	(11)
Proventi (oneri) da partecipazioni	13	3
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>296</b>	<b>134</b>
Imposte sul reddito	142	(32)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>438</b>	<b>102</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(2)	(170)
<b>Risultato netto</b>	<b>436</b>	<b>(68)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	1	10
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>435</b>	<b>(78)</b>

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	30.09.2021	31.12.2020
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.606	3.447
Immobilizzazioni immateriali	312	265
Aviamento	2.184	2.174
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	148	123
Altre attività finanziarie immobilizzate	32	80
Attività per imposte anticipate	682	189
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	198	60
<i>Fair Value</i>	1.065	201
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>8.231</b>	<b>6.543</b>
Rimanenze	177	113
Crediti commerciali	1.527	1.053
Crediti per imposte correnti	5	16
Altre attività correnti	280	359
<i>Fair Value</i>	4.693	428
Attività finanziarie correnti	2	7
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	675	313
<b>Totale attività correnti</b>	<b>7.359</b>	<b>2.289</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>72</b>	<b>551</b>
<b>Totale attività</b>	<b>15.662</b>	<b>9.383</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale (*)	4.736	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	447	(58)
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(525)	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	435	19
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.093</b>	<b>5.349</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	16	131
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.109</b>	<b>5.480</b>
Benefici ai dipendenti	37	37
Fondi di smantellamento e ripristino siti	187	172
Fondi per rischi e oneri diversi	428	228
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	392	299
Passività per imposte differite	53	92
Debiti per imposte non correnti	17	-
Altre passività non correnti	13	5
<i>Fair Value</i>	1.135	187
Debiti finanziari non correnti	609	623
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.871</b>	<b>1.643</b>
Debiti commerciali	1.612	1.256
Debiti per imposte correnti	152	53
Altre passività correnti	199	195
<i>Fair Value</i>	5.226	425
Debiti finanziari correnti	454	216
<b>Totale passività correnti</b>	<b>7.643</b>	<b>2.145</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>39</b>	<b>115</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>15.662</b>	<b>9.383</b>

(\*) Il valore al 30 settembre 2021 recepisce gli effetti della delibera di riduzione del capitale sociale, assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021 e efficace sotto il profilo giuridico dal 27 aprile 2021.



## VARIAZIONE DEL PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
<b>Saldi al 31 dicembre 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(58)</b>	<b>11</b>	<b>19</b>	<b>5.349</b>	<b>131</b>	<b>5.480</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	19	-	(19)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento (*)	-	(161)	-	-	(161)	(115)	(276)
Riduzione del capitale sociale per ripianamento perdite (**)	(641)	641	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	6	-	-	6	(1)	5
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(536)</b>	<b>435</b>	<b>(101)</b>	<b>1</b>	<b>(100)</b>
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(536)	-	(536)	-	(536)
- Risultato netto al 30 settembre 2021	-	-	-	435	435	1	436
<b>Saldi al 30 settembre 2021</b>	<b>4.736</b>	<b>447</b>	<b>(525)</b>	<b>435</b>	<b>5.093</b>	<b>16</b>	<b>5.109</b>

(\*) La voce Variazione area di consolidamento si riferisce all'acquisto della quota del 70% del capitale di E2i (ora Edison Rinnovabili), già in precedenza consolidata integralmente;

(\*\*) La voce Riduzione del capitale sociale per ripianamento perdite recepisce gli effetti della delibera assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021 e efficace sotto il profilo giuridico dal 27 aprile 2021.