

## COMUNICATO STAMPA

**EDISON: NEL PRIMO SEMESTRE CRESCONO I RICAVI A 13,2 MILIARDI E L'EBITDA A 622 MILIONI. IN CALO L'UTILE A 201 MILIONI CHE INCLUDE L'EFFETTO DEI DECRETI "AIUTI", "TAGLIA PREZZI" E "SOSTEGNI-TER"**

*L'utile netto scende a 201 milioni di euro da 319 milioni di euro dello stesso periodo del 2021, che includeva effetti non ricorrenti, e registra l'impatto dei decreti "Aiuti", "Taglia prezzi" e "Sostegni-ter" che hanno un valore complessivo stimato di circa 80 milioni di euro<sup>1</sup> sul semestre.*

Milano, 27 luglio 2022 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2022, che si è chiusa con una marcata crescita dei ricavi di vendita in conseguenza della crescita dei prezzi e del ruolo determinante svolto dalla società per garantire la sicurezza di approvvigionamento del Paese massimizzando l'import di gas.

Il primo semestre del 2022 si è caratterizzato per il forte rincaro dei prezzi dell'energia aggravato dalla guerra russo-ucraina e per l'incertezza sulla continuità di forniture di gas dalla Russia. In questo contesto, Edison ha reso disponibile all'Italia il 5% di gas in più rispetto al primo semestre 2021, contribuendo alla sicurezza energetica del Paese.

I maggiori volumi di vendita di gas, pari a circa 2 miliardi di metri cubi, unitamente all'incremento dei prezzi – quotazione media di energia elettrica e gas più che quadruplicata nel semestre - hanno spinto i **ricavi del Gruppo Edison a 13.222 milioni di euro** (4.120 milioni di euro nello stesso periodo del 2021), di cui 10.331 milioni di euro dalla Filiera Attività Gas (2.388 milioni di euro nel 2021) e 4.485 milioni di euro dalla Filiera Energia Elettrica (2.006 milioni di euro nel 2021).

Più limitato l'incremento del **Margine Operativo Lordo (EBITDA) a 622 milioni di euro** (472 milioni di euro del primo semestre 2021) che tiene conto del forte aumento dei costi di produzione e approvvigionamento dell'energia e delle materie prime nonché delle politiche di copertura dei prezzi di vendita. Al risultato hanno contribuito soprattutto la produzione termoelettrica e le attività gas. Tali fattori hanno più che compensato il calo della produzione idroelettrica, che ha sofferto la bassa idraulicità del periodo, e l'impatto negativo del rialzo dei prezzi sulla marginalità delle vendite ai clienti finali. In questo scenario di incremento dei prezzi, Edison ha adottato azioni di protezione dei clienti che hanno pesato sulla redditività delle attività downstream.

**Il Gruppo chiude il semestre con una contrazione dell'utile a 201 milioni di euro** (319 milioni nel primo semestre 2021); il risultato è penalizzato dall'applicazione dei decreti "Aiuti", "Taglia prezzi" e "Sostegni-ter" e dall'assenza di effetti non ricorrenti.

**L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2022 è pari a 150 milioni di euro** da 104 milioni di euro al 31 dicembre 2021 e registra gli investimenti per il rafforzamento nei business della transizione energetica. La società è impegnata nella realizzazione di due impianti a ciclo combinato a Marghera e Presenzano che saranno i più efficienti in Europa, nello sviluppo di nuova capacità eolica e fotovoltaica oltre che nei servizi energetici e ambientali.

---

<sup>1</sup> Tale valore è definito alla luce dei chiarimenti intervenuti circa l'interpretazione delle poste oggetto del provvedimento contenuto nel decreto "Taglia Prezzi", poi modificato nel DL "Aiuti", approvato dal Consiglio dei Ministri il 17 maggio 2022 e convertito in legge il 15 luglio 2022.

## HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	<b>6 mesi 2022</b>	<b>6 mesi 2021</b>
Ricavi di vendita	<b>13.222</b>	<b>4.120</b>
Margine operativo lordo	<b>622</b>	<b>472</b>
Risultato operativo	<b>407</b>	<b>156</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>228</b>	<b>322</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>201</b>	<b>319</b>

### Contesto di riferimento e andamento della gestione del Gruppo al 30 giugno 2022

Nel primo semestre 2022 la **domanda di energia elettrica in Italia si è attestata a 158,1 TWh segnando una crescita del 2,8%** rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, in conseguenza della rimozione delle restrizioni ancora presenti nel 2021 a causa della pandemia e di temperature più alte che hanno indotto maggiori consumi. Tale domanda è stata soddisfatta dall'incremento della produzione nazionale, che complessivamente ha coperto l'87% del fabbisogno. A crescere è stata soprattutto la produzione termoelettrica (+15,1% a 95,3 TWh), che nel semestre è arrivata a coprire il 69% del mix di generazione nazionale (+7% rispetto al 2021), supplendo al drastico calo dell'idroelettrico (-39,7% a 14,5 TWh) causato dal perdurare dello stato di siccità, e alla lieve flessione dell'import (-2,1% a 21,4 TWh). In aumento anche il contributo del fotovoltaico (+4,8% a 13,9 TWh) e dell'eolico (+8,9% a 11,5 TWh). Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) ha registrato un valore medio di 249,1 euro/MWh**: valore quasi quattro volte superiore rispetto al primo semestre del 2021 (67 euro/MWh).

Nel periodo risulta **in lieve flessione (-1,7%) la domanda italiana di gas, che si è attestata a 39,1 miliardi di metri cubi**. A diminuire sono i consumi residenziali (-4,1% a 17,1 miliardi di metri cubi), per effetto di un clima più mite, e gli usi industriali (-8,4% a 8,3 miliardi di metri cubi) che hanno risentito del peggioramento dello scenario economico ed energetico. Di segno opposto i consumi per usi termoelettrici, che nel periodo crescono del 7% a 12,7 miliardi di metri cubi. Sul fronte dei prezzi, il **gas spot in Italia nel primo semestre 2022 si è attestato su un valore medio di 103,5 centesimi di euro a metro cubo** (nel primo semestre 2021 era di 23,1 centesimi di euro a metro cubo). Il trend rialzista è stato sostenuto dalla forte volatilità dei mercati gas europei a seguito delle tensioni geopolitiche e della crescente incertezza sull'offerta via gasdotto dalla Russia.

In questo contesto, i **ricavi di vendita del Gruppo Edison nel primo semestre dell'anno sono aumentati a 13.222 milioni di euro** da 4.120 milioni di euro dello stesso periodo del 2021, per effetto della crescita dei volumi di vendita e dei prezzi di entrambe le filiere in linea con lo scenario di riferimento. In particolare, i ricavi della **Filiera Attività Gas sono saliti a 10.331 milioni di euro** (2.388 milioni di euro nel 2021) in conseguenza

del forte impegno di Edison per massimizzare le importazioni di gas e contribuire così alla sicurezza del sistema energetico nazionale. Complessivamente la società ha reso disponibile all'Italia circa il 5% di gas in più rispetto al primo semestre 2021 grazie alla diversificazione delle fonti di approvvigionamento. I ricavi della **Filiera Energia Elettrica si sono attestati a 4.485 milioni di euro** (2.006 milioni di euro nel 2021) spinti da volumi di produzione più alti del 30% rispetto al primo semestre 2021.

**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 622 milioni di euro in crescita del 31,8%** rispetto a 472 milioni di euro del primo semestre 2021. A spingere il risultato è stato il maggiore apporto della generazione termoelettrica, delle attività di ottimizzazione del portafoglio e del contributo dei nuovi accordi di importazione gas. Tali fattori hanno più che compensato il calo della marginalità del settore idroelettrico, che è stato fortemente impattato dalla perdurante siccità, dell'eolico e delle attività downstream su cui hanno pesato le azioni di protezione che Edison ha adottato a tutela dei propri clienti in uno scenario di incremento dei prezzi.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 407 milioni di euro** da 156 milioni di euro nel primo semestre del 2021. Sul risultato hanno inciso ammortamenti per 191 milioni di euro, la variazione netta di *fair value* relativa alle attività di hedging su commodity e cambi negativa per 7 milioni di euro e altri oneri netti relativi alle Attività non-Energy per 12 milioni di euro.

**Il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con un risultato netto di 201 milioni di euro** rispetto all'utile per 319 milioni di euro dello stesso periodo del 2021, in conseguenza dell'applicazione dei decreti "Taglia prezzi", "Aiuti" e "Sostegni-ter" che hanno un valore complessivo pari a circa 80 milioni di euro e del venir meno di effetti non ricorrenti (prevalentemente legati all'esercizio dell'opzione di riallineamento dei valori fiscali) registrati nel primo semestre dello scorso anno.

**L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2022 è pari a 150 milioni di euro** da 104 milioni di euro al 31 dicembre 2021 e registra gli investimenti (pari a 340 milioni di euro) per il rafforzamento nei business della transizione energetica, nonché il pagamento dei dividendi (pari a 286 milioni di euro) e delle imposte (182 milioni di euro) effettuati nel secondo trimestre.

## **Previsioni**

Alla luce dell'attuale contesto che permane caratterizzato da un'elevata volatilità, e sulla base dell'attuale quadro regolatorio, la società stima di chiudere il 2022 con un'EBITDA in un intervallo compreso tra 950 e 1.050 milioni di euro a fronte di un'EBITDA 2021 di 989 milioni di euro.

## **Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2022**

**13 gennaio 2022** - Edison acquista il 9,732% di Hydrogen Park, società consortile localizzata a Porto Marghera nel 2003 con lo scopo di realizzare sperimentazioni su scala industriale nel settore dell'idrogeno. L'esperienza maturata e l'integrazione delle infrastrutture esistenti permettono oggi al Consorzio di essere il primo punto di applicazione della strategia energetica europea basata sulla molecola verde.

**20 gennaio 2022** – Edison perfeziona l'acquisto del 100% di Energia Italia, società cui fanno capo 10 impianti mini-idroelettrici che si trovano sui maggiori canali irrigui del Piemonte. Con una potenza installata di oltre 30 MW, le 10 centrali producono annualmente più di 80 GWh.

**22 febbraio 2022** - Edison, Eni e Ansaldo Energia hanno siglato un accordo per l'avvio di uno studio di fattibilità per la produzione di idrogeno verde, prodotto tramite elettrolisi dell'acqua, o blu tramite l'impiego di gas naturale con cattura della CO2 prodotta, da utilizzare in sostituzione di una quota di gas naturale quale combustibile della nuova centrale Edison a Porto Marghera. L'impianto, che entrerà in marcia commerciale entro il secondo semestre di quest'anno, è un ciclo combinato di ultima generazione della potenza complessiva di 780 MW e utilizzerà una turbina ad alta efficienza dotata di tecnologia predisposta per essere alimentata a idrogeno.

**24 febbraio 2022** - Edison ha reso noto che l'agenzia di rating Standard & Poor's ha confermato il rating di lungo termine della società a BBB e che ha rivisto l'outlook a negativo da stabile, a seguito del declassamento di un notch a BBB con outlook negativo della capogruppo EDF. Pur rilevando i solidi risultati raggiunti dalla società nel 2021, e in particolare la crescita del 45% dell'EBITDA, la metodologia di S&P limita il rating di Edison a quello della sua capogruppo EDF, data l'importanza strategica di Edison come vettore di sviluppo in Italia, un mercato prioritario per EDF.

Edison ha comunicato, inoltre, che Moody's Investors Service ha abbassato il rating di lungo termine della società a Baa3 da Baa2, con outlook negativo, per analoghe ragioni a seguito del declassamento di un notch con outlook negativo della capogruppo EDF. Sia S&P che Moody's hanno rilevato la forte performance operativa di Edison, le sue solide metriche di credito, il miglioramento del suo profilo di rischio e i progressi compiuti nel riposizionamento strategico.

**1 aprile – 4 maggio 2022** - In esecuzione dell'accordo sottoscritto l'1 aprile 2022, in data 4 maggio 2022 Edison ha acquistato una quota di maggioranza di Gaxa da Italgas e Marguerite, in precedenza titolari rispettivamente del 51,85% e del 48,15% del capitale della società. Gaxa è attiva in Sardegna nella commercializzazione tramite rete di gas naturale, GPL e aria propanata per usi civili. A seguito dell'operazione il capitale di Gaxa è così suddiviso: 70% Edison; 15,56% Italgas e 14,44% Marguerite. L'operazione rafforza la presenza commerciale e le prospettive di sviluppo di Gaxa in Sardegna alla luce dell'importante piano di investimenti promosso nella Regione da Italgas con la costruzione di nuove reti di distribuzione "native digitali".

**7 aprile 2022** – Edison, con la Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale e la Fondazione Con i Bambini annunciano l'avvio del progetto Traiettorie urbane, per rafforzare l'offerta sportiva e culturale rivolta a ragazzi e ragazze di età compresa tra gli 11 e i 17 anni e alle loro famiglie che vivono in otto quartieri di Palermo. L'obiettivo del progetto è stimolare negli adolescenti consapevolezza e capacità di immaginare e costruirsi un futuro in un Paese che è caratterizzato da uno dei più alti tassi in Europa di ragazzi che non studiano, non lavorano e non cercano un impiego, dove la povertà educativa e sociale è in aumento e dove, anche complice la pandemia da coronavirus, negli ultimi due anni si sono aggravate le condizioni psico-sociali dei più giovani con un incremento di atti di autolesionismo, ansia, insonnia e depressione.

**10 maggio 2022** - In esecuzione dell'accordo sottoscritto in data 4 aprile 2022, Fenice Spa (ora Edison Next), società interamente controllata da Edison, ha acquistato in data 10 maggio 2022 l'intero capitale di Citelum Italia Srl da Citelum SA (parte del gruppo EDF), gruppo attivo nel settore dei servizi di illuminazione alla Pubblica Amministrazione. Citelum Italia ha una presenza capillare sul territorio nazionale e spagnolo: è secondo operatore in Italia nel settore dell'illuminazione pubblica e quinto operatore in Spagna con una quota di mercato pari al 10%.

**11 maggio 2022** – Edison ha annunciato il piano di sviluppo di Edison Next, società che accompagna aziende e territori nella transizione ecologica e nella decarbonizzazione. Si tratta di una società cui fa capo una piattaforma unica sul mercato per servizi, tecnologie e competenze, già presente in Italia, Spagna e Polonia, in oltre 65 siti industriali, 2.100 strutture (pubbliche e private) e 280 città, con oltre 3.500 persone. Edison Next prevede investimenti per 2,5 miliardi di euro al 2030, di cui 300 milioni per il settore dei servizi energetici in Spagna, e un obiettivo di EBITDA pari a 300 milioni di euro.

**19 maggio 2022** – Edison Next, Comunità Montana e Bacino Imbrifero Montano (BIM) insieme al Consorzio Valle Camonica Servizi hanno firmato un accordo per lo sviluppo di una piattaforma territoriale dedicata alla realizzazione di iniziative per la decarbonizzazione del territorio della Valcamonica, con particolare riguardo al settore delle attività industriali energivore e della mobilità sostenibile locale e regionale, in un'ottica di riduzione del loro impatto ambientale, prendendo in considerazione diverse soluzioni, tra le quali la produzione locale di idrogeno verde tramite elettrolisi.

**25 maggio 2022** – Lo scorso 24 maggio 2022 Standard&Poor's ha posto in CreditWatch negativo il rating di lungo termine 'BBB' di Edison Spa, in seguito allo stesso intervento sul rating di EDF. Infatti, secondo l'analisi e metodologia di S&P, l'affidabilità creditizia di Edison è fissata al livello di EDF. Il CreditWatch indica la possibilità di un declassamento di un notch e S&P monitorerà gli sviluppi nei prossimi sei mesi.

**27 maggio 2022** – Edison ha inaugurato la nuova centrale idroelettrica di Palestro, in provincia di Pavia, sul fiume Sesia, confermando il proprio impegno nello sviluppo di impianti da fonte rinnovabile, quale asse strategico di crescita della società, e nella creazione di valore condiviso con le comunità e i territori in cui opera. La centrale di Palestro è un impianto ad acqua fluente di piccola derivazione da 3.600 kW di capacità installata e risulta pienamente integrato nel territorio circostante grazie alla sua struttura interrata e alla presenza di un apposito passaggio che permette la risalita dei pesci.

**15 giugno 2022** – Edison ha inaugurato un nuovo parco eolico a Mazara del Vallo (TP), rafforzando il proprio impegno nello sviluppo della generazione rinnovabile, asse strategico di crescita della società. Con questo nuovo impianto da 45 MW di potenza complessiva, Edison ha superato 1 GW di capacità eolica installata e si conferma tra i leader del Paese nel settore.

**16 giugno 2022** – Edison ha comunicato che, d'intesa con la Regione Lombardia, dal 16 giugno fino alla fine di luglio, incrementa i rilasci d'acqua a valle dagli invasi della Valtellina, al fine di mitigare la grave crisi idrica che perdura a causa della scarsa piovosità registrata a partire dalla seconda metà del 2021 e che nei primi cinque mesi del 2022 ha portato a una riduzione delle precipitazioni di circa il 60%, con conseguente contrazione delle produzioni idroelettriche di oltre il 50% rispetto alle medie storiche.

**5 maggio – 29 giugno 2022** - Edison ha annunciato di aver firmato l'accordo per la cessione della partecipazione pari all'11,25% nel campo gas on-shore di Reggane-Nord in Algeria, a Wintershall Dea Algeria GmbH. L'accordo si basa su un valore della partecipazione di Edison in Reggane Nord di circa 100 milioni di dollari. Successivamente, in data 29 giugno 2022, a seguito dell'esercizio del diritto di prelazione da parte dell'altro partner della concessione, Repsol, sulla base del relativo Joint Operating Agreement, Edison ha comunicato di aver firmato una modifica dell'accordo, per prevedere la cessione della partecipazione in parte a Repsol (6,75%) e in parte a Wintershall Dea (4,50%). Invariate tutte le altre condizioni contrattuali. L'operazione è condizionata all'approvazione, tra le altre, delle autorità competenti. Edison completa così la dismissione di tutte le attività Exploration and Production (E&P) avviata in seguito al riassetto strategico della società sui business della transizione energetica.

## **Documentazione**

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2022 del Gruppo Edison sarà a disposizione del pubblico dal 1 agosto 2022 presso la sede sociale, sul 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 sul 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);

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

**Antonella Ladisi**, 335 1000793 [antonella.ladisi@edison.it](mailto:antonella.ladisi@edison.it)

### **Investor Relations Edison:**

**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. Ronan Lory 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. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2022 è stata oggetto di revisione contabile limitata.*

*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 rischiosità ed 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 il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale, il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.*

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



## Conto economico consolidato

	1° semestre 2022	1° semestre 2021
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	13.222	4.120
Altri ricavi e proventi	46	101
<b>Totale ricavi</b>	<b>13.268</b>	<b>4.221</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(12.097)	(3.251)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(345)	(283)
Costi del personale (-)	(174)	(168)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(9)	(6)
Altri oneri (-)	(21)	(41)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>622</b>	<b>472</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	(7)	(14)
Ammortamenti (-)	(191)	(177)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(5)	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(12)	(125)
<b>Risultato operativo</b>	<b>407</b>	<b>156</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(3)	(5)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	17	(6)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(9)	(7)
Proventi (oneri) da partecipazioni	14	12
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>426</b>	<b>150</b>
Imposte sul reddito	(198)	172
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>228</b>	<b>322</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	4	(3)
<b>Risultato netto</b>	<b>232</b>	<b>319</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	31	-
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>201</b>	<b>319</b>

## Altre componenti di conto economico complessivo

	1° semestre 2022	1° semestre 2021
(in milioni di euro)		
<b>Risultato netto</b>	<b>232</b>	<b>319</b>
<b>Altre componenti del risultato complessivo:</b>		
<b>A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i></b>	<b>(337)</b>	<b>42</b>
- Utili (Perdite) del periodo	(470)	57
- Imposte	133	(15)
<b>B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera</b>	<b>-</b>	<b>4</b>
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	-	-
- Riclassifica perdite a Conto Economico	-	4
- Imposte	-	-
<b>C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Utili (Perdite) attuariali (*)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
- Utili (Perdite) attuariali	(1)	(1)
- Imposte	-	-
<b>Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)</b>	<b>(338)</b>	<b>45</b>
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>(106)</b>	<b>364</b>
di cui:		
di competenza di terzi	31	-
<b>di competenza di Gruppo</b>	<b>(137)</b>	<b>364</b>

(\*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

## Stato patrimoniale consolidato

	30.06.2022	31.12.2021
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.772	3.744
Immobilizzazioni immateriali	375	339
Aviamento	2.206	2.184
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	174	160
Altre attività finanziarie immobilizzate	74	33
Attività per imposte anticipate	522	329
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	88	71
<i>Fair Value</i>	1.781	863
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>8.996</b>	<b>7.727</b>
Rimanenze	305	176
Crediti commerciali	3.323	3.542
Crediti per imposte correnti	20	6
Altre attività correnti	429	432
<i>Fair Value</i>	7.957	3.843
Attività finanziarie correnti	2	3
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.183	910
<b>Totale attività correnti</b>	<b>13.219</b>	<b>8.912</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>74</b>	<b>69</b>
<b>Totale attività</b>	<b>22.289</b>	<b>16.708</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.104	980
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(533)	(195)
Risultato netto di competenza di Gruppo	201	413
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.508</b>	<b>5.934</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	452	419
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.960</b>	<b>6.353</b>
Benefici ai dipendenti	39	37
Fondi di smantellamento e ripristino siti	196	188
Fondi per rischi e oneri diversi	453	239
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	387	396
Passività per imposte differite	48	44
Debiti per imposte non correnti	-	17
Altre passività non correnti	25	15
<i>Fair Value</i>	2.379	891
Debiti finanziari non correnti	702	614
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>4.229</b>	<b>2.441</b>
Debiti commerciali	2.904	2.872
Debiti per imposte correnti	237	136
Altre passività correnti	405	402
<i>Fair Value</i>	7.917	4.092
Debiti finanziari correnti	607	382
<b>Totale passività correnti</b>	<b>12.070</b>	<b>7.884</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>30</b>	<b>30</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>22.289</b>	<b>16.708</b>



## Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	1° semestre 2022	1° semestre 2021
(in milioni di euro)		
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>426</b>	<b>150</b>
Ammortamenti e svalutazioni	196	177
Accantonamenti netti a fondi rischi	(41)	72
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(14)	(10)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	7	6
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	1	(18)
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(1)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	7	14
Variazione del capitale circolante operativo	134	(51)
Variazione del capitale circolante non operativo	(165)	(157)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	208	49
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	(5)	18
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	13	(11)
Imposte sul reddito nette pagate	(182)	(61)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
<b>A. Flusso monetario da attività d'esercizio</b>	<b>584</b>	<b>177</b>
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(202)	(203)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	(280)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(111)	(6)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	-	432
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
<b>B. Flusso monetario da attività di investimento</b>	<b>(313)</b>	<b>(57)</b>
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	94	70
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(27)	(115)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	218	143
Variazione attività finanziarie	3	4
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	288	102
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(286)	-
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
<b>C. Flusso monetario da attività di finanziamento</b>	<b>2</b>	<b>102</b>
<b>D. Differenze di cambio nette da conversione</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)</b>	<b>273</b>	<b>222</b>
<b>F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>910</b>	<b>313</b>
<b>G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)</b>	<b>1.183</b>	<b>535</b>
<b>H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i></b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)</b>	<b>1.183</b>	<b>535</b>

## Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	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
	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Cash Flow Hedge	Differenze da conversione di attività in valuta estera	Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	Utili (Perdite) attuariali				
<b>Saldi al 31 dicembre 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(58)</b>	<b>30</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</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>42</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>319</b>	<b>364</b>	<b>-</b>	<b>364</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	42	4	-	(1)	-	45	-	45
- Risultato netto al 30 giugno 2021	-	-	-	-	-	-	319	319	-	319
<b>Saldi al 30 giugno 2021</b>	<b>4.736</b>	<b>447</b>	<b>72</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>319</b>	<b>5.558</b>	<b>15</b>	<b>5.573</b>
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento	-	526	-	-	-	-	-	526	387	913
Altri movimenti	-	7	-	-	-	-	-	7	-	7
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(255)</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94</b>	<b>(157)</b>	<b>17</b>	<b>(140)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(255)	4	-	-	-	(251)	-	(251)
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2021	-	-	-	-	-	-	94	94	17	111
<b>Saldi al 31 dicembre 2021</b>	<b>4.736</b>	<b>980</b>	<b>(183)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>413</b>	<b>5.934</b>	<b>419</b>	<b>6.353</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	413	-	-	-	-	(413)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (**)	-	(286)	-	-	-	-	-	(286)	-	(286)
Variazione area di consolidamento	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	3	(1)
Altri movimenti	-	1	-	-	-	-	-	1	(1)	-
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(337)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>201</b>	<b>(137)</b>	<b>31</b>	<b>(106)</b>
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(337)	-	-	(1)	-	(338)	-	(338)
- Risultato netto al 30 giugno 2022	-	-	-	-	-	-	201	201	31	232
<b>Saldi al 30 giugno 2022</b>	<b>4.736</b>	<b>1.104</b>	<b>(520)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(7)</b>	<b>201</b>	<b>5.508</b>	<b>452</b>	<b>5.960</b>

(\*) La voce recepisce gli effetti della delibera di riduzione del capitale sociale, assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti di Edison Spa del 31 marzo 2021.

(\*\*) L'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 31 marzo 2022, ha deliberato di destinare una quota dell'utile dell'esercizio 2021, per complessivi 286 milioni di euro, a dividendo per le azioni di risparmio e ordinarie. Tale importo è stato pagato in data 27 aprile 2022.

## PRESS RELEASE

### **EDISON: REVENUES GROW TO 13.2 BILLION EUROS AND EBITDA TO 622 MILLION EUROS IN THE FIRST HALF OF THE YEAR. PROFIT DOWN TO 201 MILLION, INCLUDING THE EFFECT OF THE “AIUTI”, “TAGLIA-PREZZI” AND “SOSTEGNI-TER” DECREES**

*Net profit drops to 201 million euros from 319 million euros in the same period of 2021, which included non-recurring effects, and records the impact of the "Aiuti", "Taglia prezzi" and "Sostegni-ter" decrees which have a total estimated impact of about 80 million euros<sup>1</sup> over the first semester.*

Milan, July 27, 2022 - Edison's Board of Directors met yesterday and reviewed the Semiannual Report at June 30, 2022, which closed with a significant increase in sales revenues as a result of the increase in prices and the decisive role played by the company in guaranteeing the country's security of supply by maximising gas imports.

The first half of 2022 was characterised by a sharp increase in energy prices, also worsened by the Russo-Ukrainian war and uncertainty over continuity of gas supply from Russia. In this context, Edison increased the gas available to Italy by 5% compared to the first half of 2021, thus contributing to the country's security of supply.

Higher gas volumes combined with price increases – in the period the average gas and power prices were around four times higher– led **Edison Group revenues to 13,222 million euros** (vs 4,120 million euros in the first half of 2021), of which 10,331 million euros related to Gas Operations (vs 2,388 million euros in 2021) and 4,485 million euros related to Electric Power Operations (vs 2,006 million euros in 2021).

The increase in **EBITDA was more moderate and it stood at 622 million euros** (vs 472 million euros in the first half of 2021), which takes into account the higher costs of energy production and supply, of raw materials as well as hedging activities. The result was primarily driven by thermoelectric power generation and gas operations. These factors more than offset the drop in hydroelectric production, which suffered from low water resource availability in the period, and the negative impact of higher prices on end-customer retail margins. In this scenario of price increases, Edison took customer protection measures that have weighed on the profitability of downstream activities.

**The Group closed the semester with a decline in profit to 201 million euros** (vs 319 million euros in the first half of 2021) as a result of the application of the “Aiuti”, “Taglia-Prezzi”, “Sostegni-Ter” decrees and of the absence of non-recurring items.

**Financial debt at June 30, 2022 stood at 150 million euros** from 104 million euros as at 31 December 2021 increasing following in particular investments made to strengthen the energy transition activities. The company is currently building two combined cycle plants in Marghera and Presenzano, which will be the most efficient in Europe, as well as developing new wind and photovoltaic capacity, alongside energy and environmental services.

---

<sup>1</sup> This value is defined in light of the clarifications made regarding the interpretation of the items covered by the measure contained in the “Taglia-Prezzi” Decree, later amended into the “Aiuti” Decree, approved by the Italian Government on 17 May 2022 and converted into law on 15 July 2022.

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euro</i>	6 months 2022	6 months 2021
Sales revenues	13,222	4,120
EBITDA	622	472
EBIT	407	156
Net Profit from <i>Continuing Operations</i>	228	322
Group net profit	201	319

### Scenario and Group Performance at June 30, 2022

In the first semester of 2022, **electricity demand in Italy stood at 158.1 TWh, an increase of 2.8%** compared to the same period of the last year, thanks to the removal of pandemic-related restrictions, which had been still in place in 2021, and to higher temperatures, which triggered greater consumption. The demand was met by increasing domestic generation, which covered 87% of requirements. Thermoelectric power generation grew the most (+15.1% to 95.3 TWh), covering 69% of the domestic generation mix in the period (+7% compared to 2021) and offsetting the strong drop in hydroelectric power generation (-39.7% to 14.5 TWh), due to the enduring drought, and the slight decrease in imports (-2.1% to 21.4 TWh). The contribution of photovoltaic (+4.8% to 13.9 TWh) and wind power generation (+8.9% to 11.5 TWh) also grew. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 249.1 euros/MWh** – almost four times higher than in the first half of 2021 (67 euros/MWh).

During the period, **Italian gas demand fell slightly (-1.7%) to 39.1 billion cubic meters**. Residential consumption decreased by 4.1% to 17.1 billion cubic meters as a result of warmer temperatures, and industrial use (-8.4% to 8.3 billion cubic metres) was affected by the worsening economic and energy scenario. Conversely, consumption for thermoelectric uses grew by 7% in the period to 12.7 billion cubic meters following the increase in power production mentioned above. On the price side, **spot gas in Italy stood at an average value of 103.5 euro cents per cubic meter** in the first half of 2022 (against 23.1 euro cents per cubic meter in the first half of 2021). The rising trend was driven by high volatility in European gas markets due to geopolitical tensions and growing uncertainty over Russian pipeline supplies.

In this context, **Edison Group sales revenues increased to 13,222 million euros in the first half of the year** from 4,120 million euros in the same period of 2021 as a result of the increase in sales volumes and prices both in gas and power. Specifically, revenues for the **Gas Operations rose to 10,331 million euros** (vs 2,388 million euros in 2021) as a consequence of Edison's strong commitment in maximising gas imports and thus contributing to the national security of supply. Overall, the company increased the gas available to Italy by about 5% compared to the first semester of 2021, thanks to the diversification of supply sources. Revenues of the **Electric Power Operations amounted to 4,485 million euros** (2,006 million euros in 2021) driven by production volumes 30% higher compared to the same period in 2021.

**EBITDA stood at 622 million euros, or 31.8%** more than the 472 million euros earned in the six months of 2021. The result is driven by a higher contribution from thermoelectric generation, by portfolio optimisation activities and new gas supply agreements. These factors more than offset the margins decrease of the hydroelectric sector, due to the significant impact of the enduring drought, of the wind sector and of the downstream activities which registered the negative impact on the profitability following actions taken by Edison to protect its customers in a rising prices environment.

**EBIT came to 407 million euros** from 156 million euros in the first half of 2021, as a result of depreciation and amortisation of 191 million euros, net change in fair value related to commodity and foreign exchange hedging activities negative for 7 million euros and other net expenses related to Non-Energy Activities of 12 million euros.

The **Edison Group ended the first half of the year with a net profit of 201 million euros**, compared to a profit of 319 million euros in the same period of 2021, as a result of the application of the “Aiuti”, “Taglia-Prezzi” and “Sostegni-Ter” decrees, which have a total impact of approximately 80 million euros and the absence of non-recurring effects (mainly related to the exercise of the option to realign tax values) which were recorded in the first half of last year.

**Financial debt at June 30, 2022 amounted to 150 million euros** from 104 million euros at December 31, 2021, and recorded investments to strengthen the energy transition activities (equal to 340 million euros), as well as the dividends (equal to 286 million euros) and taxes (equal to 182 million euros) paid in the second quarter of the year.

## **Outlook**

In light of the current market context which remains characterised by high volatility, and taking into account the current regulatory framework, the Company expects to close the year with an EBITDA in a range between 950 million euros and 1,050 million euros compared to the 989 million euros recorded in 2021.

## **Main events during the first half 2022**

**January 13, 2022** - Edison acquires 9.732% of Hydrogen Park, a consortium company located in Porto Marghera with the aim of carrying out industrial-scale tests in the hydrogen sector. Leveraging on specific know-how and the integration of existing infrastructures, the Consortium becomes the starting point of the application of the European energy strategy based on the green molecule.

**January 20, 2022** - Edison finalises the purchase of 100% of Energia Italia, a company that owns 10 mini-hydroelectric plants located on Piedmont's major irrigation canals. With an installed capacity of more than 30 MW, the 10 power plants produce more than 80 GWh annually.

**February 22, 2022** - Edison, Eni and Ansaldo Energia have signed an agreement for the launch of a feasibility study for the production of green hydrogen through water electrolysis, or blue hydrogen through natural gas with CO<sub>2</sub> system capture, to replace a portion of natural gas as fuel for the new Edison plant in Porto Marghera. The plant, which will go into commercial operation within the second half of this year, is the latest

generation combined cycle with a capacity of 780 MW and will use a high-efficiency turbine equipped with technology designed to be powered by hydrogen.

**February 24, 2022** - Edison announced that the rating agency Standard & Poor's confirmed the company's long-term rating at BBB and revised the outlook to negative from stable, following the downgrade by one notch to BBB with negative outlook of the parent company EDF. While noting the solid results achieved by the company in 2021, and in particular the 45% growth in EBITDA, S&P's methodology limits Edison's rating to that of its parent company EDF, given the strategic importance of Edison as a development vector in Italy, a priority market for EDF.

Edison also announced that Moody's Investors Service lowered the company's long-term rating to Baa3 from Baa2, with a negative outlook, for similar reasons following the downgrade by one notch with a negative outlook of parent company EDF. Both S&P and Moody's noted Edison's strong operating performance, its solid credit metrics, the improvement in its risk profile, and the progress made in strategic repositioning.

**April 1–May 4, 2022** – In execution of the agreement signed on April 1, 2022, on May 4, 2022, Edison acquired a majority stake in Gaxa from Italgas and Marguerite, previously owners, respectively of 51.85% and 48.15% of the capital of the company. Gaxa is active in Sardinia in the marketing of natural gas, LPG and propane air for civil uses. Following the transaction, Gaxa's capital is owned by Edison at 70%, Italgas at 15.56% and Marguerite at 14.44%. The operation strengthens Gaxa's commercial presence and development perspectives in consideration of the important investment plan for Sardinia promoted by Italgas with the construction of new "native digital" distribution networks.

**April 7, 2022** – Edison, together with 'Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale' and 'Con I Bambini' Foundation, launches the 'Traiettorie Urbane' project to strengthen the sporting and cultural offer for boys and girls between 11 and 17 years old as well as for their families in eight neighborhoods of Palermo. The aim of the project is to stimulate their awareness and ability to imagine and build their future in a Country, that has one of the highest rate in Europe of children who do not study, do not work and do not seek employment, where educational and social poverty is continuing to rise and where the psycho-social conditions of the youngest have worsened, also due to the coronavirus pandemic, with an increase in acts of self-harm, anxiety, insomnia and depression.

**May 10, 2022** - In execution of the agreement signed on April 4<sup>th</sup>, 2022, Fenice Spa (now Edison Next), a company wholly owned by Edison, acquired the entire capital of Citelum Italia Srl, from Citelum SA (part of the EDF group) a group active in the sector of lighting services to the Public Administration. Citelum Italia Srl has a widespread presence in Italy and Spain: it is the second operator in Italy in the public lighting sector and the fifth operator in Spain with a market share of 10%.

**May 11, 2022** – Edison announced the development plan of Edison Next, the controlled company that assists businesses and territories in the ecological transition and decarbonisation. It is a company with a unique platform of services, technologies and skills, already active in Italy, Spain and Poland with more than 65 industrial sites, 2,100 public and private structures and active in 280 cities, with over 3,500 people. Edison Next has a 2.5 billion euros investment plan by 2030, of which 300 million for the energy services sector in Spain, and an EBITDA target of 300 million euros.

**May 19, 2022** - Edison Next, Comunità Montana and Bacino Imbrifero Montano (BIM), along with Consorzio Valle Camonica Servizi, signed an agreement for the development of a territorial platform dedicated to initiatives for the decarbonisation of the Valcamonica territory, with particular regard to the sector of energy-



intensive industrial activities and local and regional sustainable mobility, with a view to reducing their environmental impact, taking into consideration various solutions, including the local production of green hydrogen through electrolysis.

**May 25, 2022** - On 24 May 2022, Standard&Poor's placed Edison Spa's "BBB" long-term credit rating on CreditWatch negative, following the same intervention on EDF's rating. In fact, according to S&P's analysis and methodology, Edison's creditworthiness is set at the EDF level. CreditWatch indicates the possibility of a one notch downgrade and S&P will monitor developments over the next six months.

**May 27, 2022** - Edison inaugurated the new hydroelectric power plant in Palestro, in the province of Pavia, on the Sesia River, confirming its commitment to the development of renewable source plants, as a strategic axis of the company's growth, and to the creation of shared value with the communities and territories in which it operates. The Palestro power station is a small-scale run-of-river plant with 3,600 kW installed capacity and is fully integrated into the surrounding area thanks to its underground structure and the presence of a special passageway that allows fish to ascend.

**June 15, 2022** - Edison inaugurated a new wind farm in Mazara del Vallo (Trapani Province), reinforcing its commitment to the development of renewable generation, the company's strategic growth axis. With this new 45 MW plant, Edison has surpassed 1 GW of installed wind power capacity and confirms its position as one of the country's leading actors in the sector.

**June 16, 2022** - Edison has announced that, in agreement with the Lombardy Region, from 16 June until the end of July, it will increase the downstream water releases from the reservoirs in Valtellina, in order to mitigate the serious water crisis that is continuing due to the low rainfall recorded from the second half of 2021 onwards, which in the first five months of 2022 led to a reduction in rainfall of around 60%, resulting in a drop in hydroelectric production of more than 50% compared to historical averages.

**May 5 – June 29, 2022** - Edison announced that it has signed an agreement for the sale of its 11.25% stake in the Reggane-Nord on-shore gas field in Algeria, to Wintershall Dea Algeria GmbH. The agreement is based on a value of Edison's stake in Reggane Nord of approximately \$ 100 million. Subsequently, on June 29, 2022, following Repsol's exercise of its right of first refusal under the relevant Joint Operating Agreement, Edison announced that it had signed an amendment to the agreement to provide the sale of the shareholding partly to Repsol (6.75%) and partly to Wintershall Dea (4.50%). All other contractual conditions remain unchanged. The transaction is subject to the approval, among others, of the competent authorities. Edison thus completes the divestment of all Exploration and Production (E&P) activities following the strategic reorganization of the company on the energy transition businesses.

## **Documentation**

Please note that the Edison Group's Semiannual Report at June 30, 2022 will be available to the public from August 1, 2022 at the Company's head office, on the websites of Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), as well as on the authorised storage mechanism "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

**Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, +39 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, +39 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it);

**Antonella Ladisi**, +39 335 1000793 [antonella.ladisi@edison.it](mailto:antonella.ladisi@edison.it)

**Investor Relations Edison:**

**Anna Ferrari** +39 02 6222 7953 - [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it) [investor.relations@edison.it](mailto:investor.relations@edison.it)

*The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison S.p. A.. Ronan Lory and Roberto Buccelli declare - pursuant to Article 154-bis, paragraph 2 of the Consolidated Law on Finance (Legislative Decree 58/1998) - that the accounting information contained in this press release corresponds to the documentary evidence, books and accounting records. The Semiannual Report at June 30, 2022 was subject to a limited audit.*

*This press release and, in particular, the section entitled “Outlook”, contain forward-looking statements. Such statements are based on the Group’s current forecasts and projections in relation to future events and are, by their very nature, subject to intrinsic risk and uncertainty. Actual results could differ materially from the forecasts referenced in these statements due to many different factors, including the continued volatility and deterioration of capital and financial markets, fluctuations in the prices of raw materials, changes in macroeconomic conditions and in economic growth and other changes in business conditions, changes in legislation, including regulations, and in the institutional context (both in Italy and abroad) and many other factors, most of which are beyond the Group’s control.*

*The Group’s consolidated income statement showing the other components of the comprehensive income, the balance sheet, the cash flow statement and the statement of changes in consolidated shareholders’ equity are annexed to this press release. Material information pursuant to Consob resolution No. 11971 of May 14, 1999, as amended.*

*Material information pursuant to Consob resolution No. 11971 of May 14, 1999, as amended.*

## Consolidated income statement

	1 <sup>st</sup> half 2022	1 <sup>st</sup> half 2021
(in millions of euros)		
Sales revenues	13,222	4,120
Other revenues and income	46	101
<b>Total net revenues</b>	<b>13,268</b>	<b>4,221</b>
Commodity and logistic costs (-)	(12,097)	(3,251)
Other costs and services used (-)	(345)	(283)
Labor costs (-)	(174)	(168)
Receivables (writedowns) / reversals	(9)	(6)
Other costs (-)	(21)	(41)
<b>EBITDA</b>	<b>622</b>	<b>472</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(7)	(14)
Depreciation and amortization (-)	(191)	(177)
(Writedowns) and reversals	(5)	-
Other income (expense) non Energy activities	(12)	(125)
<b>EBIT</b>	<b>407</b>	<b>156</b>
Net financial income (expense) on debt	(3)	(5)
Other net financial income (expense)	17	(6)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(9)	(7)
Income from (Expense on) equity investments	14	12
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>426</b>	<b>150</b>
Income taxes	(198)	172
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>228</b>	<b>322</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	4	(3)
<b>Profit (Loss)</b>	<b>232</b>	<b>319</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	31	-
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>201</b>	<b>319</b>

## Other components of the comprehensive income statement

	1 <sup>st</sup> half 2022	1 <sup>st</sup> half 2021
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss)</b>	<b>232</b>	<b>319</b>
<b>Other components of comprehensive income:</b>		
<b>A) Change in the Cash Flow Hedge reserve</b>	<b>(337)</b>	<b>42</b>
- Gains (Losses) arising during the period	(470)	57
- Income taxes	133	(15)
<b>B) Differences on the translation of assets in foreign currencies</b>	<b>-</b>	<b>4</b>
- Gains (Losses) arising during the period not realized	-	-
- Losses reversal to Income Statement	-	4
- Income taxes	-	-
<b>C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>D) Actuarial gains (losses) (*)</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
- Actuarial gains (losses)	(1)	(1)
- Income taxes	-	-
<b>Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)</b>	<b>(338)</b>	<b>45</b>
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>(106)</b>	<b>364</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	31	-
<b>Group interest in comprehensive profit (loss)</b>	<b>(137)</b>	<b>364</b>

(\*) Items not reclassifiable in Income Statement.

## Consolidated balance sheet

	06.30.2022	12.31.2021
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,772	3,744
Intangible assets	375	339
Goodwill	2,206	2,184
Investments in companies valued by the equity method	174	160
Other non-current financial assets	74	33
Deferred-tax assets	522	329
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	88	71
Fair value	1,781	863
Assets for financial leasing	2	2
<b>Total non-current assets</b>	<b>8,996</b>	<b>7,727</b>
Inventories	305	176
Trade receivables	3,323	3,542
Current tax receivables	20	6
Other current assets	429	432
Fair value	7,957	3,843
Current financial assets	2	3
Cash and cash equivalents	1,183	910
<b>Total current assets</b>	<b>13,219</b>	<b>8,912</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>74</b>	<b>69</b>
<b>Total assets</b>	<b>22,289</b>	<b>16,708</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,104	980
Reserve for other components of comprehensive income	(533)	(195)
Group interest in profit (loss)	201	413
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,508</b>	<b>5,934</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	452	419
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>5,960</b>	<b>6,353</b>
Employee benefits	39	37
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	196	188
Provisions for risks and charges	453	239
Provisions for risks and charges for non Energy activities	387	396
Deferred-tax liabilities	48	44
Non-current tax payables	-	17
Other non-current liabilities	25	15
Fair value	2,379	891
Non-current financial debt	702	614
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>4,229</b>	<b>2,441</b>
Trade payables	2,904	2,872
Current tax payables	237	136
Other current liabilities	405	402
Fair value	7,917	4,092
Current financial debt	607	382
<b>Total current liabilities</b>	<b>12,070</b>	<b>7,884</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>30</b>	<b>30</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>22,289</b>	<b>16,708</b>

## Cash flow statement

	1 <sup>st</sup> half 2022	1 <sup>st</sup> half 2021
(in millions of euros)		
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>426</b>	<b>150</b>
Depreciation, amortization and writedowns	196	177
Net additions to provisions for risks	(41)	72
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(14)	(10)
Dividends received from companies valued by the equity method	7	6
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	1	(18)
Change in employee benefits	(1)	(1)
Change in fair value recorded in EBIT	7	14
Change in operating working capital	134	(51)
Change in non-operating working capital	(165)	(157)
Change in other operating assets and liabilities	208	49
Net financial (income) expense	(5)	18
Net financial income (expense) paid	13	(11)
Net income taxes paid	(182)	(61)
Operating cash flow from discontinued operations	-	-
<b>A. Operating cash flow</b>	<b>584</b>	<b>177</b>
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(202)	(203)
Additions to non-current financial assets (-)	-	(280)
Net price paid on business combinations	(111)	(6)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	-	432
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	-	-
<b>B. Cash used in investing activities</b>	<b>(313)</b>	<b>(57)</b>
Receipt of new medium-term and long-term loans	94	70
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(27)	(115)
Other net change in financial debt	218	143
Change in current financial assets	3	4
Net liabilities resulting from financing activities	288	102
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(286)	-
Cash used in financing activities from discontinued operations	-	-
<b>C. Cash used in financing activities</b>	<b>2</b>	<b>102</b>
<b>D. Net currency translation differences</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)</b>	<b>273</b>	<b>222</b>
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>	<b>910</b>	<b>313</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)</b>	<b>1,183</b>	<b>535</b>
<b>H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)</b>	<b>1,183</b>	<b>535</b>

## Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income				Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
			Cash Flow Hedge reserve	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
<b>Balance at December 31, 2020</b>	<b>5,377</b>	<b>(58)</b>	<b>30</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>19</b>	<b>5,349</b>	<b>131</b>	<b>5,480</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	19	-	-	-	-	(19)	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Change in the scope of consolidation	-	(161)	-	-	-	-	-	(161)	(115)	(276)
Reduction of the share capital to cover loss carry-forward (*)	(641)	641	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	6	-	-	-	-	-	6	(1)	5
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>42</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>319</b>	<b>364</b>	<b>-</b>	<b>364</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	42	4	-	(1)	-	45	-	45
- Profit (loss) from 01.01.2021 to 06.30.2021	-	-	-	-	-	-	319	319	-	319
<b>Balance at June 30, 2021</b>	<b>4,736</b>	<b>447</b>	<b>72</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>319</b>	<b>5,558</b>	<b>15</b>	<b>5,573</b>
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Change in the scope of consolidation	-	526	-	-	-	-	-	526	387	913
Other changes	-	7	-	-	-	-	-	7	-	7
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(255)</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94</b>	<b>(157)</b>	<b>17</b>	<b>(140)</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(255)	4	-	-	-	(251)	-	(251)
- Profit (loss) from 07.01.2021 to 12.31.2021	-	-	-	-	-	-	94	94	17	111
<b>Balance at December 31, 2021</b>	<b>4,736</b>	<b>980</b>	<b>(183)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>413</b>	<b>5,934</b>	<b>419</b>	<b>6,353</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	413	-	-	-	-	(413)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (**)	-	(286)	-	-	-	-	-	(286)	-	(286)
Change in the scope of consolidation	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	3	(1)
Other changes	-	1	-	-	-	-	-	1	(1)	-
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(337)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>201</b>	<b>(137)</b>	<b>31</b>	<b>(106)</b>
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(337)	-	-	(1)	-	(338)	-	(338)
- Profit (loss) from 01.01.2022 to 06.30.2022	-	-	-	-	-	-	201	201	31	232
<b>Balance at June 30, 2022</b>	<b>4,736</b>	<b>1,104</b>	<b>(520)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(7)</b>	<b>201</b>	<b>5,508</b>	<b>452</b>	<b>5,960</b>

(\*) The item takes into account the effects of the resolution to reduce the share capital, taken by Edison Spa Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021.

(\*\*) Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 31, 2022, passed a resolution for the distribution of a portion of 2021 profit, for an overall amount of 286 million euros, as dividend for saving and ordinary shares. Such amount was paid on April 27, 2022.