

<p>Informazione Regolamentata n. 0535-13-2023</p>	<p>Data/Ora Inizio Diffusione 26 Luglio 2023 07:30:05</p>	<p>Euronext Milan</p>
---	---	-----------------------

Societa' : EDISON

Identificativo : 179566

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : EDISONN06 - GERACI

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 25 Luglio 2023 18:17:26

Data/Ora Inizio
Diffusione : 26 Luglio 2023 07:30:05

Oggetto : EDISON: SOLIDA PERFORMANCE
OPERATIVA. RICAVI A 10 MILIARDI,
EBITDA IN CRESCITA DEL 33% A 829
MLN E UTILE IN CALO DEL 7% A 187
MLN

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

EDISON: SOLIDA PERFORMANCE OPERATIVA NEL PRIMO SEMESTRE 2023. RICAVI A 10 MILIARDI, EBITDA IN CRESCITA DEL 33% A 829 MILIONI DI EURO E UTILE IN CALO DEL 7% A 187 MILIONI DI EURO. FORTE IMPATTO NEGATIVO PER IL RITARDO NELLE CONSEGNE DI GNL DAGLI U.S.A.

Milano, 26 luglio 2023 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2023, che ha registrato una solida performance operativa di tutti i business.

Nel primo semestre dell'anno il **Margine operativo lordo (EBITDA)** è cresciuto a **829 milioni di euro** (+33,3%) da 622 milioni di euro del primo semestre del 2022. A trainare la crescita è stato il crescente contributo delle vendite del segmento Gas&Power sul mercato finale, dopo un 2022 in forte sofferenza, della produzione rinnovabile (+9%), nonché dei servizi energetici e ambientali di Edison Next.

Il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre 2023 con **un utile netto pari a 187 milioni di euro** da 201 milioni di euro nel primo semestre del 2022 anche a causa degli oneri dipendenti dalle attività di rigenerazione territoriale nelle aree degli stabilimenti ex Montedison. I risultati risentono, inoltre, di un forte impatto negativo derivante dal ritardo nelle consegne di GNL dagli Stati Uniti, che ha indotto la Società ad avviare un contenzioso arbitrale.

L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2023 si attesta a 191 milioni di euro da 477 milioni di euro del 31 dicembre 2022, in miglioramento grazie ai buoni risultati della gestione operativa, che mette il Gruppo nelle condizioni di rafforzare ulteriormente la sua posizione nei business della transizione energetica.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2023	6 mesi 2022
Ricavi di vendita	9.973	13.222
Margine operativo lordo	829	622
Risultato operativo	310	407
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	223	228
Risultato netto di Gruppo	187	201

Edison Spa

Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. +39 02 6222.7331
Fax +39 02 6222.7379
ufficiostampa@edison.it

www.edison.it

Contesto di riferimento e andamento del mercato energetico al 30 giugno 2023

Nel primo semestre 2023 la **domanda di energia elettrica in Italia ha registrato un calo del 5,3% rispetto allo stesso periodo del 2022, attestandosi a 150,5 TWh**. Tale flessione è stata assorbita in particolare dalla produzione termoelettrica che nel periodo è scesa a 79,7 TWh (-16,6%), rimanendo comunque la prima fonte nazionale, coprendo circa il 53% del fabbisogno. In calo anche la produzione eolica (-2,6% a 11,3 TWh), mentre sale la produzione fotovoltaica (+4,3% a 15,1 TWh) e, dopo un 2022 gravato particolarmente dalla siccità, si è registrato un recupero della produzione idroelettrica (+16% a 16,8 TWh) che resta comunque al di sotto delle medie storiche. Nel periodo segna un forte aumento anche l'import dall'estero (+21,8% a 26,1 TWh), mentre la produzione nazionale contribuisce per oltre l'82% della domanda elettrica totale. Sul fronte dei prezzi, nel semestre, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 136,1 euro/MWh, in calo del 45,4%** rispetto a 249,1 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto della riduzione dei costi di generazione termoelettrica e della contrazione della domanda.

Sul fronte dei consumi nazionali di gas, come osservato nel primo trimestre, **la riduzione continua ad essere più marcata, con un calo del 15,2% a 33,2 miliardi di metri cubi di gas** da 39,1 miliardi di metri cubi del primo semestre 2022. Nel periodo sono diminuiti tutti gli impieghi: i consumi residenziali si sono contratti del 14,7% a 15,6 miliardi di metri cubi, quelli termoelettrici del 22,7% a 9,9 miliardi di metri cubi, gli industriali del 10,7% a 5,9 miliardi di metri cubi. Tale dinamica è da ricondursi principalmente a temperature superiori alle medie stagionali e agli effetti del piano nazionale di contenimento dei consumi di gas naturale. Sul fronte dei prezzi, il **gas spot in Italia nel primo semestre 2023 si è attestato su un valore medio di 50,1 centesimi di euro a metro cubo**, in flessione del 51,6% rispetto ai 103,5 centesimi di euro a metro cubo del primo semestre 2022. Il calo è avvenuto in un contesto di riduzione della domanda e di maggiore offerta di Gas Naturale Liquefatto (GNL); fattori che, tra l'altro, hanno limitato i prelievi dai siti di stoccaggio. Nel periodo sono in calo anche le quotazioni del petrolio che registrano un valore medio di 80,1 dollari il barile (-23,3% rispetto allo stesso periodo del 2022).

In questo contesto, il Gruppo Edison ha chiuso il primo semestre 2023 con **ricavi di vendita a 9.973 milioni di euro** da 13.222 milioni di euro del primo semestre del 2022, risentendo soprattutto della contrazione dei volumi e dei prezzi del gas naturale venduto, che ha portato i ricavi della **Filiera Attività Gas** a 6.783 milioni di euro (in diminuzione del 34,3% rispetto al primo semestre 2022). In lieve flessione anche i ricavi della **Filiera Energia Elettrica** (-2,5% a 4.374 milioni di euro), per effetto principalmente della contrazione della produzione termoelettrica, in parte compensata dall'incremento di quella rinnovabile (+9%) che ha beneficiato della ripresa dell'idroelettrico e dell'aumento della generazione eolica a seguito dell'entrata in produzione dell'impianto di Mazara 2 e di una variazione di perimetro, legata all'acquisizione di 66 MW eolici in Campania, avvenuta a luglio 2022.

Il Margine operativo lordo (EBITDA) ha registrato una crescita del 33,3% a 829 milioni di euro da 622 milioni di euro nel primo semestre 2022. Al risultato hanno concorso soprattutto le attività downstream al mercato retail (B2B e B2C), che lo scorso anno registravano l'impatto negativo del rialzo dei prezzi sulla marginalità delle vendite, in parte assorbito dal Gruppo per limitare le ricadute sui clienti finali. Solida performance anche nelle vendite alla Pubblica Amministrazione con la proposta di servizi energetici e ambientali. In crescita, inoltre, l'apporto delle energie rinnovabili, che hanno beneficiato di maggiori volumi di produzione e del buon risultato delle attività di *origination*. Le attività gas, escludendo l'impatto generato dal

ritardo delle consegne di GNL dagli Stati Uniti, hanno beneficiato significativamente delle azioni di ottimizzazione del portafoglio.

Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 310 milioni di euro da 407 milioni di euro nel primo semestre del 2022. Gli oneri netti relativi alle attività di rigenerazione territoriale nelle aree degli stabilimenti ex Montedison hanno inciso per 140 milioni di euro.

I risultati risentono, inoltre, di un forte impatto negativo derivante dal ritardo nelle consegne di GNL dagli Stati Uniti, che ha indotto la società ad avviare un contenzioso arbitrale.

Il Gruppo ha chiuso il primo semestre 2023 con **un utile di 187 milioni di euro** rispetto a 201 milioni di euro dello stesso periodo del 2022, per effetto delle dinamiche sopra evidenziate.

L'indebitamento finanziario al 30 giugno 2023 è pari a 191 milioni di euro, rispetto ai 477 milioni di euro al 31 dicembre 2022, in miglioramento grazie ai buoni risultati della gestione operativa.

Previsioni

Sulla base dei risultati del primo semestre dell'anno e in un contesto di mercato che permane caratterizzato da un'elevata incertezza economica e geopolitica, oltre che da una persistente volatilità dei prezzi, il Gruppo stima una crescita dell'EBITDA da 1,1 miliardi di euro del 2022 ad almeno 1,6 miliardi di euro nel 2023.

Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 2023

6 marzo 2023 – EDF, Ansaldo Energia ed Edison hanno reso noto di aver sottoscritto una Lettera di Intenti (LOI), per collaborare allo sviluppo del nuovo nucleare in Europa e favorirne la diffusione, in prospettiva anche in Italia. Obiettivo dell'accordo è di valorizzare le competenze della filiera nucleare italiana, di cui Ansaldo Nucleare è capofila, a supporto dello sviluppo dei progetti di nuovo nucleare del Gruppo EDF, e al contempo di avviare una riflessione sul possibile ruolo del nuovo nucleare nella transizione energetica in Italia.

21 marzo 2023 – Edison accelera nella realizzazione di nuova capacità rinnovabile del Paese attraverso 5 miliardi di euro di investimenti e prevede di portare la capacità green installata del Gruppo dagli attuali 2 GW a 6 GW entro il 2030. Obiettivo del piano di sviluppo è di accrescere di 1 GW ulteriore l'installato eolico, quello fotovoltaico di 2 GW e di dedicare 1 GW allo sviluppo di rinnovabili per la produzione di idrogeno verde e ai sistemi di accumulo dell'energia (come le batterie e, in particolare, i pompaggi).

18 aprile 2023 – Edison Energia ha raggiunto i 2 milioni di contratti tra clienti residenziali, PMI e clienti industriali consolidando la terza posizione nel mercato nazionale per volumi di energia elettrica e la seconda posizione per volumi di gas venduti (rispettivamente 14,2 TWh e 6,6 miliardi di metri cubi di gas nel corso del 2022). Il piano di sviluppo strategico al 2030 di Edison Energia prevede il raddoppio dei contratti a 4 milioni.

4 maggio 2023 – Edison Next avvia un percorso per la sostenibilità di Berco, società del Gruppo Thyssenkrupp. In virtù di un contratto PPA (Power Purchase Agreement) on site della durata di 20 anni, si occuperà della progettazione, realizzazione, gestione e manutenzione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di circa 7,1 MWp per il sito di Copparo (FE), storico e principale stabilimento di Berco, considerato uno dei poli produttivi più grandi al mondo nel suo settore.

15 maggio 2023 – Avvio procedura arbitrale presso la LCIA di Londra nei confronti di Venture Global, per il mancato avvio delle forniture di GNL dagli U.S.A.

5 giugno 2023 – Edison rende noto che in data 2 giugno l'agenzia Moody's ha confermato il rating a lungo termine della Società a Baa3 e ha modificato l'outlook da negativo a stabile, a seguito di un'equivalente modifica dell'outlook del rating di EDF (rating a lungo termine Baa1). La conferma del rating Baa3 e il cambiamento di outlook di Edison riflettono il forte miglioramento del profilo creditizio della Società, successivamente alla completa uscita dalle attività E&P e alla focalizzazione strategica sul gas e sullo sviluppo della capacità rinnovabile in Italia. Il giudizio tiene anche conto della solidità del bilancio dell'azienda, in miglioramento; della dinamica favorevole degli utili e di una maggiore generazione di cassa, grazie all'aumento della capacità di produzione elettrica; dell'ottimizzazione della flessibilità e dell'adeguata indicizzazione dei contratti gas; oltre che dell'esposizione a lungo termine ai prezzi all'ingrosso dell'energia elettrica in Italia.

16 giugno 2023 – Edison inaugura a Porto Marghera (VE) la centrale termoelettrica più efficiente d'Italia e tra le più efficienti al mondo, la prima di ultima generazione che contribuisce alla transizione energetica del Paese. Un importante traguardo sul fronte della sicurezza del sistema energetico italiano grazie a una produzione low carbon altamente flessibile che compensa l'intermittenza delle rinnovabili, contribuendo così al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione fissati dal PNIEC. L'impianto, che ha richiesto un investimento di circa 400 milioni di euro, ha una potenza installata pari a 780 MW e un rendimento energetico del 63%, il più alto reso disponibile oggi dalla tecnologia, in grado di assicurare una riduzione delle emissioni specifiche di ossidi di azoto (mg Nox/kWh) fino al 70% e di quelle di anidride carbonica (mg CO2/kWh) fino al 30% rispetto alla media dell'attuale parco termoelettrico italiano, soddisfacendo il fabbisogno annuale equivalente di circa 2.000.000 di famiglie.

21 giugno 2023 – Edison rende noto che in data 20 giugno 2023 è divenuta efficace la nuova linea di credito *revolving* di 1 miliardo di euro dedicata alla copertura del capitale circolante, sottoscritta il 13 marzo 2023 con un pool di banche composto da BNL BNP Paribas, BPER Banca Spa, Intesa Sanpaolo Spa e UniCredit Spa. La linea di credito è assistita dalla garanzia dell'agenzia nazionale per il credito all'esportazione SACE Spa per una quota pari al 70% dell'importo. La garanzia SACE è stata rilasciata nell'ambito degli interventi a tutela del sistema energetico nazionale in linea con lo strumento Support Italia ai sensi del Decreto Aiuti ed è divenuta efficace a seguito dell'emanazione di un decreto apposito del Ministero dell'Economia e delle Finanze.

26 giugno 2023 – Edison e SPP rendono noto di aver siglato un Memorandum of Understanding (MoU) per la cooperazione nel settore del gas e del gas naturale liquefatto (LNG), al fine di incrementare la diversificazione e la sicurezza di approvvigionamento della Slovacchia.

28 giugno 2023 – Il Comune di Salerno e Edison Next hanno annunciato l'avvio del progetto di riqualificazione energetica e tecnologica degli impianti di illuminazione pubblica della città campana. Il progetto, della durata di nove anni, si inserisce nel quadro della Convenzione Consip Servizio Luce 4 e prevede la posa di oltre 15.300 nuovi corpi illuminanti a LED di ultima generazione su un totale di circa 24.000 punti luce cittadini.

29 giugno 2023 – Edison Next consolida la partnership con Barilla, tra i leader dell'agroalimentare italiano, da tempo attiva per raggiungere gli obiettivi di Sviluppo Sostenibile dell'Onu sottoscritti nell'Agenda 2030. In particolare, Edison Next, in virtù del nuovo contratto siglato con Barilla, della durata di 10 anni, ha dato il via a un progetto che prevede il revamping (ammodernamento con tecnologia di ultima generazione) dell'impianto di trigenerazione, su cui si basa la produzione dell'intero Polo campano di Barilla a Marcianise. In base al

progetto, verranno ammodernate le apparecchiature installate (che forniscono energia elettrica, termica e frigorifera), intervenendo soprattutto sulla caldaia a recupero e sull'alternatore. La messa in esercizio dell'impianto ammodernato è prevista per il primo trimestre del 2024.

Documentazione

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2023 del Gruppo Edison, approvato ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 31 luglio 2023 presso la sede sociale, il sito internet di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (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;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it;

Antonella Ladisi, 335 1000 793, antonella.ladisi@edison.it

Investor Relations Edison:

Anna Ferrari 02 6222 7953 – anna.ferrari@edison.it; 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 2023 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

(in milioni di euro)	1° semestre 2023	1° semestre 2022
Ricavi di vendita	9.973	13.222
Altri ricavi e proventi	93	46
Totale ricavi	10.066	13.268
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(8.562)	(12.097)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(427)	(345)
Costi del personale (-)	(203)	(174)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	6	(9)
Altri oneri (-)	(51)	(21)
Margine operativo lordo	829	622
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	(148)	(7)
Ammortamenti (-)	(231)	(191)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	(5)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(140)	(12)
Risultato operativo	310	407
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	5	(3)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(23)	17
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(27)	(9)
Proventi (oneri) da partecipazioni	38	14
Risultato prima delle imposte	303	426
Imposte sul reddito	(80)	(198)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	223	228
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	4
Risultato netto	223	232
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	36	31
Risultato netto di competenza di Gruppo	187	201

Altre componenti di conto economico complessivo

(in milioni di euro)	1° semestre 2023	1° semestre 2022
Risultato netto	223	232
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	458	(337)
- Utili (Perdite) del periodo	635	(470)
- Imposte	(177)	133
B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	2	-
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	2	-
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	-	-
- Imposte	-	-
C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
D) Utili (Perdite) attuariali (*)	-	(1)
- Utili (Perdite) attuariali	-	(1)
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)	460	(338)
Totale risultato netto complessivo	683	(106)
di cui:		
di competenza di terzi	36	31
di competenza di Gruppo	647	(137)

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

Stato patrimoniale consolidato

	30.06.2023	31.12.2022
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	4.015	3.967
Immobilizzazioni immateriali	353	340
Aviamento	2.233	2.228
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	253	216
Altre attività finanziarie immobilizzate	80	86
Attività per imposte anticipate	397	427
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	208	162
<i>Fair Value</i>	306	468
Attività per <i>leasing</i> finanziari	9	8
Totale attività non correnti	7.856	7.904
Rimanenze	249	387
Crediti commerciali	2.236	4.281
Crediti per imposte correnti	18	63
Altre attività correnti	397	372
<i>Fair Value</i>	2.377	3.706
Attività finanziarie correnti	22	17
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	933	456
Totale attività correnti	6.232	9.282
Attività in dismissione	138	150
Totale attività	14.226	17.336
PASSIVITA'		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.151	1.105
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	127	(333)
Risultato netto di competenza di Gruppo	187	151
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.201	5.659
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	390	389
Totale patrimonio netto	6.591	6.048
Benefici ai dipendenti	33	34
Fondi di smantellamento e ripristino siti	193	192
Fondi per rischi e oneri diversi	396	195
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	403	300
Passività per imposte differite	112	76
Altre passività non correnti	38	37
<i>Fair Value</i>	468	1.153
Debiti finanziari non correnti	752	709
Totale passività non correnti	2.395	2.696
Debiti commerciali	1.892	3.778
Debiti per imposte correnti	164	392
Altre passività correnti	388	680
<i>Fair Value</i>	2.411	3.506
Debiti finanziari correnti	350	200
Totale passività correnti	5.205	8.556
Passività in dismissione	35	36
Totale passività e patrimonio netto	14.226	17.336

Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	1° semestre 2023	1° semestre 2022
(in milioni di euro)		
Risultato prima delle imposte	303	426
Ammortamenti e svalutazioni	231	196
Accantonamenti netti a fondi rischi	87	(41)
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(38)	(14)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	-	7
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(2)	1
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(1)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	148	7
Variazione del capitale circolante operativo	297	134
Variazione del capitale circolante non operativo	(381)	(165)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	414	208
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	45	(5)
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(49)	13
Imposte sul reddito nette pagate	(361)	(182)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
A. Flusso monetario da attività d'esercizio	693	584
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(158)	(202)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(4)	-
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(10)	(111)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	-	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
B. Flusso monetario da attività di investimento	(172)	(313)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	-	94
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(23)	(27)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	110	218
Variazione attività finanziarie	6	3
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	93	288
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(137)	(286)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
C. Flusso monetario da attività di finanziamento	(44)	2
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D)	477	273
F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	456	910
G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (E+F)	933	1.183
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Discontinued Operations</i>	-	-
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <i>Continuing Operations</i> (G-H)	933	1.183

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				
Saldi al 31 dicembre 2021	4.736	980	(183)	(6)	-	(6)	413	5.934	419	6.353
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)	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	(337)	-	-	(1)	201	(137)	31	(106)
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(337)	-	-	(1)	-	(338)	-	(338)
- Risultato netto al 30 giugno 2022	-	-	-	-	-	-	201	201	31	232
Saldi al 30 giugno 2022	4.736	1.104	(520)	(6)	-	(7)	201	5.508	452	5.960
Distribuzione dividendi e riserve (**)	-	-	-	-	-	-	-	-	(64)	(64)
Variazione area di consolidamento	-	3	-	-	-	-	-	3	(1)	2
Altri movimenti	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	2	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	182	12	-	6	(50)	150	-	150
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	182	12	-	6	-	200	-	200
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2022	-	-	-	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
Saldi al 31 dicembre 2022	4.736	1.105	(338)	6	-	(1)	151	5.659	389	6.048
Destinazione risultato esercizio precedente	-	151	-	-	-	-	(151)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (***)	-	(107)	-	-	-	-	-	(107)	(30)	(137)
Variazione area di consolidamento	-	2	-	-	-	-	-	2	(5)	(3)
Altri movimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	458	2	-	-	187	647	36	683
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	458	2	-	-	-	460	-	460
- Risultato netto al 30 giugno 2023	-	-	-	-	-	-	187	187	36	223
Saldi al 30 giugno 2023	4.736	1.151	120	8	-	(1)	187	6.201	390	6.591

(*) La voce si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2021, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 31 marzo 2022.

(**) L'importo si riferisce ai dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di dicembre 2022.

(***) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2022, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 5 aprile 2023; l'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce ai dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2023.

PRESS RELEASE

EDISON: SOLID OPERATING PERFORMANCE IN THE FIRST HALF OF 2023. REVENUES AT 10 BILLION EUROS, EBITDA UP 33% AT 829 MILLION EUROS AND PROFIT DOWN 7% AT 187 MILLION EUROS. STRONG NEGATIVE IMPACT DUE TO THE DELAY IN LNG DELIVERIES FROM THE U.S.

Milan, July 26, 2023 – Edison’s Board of Directors met yesterday and reviewed the Semiannual Report at June 30, 2023, which shows a solid operating performance across all businesses.

In the first half of the year, **EBITDA rose to 829 million euros** (+33.3%) from 622 million euros in the first half of 2022. The growth was driven by an increased contribution of Gas&Power sales in the end customers market, after a difficult 2022, of renewable energy generation (+9%), and of Edison Next’s energy and environmental services.

Edison Group closed the first half of 2023 with a **net profit of 187 million euros** compared to a net profit of 201 million euros in the first half of 2022, also due in particular to expenses attributable to territorial regeneration activities on the ex-Montedison sites.

These overall results were also affected by a strong negative impact deriving from the delay in the LNG deliveries from the United States, which led the Company to start an arbitration dispute.

Financial debt at June 30, 2023 stood at 191 million euros compared to 477 million euros at December 31, 2022, thanks to a strong operating cash-flow that will allow the Group to further strengthen its position in the energy transition businesses.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>millions euros</i>	6 months 2023	6 months 2022
Sales revenues	9,973	13,222
EBITDA	829	622
EBIT	310	407
Net profit from Continuing Operations	223	228
Net profit of the Group	187	201

Scenario and energy market at June 30, 2023

In the first half of 2023, **electricity demand in Italy stood at 150.5 TWh, down 5.3% compared to the same period in 2022**. In particular, thermoelectric power generation fell sharply to 79.7 TWh (-16.6%) in the period, while remaining the primary energy source in Italy, covering about 53% of demands. Wind power generation also decreased (-2.6% to 11.3 TWh), while photovoltaic power generation grew (+4.3% to 15.1 TWh). After an exceptionally dry 2022, hydroelectric power generation recovered (+16% to 16.8 TWh), but it remains below historical averages. Foreign power imports rose sharply in the period (+21.8% to 26,1 TWh), although over 82% of Italy's total electricity demand remained covered by domestic production. On the price front, the **Single National Price (PUN) averaged 136.1 euros/MWh in the period, down 45.4%** from 249.1 euros/MWh in the same period last year, as a result of a decline in thermoelectric power generation costs and demand.

As already noted in the first quarter, **domestic gas consumption continued to fall sharply (-15.2%) to 33.2 billion cubic meters** from 39.1 billion cubic meters in the first half of 2022. All segments of gas consumption decreased in the period – residential consumption dropped by 14.7% to 15.6 billion cubic meters, thermoelectric consumption by 22.7% to 9.9 billion cubic meters and industrial consumption by 10.7% to 5.9 billion cubic meters. This decrease in consumption is explained by a combination of temperatures being higher than average and to the effects of Italy's national plan for the containment of natural gas consumption. On the price front, **spot gas in Italy averaged 50.1 euro cents per cubic meter in the first half of 2023**, down 51.6% from 103.5 euro cents per cubic meter in the first half of 2022. This decline took place in the context of a drop in demand and of a greater supply of Liquefied Natural Gas (LNG), a combination of factors that also limited withdrawals from storage sites. Oil prices decreased too in the period, averaging 80.1 US dollars per barrel (-23.3% compared to the same period in 2022).

In this context, Edison Group closed the first half of 2023 with **sales revenues of 9,973 million euros**, compared to 13,222 million euros in the same period of 2022, mainly due to a contraction in volumes and price of natural gas sold, which took revenues from **Gas Operations** to 6,783 million euros (down 34.3% compared to the first half of 2022). Revenues from **Electric Power Operations** also decreased slightly (-2.5% to 4,374 million euros), mainly as a result of the contraction in thermoelectric power generation, partially offset by an increase in renewable energy generation (+9%), which benefitted from the recovery in hydroelectric power volumes and an increase in wind power generation after that the Mazara 2 wind farm come into operation and following the acquisition of a 66 MW wind farm in Campania, which took place in July 2022.

EBITDA rose by 33.3% to 829 million euros, from 622 million euros in the first half of 2022. The main driver of this growth were downstream retail activities (B2B and B2C), which last year recorded the negative impact of price increases on sales margins, partly absorbed by the Group to limit the effects on end customers. Sales to the Public Administration also performed well, with new offer of energy and environmental services. The contribution of renewables activities also improved, benefiting from higher production volumes and strong results from origination activities. The gas activities, excluding the impact generated by the delay in the deliveries of LNG from the United States, benefited from significant portfolio optimization actions.

EBIT stood at 310 million euros, from 407 million euros in the first half of 2022. Net charges relating to territorial regeneration activities on the ex-Montedison sites accounted for 140 million euros.

These overall results were also affected by a strong negative impact deriving from the delay in the LNG deliveries from the United States, which led the Company to start an arbitration dispute.

The Group closed the first half of 2023 with a **profit of 187 million euros**, compared to 201 million euros in the same period last year, due to the dynamics highlighted above.

Financial debt at June 30, 2023 stood at 191 million euros compared to 477 million euros at December 31, 2022 thanks to strong cash-flow from operations.

Outlook

Based on the results for the first half of the year and the current market scenario, still characterised by significant economic and geopolitical uncertainties, as well as persistent price volatility, the Group expects EBITDA to grow from 1.1 billion euros in 2022 to at least 1.6 billion euros in 2023.

Main events during the first half of 2023

March 6, 2023 – EDF, Ansaldo Energia and Edison announced that they signed a Letter of Intent (LOI) to collaborate on the development of new nuclear power in Europe and to promote it prospectively in Italy. The aim of the agreement is to leverage on the expertise of the Italian nuclear power sector, headed by Ansaldo Nucleare, in order to support the development of EDF Group's new nuclear projects, and, at the same time to open a debate on the possible role of new nuclear power in Italy's energy transition.

March 21, 2023 – Edison will accelerate the implementation of new renewable capacity in Italy by investing 5 billion euros in this sector and plans to bring the Group's green installed capacity from 2 GW to 6 GW by 2030. The development plan aims to increase the Group's wind power installed capacity by 1 GW and its photovoltaic installed capacity by 2 GW and to devote 1 GW to the development of renewables for green hydrogen production and energy storage systems (such as batteries and hydro pump storage).

April 18, 2023 – Edison Energia reached 2 million contracts among residential, SMEs and industrial customers, thus consolidating its position as the third operator by electricity volumes and second operator by gas volumes sold in the domestic market (14.2 TWh and 6.6 billion cubic metres in 2022, respectively). Edison Energia's strategic development plan to 2030 aims to double the number of contracts to 4 million.

May 4, 2023 – Edison Next has embarked on a path towards sustainability with Berco, a ThyssenKrupp Group company. Through a 20-year onsite PPA (Power Purchase Agreement), Edison Next will design, build, operate and maintain a 7.1 MWp ground-mounted photovoltaic plant for the Copparo site, Berco's historical and main facility in the Province of Ferrara, which is regarded as one of the world's largest production centres in its sector.

May 15, 2023 – Initiation of arbitration proceedings against Venture Global at the LCIA in London, for the failure of LNG deliveries from the U.S.A.

June 5, 2023 – Edison informed that, on June 2, Moody's rating agency affirmed the company's Baa3 long-term rating and changed the outlook to stable from negative following an equivalent change in the outlook of EDF's rating (Baa1 long-term rating). The affirmation of Edison's Baa3 rating and the change in outlook reflect a strong improvement in the company's credit profile, after fully divesting its Exploration and Production (E&P) activities and shifting its strategic focus on gas and renewable capacity development in Italy. This also takes into account the company's solid and improving balance sheet; a positive momentum in earnings and stronger

cashflow generation on the back of increased electricity generation capacity; an optimised flexibility and appropriate indexation of gas contracts; and a long-term exposure to wholesale electricity prices in Italy.

June 16, 2023 – In Porto Marghera, near Venice, Edison inaugurated the most efficient thermoelectric power plant in Italy and among the most efficient in the world, the first latest-generation facility of its kind, which will support the country's energy transition. This is an important milestone for the security of the Italian energy system, ensuring a highly flexible, low-carbon production that balances the intermittent nature of renewable sources, thus contributing to the achievement of the country's decarbonisation targets under the Integrated National Energy and Climate Plan (PNIEC). The plant, which required an investment of around 400 million euros, has an installed capacity of 780 MW and an energy efficiency of 63%, the highest output currently available, ensuring a reduction of specific emissions of nitrogen oxides (NOx mg/kWh) by 70% and of carbon emissions (CO2 mg/kWh) by 30% compared to the current average of the Italian thermoelectric fleet, and meeting the annual energy needs of some 2,000,000 households.

June 21, 2023 – Edison announced that a new revolving credit facility of 1 billion euro, executed on March 13, 2023 to finance its working capital requirements, is effective as from June 20, 2023. The facility has been granted by a pool of banks including BNL BNP Paribas, BPER Banca Spa, Intesa Sanpaolo Spa and UniCredit Spa. The facility is guaranteed by the Italian export credit agency SACE S.p.A. for 70% of its amount. The SACE guarantee was issued in the context of the measures to protect the Italian energy system, in line with the "Support Italia" programme pursuant to the "Aiuti" Decree and came into effect further to the publication of the relevant decree by the Ministry of Economy and Finance.

June 26, 2023 – Edison and SPP announced that they signed a Memorandum of Understanding (MoU) for cooperation in the gas and liquefied natural gas sector (LNG), in order to improve Slovakia's diversification and security of supply.

June 28, 2023 – The City of Salerno and Edison Next announced the energy efficiency upgrading of the city's public lighting. This 9-year project falls within the scope of the Consip Servizio Luce 4 Agreement and covers the installation of over 15,300 cutting-edge LED lighting fixtures, against some 24,000 total lighting fixtures in the city.

June 29, 2023 – Edison Next strengthened its partnership with Barilla, Italy's leading agri-food group, which has long been committed to achieving the UN Sustainable Development Goals of the 2030 Agenda. Through a new 10-year agreement signed with Barilla, Edison Next launched a project to revamp (i.e. upgrade to the latest technology) the trigeneration plant that supports the entire production process at the Barilla facility in Marcianise. Works under the project will result in the upgrading of the existing equipment (which supplies electricity, heating and cooling) and mainly involve the heat recovery boiler and the alternator. The upgraded plant is expected to start operations in the first quarter of 2024.

Documentation

Please note that Edison Group's Semiannual Report at June 30, 2023, which was approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from July 31, 2023 at the Company's head office, on the website of Edison Spa (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>), as well as on the authorised storage mechanism "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Edison Press Office

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

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it;

Antonella Ladisi, 335 1000 793, antonella.ladisi@edison.it

Edison Investor Relations

Anna Ferrari 02 6222 7953 – anna.ferrari@edison.it; investor.relations@edison.it

The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison S.p.A., Ronan Lory and Roberto Buccelli, certify that – pursuant to Article 154-bis, paragraph 2 of the Italian Consolidated Finance Act (Legislative Decree no. 58/1998) – the disclosure in this press release is consistent with the company’s accounting records, documents and entries. The Semiannual Report at June 30, 2023 was subject to a limited audit.

This press release and, in particular, the section entitled “Outlook”, contains 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.

Please find attached the Group’s consolidated income statement and other components of the comprehensive income, balance sheet, cash flow statement and statement of changes in consolidated shareholders’ equity.

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

Consolidated Income Statement

(in millions of euros)	1 st half 2023	1 st half 2022
Sales revenues	9,973	13,222
Other revenues and income	93	46
Total net revenues	10,066	13,268
Commodity and logistic costs (-)	(8,562)	(12,097)
Other costs and services used (-)	(427)	(345)
Labor costs (-)	(203)	(174)
Receivables (writedowns) / reversals	6	(9)
Other costs (-)	(51)	(21)
EBITDA	829	622
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(148)	(7)
Depreciation and amortization (-)	(231)	(191)
(Writedowns) and reversals	-	(5)
Other income (expense) non-Energy Activities	(140)	(12)
EBIT	310	407
Net financial income (expense) on debt	5	(3)
Other net financial income (expense)	(23)	17
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(27)	(9)
Income from (Expense on) equity investments	38	14
Profit (Loss) before taxes	303	426
Income taxes	(80)	(198)
Profit (Loss) from continuing operations	223	228
Profit (Loss) from discontinued operations	-	4
Profit (Loss)	223	232
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	36	31
Group interest in profit (loss)	187	201

Other Components of the Comprehensive Income Statement

(in millions of euros)	1 st half 2023	1 st half 2022
Profit (Loss)	223	232
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	458	(337)
- Gains (Losses) arising during the period	635	(470)
- Income taxes	(177)	133
B) Differences on the translation of assets in foreign currencies	2	-
- Gains (Losses) arising during the period not realized	2	-
- Losses (Gains) reversal to Income Statement	-	-
- Income taxes	-	-
C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
D) Actuarial gains (losses) (*)	-	(1)
- Actuarial gains (losses)	-	(1)
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)	460	(338)
Total comprehensive profit (loss)	683	(106)
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	36	31
Group interest in comprehensive profit (loss)	647	(137)

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

Consolidated Balance Sheet

	06.30.2023	12.31.2022
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	4,015	3,967
Intangible assets	353	340
Goodwill	2,233	2,228
Investments in companies valued by the equity method	253	216
Other non-current financial assets	80	86
Deferred-tax assets	397	427
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	208	162
Fair Value	306	468
Assets for financial leasing	9	8
Total non-current assets	7,856	7,904
Inventories	249	387
Trade receivables	2,236	4,281
Current tax receivables	18	63
Other current assets	397	372
Fair Value	2,377	3,706
Current financial assets	22	17
Cash and cash equivalents	933	456
Total current assets	6,232	9,282
Assets held for sale	138	150
Total assets	14,226	17,336
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,151	1,105
Reserve for other components of comprehensive income	127	(333)
Group interest in profit (loss)	187	151
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	6,201	5,659
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	390	389
Total shareholders' equity	6,591	6,048
Employee benefits	33	34
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	193	192
Provisions for risks and charges	396	195
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	403	300
Deferred-tax liabilities	112	76
Other non-current liabilities	38	37
Fair Value	468	1,153
Non-current financial debt	752	709
Total non-current liabilities	2,395	2,696
Trade payables	1,892	3,778
Current tax payables	164	392
Other current liabilities	388	680
Fair Value	2,411	3,506
Current financial debt	350	200
Total current liabilities	5,205	8,556
Liabilities held for sale	35	36
Total liabilities and shareholders' equity	14,226	17,336

Cash Flow Statement

	1 st half 2023	1 st half 2022
(in millions of euros)		
Profit (Loss) before taxes	303	426
Depreciation, amortization and writedowns	231	196
Net additions to provisions for risks	87	(41)
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(38)	(14)
Dividends received from companies valued by the equity method	-	7
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(2)	1
Change in employee benefits	(1)	(1)
Change in fair value recorded in EBIT	148	7
Change in operating working capital	297	134
Change in non-operating working capital	(381)	(165)
Change in other operating assets and liabilities	414	208
Net financial (income) expense	45	(5)
Net financial income (expense) paid	(49)	13
Net income taxes paid	(361)	(182)
Operating cash flow from discontinued operations	-	-
A. Operating cash flow	693	584
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(158)	(202)
Additions to non-current financial assets (-)	(4)	-
Net price paid on business combinations	(10)	(111)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	-	-
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	-
Cash used in investing activities from discontinued operations	-	-
B. Cash used in investing activities	(172)	(313)
Receipt of new medium-term and long-term loans	-	94
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(23)	(27)
Other net change in financial debt	110	218
Change in current financial assets	6	3
Net liabilities resulting from financing activities	93	288
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(137)	(286)
Cash used in financing activities from discontinued operations	-	-
C. Cash used in financing activities	(44)	2
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the period (A+B+C+D)	477	273
F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year	456	910
G. Cash and cash equivalents at the end of the period (E+F)	933	1,183
H. Cash and cash equivalents at the end of the period discontinued operations	-	-
I. Cash and cash equivalents at the end of the period continuing operations (G-H)	933	1,183

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)				
Balance at December 31, 2021	4,736	980	(183)	(6)	-	(6)	413	5,934	419	6,353
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)	-
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(337)	-	-	(1)	201	(137)	31	(106)
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(337)	-	-	(1)	-	(338)	-	(338)
- Profit (loss) from 01.01.2022 to 06.30.2022	-	-	-	-	-	-	201	201	31	232
Balance at June 30, 2022	4,736	1,104	(520)	(6)	-	(7)	201	5,508	452	5,960
Dividends and reserves distributed (**)	-	-	-	-	-	-	-	-	(64)	(64)
Change in the scope of consolidation	-	3	-	-	-	-	-	3	(1)	2
Other changes	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	2	-
Total comprehensive profit (loss)	-	-	182	12	-	6	(50)	150	-	150
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	182	12	-	6	-	200	-	200
- Profit (loss) from 07.01.2022 to 12.31.2022	-	-	-	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
Balance at December 31, 2022	4,736	1,105	(338)	6	-	(1)	151	5,659	389	6,048
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	151	-	-	-	-	(151)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (***)	-	(107)	-	-	-	-	-	(107)	(30)	(137)
Change in the scope of consolidation	-	2	-	-	-	-	-	2	(5)	(3)
Other changes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total comprehensive profit (loss)	-	-	458	2	-	-	187	647	36	683
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	458	2	-	-	-	460	-	460
- Profit (loss) from 01.01.2023 to 06.30.2023	-	-	-	-	-	-	187	187	36	223
Balance at June 30, 2023	4,736	1,151	120	8	-	(1)	187	6,201	390	6,591

(*) The item refers to the payment of a portion of 2021 profit as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 31, 2022.

(**) The amount refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in December 2022

(***) The amount relating to Shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders refers to the payment of a portion of 2022 profit, as per resolution of Edison Spa Shareholders' Meeting, held on April 5, 2023; the amount relating to Shareholders' equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2023.

Fine Comunicato n.0535-13

Numero di Pagine: 20