

Informazione Regolamentata n. 0535-14-2025	Data/Ora Inizio Diffusione 7 Maggio 2025 07:30:01	Euronext Milan
--	--	----------------

Societa' : EDISON

Identificativo Informazione : 205182
Regolamentata

Utenza - referente : EDISONN06 - GERACI LUCREZIA

Tipologia : REGEM; 1.2

Data/Ora Ricezione : 7 Maggio 2025 07:30:01

Data/Ora Inizio Diffusione : 7 Maggio 2025 07:30:01

Oggetto : PRIMO TRIMESTRE 2025: RICAVI A 5,5 MLD,
EBITDA A 360 MLN E UTILE PER 139 MLN.
RISULTATI SOLIDI IN LINEA CON LE
ASPETTATIVE SEPPUR IN CONTRAZIONE
PER CONDIZIONI DI MERCATO MENO
FAVOREVOLI ED UNA MINORE IDRAULICITÀ

Testo del comunicato

Vedi allegato

COMUNICATO STAMPA

PRIMO TRIMESTRE EDISON: RICAVI A 5,5 MILIARDI, EBITDA A 360 MILIONI E UTILE PER 139 MILIONI. RISULTATI SOLIDI IN LINEA CON LE ASPETTATIVE SEPPUR IN CONTRAZIONE RISPETTO AL PRIMO TRIMESTRE 2024 PER CONDIZIONI DI MERCATO MENO FAVOREVOLI ED UNA MINORE IDRAULICITÀ.

Nel periodo finalizzati investimenti per circa 150 milioni di euro, con un incremento intorno all'80% rispetto al primo trimestre del 2024, soprattutto per lo sviluppo delle rinnovabili in Italia con l'apertura di cantieri per circa 500 MW di nuova capacità.

Milano, 7 maggio 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2025, che si è chiuso con ricavi in aumento (5.540 milioni di euro da 4.066 milioni del primo trimestre dello scorso anno), per effetto dello scenario di mercato, con un prezzo medio dell'elettricità in crescita del 50% e un prezzo del gas del 66% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, e dell'incremento dei volumi di energia prodotti e venduti (energia elettrica +26%, gas +23%).

Nel primo trimestre 2025, il **Margine operativo lordo (EBITDA)**, in linea con le aspettative, è in **contrazione a 360 milioni di euro** da 595 milioni di euro nello stesso periodo dell'anno precedente, per effetto principalmente di minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, del ritorno della produzione idroelettrica su medie storiche dopo un 2024 straordinario e della riduzione della marginalità sulle attività downstream di Edison Energia per gli investimenti a sostegno della crescita del portafoglio commerciale. Impatti in parte compensati da una maggiore produzione termoelettrica e dall'azione commerciale di Edison Next, rivolta in particolare alla Pubblica Amministrazione. Nel periodo l'EBITDA è composto al 48% dalle attività rinnovabili e dai servizi per i clienti, in linea con l'obiettivo di raggiungere progressivamente il 70%.

La posizione finanziaria al 31 marzo 2025 registra un saldo a credito di 159 milioni di euro, rispetto al debito per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, principalmente per effetto della dismissione di Edison Stoccaggio (incasso pari a 565 milioni di euro), che consente di liberare risorse da destinare all'attuazione del Piano Strategico che prevede 10 miliardi di investimenti tra il 2023 e il 2030.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2025	3 mesi 2024
Ricavi di vendita	5.540	4.066
Margine operativo lordo	360	595
Risultato operativo	203	494
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	126	334
Risultato netto di Gruppo	139	322

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 31 marzo 2025

La domanda di energia elettrica in Italia nel primo trimestre 2025 è in lieve flessione dello 0,6% a 77,4 TWh rispetto allo stesso periodo del 2024. Nel trimestre cresce la produzione nazionale che arriva a soddisfare l'84% della domanda, con un incremento del 6,2% rispetto allo stesso periodo del 2024. A sostenere la crescita è soprattutto la produzione termoelettrica (+17,1% a 42,3 TWh), che soddisfa il 55% della domanda, e in misura minore quella fotovoltaica (+13,7% a 7 TWh). Diminuiscono nel periodo la produzione idroelettrica (-16,8% a 8,5 TWh) dopo un 2024 segnato da una idraulicità al di sopra delle medie trentennali e la produzione eolica (-19,2% a 6,1 TWh) a causa della minore ventosità. In contrazione anche le importazioni dall'estero (-25,3% a 12,6 TWh). Sul fronte dei prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 137,6 euro/MWh nel primo trimestre, in crescita del 50% rispetto a 92 euro/MWh dello stesso periodo dell'anno scorso**, per l'effetto combinato delle minori produzioni rinnovabili, il minore import dall'estero e dei maggiori costi di generazione termoelettrica.

La domanda di gas in Italia nel primo trimestre 2025 è in aumento del 9,6% a 21,8 miliardi di metri cubi rispetto a 19,9 miliardi di metri cubi del primo trimestre 2024. Ad aumentare sono gli usi residenziali (+2,8% a 11,7 miliardi di metri cubi), per effetto di temperature più fredde, e gli impieghi termoelettrici (+26,8% a 6,3 miliardi di metri cubi), come sopra evidenziato, per il minor contributo delle importazioni e delle fonti rinnovabili nel loro complesso. Stabili, invece, nel periodo i consumi industriali (3 miliardi di metri cubi). Sul fronte dei prezzi, **nel primo trimestre 2025 il gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 51,3 centesimi di euro a metro cubo**, in crescita del 66% rispetto a 31 centesimi di euro a metro cubo nel primo trimestre 2024, per effetto di un'elevata domanda di gas in Europa, di temperature più rigide rispetto agli scorsi inverni e alla minore ventosità che ha determinato un sensibile incremento della generazione termoelettrica a gas.

In questo contesto, **Il Gruppo ha chiuso il primo trimestre 2025 con ricavi di vendita in aumento a 5.540 milioni** di euro da 4.066 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso anno per l'effetto combinato del forte incremento dello scenario prezzi sopra descritto e dell'incremento dei volumi prodotti e venduti (energia elettrica +26%, gas +23%).

Il Margine operativo lordo (EBITDA), in linea con le aspettative, si attesta a 360 milioni di euro da 595 milioni di euro nello stesso periodo del 2024, in conseguenza del riequilibrio, dopo un 2024 straordinario, sia delle attività di ottimizzazione del portafoglio gas sia della produzione idroelettrica, che nel periodo di confronto registra una contrazione del 34% dei volumi. La marginalità, inoltre, risente anche della crescita sostenuta del portafoglio contratti di Edison Energia, che nel confronto con il primo trimestre 2024 registra un incremento del 36%, raggiungendo i 3 milioni di contratti. A bilanciare l'impatto sono il contributo positivo della produzione termoelettrica che nel periodo in esame cresce del 69%, compensando anche la minore produzione rinnovabile, e le attività di Edison Next in particolare quelle rivolte alla Pubblica Amministrazione. Nel primo trimestre 2025, le attività rinnovabili e dei servizi per i clienti costituiscono il 48% dell'EBITDA di Edison, in linea con l'obiettivo di raggiungere progressivamente il 70%.

In conseguenza delle dinamiche sopra evidenziate, il Gruppo ha chiuso il primo trimestre 2025 con **un utile netto di 139 milioni di euro** (322 milioni di euro nel primo trimestre del 2024).

La posizione finanziaria al 31 marzo 2025 registra un saldo a credito di 159 milioni di euro, rispetto al debito per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, principalmente per effetto della dismissione di Edison

Stoccaggio (incasso pari a 565 milioni di euro), liberando risorse che saranno destinate all'attuazione del Piano Strategico che prevede 10 miliardi di investimenti tra il 2023 e il 2030.

Nel primo trimestre 2025, si registrano investimenti per circa 150 milioni di euro (+80% rispetto allo stesso periodo del 2024), per supportare soprattutto lo sviluppo di nuova capacità rinnovabile in Italia, con circa 500 MW di cantieri aperti, in prevalenza nel Mezzogiorno.

Previsioni

Sulla base dei risultati del primo trimestre, il Gruppo Edison conferma per il 2025 la previsione di EBITDA compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.

Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2025

16 gennaio 2025 – Edison, EDF ed ENEA annunciano di aver firmato un Memorandum of Understanding (MOU) con l'obiettivo di implementare tecnologie nucleari innovative di piccola taglia, come gli Small Modular Reactor (SMR). Le parti si impegnano a collaborare per le applicazioni industriali degli SMR, considerati necessari per raggiungere gli obiettivi di neutralità carbonica fissati a livello europeo e per assicurare al contempo la sicurezza del sistema energetico.

21 gennaio 2025 – Edison Next avvia con Acciaierie Venete Spa, leader nella produzione di *engineering steel*, un percorso per aumentare la sostenibilità dei suoi siti firmando un *Power Purchase Agreement* (PPA) *off site* della durata di 20 anni che prevede lo sviluppo di un impianto fotovoltaico a terra della potenza complessiva di 6,7 MWp.

26 febbraio 2025 - Edison Energia raggiunge 3 milioni di contratti e anticipa al 2028 il conseguimento del target di 4 milioni di contratti, confermando il proprio ruolo di operatore chiave del mercato italiano, attivo e presente su tutto il territorio nazionale e vicino alle esigenze del consumatore. Nel segmento business, Edison Energia è leader di mercato per volumi di gas e di energia elettrica forniti a imprese, terziario e pubblica amministrazione. Un posizionamento che la società intende mantenere e rafforzare nell'arco di piano accompagnando il percorso di progressiva elettrificazione dei consumi dei propri clienti.

3 marzo 2025 – Edison annuncia di avere in corso cantieri aperti per la realizzazione di oltre 400 MW di nuova capacità rinnovabile, in linea con il Piano Strategico del Gruppo che prevede 5 GW di potenza *green*, coprendo almeno il 40% del mix di generazione elettrica al 2030. Si tratta di oltre 300 MW di nuovo fotovoltaico e di circa 100 MW di eolico, concentrati in prevalenza nel Mezzogiorno, per un investimento complessivo di circa 500 milioni di euro. I lavori impiegano complessivamente oltre 900 maestranze e 200 imprese fornitrici. La messa in esercizio dei nuovi impianti è prevista tra il 2025 e il 2026.

3 marzo 2025 – Edison rende noto di aver perfezionato la cessione del 100% di Edison Stoccaggio al Gruppo Snam, che ne sosterrà lo sviluppo nel lungo termine. L'operazione consente a Edison un cash-in di 565 milioni di euro, risorse che saranno destinate alla transizione energetica e allo sviluppo della base clienti. L'accordo prevede inoltre un *earn-out* che Snam corrisponderà a Edison in caso di esito positivo del contenzioso amministrativo, attualmente in corso, relativo ai ricavi riconosciuti negli anni precedenti per le attività del sito di San Potito e Cotignola.



4 marzo 2025 – Data4, provider e investitore leader europeo nel settore dei data center, ed Edison Energia annunciano la firma di un Power Purchase Agreement decennale per la realizzazione di un parco fotovoltaico 148 MWp (Megawatt-peak) in provincia di Viterbo.

17 Marzo 2025 – Prysmian, leader mondiale nel settore dei sistemi in cavo per l'energia e le telecomunicazioni, ed Edison Energia hanno firmato un Corporate Power Purchase Agreement (PPA) pluriennale per la fornitura di energia 100% rinnovabile. Edison Energia fornirà a Prysmian circa il 25% del suo attuale consumo annuo di energia elettrica in Italia. L'energia elettrica sarà prodotta da un impianto fotovoltaico di nuova costruzione in provincia di Viterbo in Italia, con una capacità installata totale di circa 150 MW.

21 marzo 2025 – Edison e il Comune di Bussi sul Tirino annunciano di avere raggiunto un accordo che prevede la realizzazione di una serie di opere che mettono al centro la comunità locale e che portano nuovo valore al territorio comunale. L'accordo, frutto di un dialogo aperto e costruttivo tra Edison e il Comune di Bussi, integra le attività di Edison nel risanamento del Sito di Interesse Nazionale con l'obiettivo di creare sviluppo socioeconomico sul territorio in chiave sostenibile e pone fine alla controversia che vedeva coinvolte la Società e l'Amministrazione Comunale.

Principali fatti avvenuti dopo il 31 marzo 2025.

11 aprile 2025 - Edison comunica di aver sottoscritto l'accordo di compravendita per la cessione della propria partecipazione del 50% in ELPEDISON BV, società di diritto olandese proprietaria dell'intero capitale della società greca Elpedison SA (Elpedison), a Helleniq Energy Holdings SA. La sottoscrizione di questo accordo fa seguito al Term Sheet concordato tra le parti, sulla base del quale il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi in data 6 dicembre 2024, ha approvato l'operazione, confermando la decisione di porre fine alla joint-venture 50/50 in ELPEDISON dopo oltre 15 anni di operazioni congiunte di successo. Il valore attuale dell'operazione, ancora soggetto ad aggiustamenti legati agli Earn-Out e agli indennizzi concordati contrattualmente, è coerente con la valutazione precedentemente annunciata e corrisponde a circa 200 milioni di euro per il 50% del patrimonio netto (circa 540 milioni di euro per il 100% dell'Enterprise Value).

Documentazione

Si informa che il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2025 del Gruppo Edison, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dal 9 maggio 2025 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;

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. Il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2025 non è oggetto di revisione contabile.

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

Si allegano i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.

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

Prospetti di sintesi

Conto economico consolidato

(in milioni di euro)	1° trimestre 2025	1° trimestre 2024
Ricavi di vendita	5.540	4.066
Altri ricavi e proventi	11	65
Totale ricavi	5.551	4.131
Costi per commodity e logistica (-)	(4.866)	(3.220)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(197)	(186)
Costi del personale (-)	(111)	(109)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(7)	(2)
Altri oneri (-)	(10)	(19)
Margine operativo lordo	360	595
Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)	6	18
Ammortamenti (-)	(124)	(116)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non Energy	(39)	(3)
Risultato operativo	203	494
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	3	9
Altri proventi (oneri) finanziari netti	-	(7)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(17)	(16)
Proventi (oneri) da partecipazioni	-	1
Risultato prima delle imposte	189	481
Imposte sul reddito	(63)	(147)
Risultato netto da Continuing Operations	126	334
Risultato netto da Discontinued Operations	24	8
Risultato netto	150	342
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	11	20
Risultato netto di competenza di Gruppo	139	322

Stato patrimoniale consolidato

	31.03.2025	31.12.2024
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.883	3.867
Immobilizzazioni immateriali	365	375
Avviamento	2.107	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	171	171
Altre attività finanziarie immobilizzate	99	95
Attività per imposte anticipate	376	392
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	273	301
<i>Fair Value</i>	42	51
Attività per <i>leasing</i> finanziari	46	32
Totale attività non correnti	7.364	7.393
Rimanenze	90	178
Crediti commerciali	3.086	2.690
Crediti per imposte correnti	122	160
Altre attività correnti	505	461
<i>Fair Value</i>	255	534
Attività finanziarie correnti	24	136
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.543	921
Totale attività correnti	5.625	5.080
Attività in dismissione	270	787
Totale attività	13.259	13.260
PASSIVITA'		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.708	1.310
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	24	18
Risultato netto di competenza di Gruppo	139	403
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.607	6.467
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	362	396
Totale patrimonio netto	6.969	6.863
Benefici ai dipendenti	32	32
Fondi di smantellamento e ripristino siti	128	129
Fondi per rischi e oneri diversi	307	177
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	641	727
Passività per imposte differite	63	62
Altre passività non correnti	233	230
<i>Fair Value</i>	10	22
Debiti finanziari non correnti	756	733
Totale passività non correnti	2.170	2.112
Debiti commerciali	2.545	2.527
Debiti per imposte correnti	28	24
Altre passività correnti	769	665
<i>Fair Value</i>	316	637
Debiti finanziari correnti	409	286
Totale passività correnti	4.067	4.139
Passività in dismissione	53	146
Totale passività e patrimonio netto	13.259	13.260

Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 31 dicembre 2024	4.736	1.310	18	403	6.467	396	6.863
Destinazione risultato esercizio precedente	-	403	-	(403)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (*)	-	-	-	-	-	(44)	(44)
Variazione area di consolidamento	-	(2)	-	-	(2)	(1)	(3)
Altri movimenti	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Totale risultato netto complessivo	-	-	6	139	145	11	156
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	6	-	6	-	6
- Risultato netto al 31 marzo 2025	-	-	-	139	139	11	150
Saldi al 31 marzo 2025	4.736	1.708	24	139	6.607	362	6.969

(*) L'importo si riferisce a dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2025.



PRESS RELEASE

EDISON'S FIRST QUARTER: REVENUES AT 5.5 BILLION, EBITDA AT 360 MILLION AND PROFIT AT 139 MILLION EUROS.

SOLID RESULTS, IN LINE WITH EXPECTATIONS, DECLINING FROM Q12024 DUE TO LESS FAVOURABLE MARKET CONDITIONS AND LOWER AVAILABILITY OF WATER RESOURCES.

Investments in the period for approximately 150 million euros – an increase of around 80% compared to the first quarter of 2024 – targeted especially toward the development of renewables in Italy: construction works for about 500 MW new capacity are ongoing.

Milan, May 7, 2025 – Edison's Board of Directors met yesterday to examine the Quarterly Report as at March 31, 2025, which closed with revenues going up (5,540 million euros from 4,066 million euros in the first quarter of 2024) as a result of increased commodity prices, with the average electricity price rising by 50% and the gas price by 66% compared to the same period last year, and of an increase in energy volumes generated and sold (electricity +26%, gas +23%).

In the first quarter of 2025, **in line with expectations, EBITDA fell to 360 million euros** from 595 million euros in the same period of the previous year, mostly as a result of fewer gas portfolio optimisation opportunities, of hydroelectric power generation going back to historical averages after an exceptional 2024 and of reduced margins on Edison Energia's downstream activities, due to the efforts made to expand the commercial portfolio. These impacts were partially offset by greater thermoelectric power generation and by Edison Next's commercial strategy in particular toward the public administration. During the period, 48% of the EBITDA came from renewable activities and customer services, in line with the target of gradually reaching 70%.

The financial position as at March 31, 2025 showed a credit of 159 million euros, against a debt of 313 million euros at December 31, 2024, mainly as a result of the disposal of Edison Stoccaggio (565 million euros cashed in), which freed up resources to be allocated to the Strategic Plan which aims at a total investment of 10 billion euros between 2023 and 2030.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	3 months 2025	3 months 2024
Sales revenues	5,540	4,066
EBITDA	360	595
EBIT	203	494
Net profit from Continuing Operations	126	334
Net profit of the Group	139	322

Scenario and energy market at March 31, 2025

In the first quarter of 2025, electricity demand in Italy decreased by 0.6% to 77.4 TWh compared to the same period in 2024. National generation grew in the quarter, covering 84% of requirements, up 6.2% compared to the same period in 2024. Growth was especially driven by thermoelectric power (+17.1% to 42.3 TWh), covering 55% of requirements, and, to a lesser extent, by photovoltaic power generation (+13.7% to 7 TWh). Hydroelectric power fell in the period (-16.8% to 8.5 TWh), after a 2024 in which the availability of water resources had exceeded 30-year averages, and wind power generation decreased (-19.2% to 6.1 TWh) due to less windy conditions. Foreign imports declined as well (-25.3% to 12.6 TWh). On the price front, **the Single National Price (PUN) averaged 137.6 euros/MWh in the first quarter, up 50% from 92 euros/MWh in the same period last year**, as a combined result of a decline in power generation from renewable sources and in foreign imports and an increase in thermoelectric power generation costs.

In the first quarter of 2025, gas demand in Italy increased by 9.6% to 21.8 billion cubic meters from 19.9 billion cubic meters in the first quarter of 2024. Residential uses grew (+2.8% to 11.7 billion cubic meters), as a result of lower temperatures, and thermoelectric power consumption increased (+26.8% to 6.3 billion cubic meters) for the reasons mentioned above of lower hydro and wind generation. Industrial consumption, on the other hand, was stable in the period (3 billion cubic meters). On the price front, **spot gas in Italy averaged 51.3 euro cents per cubic meter in the first quarter of 2025**, up by 66% from 31 euro cents per cubic meter in the first quarter of 2024, as a result of high gas demand in Europe, lower temperatures compared to the last few winters, and less windy conditions, leading to a significant increase in thermoelectric power generation.

Against this backdrop, **the Group closed the first quarter of 2025 with sales revenues rising to 5,540 million euros** from 4,066 million euros in the same period last year, as a combined result of the strong price increase presented above and of higher volumes generated and sold (electricity +26%, gas +23%).

EBITDA, in line with expectations, amounted to 360 million euros from 595 million euros in the same period of 2024, as a result of the rebalancing, after an extraordinary 2024, of both gas portfolio optimisation activities and hydroelectric production, which in the comparison period recorded a 34% drop in volumes. Margins were also affected by a remarkable expansion of Edison Energia's contract portfolio, which increased by 36% to 3 million contracts compared to the first quarter of 2024. These impacts were counterbalanced by the positive performance of thermoelectric power generation, which rose by 69% in the period, also offsetting lower renewable generation, and by Edison Next's activities towards in particular the public administration. In the first quarter of 2025, renewables and customer services accounted for 48% of Edison's EBITDA, in line with the target of progressively reaching 70%.

As a result of the above, the Group ended the first quarter of 2025 with **net profit at 139 million euros** (322 million euros in the first quarter of 2024).

The financial position at March 31, 2025 showed a credit of 159 million euros, against a debt of 313 million euros at December 31, 2024, mainly as a result of the disposal of Edison Stoccaggio (565 million euros cashed in), freeing up resources that will be allocated to the Strategic Plan, which aims at a total investment of 10 billion euros between 2023 and 2030.



In the first quarter of 2025, investments stood at approximately 150 million euros (+80% compared to the same period in 2024), mostly to support the development of new renewable capacity in Italy, where construction works for about 500MW are ongoing, especially in the South.

Outlook

Based on the first quarter results, Edison Group confirms an expected EBITDA between 1.2 and 1.4 billion euros for 2025.

Main events during the first quarter of 2025

January 16, 2025 – Edison, EDF and ENEA announced that they signed a Memorandum of Understanding (MoU) aimed at implementing innovative small nuclear technologies, such as Small Modular Reactors (SMRs). The parties undertook to collaborate on the industrial applications of SMRs, which are considered necessary for achieving the carbon neutrality targets set at the European level while ensuring the security of the energy system.

January 21, 2025 – Edison Next and Acciaierie Venete Spa, a leading engineering steel producer, launched a plan to improve the sustainability of the company's sites by entering into a 20-year, off-site Power Purchase Agreement (PPA) for the development of a 6.7 MWp ground-mounted photovoltaic plant.

February 26, 2025 – Edison Energia reached 3 million contracts and anticipates reaching the target of 4 million contracts by 2028, confirming its role as a key operator in the Italian market, active and present throughout the country and close to consumers' needs. In this Business segment, Edison Energia is a market leader in terms of gas and electricity volumes supplied to businesses, the tertiary sector and public administrations. The company aims to retain and strengthen its positioning over the plan period, leading its customers' path to electrification.

March 3, 2025 – Edison announced construction works for over 400 MW of new renewable capacity, in accordance with the Group's Strategic Plan target to 2030 to reach 5 GW of green power, covering at least 40% of its electricity generation mix. The new plants will generate over 300 MW of photovoltaic power and about 100 MW of wind power and will be mostly located in the South of Italy, totalling an investment of approximately 500 million euros. More than 900 workers and 200 suppliers are involved in the works. The new plants are expected to start operations between 2025 and 2026.

March 3, 2025 – Edison announced the closing of the sale of 100% of Edison Stoccaggio to the Snam Group, which will support its long-term development. The transaction allows Edison to cash in 565 million euros, which will be allocated to the energy transition and the development of its customer base. The agreement also provides for an earn-out to be paid by Snam to Edison in the case of a positive outcome of the ongoing administrative dispute regarding revenues recognised for activities at the San Potito and Cotignola site in previous years.

March 4, 2025 – Data4, a leading European investor in data centres, and Edison Energia announced the signing of a 10-year Power Purchase Agreement for the construction of a 148MWp (Megawatt-peak) photovoltaic farm in the province of Viterbo.



March 17, 2025 – Prysmian, the world leader in cable systems for energy and telecommunications, and Edison Energia signed a multi-year Corporate Power Purchase Agreement (PPA) for the supply of 100% renewable energy. Edison Energia will cover approximately 25% of Prysmian's current annual electricity requirements in Italy. The electricity will be produced by a new photovoltaic power plant in the province of Viterbo, with a total installed capacity of about 150 MW.

March 21, 2025 – Edison and the Municipality of Bussi sul Tirino announced an agreement to carry out a number of works focusing on the local community and bringing new value to the area of the Municipality. The agreement – the result of open and constructive cooperation between Edison and the Municipality of Bussi – builds on Edison's activities for the rehabilitation of this Site of National Importance, with a view to boosting sustainable socio-economic development in the area and ending the dispute between the company and the municipal administration.

Main events after March 31, 2025.

April 11, 2025 – Edison announced the signing of an agreement for the sale of its 50% stake in ELPEDISON BV, a company incorporated under Dutch law and owner of the entire share capital of the Greek company Elpedison SA (Elpedison), to Helleniq Energy Holdings SA. The signing of this agreement followed the Term Sheet agreed between the parties, on the basis of which, on December 6, 2024, Edison's Board of Directors approved the transaction, confirming the decision to terminate the 50/50 joint-venture in ELPEDISON after over 15 years of successful joint operations. The current value of the transaction, still subject to adjustments linked to contractually agreed earn-outs and indemnities, is consistent with the previously announced valuation of approximately 200 million euros for 50% of the equity (approximately 540 million euros for 100% of the enterprise value).

Documentation

Please note that Edison Group's Quarterly Report at March 31, 2025, approved by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from May 9, 2025 at the registered office, on the website of Edison Spa (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>), and via the electronic 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

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 Quarterly Report at March 31, 2025 was not audited.

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 abridged consolidated financial statements.

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

Presentation formats

Consolidated income statement

(in millions of euros)	1 st quarter 2025	1 st quarter 2024
Sales revenues	5,540	4,066
Other revenues and income	11	65
Total net revenues	5,551	4,131
Commodity and logistic costs (-)	(4,866)	(3,220)
Other costs and services used (-)	(197)	(186)
Labor costs (-)	(111)	(109)
Receivables (writedowns) / reversals	(7)	(2)
Other costs (-)	(10)	(19)
EBITDA	360	595
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	6	18
Depreciation and amortization (-)	(124)	(116)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(39)	(3)
EBIT	203	494
Net financial income (expense) on debt	3	9
Other net financial income (expense)	-	(7)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(17)	(16)
Income from (Expense on) equity investments	-	1
Profit (Loss) before taxes	189	481
Income taxes	(63)	(147)
Profit (Loss) from continuing operations	126	334
Profit (Loss) from discontinued operations	24	8
Profit (Loss)	150	342
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	11	20
Group interest in profit (loss)	139	322

Consolidated balance sheet

	03.31.2025	12.31.2024
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,883	3,867
Intangible assets	365	375
Goodwill	2,107	2,107
Investments in companies valued by the equity method	171	171
Other non-current financial assets	99	95
Deferred-tax assets	376	392
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	273	301
Fair Value	42	51
Assets for financial leasing	46	32
Total non-current assets	7,364	7,393
Inventories	90	178
Trade receivables	3,086	2,690
Current tax receivables	122	160
Other current assets	505	461
Fair Value	255	534
Current financial assets	24	136
Cash and cash equivalents	1,543	921
Total current assets	5,625	5,080
Assets held for sale	270	787
Total assets	13,259	13,260
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,708	1,310
Reserve for other components of comprehensive income	24	18
Group interest in profit (loss)	139	403
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	6,607	6,467
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	362	396
Total shareholders' equity	6,969	6,863
Employee benefits	32	32
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	128	129
Provisions for risks and charges	307	177
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	641	727
Deferred-tax liabilities	63	62
Other non-current liabilities	233	230
Fair Value	10	22
Non-current financial debt	756	733
Total non-current liabilities	2,170	2,112
Trade payables	2,545	2,527
Current tax payables	28	24
Other current liabilities	769	665
Fair Value	316	637
Current financial debt	409	286
Total current liabilities	4,067	4,139
Liabilities held for sale	53	146
Total liabilities and shareholders' equity	13,259	13,260

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
Balance at December 31, 2024	4,736	1,310	18	403	6,467	396	6,863
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	403	-	(403)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	-	-	-	-	(44)	(44)
Change in the scope of consolidation	-	(2)	-	-	(2)	(1)	(3)
Other changes	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	6	139	145	11	156
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	6	-	6	-	6
- Profit (loss) at March 31, 2025	-	-	-	139	139	11	150
Balance at March 31, 2025	4,736	1,708	24	139	6,607	362	6,969

(*) The amount refers to dividends attributable to minority shareholders dis

