

COMUNICATO STAMPA

EDISON: NEL 2025 CRESCONO PRODUZIONE ELETTRICA E VOLUMI VENDUTI. RICAVI A 17,7 MILIARDI, EBITDA A 1,3 MILIARDI IN LINEA CON LA GUIDANCE E UTILE A 240 MILIONI DI EURO

Investimenti in aumento del 19%, grazie al forte impegno della società nello sviluppo delle fonti rinnovabili: nell'esercizio conclusi cantieri per 200 MW e altri 250 MW in costruzione.

Previsione di EBITDA per il 2026 compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro, considerato uno scenario di mercato ancora caratterizzato da una decisa volatilità dei prezzi energetici e la significativa incertezza del quadro regolatorio

Il Consiglio di Amministrazione approva l'aggiornamento della guidance al 2030.

Milano, 18 febbraio 2026 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2025: **la performance industriale è in netta crescita sia sul fronte della produzione elettrica sia su quello delle vendite** grazie alla solidità e alla diversificazione del portafoglio del Gruppo. In particolare, nel 2025 Edison ha contribuito alla stabilità e alla sicurezza della rete elettrica nazionale soddisfacendo oltre l'8% della domanda domestica italiana attraverso il suo parco centrali altamente differenziato, flessibile ed efficiente. In aumento anche i volumi venduti di energia elettrica (+26,2%) e di gas (+13,3%) ai clienti finali sia B2C, B2B che B2G. Contestualmente, per effetto soprattutto dei maggiori volumi di GNL, si attesta in crescita anche l'approvvigionamento di gas naturale (+11,7%), che arriva a soddisfare il 22% della domanda nazionale.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	Esercizio 2025	Esercizio 2024
Ricavi di vendita	17.739	15.387
Margine operativo lordo	1.305	1.708
Risultato operativo	423	554
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	243	386
Risultato netto di Gruppo	240	403

L'incremento della produzione elettrica (+9,3%) e i maggiori volumi venduti, insieme all'incremento dei prezzi energetici, portano nel 2025 i **ricavi del Gruppo Edison a 17.739 milioni di euro** da 15.387 milioni di euro del 2024.

Edison Spa

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

www.edison.it

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) nel 2025 è in linea con le previsioni e si attesta a 1.305 milioni di euro da 1.708 milioni di euro nel 2024. La riduzione è determinata dalle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, dal calo della produzione rinnovabile, soprattutto idroelettrica (-26% dopo la straordinaria idraulicità del 2024), e dalla riduzione dei margini unitari di vendita di Edison Energia, pur nell'ambito di un percorso di crescita che ha portato nel corso dell'anno a superare i 3 milioni di contratti (+6,6% nel segmento B2C vs 2024). Effetti parzialmente compensati dalla crescita sostenuta della produzione termoelettrica (+20%), anche grazie ai due impianti di ultima generazione ad alta efficienza in Veneto e Campania; e dal contributo positivo di Edison Next attraverso lo sviluppo delle attività nel settore della Pubblica Amministrazione e all'incremento di capacità fotovoltaica installata presso i clienti industriali (+45%). Complessivamente, nell'esercizio 2025 **le Attività Rinnovabili e l'area Clienti e Servizi hanno generato il 53% dell'EBITDA di Edison**, contribuendo ad **evitare l'emissione di 2,5 milioni di tonnellate di CO₂** grazie alla produzione da fonti rinnovabili, alle soluzioni di efficienza energetica e alle tecnologie per la decarbonizzazione messe a disposizione dei clienti.

Nel corso del 2025 gli investimenti di Edison crescono complessivamente del +19% e risultano allineati per l'86% agli SDGs dell'ONU e per il 62% alla Tassonomia UE. L'incremento più marcato si registra nelle fonti rinnovabili, settore in cui gli investimenti sono balzati di **oltre il 90%**, con **200 MW di cantieri conclusi, 250 MW in costruzione** al 31 dicembre 2025 e altri **500 MW** che saranno avviati nel corso dei prossimi 18 mesi a seguito dell'aggiudicazione delle aste FER-X.

L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2025 registra un saldo a credito di 219 milioni di euro rispetto all'indebitamento per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi e delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione nella società greca Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.

Contesto di riferimento e andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2025

Nel 2025 l'economia internazionale ha mostrato una resilienza superiore alle attese. La crescita nell'area Euro si è rafforzata e l'attività economica è rimasta sostanzialmente stabile in Italia, con consumi e occupazione in tenuta, e un andamento complessivamente stazionario nel settore industriale.

La domanda di energia elettrica nel 2025 in Italia è in lieve flessione (-0,6%) a 310,5 TWh rispetto a 312,3 TW del 2024. Nell'anno la quota del fabbisogno coperto dal parco produttivo nazionale è pari all'85% (263,1 TWh, +1%), mentre calano le importazioni (-8% a 46,9 TWh). Nel periodo, la produzione termoelettrica cresce (+4,4% a 153 TWh), soddisfacendo il 50% circa della domanda, mentre la produzione rinnovabile rappresenta nel complesso il 35% circa del fabbisogno. Il fotovoltaico si conferma la prima fonte *green* nel mix nazionale (+22,9% a 44,3 TWh), grazie anche alle nuove installazioni; calano invece la produzione idroelettrica (-21% a 42,3 TWh) a causa delle minori precipitazioni dopo un 2024 che ha registrato una *performance* al di sopra delle medie storiche trentennali; e quella eolica per via della minore ventosità (-3,7% a 21,2 TWh). Sul fronte dei prezzi, il **Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 115,9 euro/MWh, in crescita del 6,8%** da 108,5 euro/MWh dello scorso anno.

Nel 2025 la domanda di gas in Italia è tornata a crescere (+4,2%), attestandosi a 64,3 miliardi di metri cubi, interrompendo la fase di contrazione registrata nel 2024, quando i consumi erano scesi al secondo livello più basso degli ultimi quindici anni, dopo il minimo del 2014. A guidare la ripresa dei consumi gas sono soprattutto il settore termoelettrico (+7,4% a 22,3 miliardi di metri cubi) e le maggiori esportazioni (+57% a 3,3

miliardi di metri cubi), verso la frontiera Nord, in particolare attraverso il punto di uscita di Tarvisio. Nel periodo crescono anche i consumi industriali (+0,6% a 11,7 miliardi di metri cubi), mentre si contraggono gli usi residenziali (-0,8% a 26,9 miliardi di metri cubi) per effetto delle temperature superiori alle medie stagionali principalmente nel mese di dicembre. Sul fronte dei prezzi, **il gas spot in Italia è cresciuto del 6,3% a 40,9 centesimi di euro a metro cubo** da 38,4 centesimi di euro a metro cubo nel 2024.

In questo contesto, il **Gruppo Edison chiude l'esercizio 2025 con ricavi di vendita a 17.739 milioni di euro in aumento rispetto ai 15.387 milioni di euro del 2024**, per effetto dell'incremento dello scenario prezzi e dei maggiori volumi venduti di energia elettrica (+26,2%) nonché della crescita dei volumi venduti di gas (+13,3%).

Nel 2025 il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) si attesta, in linea con le previsioni, a 1.305 milioni di euro** da 1.708 milioni di euro nel 2024. La riduzione è determinata dalle minori opportunità di ottimizzazione del portafoglio gas, dalla riduzione della produzione rinnovabile, soprattutto di quella idroelettrica (-26% vs 2024), e della riduzione dei margini unitari di vendita di Edison Energia, pur nell'ambito di un percorso di crescita che ha portato nel corso dell'anno a superare i 3 milioni di contratti (+6,6% nel segmento B2C vs 2024). Nel periodo è cresciuta in modo significativo la performance della produzione termoelettrica (+20,2%), anche grazie ai due impianti di ultima generazione ad alta efficienza in Veneto e Campania. In aumento l'apporto di Edison Next attraverso lo sviluppo organico delle attività nel settore della Pubblica Amministrazione e all'incremento di capacità fotovoltaica installata presso i clienti industriali (+45%). Complessivamente, nell'esercizio 2025 **le Attività Rinnovabili e Clienti e Servizi costituiscono il 53% dell'EBITDA di Edison**, in linea con l'obiettivo di raggiungere gradualmente circa il 70% entro il 2030.

Il Risultato Operativo (EBIT) si attesta a 423 milioni di euro (554 milioni di euro nel 2024) in conseguenza delle dinamiche sopra descritte. Il risultato registra ammortamenti e svalutazioni per 551 milioni di euro e oneri non ricorrenti per 394 milioni di euro legati alle attività di rigenerazione territoriale dei siti Ex-Montedison (valore in sensibile decremento rispetto ai 628 milioni di euro del 2024).

Il Gruppo Edison archivia il 2025 con un utile netto di 240 milioni di euro rispetto ai 403 milioni di euro del 2024, principalmente in conseguenza del calo dell'Ebitda sopra illustrato.

Nel corso del 2025 gli investimenti di Edison sono cresciuti complessivamente del +19%, con un focus marcato sulla crescita organica della capacità installata da fonti rinnovabili, settore in cui gli investimenti sono balzati di **oltre il 90%** con **200 MW** di cantieri conclusi, altri **250 MW** in costruzione al 31 dicembre 2025 e altri **500 MW** i cui cantieri che saranno avviati nel corso dei prossimi 18 mesi a seguito dell'aggiudicazione delle aste FER-X.

L'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2025 registra un saldo a credito di 219 milioni di euro rispetto all'indebitamento per 313 milioni di euro al 31 dicembre 2024, per effetto dei robusti flussi di cassa operativi e delle dismissioni di Edison Stoccaggio e di altri asset non strategici, come la centrale termoelettrica di Sesto San Giovanni e la partecipazione nella società greca Elpedison, per circa 850 milioni di euro complessivi.

Previsioni

Considerato l'attuale scenario di mercato, ancora caratterizzato da una decisa volatilità dei prezzi energetici e la significativa incertezza del quadro normativo, il Gruppo Edison prevede per il 2026 un EBITDA compreso tra 1,2 e 1,4 miliardi di euro.

Aggiornamento della *guidance* al 2030

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre confermato la strategia della società approvando l'aggiornamento della *guidance* industriale, finanziaria e di sostenibilità del Gruppo al 2030, con l'ambizione di guidare la transizione energetica del Paese e rafforzare il ruolo di Edison nella **generazione rinnovabile**, nella **sicurezza energetica** – grazie a un portafoglio gas sempre più diversificato e orientato allo sviluppo del segmento *green gas* – e nei **servizi energetici** rivolti a famiglie, imprese e pubblica amministrazione.

La Società precisa che tale traiettoria di crescita non recepisce i potenziali impatti materiali in negativo che alcuni provvedimenti legislativi anche di portata regolatoria, attualmente in discussione, potrebbero generare sui risultati, sulle performance complessive e sugli investimenti del Gruppo, così come di tutto il settore energetico.

KPI	2030 Guidance
Industrial	
Renewable energy capacity	4.0 GW
Power storage capacity (GW/GWh)	>1.5 GW / >7 GWh
Contracts (commodity + VAS)	4.5 M
Public lighting points	1.7 M
Green gas volumes	0.2 bcm
Financial	
EBITDA 2030	1.7-1.9 B€
CAPEX 2026-2030	1.0-1.5 B€/yr
ESG	
CO2 intensity (gCO2/kWh)	200/210

CO2 emissions avoided (tonnes CO2 eq/y)	4 M
KPI	2030 Guidance
LTIR	<2
Female executives	30%
Water consumption intensity (L/KWh)	<0.5

Il commento dell'**Amministratore Delegato di Edison, Nicola Monti**: *«Confermiamo il percorso di sviluppo strategico già illustrato in occasione del nostro 140° anniversario nel 2023. Edison investirà tra 1 e 1,5 miliardi di euro all'anno nei prossimi anni per sostenere la transizione energetica del Paese e raggiungere i propri obiettivi di sostenibilità a lungo termine. Il perimetro delle nostre attività resta incentrato su 3 pilastri: rinnovabili e sistemi di flessibilità, sicurezza energetica, in particolare attraverso il GNL e lo sviluppo dei green gas, e rafforzamento del portafoglio clienti e servizi B2C, B2B e B2G. Destineremo l'85% dei nostri investimenti a progetti pienamente allineati agli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite».*

Risultati della Capogruppo

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi di vendita a 14.884 milioni di euro (12.721 milioni di euro nel 2024) e un utile di 485 milioni di euro (399 milioni di euro nell'esercizio precedente).

Dividendo

Il Consiglio di amministrazione propone di distribuire nella misura di euro 0,035 per ciascuna azione ordinaria (3,5% del valore nominale) e, tenuto conto della maggiorazione del 3% prevista dallo statuto, nella misura di euro 0,065 per ciascuna azione di risparmio (6,5% del valore nominale), per complessivi 170 milioni di euro.

Il dividendo sarà messo in pagamento mercoledì 29 aprile 2026, con data stacco cedola lunedì 27 aprile 2026 e *record date* martedì 28 aprile 2026 per entrambe le categorie di azioni.

Dimissioni di un amministratore

Il Consiglio di amministrazione ha preso atto delle dimissioni rassegnate dell'amministratore Nelly Recrosio con effetto dalla prossima assemblea, in conseguenza della sua uscita dal gruppo EDF per quiescenza. La prossima assemblea dovrà pertanto integrare il Consiglio, tenuto conto delle due cooptazioni intervenute nell'anno, con la conferma/nomina di tre amministratori.

Con la prossima assemblea chiamata ad approvare il bilancio 2025 scadrà anche il Collegio sindacale per compiuto mandato.

Convocazione dell'Assemblea

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea degli azionisti ordinari per lunedì 30 marzo 2026, per deliberare:

- approvazione del Bilancio dell'esercizio 2025, destinazione dell'utile;
- approvazione della Relazione 2025 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;
- nomina di tre amministratori
- nomina del Collegio Sindacale

Come stabilito dal Consiglio di amministrazione e consentito dallo statuto, i titolari del diritto di voto potranno intervenire unicamente delegando il rappresentante designato dalla Società Computershare S.p.A e l'assemblea si svolgerà oltre che presso la sede anche mediante collegamenti da remoto.

Rendicontazione consolidata di Sostenibilità, Relazione sulla Corporate Governance e Relazione sulla Remunerazione

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Rendicontazione consolidata di sostenibilità e la Relazione sul Governo societario e sugli assetti proprietari che, a partire dal 2024 costituiscono, unitamente alla Relazione sulla gestione, tre sezioni separate di un unico documento denominato "Relazione sulla gestione, di Sostenibilità e Governance".

Il Consiglio di Amministrazione ha infine approvato la Relazione annuale sulla Remunerazione.

Principali fatti avvenuti durante il 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 *retail* in Italia, attivo e presente su tutto il territorio nazionale per rispondere 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. 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.

6 maggio 2025 - Edison annuncia l'entrata in esercizio di un nuovo impianto fotovoltaico da 27 MW a Battipaglia, in provincia di Salerno. Il nuovo impianto ha una producibilità di 55 GWh, in grado di soddisfare il fabbisogno energetico di oltre 20 mila famiglie.

14 maggio 2025 - Edison annuncia l'arrivo in Italia del primo carico di Gas Naturale Liquefatto (GNL) dagli Stati Uniti, legato al contratto con Venture Global. La nave metaniera Elisa Aquila, a disposizione della flotta Edison per il trasporto di GNL, dopo aver caricato il gas dall'impianto Calcasieu Pass - a Cameron Parish in Louisiana - e due settimane di navigazione, ha scaricato al terminale di Piombino circa 165.000 metri cubi liquidi di GNL per essere rigassificati e immessi nella rete nazionale. In base al contratto *long-term* con Venture Global, Edison ritira dall'impianto di Calcasieu Pass 1,4 miliardi di metri cubi di gas naturale all'anno (equivalente a 1 milione di tonnellate di GNL), attraverso l'impiego delle sue due navi metaniere da 174.000 metri cubi di capacità, per un totale di 14 carichi all'anno.

15 maggio 2025 - Italgas, Gaxa (Edison Energia) e Granarolo hanno firmato un accordo per la fornitura di idrogeno verde a servizio dello stabilimento produttivo Casearia Podda di proprietà di Granarolo a Sestu (Cagliari). Per la prima volta in Italia una miscela contenente idrogeno fino al 20% sarà messa a disposizione di un'attività produttiva in modo continuativo. L'idrogeno, di origine rinnovabile, sarà prodotto attraverso

elettrolisi dell'acqua nell'impianto Power to Gas di Italgas e distribuito mediante le reti "native digitali" realizzate dal Gruppo in Sardegna. Gaxa, controllata di Edison Energia, si occuperà di fornire il *mix* di metano e idrogeno a Granarolo a partire da settembre 2025.

5 giugno 2025 - Edison Next ha inaugurato un nuovo impianto di trigenerazione in grado di generare simultaneamente energia elettrica, termica e frigorifera presso il Policlinico di Palermo. Il nuovo impianto di ultima generazione attualmente alimentato a gas naturale ha un rendimento complessivo pari all'89%. Tutta l'energia da esso prodotta sarà consumata dall'ospedale, che così vedrà l'ottimizzazione dei propri consumi nonché l'incremento della propria autonomia energetica.

30 giugno 2025 - Edison annuncia l'avvio di un accordo di lungo termine con Verdalia Bioenergy, uno dei principali operatori italiani nel settore del biometano agricolo, per il ritiro in esclusiva del biometano prodotto dal portafoglio di sette impianti di Verdalia situati nella provincia di Brescia. L'accordo prevede che l'intera capacità produttiva di questi impianti, pari a circa 14 milioni di metri cubi all'anno, venga destinata al settore dei trasporti; e che Edison acquisti l'intera produzione di biometano di Verdalia per un periodo fino a 10 anni. Allo stesso tempo, Edison fornirà anche l'energia elettrica e il gas necessari per il funzionamento degli impianti, promuovendo un approccio integrato e sostenibile all'intera filiera energetica.

15 luglio 2025 - Edison ha venduto la partecipazione detenuta dalla propria controllata Edison International Shareholding del 50% in ELPEDISON BV, la società di diritto olandese proprietaria dell'intero capitale della società greca Elpedison SA (Elpedison), a Helleniq Energy Holdings SA. Il closing fa seguito alla sottoscrizione del contratto di compravendita predisposto in linea con il Term Sheet concordato tra le parti, sulla base del quale il Consiglio di Amministrazione di Edison del 6 dicembre 2024 aveva autorizzato l'operazione, confermando la decisione di porre fine alla joint-venture.

21 luglio 2025 - Edison Energia annuncia una *partnership* con BNP Paribas Leasing Solutions, collaborazione che mira a sostenere le PMI italiane nel percorso di transizione energetica. Grazie al nuovo accordo, attraverso l'offerta *My Sun Business* di Edison Energia le PMI Italiane potranno attivare soluzioni di *leasing* e noleggio operativo per l'installazione di impianti fotovoltaici fino a 200 kW, sistemi di *power quality* ed infrastrutture di ricarica contribuendo in modo decisivo alla decarbonizzazione.

23 luglio 2025 - Edison Next, aggiudicataria della gara Consip Accordo Quadro GEIP, cui il Comune di Belluno ha aderito, avvia, a partire dal primo settembre, il servizio di riqualificazione energetica e tecnologica e di gestione e manutenzione degli impianti di illuminazione pubblica della città, garantendo per 9 anni una riduzione delle emissioni in atmosfera di circa 700 tonnellate di CO₂ all'anno e un risparmio energetico di oltre il 75% annuo rispetto ai consumi attuali.

28 luglio 2025 - Edison Energia e IPlanet hanno firmato una *partnership* per incentivare l'utilizzo della mobilità elettrica e promuovere la diffusione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili nei trasporti. L'accordo rappresenta un passo concreto verso la digitalizzazione e transizione energetica di questo settore e del Paese, offrendo ai clienti soluzioni di ricarica alimentate al 100% da energia *green*, grazie ai pannelli fotovoltaici installati, alle batterie di accumulo e ai contratti di fornitura di energia green fornita da Edison Energia.

10 settembre 2025 - Edison annuncia di aver firmato un accordo con Shell International Trading Middle East Limited FZE per la vendita e l'acquisto di gas naturale liquefatto (GNL). In base ai termini del contratto, Edison riceverà circa 0,7 MTPA di GNL dagli Stati Uniti, a partire dal 2028 e per un periodo fino a 15 anni. Edison acquisterà il gas su base FOB (*Free on Board*), utilizzando la propria flotta di navi metaniere per il ritiro del GNL alla fonte, il suo trasporto e lo scarico a destinazione.

16 settembre 2025 – Edison Next ha avviato i lavori per la realizzazione di un impianto di teleriscaldamento a Rivoli (TO). Il progetto prevede lo sviluppo di 19,4 km di rete di distribuzione di energia termica alimentata in parte da caldaia a biomassa legnosa con potenza pari a 3,5 MW termici e in parte da un impianto cogenerativo ad alto rendimento con potenza pari a 4,4 MW elettrici e 4,1 MW termici. L'impianto sarà predisposto per sfruttare anche la geotermia attraverso l'introduzione di una pompa di calore che permetterà di recuperare energia termica dal sottosuolo. Destinato a utenze pubbliche e private, coprirà inizialmente il fabbisogno di circa 2.600 famiglie e sarà progressivamente in grado di arrivare a servire un bacino potenziale di oltre 4.000 famiglie.

18 settembre 2025 – Edison Next e DHL Express annunciano l'installazione e la messa in esercizio di 117 punti di ricarica presso l'headquarter a Peschiera Borromeo (Milano), la sede operativa di San Giuliano Milanese e il nuovo centro logistico di Treviso Casier.

5 novembre 2025 - Edison e CMA CGM rendono noto di aver portato a termine con successo il bunkeraggio ship-to-ship di GNL a una nave portacontainer, il primo rifornimento a una nave di questo tipo in Italia. L'operazione si è svolta nel porto di Trieste, dove la nave metaniere Ravenna Knutsen del gruppo Edison ha rifornito la CMA CGM Salamanque, portacontainer alimentata a GNL impiegata nel Mediterraneo dal gruppo di trasporto e spedizioni. L'intervento segna un nuovo primato per Edison, già protagonista nel 2024 del primo bunkeraggio di GNL nell'Adriatico a una nave da crociera, e conferma il ruolo dell'azienda nello sviluppo della filiera del GNL per il settore del trasporto marittimo e stradale.

11 novembre 2025 - Edison Energia e Nissan hanno firmato un accordo di partnership per la fornitura e l'installazione di wallbox attraverso le concessionarie Nissan che punta a facilitare il passaggio degli italiani alla mobilità elettrica. Al momento in Italia circolano quasi 350.000 auto Full Electric, con una quota di mercato del 5%. In particolare, i clienti che da oggi acquistano presso la rete Nissan un veicolo Full Electric possono comprare già in concessionaria anche il Pacchetto Edison Plug&Go, composto da una wallbox e dal relativo servizio di installazione attraverso la rete capillare dei partner tecnici Edison.

12 novembre 2025 - Edison Energia ha avviato la fornitura complessiva di 450 GWh di energia 100% rinnovabile destinata a FS Energy nell'ambito del Corporate PPA off-site decennale firmato con Ferrovie dello Stato Italiane attraverso RFI (Rete Ferroviaria Italiana). Il contratto pluriennale permetterà di ridurre significativamente le emissioni di CO2 del sistema ferroviario: il risparmio stimato sino a fine contratto sarà di oltre 180 mila tonnellate.

21 novembre 2025 - La Banca Europea per gli Investimenti (BEI) sostiene il piano di investimenti di Edison volto a promuovere la transizione energetica in Italia con un finanziamento fino a 800 milioni di euro. Il finanziamento, articolato in diversi contratti di prestito da sottoscrivere nell'arco dei prossimi anni, contribuirà a rafforzare il piano di sviluppo di Edison nei settori delle fonti rinnovabili, dell'efficienza energetica e dell'illuminazione pubblica. Il finanziamento della BEI coprirà più del consueto 50% del costo totale dei

progetti, grazie al contributo di larga parte di essi agli obiettivi di REPowerEU, consentendo alla Banca dell'UE di finanziare fino al 75% del costo totale, in linea con la sua "Energy Lending Policy".

4 dicembre 2025 - Edison accelera il proprio percorso di crescita nelle rinnovabili, confermandosi tra i principali aggiudicatari di nuova capacità alle aste FER-X e annuncia l'avvio di ulteriori cantieri per oltre 500 MW, in aggiunta agli attuali 250 MW in fase di costruzione. I nuovi progetti, per buona parte derivanti dagli esiti dell'asta eolica e fotovoltaica e in parte sviluppati a mercato, prevedono oltre 300 MW di eolico - incluse integrali ricostruzioni di impianti con aerogeneratori di ultima generazione - e circa 200 MW di nuovo fotovoltaico. Gli interventi saranno concentrati soprattutto in Piemonte, Abruzzo, Campania, Puglia e Sicilia.

4 dicembre 2025 - Edison Next, società del gruppo Edison che accompagna clienti e territori nel loro percorso di transizione energetica, ha attivato la prima parte della nuova rete dell'impianto di teleriscaldamento a Romano di Lombardia (Bergamo). Il nuovo impianto di teleriscaldamento consentirà, a regime, una riduzione delle emissioni in atmosfera di circa il 37%, pari a circa 4.000 tonnellate di CO2 all'anno, e garantirà un risparmio sulla spesa di riscaldamento delle utenze tra il 10% e il 20% rispetto ai costi attualmente sostenuti. Il progetto prevede la realizzazione di circa 10 km di rete di distribuzione di energia termica, destinata a coprire le necessità di riscaldamento e acqua sanitaria di utenze pubbliche, residenziali e del terziario, soddisfacendo un fabbisogno termico annuo complessivo pari a quasi 20 GWh, corrispondente ai consumi di circa 2.100 famiglie.

9 dicembre 2025 – Edison rende noto di aver stipulato con l'armatore Knutsen OAS Shipping un contratto per il noleggio a lungo termine di una nuova nave da 174.000 mc per il trasporto di GNL. La nave - di nuova costruzione - sarà realizzata da Hanwha Ocean nel cantiere navale di Geoje (Okpo), in Corea del Sud e, secondo i termini contrattuali, supporterà le attività shipping di Edison a partire dal 2028. La nuova nave si aggiungerà alla flotta in dotazione a Edison per la gestione e approvvigionamento dei carichi di GNL dei contratti long-term su base FOB (Free on Board), una componente che nei prossimi anni, in accordo alla strategia di transizione del Gruppo, è in crescita.

16 dicembre 2025 - Il Comune di Rosignano Marittimo (Livorno), insieme a Edison Next ha avviato un ampio progetto di riqualificazione energetica e tecnologica del territorio che interesserà l'illuminazione pubblica e l'illuminazione interna degli edifici comunali, introdurrà sistemi di autoproduzione di energia rinnovabile, renderà più smart ed efficiente la mobilità urbana e svilupperà servizi innovativi e "intelligenti" a favore dei cittadini. Il progetto verrà sviluppato grazie a un Partenariato Pubblico Privato (PPP) della durata di 15 anni e garantirà importanti benefici in termini energetici, ambientali e di miglioramento della qualità della vita per la comunità.

23 gennaio 2026 – Edison informa che l'agenzia di rating S&P Global Ratings ha innalzato il rating a lungo termine della società a BBB+ da BBB (BBB+/Stable/A-2), con outlook stabile. L'azione riflette un analogo cambiamento nel rating di EDF (BBB+/Stable/A-2), azionista di controllo di Edison, con l'aspettativa che Edison mantenga una solida performance operativa e metriche di credito conservative.

Documentazione

Si informa che la documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno, prevista dalla normativa vigente, sarà a disposizione del pubblico presso la sede sociale, sul sito di Edison Spa (<http://www.edison.it>)

e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato “eMarket STORAGE” (www.emarketstorage.com) entro il prossimo 27 febbraio.

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; **Lucia Nappa**, 334 6639413, lucia.nappa@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 Bilancio 2025 è oggetto di revisione legale dei conti. La Sezione gestione, la Sezione Governance, e la Relazione sulla Politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione. La Sezione Sostenibilità è oggetto di revisione limitata da parte della stessa società di revisione.

Questo comunicato stampa, e in particolare le sezioni intitolate “Previsioni” e “Guidance”, 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.

Questo documento contiene dichiarazioni previsionali che riflettono le attuali opinioni, aspettative e proiezioni del management della Società rispetto a eventi futuri e performance finanziarie e operative della Società e delle sue controllate. In quanto dichiarazioni previsionali sono naturalmente soggette a rischi e incertezze. I risultati o le performance future effettive potrebbero differire sostanzialmente da quanto espresso o implicito in queste dichiarazioni, a causa di molteplici fattori, molti dei quali esulano dalla capacità di controllo o di stima precisa di Edison S.p.A., come i cambiamenti del contesto normativo, i futuri sviluppi del mercato, le fluttuazioni dei prezzi e delle materie prime e altri rischi. Si avvisa di non fare eccessivo affidamento sulle dichiarazioni previsionali qui contenute, che sono state formulate solo alla data di questa presentazione. Edison S.p.A. non si assume alcun obbligo di rilasciare pubblicamente eventuali aggiornamenti o revisioni di eventuali dichiarazioni previsionali per riflettere eventi o circostanze successive alla data di questa presentazione. Le informazioni contenute in questo documento non pretendono di essere complete e non sono state verificate in modo indipendente da terze parti. Il presente documento non costituisce una raccomandazione relativa ai titoli della Società o un’offerta o un invito ad acquistare o sottoscrivere azioni, e né esso né alcuna parte di esso potrà costituire la base o essere invocato in relazione a qualsiasi contratto o impegno di sorta.

Conto economico consolidato

	Esercizio 2025	Esercizio 2024
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	17.739	15.387
Altri ricavi e proventi	247	236
Totale ricavi	17.986	15.623
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(15.177)	(12.338)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(941)	(975)
Costi del personale (-)	(461)	(453)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(17)	(19)
Altri oneri (-)	(85)	(130)
Margine operativo lordo	1.305	1.708
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	63	(4)
Ammortamenti (-)	(518)	(498)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(33)	(24)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(394)	(628)
Risultato operativo	423	554
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	13	29
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(44)	(13)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(52)	(56)
Proventi (oneri) da partecipazioni	20	30
Risultato prima delle imposte	360	544
Imposte sul reddito	(117)	(158)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	243	386
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	27	60
Risultato netto	270	446
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	30	43
Risultato netto di competenza di Gruppo	240	403

Altre componenti di conto economico complessivo

	Esercizio 2025	Esercizio 2024
(in milioni di euro)		
Risultato netto	270	446
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	22	(39)
- Utili (Perdite) dell'esercizio	32	(55)
- Imposte	(10)	16
B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	1	1
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	3	1
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	(2)	-
- Imposte	-	-
C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
D) Utili (Perdite) attuariali (*)	1	1
- Utili (Perdite) attuariali	1	1
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)	24	(37)
Totale risultato netto complessivo	294	409
di cui:		
di competenza di terzi	30	43
di competenza di Gruppo	264	366

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

Stato patrimoniale consolidato

	31.12.2025	31.12.2024
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	4.191	3.867
Immobilizzazioni immateriali	362	375
Avviamento	2.102	2.107
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	167	171
Altre attività finanziarie immobilizzate	103	95
Attività per imposte anticipate	473	392
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	227	301
<i>Fair Value</i>	42	51
Attività per <i>leasing</i> finanziari	50	32
Totale attività non correnti	7.719	7.393
Rimanenze	158	178
Crediti commerciali	2.463	2.690
Crediti per imposte correnti	42	160
Altre attività correnti	538	461
<i>Fair Value</i>	298	534
Attività finanziarie correnti	25	136
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.522	921
Totale attività correnti	5.046	5.080
Attività in dismissione	-	787
Totale attività	12.765	13.260
PASSIVITA'		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.420	1.310
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	42	18
Risultato netto di competenza di Gruppo	240	403
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.438	6.467
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	383	396
Totale patrimonio netto	6.821	6.863
Benefici ai dipendenti	26	32
Fondi di smantellamento e ripristino siti	129	129
Fondi per rischi e oneri diversi	150	177
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	879	727
Passività per imposte differite	73	62
Altre passività non correnti	92	230
<i>Fair Value</i>	27	22
Debiti finanziari non correnti	854	733
Totale passività non correnti	2.230	2.112
Debiti commerciali	2.393	2.527
Debiti per imposte correnti	68	24
Altre passività correnti	666	665
<i>Fair Value</i>	201	637
Debiti finanziari correnti	359	286
Totale passività correnti	3.687	4.139
Passività in dismissione	27	146
Totale passività e patrimonio netto	12.765	13.260

Rendiconto finanziario delle disponibilità liquide

	Esercizio 2025	Esercizio 2024
(in milioni di euro)		
Risultato prima delle imposte	360	544
Ammortamenti e svalutazioni	551	522
Accantonamenti netti a fondi rischi	209	508
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(20)	(30)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	3	4
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(31)	(45)
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(2)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(63)	4
Variazione del capitale circolante operativo	106	181
Variazione del capitale circolante non operativo	(34)	(43)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	(344)	(431)
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	83	40
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(88)	(18)
Imposte sul reddito nette pagate	(28)	(499)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	(1)	35
A. Flusso monetario da attività d'esercizio	702	770
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(732)	(578)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(30)	(48)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(6)	(8)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	94	41
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	852	-
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(3)	(18)
B. Flusso monetario da attività di investimento	175	(611)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	73	102
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(80)	(48)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	61	(87)
Variazione attività finanziarie	(3)	17
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	51	(16)
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(331)	(439)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	4	(17)
C. Flusso monetario da attività di finanziamento	(276)	(472)
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D)	601	(313)
F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	921	1.234
G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (E+F)	1.522	921
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Discontinued Operations</i>	-	-
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Continuing Operations</i> (G-H)	1.522	921

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 2023	4.736	1.154	49	8	-	(2)	515	6.460	435	6.895
Destinazione risultato esercizio precedente	-	515	-	-	-	-	(515)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (*)	-	(358)	-	-	-	-	-	(358)	(81)	(439)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(39)	1	-	1	403	366	43	409
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(39)	1	-	1	-	(37)	-	(37)
- Risultato netto 2024	-	-	-	-	-	-	403	403	43	446
Saldi al 31 dicembre 2024	4.736	1.310	10	9	-	(1)	403	6.467	396	6.863
Destinazione risultato esercizio precedente	-	403	-	-	-	-	(403)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (**)	-	(287)	-	-	-	-	-	(287)	(44)	(331)
Variazione area di consolidamento	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	1	(1)
Altri movimenti	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
Totale risultato netto complessivo	-	-	22	1	-	1	240	264	30	294
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	22	1	-	1	-	24	-	24
- Risultato netto 2025	-	-	-	-	-	-	240	240	30	270
Saldi al 31 dicembre 2025	4.736	1.420	32	10	-	-	240	6.438	383	6.821

(*) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2023 e di un ulteriore importo prelevato dalla riserva "utili portati a nuovo", come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 27 marzo 2024; 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 2024.

(**) L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante si riferisce al pagamento di una quota dell'utile dell'esercizio 2024, come da delibera dell'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 3 aprile 2025; 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 2025.