

<p>Informazione Regolamentata n. 0535-16-2026</p>	<p>Data/Ora Inizio Diffusione 7 Maggio 2026 07:30:04</p>	<p>Euronext Milan</p>
---	--	-----------------------

Societa' : EDISON

Utenza - referente : EDISONN06 - GERACI LUCREZIA

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 7 Maggio 2026 07:30:04

Data/Ora Inizio Diffusione : 7 Maggio 2026 07:30:04

Oggetto : EDISON: NEL PRIMO TRIMESTRE RICAVI A 4,7 MILIARDI, EBITDA A 350 MILIONI IN LINEA CON LO STESSO PERIODO DEL 2025 E UTILE NETTO A 41 MILIONI

*Testo del comunicato*

Vedi allegato



## COMUNICATO STAMPA

### EDISON: NEL PRIMO TRIMESTRE RICAVI A 4,7 MILIARDI, EBITDA A 350 MILIONI IN LINEA CON LO STESSO PERIODO DEL 2025 E UTILE NETTO A 41 MILIONI

*Realizzati nel periodo investimenti per 163 milioni di euro, in crescita del 40%, destinati principalmente alla generazione da fonti rinnovabili e al settore Clienti e Servizi.*

Milano, 7 maggio 2026 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2026, che registra un contesto di mercato caratterizzato da grande instabilità geopolitica e volatilità crescente.

In questo contesto, Edison chiude il primo trimestre dell'anno con un **Margine operativo lordo (EBITDA)** sostanzialmente stabile a **350 milioni di euro** (360 milioni di euro nel primo trimestre 2025) grazie alla resilienza del suo portafoglio industriale. La marginalità è stata sostenuta, in particolare, dalle attività di ottimizzazione del portafoglio gas – anche grazie al nuovo canale di approvvigionamento di GNL a lungo termine dagli Stati Uniti - e dal contributo crescente delle fonti fotovoltaiche ed eoliche (+200 MW installate rispetto al primo trimestre 2025). La performance delle attività termoelettriche è stata impattata dall'indisponibilità della centrale di Presenzano e il segmento Clienti e Servizi ha registrato una contrazione della marginalità in conseguenza dello sconto volontario offerto ad alcuni segmenti di clienti per limitare l'impatto caro prezzo, seppur in un contesto di incremento delle vendite di energia elettrica (+9,4%) e dei contratti di Edison Energia (+4,1%); stabile la performance di Edison Next. Nel primo trimestre 2026, le Attività Rinnovabili e le Attività Clienti e Servizi hanno complessivamente contribuito per il 45% dell'EBITDA di Edison.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si attesta a 101 milioni di euro** (203 milioni di euro nel 2025) per effetto in particolare della variazione netta di *fair value*, impattata anche dall'adeguamento del piano di coperture a seguito della notifica di forza maggiore da parte di QatarEnergy.

In conseguenza delle dinamiche sopra evidenziate, il Gruppo ha chiuso il primo trimestre 2026 con un **utile netto di 41 milioni di euro** (139 milioni di euro nel primo trimestre 2025).

Nel primo trimestre dell'anno **gli investimenti sono cresciuti del 40% a 163 milioni di euro**, destinati principalmente alla generazione da fonti rinnovabili e al settore Clienti e Servizi.

**L'indebitamento finanziario al 31 marzo 2026 registra un saldo a credito di 283 milioni di euro**, rispetto al saldo a credito di 219 milioni di euro al 31 dicembre 2025, in conseguenza dei solidi flussi di cassa operativi.

### HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	<b>3 mesi 2026</b>	<b>3 mesi 2025</b>
Ricavi di vendita	<b>4.691</b>	<b>5.540</b>

Edison Spa

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

[www.edison.it](http://www.edison.it)

<i>in milioni di euro</i>	<b>3 mesi 2026</b>	<b>3 mesi 2025</b>
Margine operativo lordo	<b>350</b>	<b>360</b>
Risultato operativo	<b>101</b>	<b>203</b>
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	<b>53</b>	<b>126</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>41</b>	<b>139</b>

### **Contesto di riferimento e andamento del mercato energetico al 31 marzo 2026**

Nel primo trimestre del 2026 la domanda di energia elettrica in Italia è cresciuta del 3% a 79,9 TWh (da 77,6 TWh nello stesso periodo del 2025). Nel periodo la produzione termoelettrica, che copre oltre il 52% del fabbisogno nazionale, è rimasta stabile (-0,5% a 42,2 TWh), mentre sono aumentate la produzione fotovoltaica (+19,2% a 8,4 TWh) ed eolica (+26,3% a 7,7 TWh). In controtendenza la produzione idroelettrica che nel periodo in esame decresce (-5,3% a 8,1 TWh) a causa della minore idraulicità. Sul fronte dei prezzi, **nel primo trimestre il Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 130,7 euro/MWh, in flessione del 5%** rispetto a 137,6 euro/MWh dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto dei minori costi di generazione termoelettrica.

**La domanda di gas in Italia nel primo trimestre 2026 è aumentata dello 0,9% a 22 miliardi di metri cubi** rispetto a 21,8 miliardi di metri cubi del primo trimestre 2025. La crescita del fabbisogno è relativa agli usi industriali (+1,5% a 3,1 miliardi di metri cubi) e agli usi termoelettrici (+1% a 6,4 miliardi di metri cubi), mentre risultano stabili gli usi residenziali (a 11,7 miliardi di metri cubi, in linea con lo stesso periodo dello scorso anno). Sul fronte dei prezzi, **nel primo trimestre 2026 il gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 44,1 centesimi di euro a metro cubo, in contrazione del 13,9%** rispetto a 51,3 centesimi di euro a metro cubo del primo trimestre 2025, per effetto della maggiore disponibilità di GNL registrata nei primi due mesi dell'anno, nel periodo antecedente alla chiusura dello Stretto di Hormuz.

In questo contesto, **Il Gruppo ha chiuso il primo trimestre 2026 con ricavi di vendita a 4.691 milioni di euro** da 5.540 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso anno, per effetto della contrazione dei prezzi delle commodity e dei minori volumi di vendite gas.

**Il Margine operativo lordo (EBITDA) si attesta a 350 milioni di euro, sostanzialmente in linea con il primo trimestre 2025** (-10 milioni di euro). Il risultato è frutto soprattutto delle attività di ottimizzazione del portafoglio gas, che hanno beneficiato, tra le altre cose, del nuovo canale di approvvigionamento di GNL a lungo termine dagli Stati Uniti. Si precisa che, al 31 marzo 2026, non si registrano effetti materiali derivanti dalla notifica di forza maggiore da parte di QatarEnergy che, ad oggi, è relativa a 12 carichi di GNL previsti in consegna in Italia nel periodo compreso tra aprile e inizio luglio 2026. Edison si è prontamente attivata, sostituendone 8 ad oggi, riuscendo ad evitare impatti sui propri clienti finali. Positivo il contributo alla marginalità della produzione rinnovabile sia fotovoltaica sia, soprattutto, eolica, in conseguenza della crescita organica del Gruppo con 200 MW di nuova capacità installata rispetto al primo trimestre 2025 e alla maggiore ventosità del periodo. Tali effetti hanno in parte compensato la minor



produzione termoelettrica (-7,6%), influenzata dalla fermata della centrale di Presenzano per manutenzione, e la minor produzione idroelettrica (-17,2%) in conseguenza della bassa piovosità registrata nel periodo. Sul fronte retail, il numero totale di contratti e le vendite di servizi a valore aggiunto sono aumentati del 4,1%, tuttavia, principalmente a causa della partecipazione volontaria di Edison alle misure previste dal “Decreto Bollette” a sostegno dei clienti più vulnerabili, i margini di Edison Energia sulle vendite B2B e B2C sono diminuiti. Stabile la performance di Edison Next, grazie in particolare alle attività dei servizi energetici presso i clienti industriali.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si attesta a 101 milioni di euro** (203 milioni di euro nel 2025) per effetto in particolare della variazione netta di *fair value*, impattata anche dall’adeguamento del piano di coperture a seguito della notifica di forza maggiore da parte di QatarEnergy.

In conseguenza delle dinamiche sopra evidenziate, il Gruppo ha chiuso il primo trimestre 2026 con **un utile netto di 41 milioni di euro** (139 milioni di euro nel primo trimestre 2025).

Nel primo trimestre **gli investimenti, pari a 163 milioni di euro, sono in crescita del 40%**, principalmente nel settore della generazione da fonti rinnovabili e dei Clienti e Servizi.

**L’indebitamento finanziario al 31 marzo 2026 registra un saldo a credito di 283 milioni di euro**, rispetto al saldo a credito di 219 milioni di euro al 31 dicembre 2025, in conseguenza dei solidi flussi di cassa operativi.

### Previsioni

In un contesto geopolitico di forte tensione in Medio-Oriente e di condizioni di mercato caratterizzate da una crescente competizione e da un’alta volatilità dei prezzi energetici, il Gruppo Edison stima per il 2026 un EBITDA nella parte bassa dell’intervallo precedentemente comunicato, pari a 1,2 - 1,4 miliardi di euro, in attesa in particolare di una maggiore chiarezza sulle condizioni di riapertura dello stretto di Hormuz.

### Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2026

**26 febbraio 2026** - Il Comune di Valdagno, Marzotto Group, punto di riferimento nella produzione di tessuti a livello mondiale, e Edison Next hanno annunciato la firma di un accordo per la realizzazione di una nuova rete di teleriscaldamento alimentata anche da biomassa legnosa proveniente da filiera corta che, oltre a garantire risparmi alle utenze allacciate e benefici al territorio, si pone come un modello virtuoso di collaborazione tra soggetti pubblici e privati che operano insieme per sviluppare una forma di condivisione dell’energia che mette al centro il benessere della comunità locale.

**2 marzo 2026** - Edison annuncia l’avvio di oltre 160 MW di nuovi cantieri nel corso del primo semestre 2026. Si tratta di impianti fotovoltaici (oltre 100 MW) ed eolici (50 MW), che per almeno due terzi sono parte della capacità aggiudicata – pari a 500 MW - nel dicembre 2025 alle aste FER-X, di cui Edison è risultata tra i principali assegnatari. Sempre entro il primo semestre dell’anno, il Gruppo prevede di mettere in marcia nuovi impianti rinnovabili per una capacità complessiva di oltre 170 MW, dopo aver completato nel corso del 2025 cantieri per oltre 200 MW.

**16 marzo 2026** – Italgas ed Edison hanno completato a Zinasco (PV) l’attivazione del collegamento alla rete di distribuzione di Italgas di un impianto di proprietà di Edison per la produzione di biometano, in coerenza con l’obiettivo di sviluppo dei gas rinnovabili e dei principi dell’economia circolare. L’impianto Edison produce biometano a partire da FORSU (Frazione Organica del Rifiuto Solido Urbano) e da rifiuti organici provenienti



dal comparto agroalimentare attraverso un processo di digestione anaerobica e successiva purificazione del biogas. Il gas rinnovabile ottenuto, completamente equivalente al gas naturale, è immesso nella rete di distribuzione Italgas previo un sistema di ricezione e controllo qualità ed è destinato alla decarbonizzazione del settore trasporti. L'infrastruttura consentirà l'immissione nel network Italgas di circa 2 milioni di metri cubi l'anno di biometano, un quantitativo che potrebbe soddisfare i consumi medi annui di circa 2.000 famiglie del territorio.

**25 marzo 2026** - Edison Next ha realizzato al Policlinico di Bari un nuovo impianto di trigenerazione ad alta efficienza, con un investimento di oltre 3,6 milioni di euro. L'intervento si inserisce nel quadro di un modello di gestione energetica all'avanguardia che prevede altresì il revamping di una delle sottocentrali frigorifere, la riqualificazione a LED di 12.000 punti luce di illuminazione interna, l'installazione di 3.500 valvole termostatiche, la sostituzione dei sistemi di pompaggio e due nuovi impianti fotovoltaici.

**26 marzo 2026** – Venture Global ed Edison hanno annunciato congiuntamente la firma di un accordo commerciale per la definizione della procedura arbitrale in corso tra le due società in merito al progetto Calcasieu Pass. Il completamento della transazione è previsto entro la fine del secondo trimestre 2026, momento in cui l'arbitrato verrà chiuso. L'accordo risolve integralmente la controversia arbitrale. Come parte della transazione, Edison e Venture Global hanno inoltre concordato la consegna verso l'Europa di ulteriori carichi rispetto a quelli previsti dal contratto di lungo termine, al fine di supportare le forniture di gas principalmente al mercato italiano. La prima consegna è prevista per maggio 2026, in Italia, presso il Terminale Adriatic LNG.

**27 marzo 2026** – Edison comunica di aver ricevuto da QatarEnergy l'estensione della forza maggiore sui rifornimenti di Gas Naturale Liquefatto (GNL) in consegna presso il terminale Adriatic LNG. A causa del perdurare delle ostilità nello stretto di Hormuz, QatarEnergy ha informato Edison che non potrà adempiere ai propri obblighi contrattuali per complessivi 10 carichi di GNL dal mese di aprile fino a circa metà del mese di giugno 2026. Dall'inizio del 2026 e fino all'interruzione per forza maggiore prevista nel mese di aprile, risultano consegnati volumi pari a circa 1,6 miliardi di metri cubi di gas naturale. Il Gruppo conferma, come già precedentemente annunciato, di non prevedere impatti sui propri clienti finali, grazie alle azioni di mitigazione intraprese e alle attività di gestione del portafoglio in corso. Edison continua a monitorare la situazione con la massima attenzione e fornirà tempestivamente aggiornamenti qualora emergano ulteriori informazioni rilevanti. Edison ha un contratto di lungo termine con QatarEnergy che prevede l'approvvigionamento in Italia di 6,4 miliardi di metri cubi di gas all'anno. Il contratto, avviato nel 2009, ha una durata complessiva di 25 anni.

**31 marzo 2026** – Il Comune di Cervignano del Friuli e Edison Next annunciano lo sviluppo di una nuova rete di teleriscaldamento, alimentata esclusivamente da biomassa legnosa da filiera corta locale, che innerverà l'intero contesto urbano, garantendo notevoli risparmi alle utenze allacciate e benefici al territorio. L'entrata in esercizio è prevista per ottobre 2026. La nuova rete di teleriscaldamento consentirà, a regime, l'allaccio complessivo di circa 110 utenze pubbliche, residenziali e del terziario, coprendo le loro necessità di riscaldamento e acqua calda sanitaria e soddisfacendo un fabbisogno termico annuo complessivo di circa 16 GWh, che, a fronte di un eventuale incremento delle richieste di allaccio, potrebbe arrivare a circa 20 GWh, corrispondenti ai consumi di oltre 2.000 famiglie. L'energia prodotta dall'impianto, alimentato al 100% da fonti rinnovabili consentirà un risparmio di circa 5.500 tonnellate di CO<sub>2</sub>, garantendo notevoli benefici al territorio.



## Principali fatti avvenuti dopo il 31 marzo 2026

**1 aprile 2026** - Edison Energia conferma la propria vicinanza ai consumatori italiani annunciando l'adesione alle misure previste dal Decreto Bollette 2026 (Decreto-Legge 20 febbraio 2026, n. 21). L'iniziativa punta a offrire, per il biennio 2026-2027, un supporto concreto e immediato attraverso uno sconto in bolletta destinato in particolare alle famiglie non toccate dal bonus sociale elettrico con un ISEE fino a 25.000 euro. In linea con le disposizioni normative, Edison Energia riconoscerà uno sconto in bolletta stimato fino a circa 60 euro all'anno sulla fornitura di energia elettrica ai clienti domestici residenziali che non beneficiano del bonus sociale elettrico, con un ISEE non superiore a 25.000 euro e aventi soglie di consumo in linea con quelle previste dal Decreto Bollette 2026. Oltre ad aderire al Decreto Bollette, in segno di ulteriore vicinanza a questo segmento di clienti, Edison Energia per il biennio 2026/2027 prevederà un bonus aggiuntivo in bolletta, dello stesso importo, a chi, tra i clienti aventi diritto al Contributo Volontario Straordinario, è anche titolare di un contratto di fornitura gas con Edison.

**5 maggio 2026** – Edison rende noto di aver ricevuto da QatarEnergy un aggiornamento sulla forza maggiore in corso, relativa alle forniture di GNL destinate al terminale Adriatic LNG. La comunicazione riguarda ulteriori due carichi di GNL, la cui consegna in Italia è prevista entro l'inizio di luglio, che si aggiungono ai 10 carichi di GNL già oggetto delle precedenti comunicazioni.

Edison conferma che non prevede alcun impatto sui propri clienti finali, grazie alle azioni di mitigazione intraprese e alle attività di gestione del portafoglio già in atto. La Società riferisce che, ad oggi, sono già state sostituite 8 navi di GNL, corrispondenti a circa 1 miliardo di metri cubi di gas. Sulla base delle informazioni attualmente ricevute dal venditore, Edison prevede una riduzione delle future forniture da parte di QatarEnergy stimata in circa un terzo dei volumi annuali contrattuali, fatto salvo l'effetto di eventuali misure di mitigazione.

## Documentazione

Si informa che il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2026 del Gruppo Edison, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa, sarà a disposizione del pubblico dall'8 maggio 2026 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](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

### **Ufficio stampa Edison**

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

**Elena Distaso**, +39338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it); **Lorenzo Matucci**, +39337 1500332,

[lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it); **Lucia Nappa**, +39334 6639413, [lucia.nappa@edison.it](mailto:lucia.nappa@edison.it)

### **Edison Investor Relations**

**Anna Ferrari** +3902 6222 7953, [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it); **Sara Gaffuri** +390262228335, [sara.gaffuri@edison.it](mailto:sara.gaffuri@edison.it) – [investor.relations@edison.it](mailto:investor.relations@edison.it)

*I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Ronan Lory e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. Il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2026 non è oggetto di revisione contabile.*

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

Si allegano i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.

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

## Prospetti di sintesi

### Conto economico consolidato

(in milioni di euro)	1° trimestre 2026	1° trimestre 2025
Ricavi di vendita	4.691	5.540
Altri ricavi e proventi	44	11
<b>Totale ricavi</b>	<b>4.735</b>	<b>5.551</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(4.050)	(4.866)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(193)	(197)
Costi del personale (-)	(115)	(111)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(8)	(7)
Altri oneri (-)	(19)	(10)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>350</b>	<b>360</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	(91)	6
Ammortamenti (-)	(135)	(124)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	-	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(23)	(39)
<b>Risultato operativo</b>	<b>101</b>	<b>203</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	3	3
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(19)	-
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(13)	(17)
Proventi (oneri) da partecipazioni	-	-
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>72</b>	<b>189</b>
Imposte sul reddito	(19)	(63)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>53</b>	<b>126</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	24
<b>Risultato netto</b>	<b>53</b>	<b>150</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	12	11
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>41</b>	<b>139</b>

## Stato patrimoniale consolidato

	31.03.2026	31.12.2025
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	4.289	4.191
Immobilizzazioni immateriali	342	362
Avviamento	2.126	2.102
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	175	167
Altre attività finanziarie immobilizzate	105	103
Attività per imposte anticipate	545	473
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	240	227
<i>Fair Value</i>	114	42
Attività per <i>leasing</i> finanziari	51	50
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.989</b>	<b>7.719</b>
Rimanenze	75	158
Crediti commerciali	2.748	2.463
Crediti per imposte correnti	40	42
Altre attività correnti	531	538
<i>Fair Value</i>	670	298
Attività finanziarie correnti	27	25
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.655	1.522
<b>Totale attività correnti</b>	<b>5.746</b>	<b>5.046</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totale attività</b>	<b>13.735</b>	<b>12.765</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	4.736	4.736
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.489	1.420
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(132)	42
Risultato netto di competenza di Gruppo	41	240
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>6.134</b>	<b>6.438</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	380	383
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>6.514</b>	<b>6.821</b>
Benefici ai dipendenti	25	26
Fondi di smantellamento e ripristino siti	134	129
Fondi per rischi e oneri diversi	286	150
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	894	879
Passività per imposte differite	60	73
Altre passività non correnti	95	92
<i>Fair Value</i>	174	27
Debiti finanziari non correnti	922	854
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>2.590</b>	<b>2.230</b>
Debiti commerciali	2.515	2.393
Debiti per imposte correnti	98	68
Altre passività correnti	812	666
<i>Fair Value</i>	818	201
Debiti finanziari correnti	362	359
<b>Totale passività correnti</b>	<b>4.605</b>	<b>3.687</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>26</b>	<b>27</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>13.735</b>	<b>12.765</b>

## Variazione del patrimonio netto consolidato

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo	Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
<b>Saldi al 31 dicembre 2025</b>	<b>4.736</b>	<b>1.420</b>	<b>42</b>	<b>240</b>	<b>6.438</b>	<b>383</b>	<b>6.821</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	240	-	(240)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve (*)	-	(169)	-	-	(169)	(15)	(184)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(174)</b>	<b>41</b>	<b>(133)</b>	<b>12</b>	<b>(121)</b>
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(174)	-	(174)	-	(174)
- Risultato netto al 31 marzo 2026	-	-	-	41	41	12	53
<b>Saldi al 31 marzo 2026</b>	<b>4.736</b>	<b>1.489</b>	<b>(132)</b>	<b>41</b>	<b>6.134</b>	<b>380</b>	<b>6.514</b>

(\*) L'Assemblea degli azionisti di Edison Spa, tenutasi in data 30 marzo 2026, ha deliberato di destinare una quota dell'utile dell'esercizio 2025, per complessivi 169 milioni di euro, a dividendo per le azioni di risparmio e ordinarie. Tale importo è stato pagato in data 29 aprile 2026 e risulta iscritto al 31 marzo 2026 alla voce "Altre passività correnti". L'importo relativo al Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza si riferisce a dividendi di pertinenza di terzi azionisti distribuiti dalla controllata Edison Rinnovabili nel mese di marzo 2026.



## PRESS RELEASE

### EDISON: Q1 REVENUES OF 4.7 BILLION EUROS, EBITDA OF 350 MILLION EUROS IN LINE WITH Q125, AND NET PROFIT OF 41 MILLION EUROS

*Investments over the period amounted to 163 million euros, up 40%, primarily directed towards renewables and the Clients&Services segment.*

Milan, May 7, 2026 – Edison’s Board of Directors met yesterday and reviewed the Quarterly Report as at March 31, 2026, which reflects a market backdrop marked by significant geopolitical instability and increasingly volatile conditions.

In this context, Edison closed the first quarter of the year with an **EBITDA of 350 million euros** (360 million euros in Q1 2025), broadly stable compared to the same period last year underpinned by the resilience of its industrial portfolio. This level of profitability is supported by Edison’s gas portfolio optimisation – mainly thanks to the first deliveries of the new long-term LNG supply contract from the United States – and from the growing contributions of photovoltaic and wind power sources (+200 MW installed compared with the first quarter of 2025). The performance in thermoelectric generation was affected by the unavailability of the Presenzano power plant. The Clients&Services segment, meanwhile, recorded lower margins following the voluntary discount granted to selected customer segments to mitigate the impact of higher energy prices and despite growth in electricity sales (+9.4%) and in the number of Edison Energia’s contracts (+4.1%); Edison Next’s performance remained stable. In the first quarter of 2026, the renewables, customers and services businesses accounted for 45% of Edison’s EBITDA.

**EBIT stood at 101 million euros** (203 million euros in 2025), mainly due to the impact of net fair value change in our forward commodity contracts, which was in particular affected by the unwinding of hedges following QatarEnergy’s force majeure declaration.

As a result of these factors, the Group reported **net profit of 41 million euros** for the first quarter of 2026 (139 million euros in Q1 2025).

In the first quarter of the year, **investment rose by 40% to 163 million euros**, mainly as a result of new developments in renewable energy generation and Customers and Services sectors.

**Financial debt as at March 31, 2026 showed a net credit of 283 million euros**, against a net credit of 219 million euros as at December 31, 2025, as a result of Edison’s solid operating cash flows.

### EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>million euros</i>	<b>3 months 2026</b>	<b>3 months 2025</b>
Sales revenues	<b>4,691</b>	<b>5,540</b>
EBITDA	<b>350</b>	<b>360</b>



<i>million euros</i>	<b>3 months 2026</b>	<b>3 months 2025</b>
EBIT	<b>101</b>	<b>203</b>
Net profit from Continuing Operations	<b>53</b>	<b>126</b>
Net profit of the Group	<b>41</b>	<b>139</b>

### **Scenario and energy market as at March 31, 2026**

**In the first quarter of 2026, electricity demand in Italy rose by 3% to 79.9 TWh** (from 77.6 TWh in the same period of 2025). During the period, thermoelectric generation, which covered more than 52% of national demand, remained broadly stable (-0.5% to 42.2 TWh), while photovoltaic power generation (+19.2% to 8.4 TWh) and wind power generation (+26.3% to 7.7 TWh) both increased. Hydroelectric generation decreased (-5.3% to 8.1 TWh) due to lower water availability during the period. **The Single National Price (PUN) averaged 130.7 euros/MWh in the first quarter, down 5%** from 137.6 euros/MWh in the same period last year, as a result of lower thermoelectric power generation costs.

**In the first quarter of 2026, gas demand in Italy increased by 0.9% to 22 billion cubic meters**, compared with 21.8 billion cubic meters in the first quarter of 2025. The increase in demand was driven by industrial consumption (+1.5% to 3.1 billion cubic meters) and consumption for thermoelectric power generation (+1% to 6.4 billion cubic meters), while residential consumption remained stable (at 11.7 billion cubic meters). **Spot gas in Italy averaged 44.1 euro cents per cubic meter in the first quarter of 2026, down 13.9%** from 51.3 euro cents per cubic meter in the first quarter of 2025, as a result of the greater availability of LNG recorded in the first two months of the year, before the closure of the Strait of Hormuz.

Against this backdrop, **the Group closed the first quarter of 2026 with sales revenues of 4,691 million euros**, compared with 5,540 million euros in the same period last year, as a result of lower commodity prices and lower gas sales volumes.

**EBITDA stood at 350 million euros, substantially in line with the first quarter of 2025** (down 10 million euros). This result was driven primarily by gas portfolio optimisation, which benefited, among other factors, from the new long-term LNG supply contract from the United States. It should be noted that, as at March 31, 2026, no material effects had been recorded from the force majeure notice issued by QatarEnergy, which currently concerns 12 LNG cargoes scheduled for delivery to Italy between April and early July 2026. Edison promptly took action to replace the cancelled cargoes, avoiding any delivery impact on its end customers. Renewable generation – both photovoltaic and, above all, wind generation – made a positive contribution to profitability, reflecting the Group's organic growth, with 200 MW of additional installed capacity compared with the first quarter of 2025, as well as stronger wind conditions during the period. These effects partly offset lower thermoelectric generation (-7.6%), affected by the unscheduled shutdown of the Presenzano power plant, and lower hydroelectric generation (-17.2%), due to the lower rainfall recorded during the period.

On the retail side, the total number of contracts and sales of value-added services increased by 4.1%, however mainly due to the Edison's voluntary participation in the measures provided for under the "Decreto Bollette" (Energy Bills Decree) to support the most vulnerable customers the Edison Energia's margins on B2B and



B2C sales declined. Edison Next's performance remained stable, supported in particular by energy services provided to industrial customers.

**EBIT stood at 101 million euros** (203 million euros in 2025), mainly due to the impact of net fair value change in our forward commodity contracts, which was in particular affected by the unwinding of hedges following QatarEnergy's force majeure declaration.

As a result of these factors, the Group reported **net profit of 41 million euros** for the first quarter of 2026 (139 million euros in Q1 2025).

In the first quarter of the year, **investment rose by 40% to 163 million euros**, mainly as a result of new developments in the renewable energy generation and Clients&Services segment.

**Financial debt as at March 31, 2026 showed a net credit of 283 million euros**, against a net credit of 219 million euros as at December 31, 2025, as a result of Edison's solid operating cash flows.

## Outlook

Against a geopolitical backdrop marked by heightened tensions in the Middle East, and market conditions characterised by increasing competition and high volatility in energy prices, the Edison Group expects 2026 EBITDA to be at the lower end of the previously announced range of 1.2-1.4 billion euros, pending greater clarity, in particular, on the conditions for the reopening of the Strait of Hormuz.

## Main events during the first quarter of 2026

**February 26, 2026** – The Municipality of Valdagno, Marzotto Group, a global leader in textile manufacturing, and Edison Next announced the signing of an agreement for the construction of a new district heating network, partly fuelled by locally sourced woody biomass. In addition to delivering savings for users connected to the network and benefits for the local area, the project is intended to serve as a best-practice model of public-private collaboration, with public and private-sector players working together to develop an energy-sharing model centred on the well-being of the local community.

**March 2, 2026** – Edison announced the start of construction on more than 160 MW of new capacity during the first half of 2026. This includes photovoltaic plants totalling more than 100 MW and wind farms totalling 50 MW. At least two thirds of this capacity is part of the 500 MW awarded in the FER-X auctions held in December 2025, in which Edison was among the main successful bidders. Also by the end of the first half of the year, the Group expects to bring new renewable plants online for a total capacity of more than 170 MW, after completing construction sites for over 200 MW in 2025.

**March 12, 2026** – During a public meeting held at the Torviscosa Social Centre, Edison presented to local residents its technology upgrade project for the thermoelectric power plant, which has been in operation since 2006. The project proposed by Edison involves the construction of a new latest-generation H-class combined-cycle plant, with the same capacity as the existing plant, approximately 850 MW, and the placing of the latter in "cold reserve". The existing plant would remain available to generate electricity only in the event of interruptions to output due to maintenance requirements at the new plant, in order to ensure continuity of supply to the national grid. The project will increase the site's energy efficiency while ensuring the highest environmental standards in the sector.



**March 16, 2026** – In Zinasco, in the province of Pavia, Italgas and Edison completed the connection to the Italgas distribution network of an Edison-owned biomethane production plant, in line with the objective of developing renewable gases and with the principles of the circular economy. The Edison plant produces biomethane from the organic fraction of municipal solid waste and from organic waste generated by the agri-food sector, through anaerobic digestion followed by biogas purification. The renewable gas obtained, which is fully equivalent to natural gas, is fed into the Italgas distribution network after passing through a reception and quality-control system, and is intended to support the decarbonisation of the transport sector. The infrastructure will enable around 2 million cubic meters of biomethane per year to be fed into the Italgas network, an amount that could meet the average annual consumption of around 2,000 households in the area.

**March 25, 2026** – Edison Next built a new high-efficiency trigeneration plant at Policlinico di Bari, with an investment of more than 3.6 million euros. The project forms part of an advanced energy management model that also includes the upgrade of one of the refrigeration substations, the LED upgrade of 12,000 indoor lighting points, the installation of 3,500 thermostatic valves, the replacement of pumping systems and two new photovoltaic plants.

**March 26, 2026** – Venture Global and Edison jointly announced the signing of a commercial agreement setting out the terms for resolving the ongoing arbitration proceedings between the two companies in relation to the Calcasieu Pass project. Settlement is expected by the end of the second quarter of 2026, at which point the arbitration will be closed. The agreement fully resolves the arbitration dispute. As part of the settlement, Edison and Venture Global also agreed on the delivery to Europe of additional cargoes beyond those provided for under the long-term contract, in order to support gas supplies chiefly to the Italian market. The first delivery is scheduled for May 2026 in Italy, at the Adriatic LNG Terminal.

**March 27, 2026** – Edison announces that it has received from QatarEnergy an extension of the force majeure declaration regarding supplies of Liquefied Natural Gas (LNG) due for delivery at the Adriatic LNG terminal. Due to the continuation of hostilities in the Strait of Hormuz, QatarEnergy informed Edison that it would be unable to fulfil its contractual obligations for a total of 10 LNG cargoes from April until around mid-June 2026. From the beginning of 2026 up to the force majeure-related interruption expected in April, volumes amounting to around 1.6 billion cubic meters of natural gas were delivered. As previously announced, the Group confirms that it does not expect any impact on its end customers, thanks to the mitigation measures undertaken and ongoing portfolio management activities. Edison continues to monitor the situation with the utmost attention and will promptly provide updates should further relevant information become available. Edison has a long-term contract with QatarEnergy for the supply to Italy of 6.4 billion cubic meters of gas per year. The contract, which started in 2009, has an overall duration of 25 years.

**March 31, 2026** – The Municipality of Cervignano del Friuli and Edison Next announced the development of a new district heating network fuelled exclusively by locally sourced woody biomass, which will serve the entire urban area, delivering significant savings for users connected to the network and benefits for the local area. The network is expected to enter service in October 2026. Once fully operational, the new district heating network will allow around 110 public, residential and service-sector users to be connected, covering their heating and domestic hot water needs and meeting total annual thermal demand of around 16 GWh. This could rise to around 20 GWh if requests for connection increase, corresponding to the consumption of more than 2,000 households. The energy produced by the plant, which is fuelled entirely by renewable sources, will enable savings of around 5,500 tonnes of CO<sub>2</sub>, bringing significant benefits to the local area.



## **Main events after March 31, 2026**

**April 1, 2026** – Edison Energia reaffirmed its commitment to supporting Italian consumers by announcing its participation in the measures provided for under the 2026 “Decreto Bollette” (Decree-Law no. 21 of February 20, 2026). This measure is designed to provide concrete and immediate support for the two-year period 2026-2027 through a bill discount targeted in particular at households that do not receive the electricity social bonus and have an ISEE of up to 25,000 euros. In accordance with the relevant regulations, Edison Energia will grant an estimated bill discount of up to around 60 euros per year on electricity supply to residential customers who do not receive the electricity social bonus, have an ISEE not exceeding 25,000 euros and fall within the consumption thresholds set out in the 2026 “Decreto Bollette”. In addition to participating in the “Decreto Bollette”, and as a further sign of support for this customer segment, Edison Energia will provide an additional bill bonus of the same amount for the two-year period 2026-2027 to customers who are eligible to the Extraordinary Voluntary Contribution and also hold a gas supply contract with Edison.

**May 5, 2026** - Edison announces that it has received from QatarEnergy an update of ongoing force majeure affecting LNG supplies delivered to the Adriatic LNG terminal. The notice concerns an additional 2 LNG cargoes scheduled for delivery to Italy up to early July, on top of the 10 LNG cargoes already covered by the previous communications.

Edison confirms that it does not expect any impact on its end customers, thanks to the mitigation actions undertaken and the ongoing portfolio management activities already in place. The Company reports that, to date, 8 LNG cargoes have been already replaced, corresponding to approximately 1 billion cubic meters of gas. Based on the information currently received from the Seller, Edison considers a reduction in future deliveries from QatarEnergy estimated at around one third of the annual contracted volumes before taking into account any potential mitigation actions

## **Documentation**

Please note that Edison Group’s Quarterly Report at March 31, 2026, approved by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public from May 8, 2026 at the Company’s registered office, on Edison Spa’s website (<https://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>) and on the authorised storage platform “eMarket STORAGE” ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

### **Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, +39338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it); **Lorenzo Matucci**, +39337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it); **Lucia Nappa**, +39334 6639413, [lucia.nappa@edison.it](mailto:lucia.nappa@edison.it)

### **Edison Investor Relations**

**Anna Ferrari** +3902 6222 7953, [anna.ferrari@edison.it](mailto:anna.ferrari@edison.it); **Sara Gaffuri** +390262228335, [sara.gaffuri@edison.it](mailto:sara.gaffuri@edison.it) – [investor.relations@edison.it](mailto:investor.relations@edison.it)

*The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” (Managers in charge of drafting the corporate accounting documents) 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, 2026 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 <sup>st</sup> quarter 2026	1 <sup>st</sup> quarter 2025
Sales revenues	4,691	5,540
Other revenues and income	44	11
<b>Total net revenues</b>	<b>4,735</b>	<b>5,551</b>
Commodity and logistic costs (-)	(4,050)	(4,866)
Other costs and services used (-)	(193)	(197)
Labor costs (-)	(115)	(111)
Receivables (writedowns) / reversals	(8)	(7)
Other costs (-)	(19)	(10)
<b>EBITDA</b>	<b>350</b>	<b>360</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(91)	6
Depreciation and amortization (-)	(135)	(124)
(Writedowns) and reversals	-	-
Other income (expense) non-Energy Activities	(23)	(39)
<b>EBIT</b>	<b>101</b>	<b>203</b>
Net financial income (expense) on debt	3	3
Other net financial income (expense)	(19)	-
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(13)	(17)
Income from (Expense on) equity investments	-	-
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>72</b>	<b>189</b>
Income taxes	(19)	(63)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>53</b>	<b>126</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	-	24
<b>Profit (Loss)</b>	<b>53</b>	<b>150</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	12	11
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>41</b>	<b>139</b>



## Consolidated balance sheet

	03.31.2026	12.31.2025
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	4,289	4,191
Intangible assets	342	362
Goodwill	2,126	2,102
Investments in companies valued by the equity method	175	167
Other non-current financial assets	105	103
Deferred-tax assets	545	473
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	240	227
Fair Value	114	42
Assets for financial leasing	51	50
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,989</b>	<b>7,719</b>
Inventories	75	158
Trade receivables	2,748	2,463
Current tax receivables	40	42
Other current assets	531	538
Fair Value	670	298
Current financial assets	27	25
Cash and cash equivalents	1,655	1,522
<b>Total current assets</b>	<b>5,746</b>	<b>5,046</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total assets</b>	<b>13,735</b>	<b>12,765</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	4,736	4,736
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	1,489	1,420
Reserve for other components of comprehensive income	(132)	42
Group interest in profit (loss)	41	240
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>6,134</b>	<b>6,438</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	380	383
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>6,514</b>	<b>6,821</b>
Employee benefits	25	26
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	134	129
Provisions for risks and charges	286	150
Provisions for risks and charges for non-Energy Activities	894	879
Deferred-tax liabilities	60	73
Other non-current liabilities	95	92
Fair Value	174	27
Non-current financial debt	922	854
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>2,590</b>	<b>2,230</b>
Trade payables	2,515	2,393
Current tax payables	98	68
Other current liabilities	812	666
Fair Value	818	201
Current financial debt	362	359
<b>Total current liabilities</b>	<b>4,605</b>	<b>3,687</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>26</b>	<b>27</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>13,735</b>	<b>12,765</b>



## Changes in consolidated shareholders' equity

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income	Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
<b>Balance at December 31, 2025</b>	4,736	1,420	42	240	6,438	383	6,821
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	240	-	(240)	-	-	-
Dividends and reserves distributed (*)	-	(169)	-	-	(169)	(15)	(184)
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	-	-	(174)	41	(133)	12	(121)
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	(174)	-	(174)	-	(174)
- Profit (loss) at March 31, 2026	-	-	-	41	41	12	53
<b>Balance at March 31, 2026</b>	4,736	1,489	(132)	41	6,134	380	6,514

(\*) Edison Spa Shareholders' Meeting, held on March 30, 2026, resolved to allocate a portion of the profit for the year 2025, amounting to a total of 169 million euros, as a dividend for savings and common shares. This amount was paid on April 29, 2026 and at March 31, 2026 was recorded under "Other current liabilities". The amount relating to Shareholder's equity attributable to minority shareholders refers to minority shareholders' dividends distributed by the subsidiary Edison Rinnovabili in March 2026.

