

2024

Resultados consolidados

27 de febrero, 2025



Resultados 2024

Resultados consolidados

José Bogas

CEO

endesa

Superando los objetivos del 2024



EBITDA
5,3 miles M€
+40% vs. A.A.



Resultado Neto
1,9 miles M€
+2,5x vs. A.A.



Cash Flow
3,6 miles M€

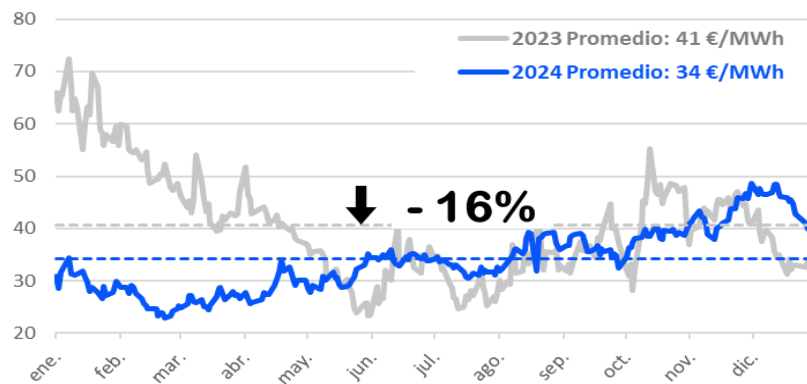
Dividendo 2024⁽¹⁾: 1,32 €/acción
Más del 6% de rentabilidad por dividendo

Generación de caja:
Cash Flow/DN al 38%

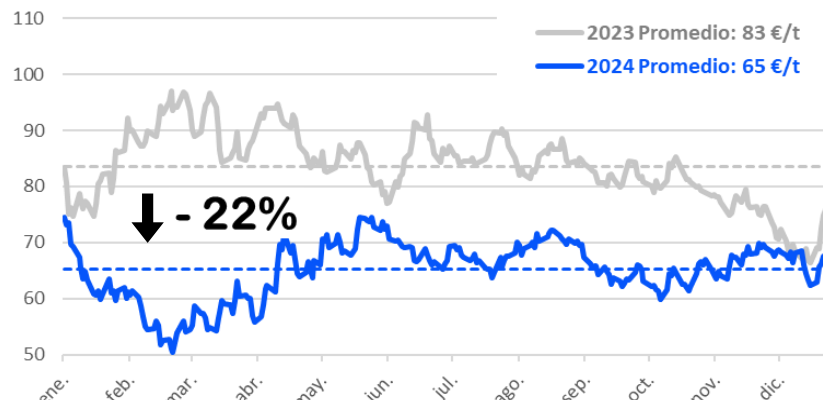
La estabilización del mercado de commodities apunta un cambio de ciclo



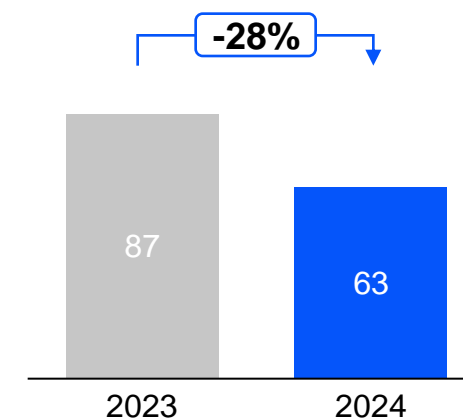
Precios spot gas TTF (€/MWh)



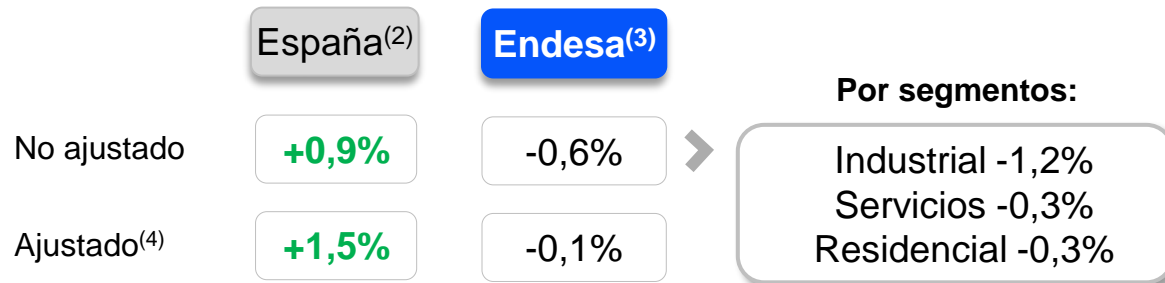
Precios spot CO₂ (€/t)



Precios medios del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)⁽¹⁾



2024 demanda peninsular



Actualización regulatoria



Negocios liberalizados

Nuclear

- El Congreso insta al Gobierno a **abordar la extensión de la vida útil del parque nuclear**

Gravamen temporal energético (1,2%) RDL 10/2024

- **Se rechaza la prórroga para 2025** por falta de apoyo parlamentario

Mercados de capacidad Proyecto de Orden

- **Orden definitiva pendiente** tras la finalización del periodo de consulta pública. **Subastas previstas** para finales de año
- El coeficiente de flexibilidad propuesto **excluye la energía nuclear** del mecanismo

Negocios regulados

Actualización de la remuneración de Dx 2026-31

- **Retrasado el calendario de la circular** relativa al RoR y al resto de parámetros retributivos

Nuevas solicitudes de conexión a la red

- **A la espera del desarrollo regulatorio** de la Orden de acceso y conexiones

Licitación de generación extrapeninsular

- A la espera del resultado de la **resolución en abril de 2025**
- **Pendiente de definir la remuneración final 2026-31**

Otros

Impuestos sobre la energía

- **21% del IVA** en las facturas de los clientes finales a partir de **enero del 2025**
- **Reactivación total del Impuesto Especial sobre la Electricidad** y del **7% del Impuesto sobre la Generación** a partir de **julio de 2024**

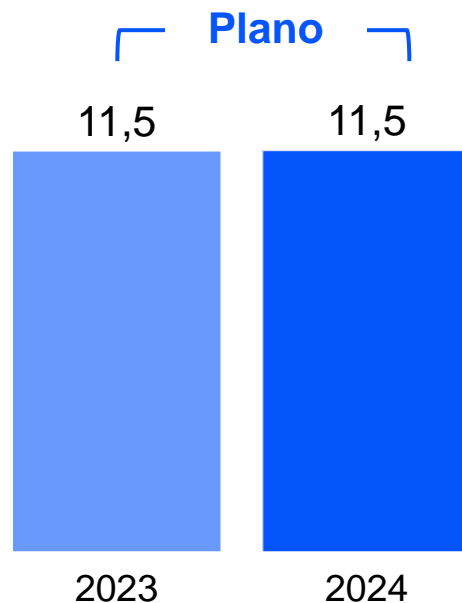
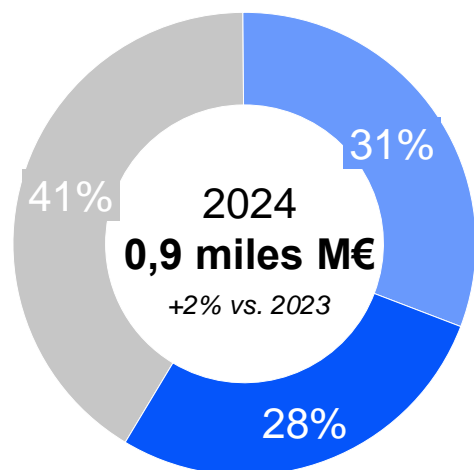
Redes: principal facilitador de los próximos retos de la Transición Energética



Inversión bruta (miles M€)

RAB⁽¹⁾ (miles M€)

Indicadores clave



	2023	2024	
Energía distribuida (TWh)	136	139	+2%
TIEPI ⁽²⁾ (min)	49	48	-1,0
Pérdidas ⁽³⁾ (%)	10	10	Plano

- Calidad, Resiliencia & Digitalización
- Gestion de redes
- Conexiones

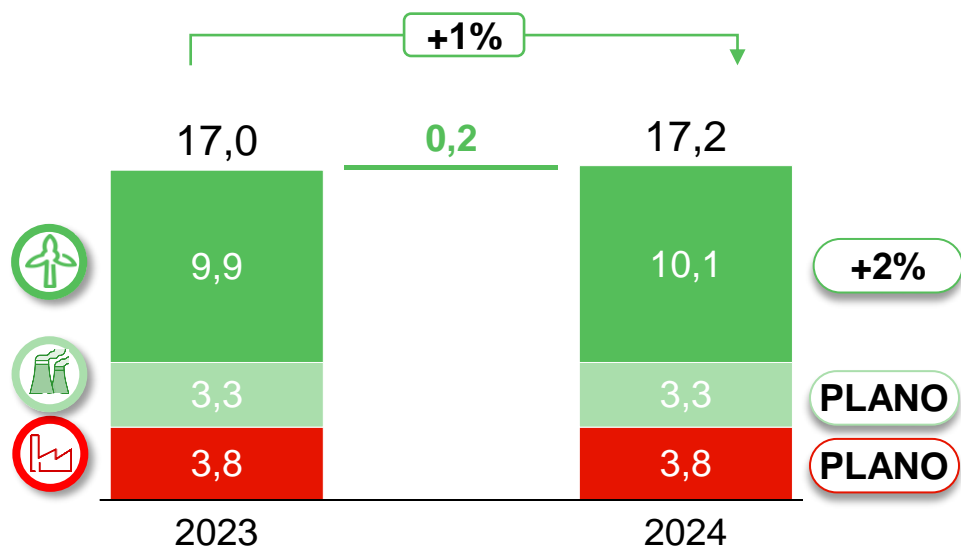
- **Resiliencia** de nuestros indicadores de calidad
- **Necesidad de aumentar la inversión** en redes:
 - Para cumplir los ambiciosos **objetivos** del **PNIEC**
 - Aumentar la **resiliencia** y la **seguridad de suministro**
 - Hacer frente a las **nuevas** solicitudes de **conexión**
- **Necesidad de una mayor remuneración** para abordar la transición energética.

(1) Incluyendo subsidiarias
 (2) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Criterio REE. Minutos de interrupción Propios + Programados y Transporte
 (3) En barras de central (criterio REE). A nivel país. No ajustado
 (4) Aportaciones, cesiones y subvenciones de clientes: 0,3 miles M€

Transformando nuestro mix de generación hacia activos de mayor valor añadido

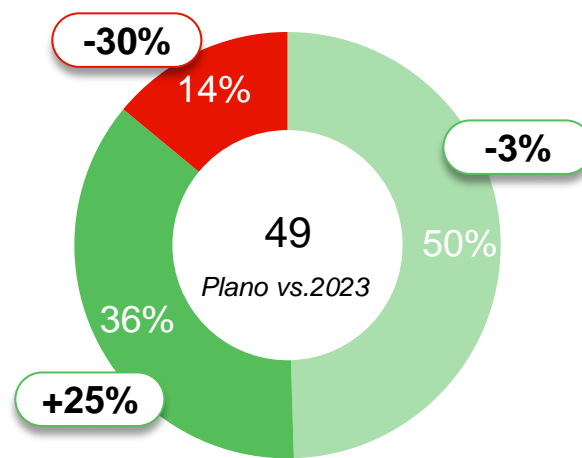


Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Capacidad libre de CO₂ **78%**

Producción⁽²⁾ (TWh)



Producción libre de emisiones CO₂ **86%**

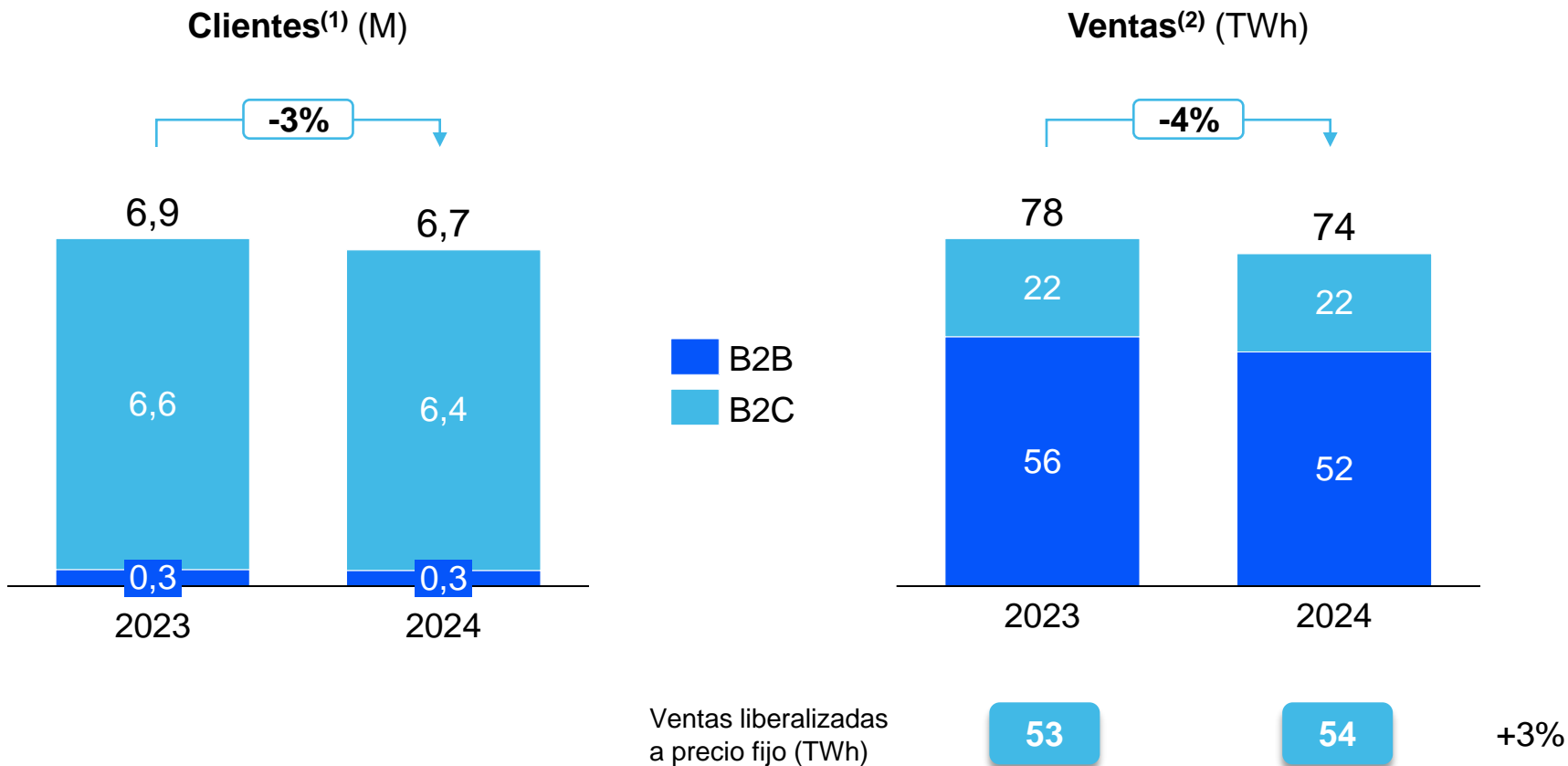
- **86%** de producción libre de CO₂
- **+25%** de producción renovable
 - **7,7 TWh** de producción hidráulica (+51% vs. A.A)
- La adquisición de **activos hidráulicos** cerrado (+0,6 GW)
- **>70%** de reducción total de emisiones del “ETS” desde el Acuerdo de **París** (2015)

Renovable Nuclear

Gx térmica Variación vs 2023

(1) Capacidad neta peninsular. Incluidos 99 MW en 2024 y 99 MW en 2023 de energías renovables extrapeninsulares. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluidos 191 GWh en 2024 y 171 GWh en 2023 de energías renovables extrapeninsulares. Cifras redondeadas

El negocio de comercialización resiste a la presión competitiva



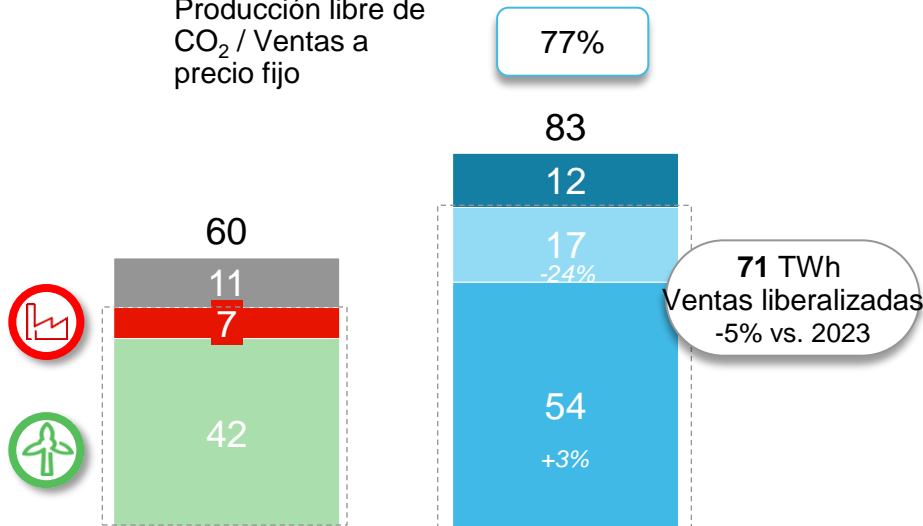
- Entorno muy competitivo vinculado a la evolución de los precios, con ganancia neta de clientes en el 4T
- Tasa de rotación en máximos históricos
- Avanzando en nuestra estrategia de centrarnos en los clientes de mayor valor

La buena evolución de las renovables y la comercialización respaldan la estrategia integrada

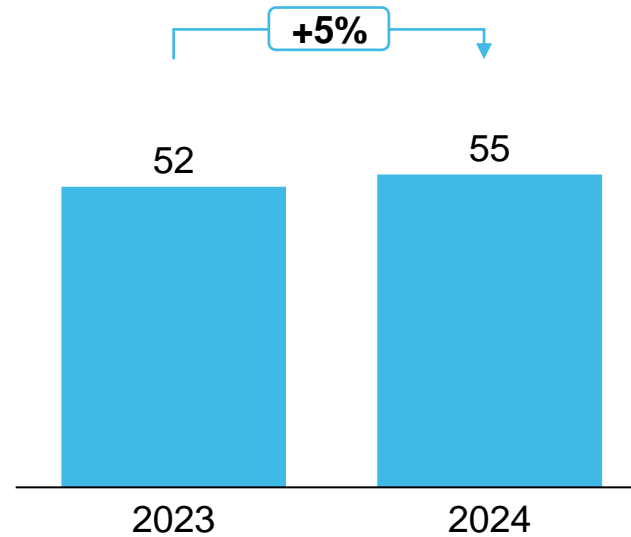


Producción / Ventas (TWh)

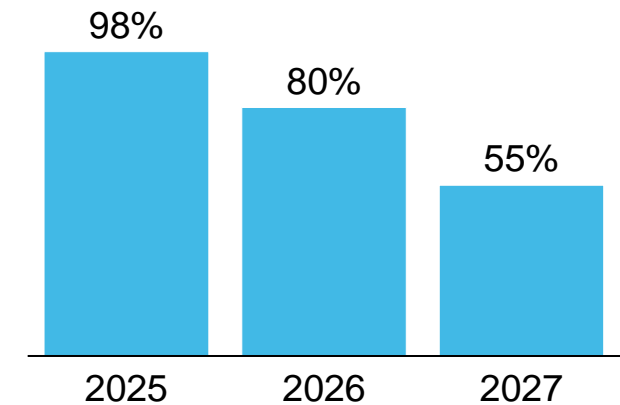
Producción libre de CO₂ / Ventas a precio fijo



Margen unitario eléctrico liberalizado⁽²⁾ (€/MWh)



Producción inframarginal cubierta⁽³⁾



- Extrapeninsular
- Térmico
- Inframarginal
- Otros⁽¹⁾
- Liberalizado: precio indexado
- Liberalizado: precio fijo

Margen de comercialización (€/MWh)



Margen integrado **alineado con el objetivo**

 Includido en el margen eléctrico liberalizado

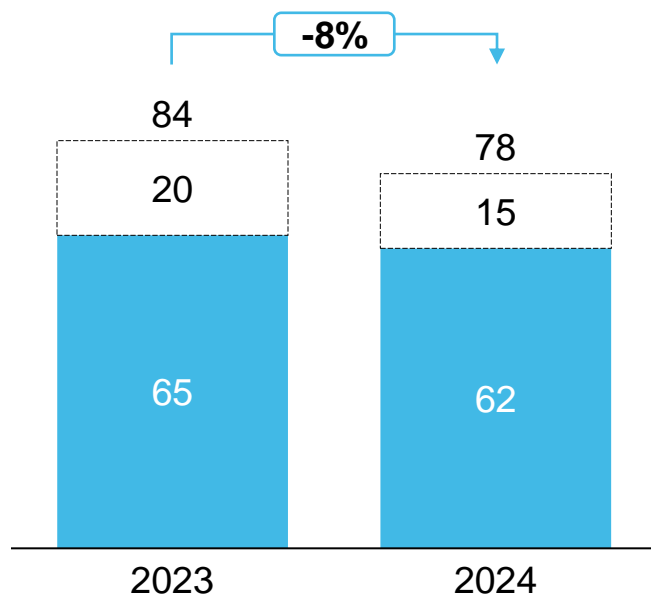
(1) PVPC (regulado) & Internacional (ex-Iberia)

(2) Indicador de gestión 2024 que refleja la gestión del negocio energético integrado. Calculado a partir del margen del mercado eléctrico liberalizado: margen Gx convencional (2.096 M€) + Margen renovables (1.252 M€) + Margen comercialización (1.413 M€) - Margen gas gestionable (291 M€) - Margen PVPC (22 M€) - Otros (580 M€), dividido por ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal (70,9 TWh)

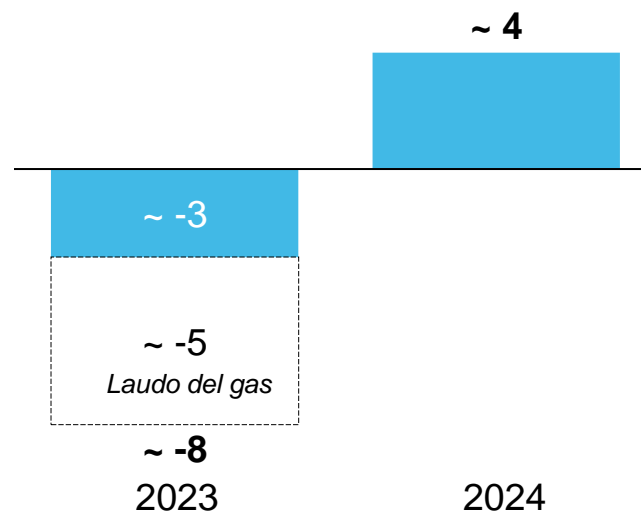
(3) Calculado sobre la producción inframarginal prevista

Recuperación del margen de gas después del extraordinario contexto negativo del año anterior

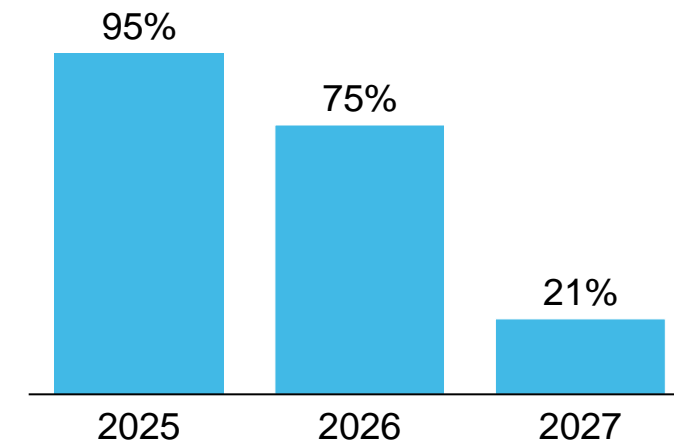
Volúmenes totales⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario del gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



■ Ventas □ CCGT

Margen de gas por encima del objetivo:

2024E: ~3 €/MWh

Volumen de la cartera (TWh)

57

52

43

(1) Cifras redondeadas

(2) Indicador de gestión que refleja la gestión del negocio integrado de gas: margen de gas gestionable en 2024 (291 M€) / ventas de gas (77,6 TWh)

(3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

Resultados 2024

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

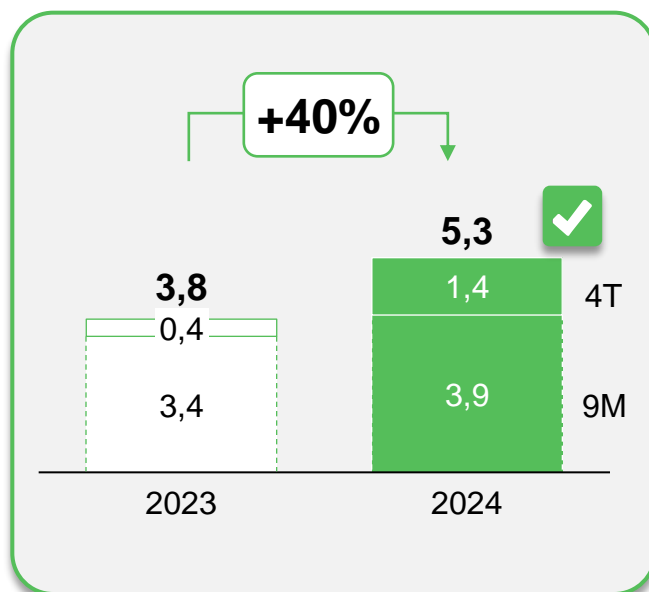
endesa

Sólidos resultados que superan los objetivos de 2024

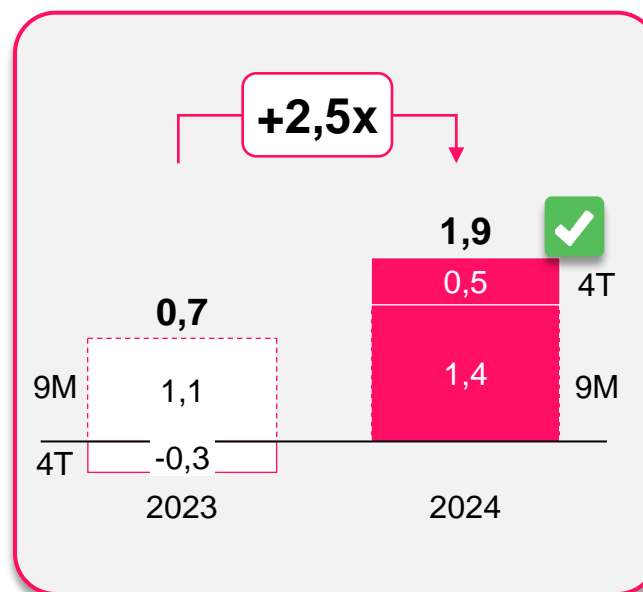


miles M€

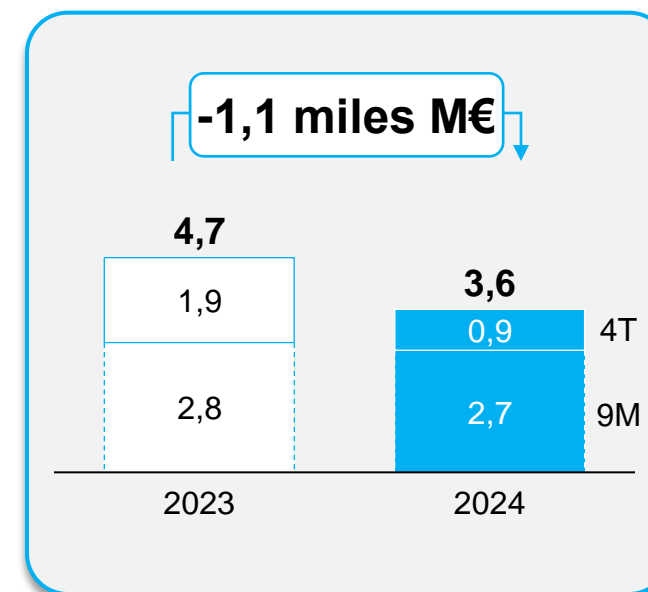
EBITDA



Resultado Neto

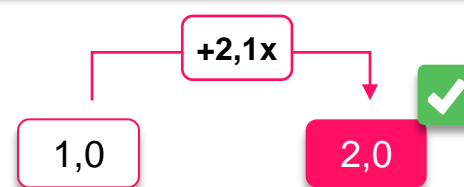


Cash Flow

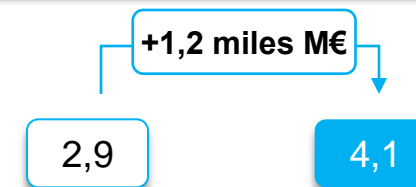


✓ Por encima del Objetivo

Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾



Cash Flow ajustado⁽²⁾

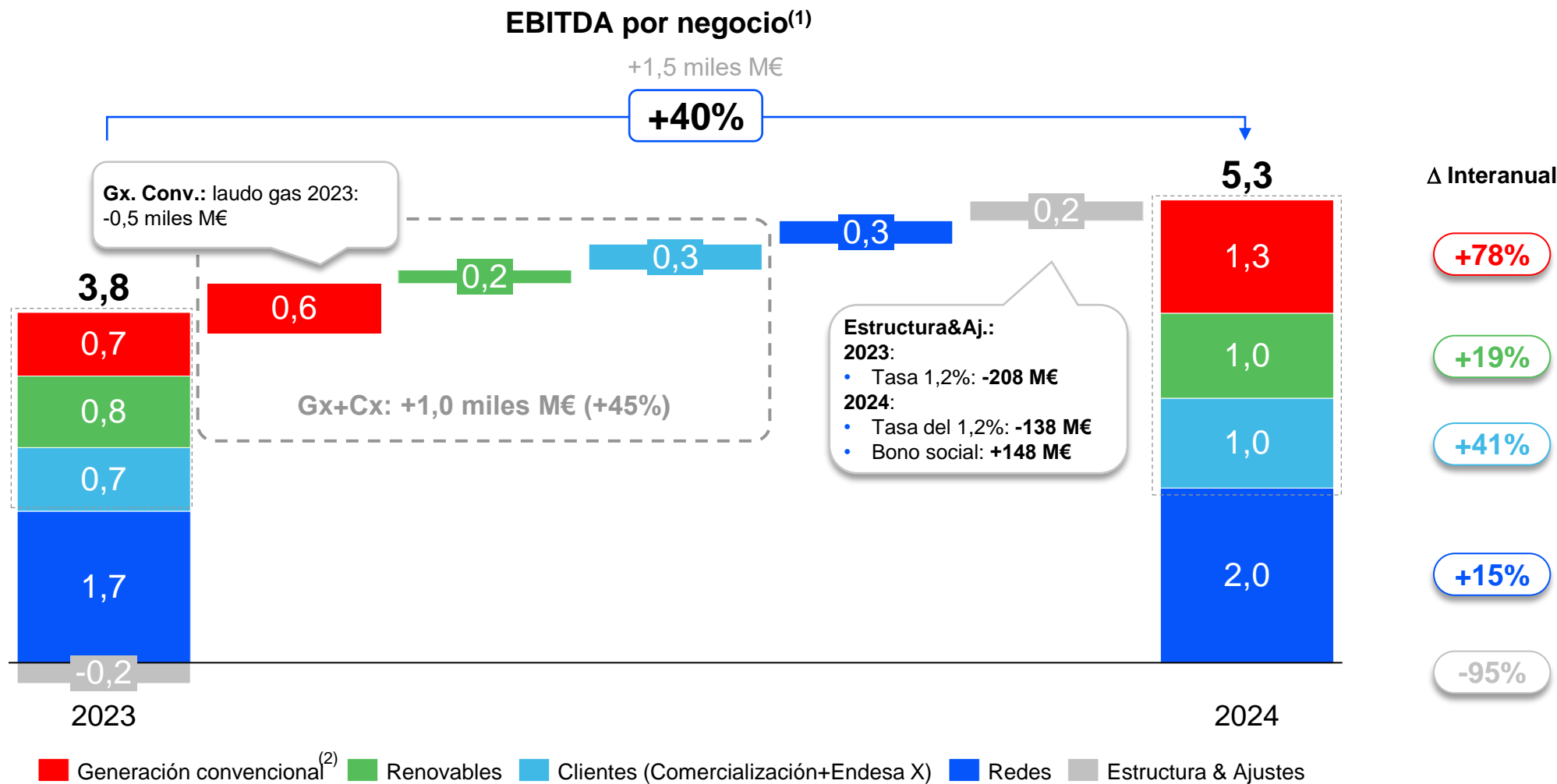


(1) Resultado neto 2024 (1.888 M€) - Ganancias/(pérdidas) en cesiones de activos no financieros superiores a 10 M€ (28 M€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 M€ (-95 M€) - Provisión neta inicial para gastos de personal por planes de reestructuración relacionados con el proceso de digitalización (-38 M€) = 1.993 M€
 Resultado neto 2023 (742 M€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros de más de 10 M€ (-85 M€) - Provisión neta inicial para costes de personal debido a planes de reestructuración relacionados con el proceso de digitalización (-124 M€) = 951 M€

(2) Ajustes 2023: -1.781 M€ de cobro de Capital Circulante Regulatorio; 2024: +530 M€ de laudo arbitral del gas

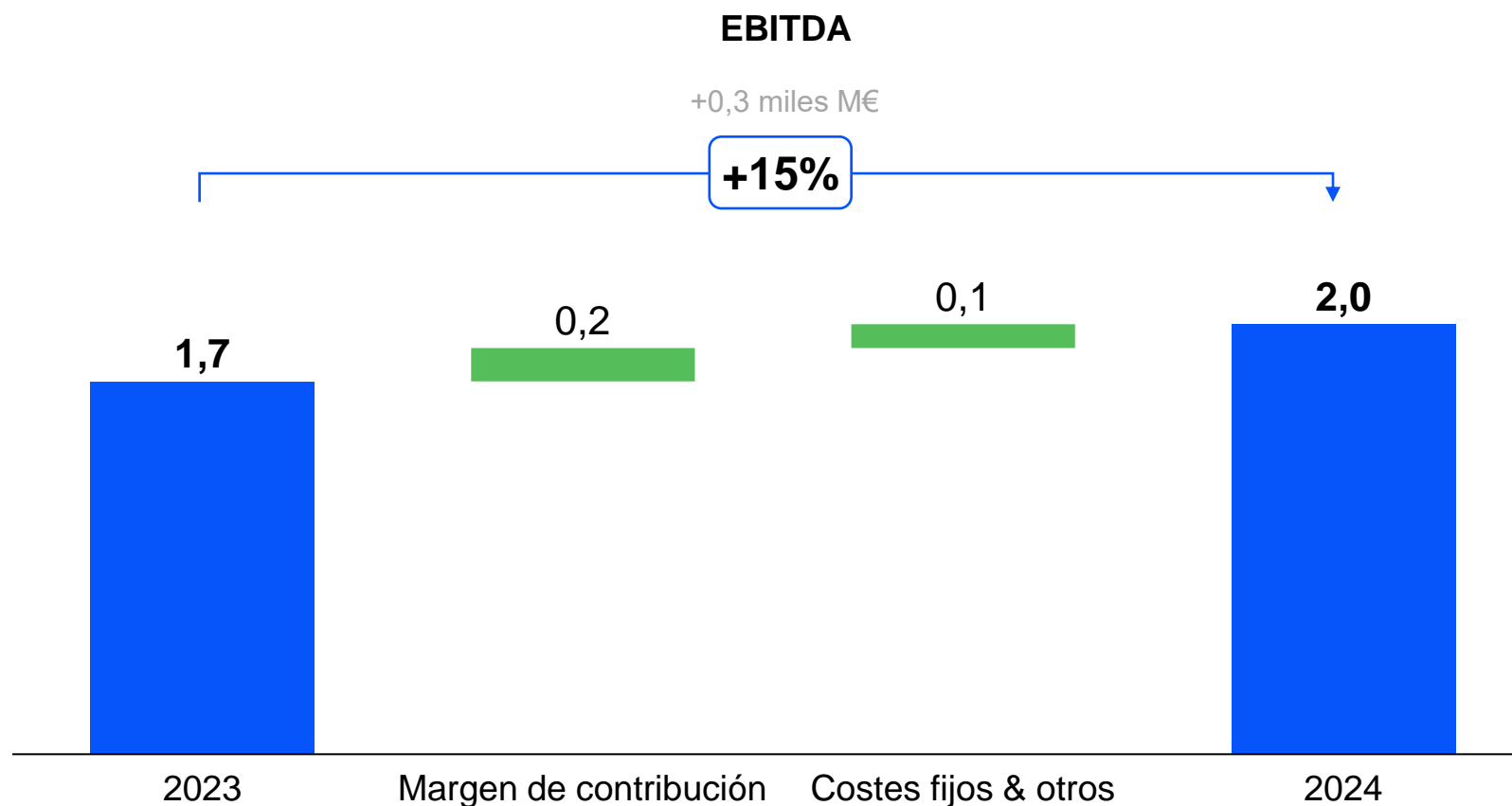
+40% de EBITDA gracias a los buenos resultados en todas las líneas de negocio

miles M€



Sólida mejora del EBITDA de redes en un 15%

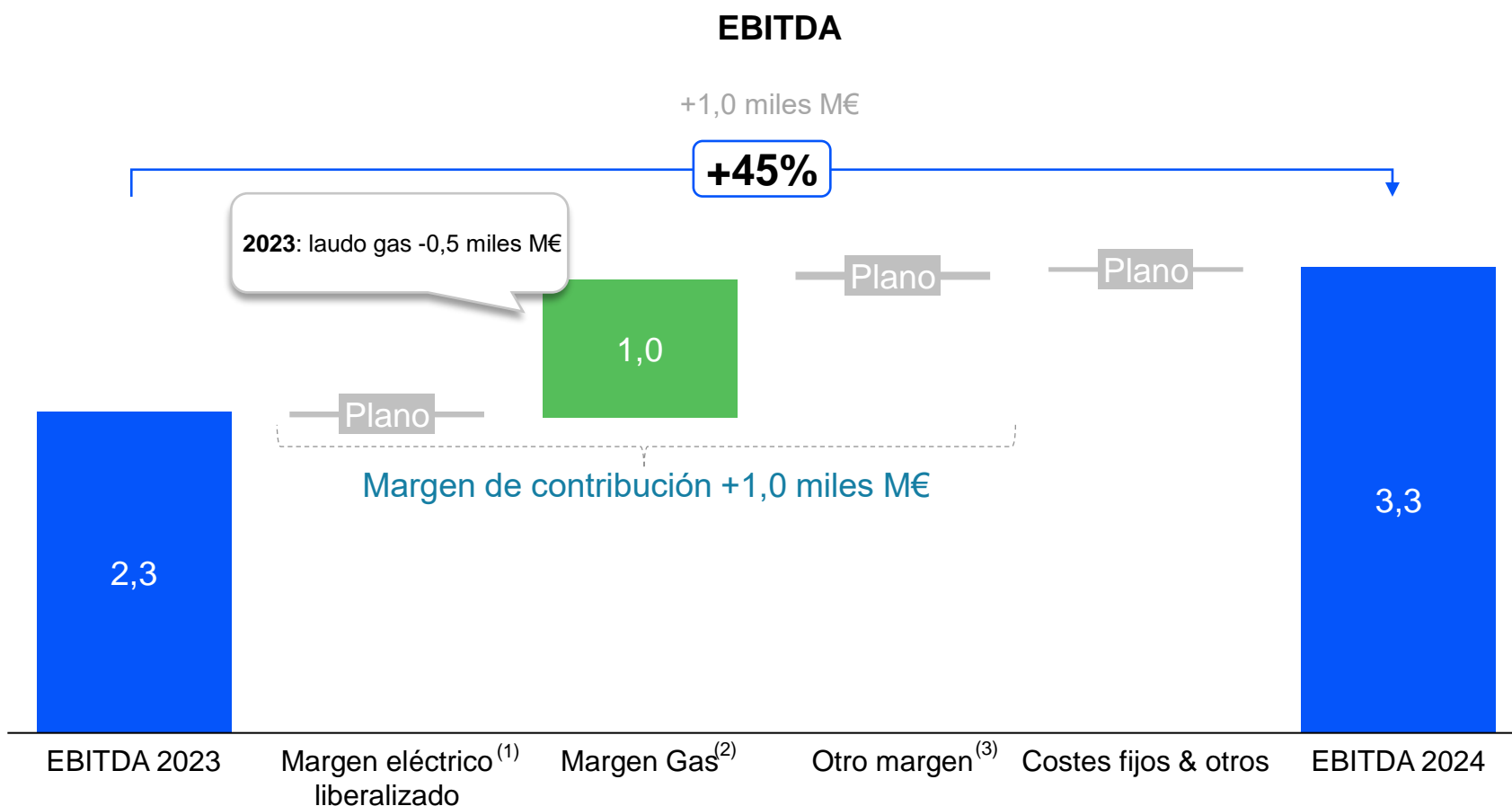
miles M€



- ▶ **Aumento del margen de contribución** principalmente por actualización de los parámetros de retribución de 2020
- ▶ **Costes fijos y otros:**
 - Ajuste en la provisión contabilizada en 2023 para digitalización
 - Reversión de provisiones por contingencias

El EBITDA de Gx&Cx crece un 45%, impulsado por la recuperación del negocio del gas

miles M€



Margen de gas:

- + Normalización tras las extraordinarias condiciones negativas del mercado en 2023

Estabilización del margen eléctrico liberalizado:

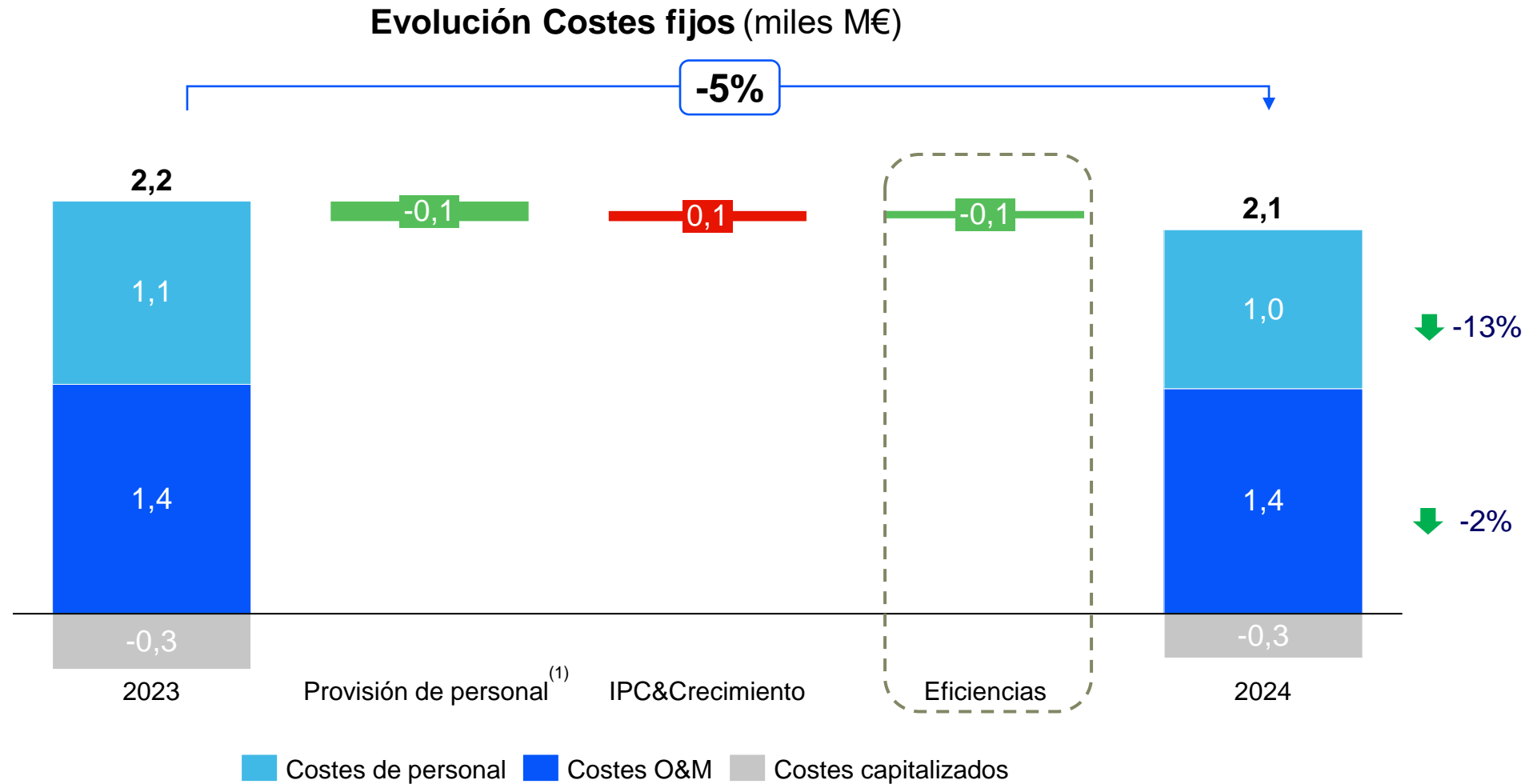
- Normalización de la Gx térmica y Posición Corta
- + Incremento progresivo de las fuentes renovables y la mejora del margen de comercialización

(1) Variación del margen del mercado eléctrico liberalizado, medida de gestión calculada a partir de la contribución del margen del Gx convencional + margen de renovables + margen de comercialización - margen del PVPC - margen del gas gestionable - otros. 2024: 3.868 M€; 2023: 3.909 M€

(2) Variación del margen del gas gestionable 2024: 291 M€; 2023: -684 M€

(3) Incluye extrapeninsular, Endesa X, PVPC, MtM y Otros

Avanzamos en nuestro plan de contención de costes



El Resultado Neto aumenta 2,5x en términos interanuales



Pérdidas y ganancias (miles M€)

	2023	2024	Δ yoy	Δ %
EBITDA	3,8	5,3	1,5	40,1%
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(2,1)	(2,2)	(0,1)	
Resultados financieros y otros	(0,6)	(0,5)	0,1	
Impuesto sobre Sociedades	(0,3)	(0,7)	(0,4)	
Resultado Neto	0,7	1,9	1,1	2,5x
Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾	1,0	2,0	1,0	2,1x
<i>Resultado Ordinario Neto / EBITDA</i>	25%	38%		13 p.p.

► Los gastos de Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro aumentan principalmente por el **esfuerzo inversor**

► Mejora de los **resultados financieros** gracias a la **reducción de la deuda financiera bruta media**

► **Impuesto sobre Sociedades:**
Tipo impositivo **~27%** afectado por la tasa extraordinaria (~25% ajustado⁽²⁾)

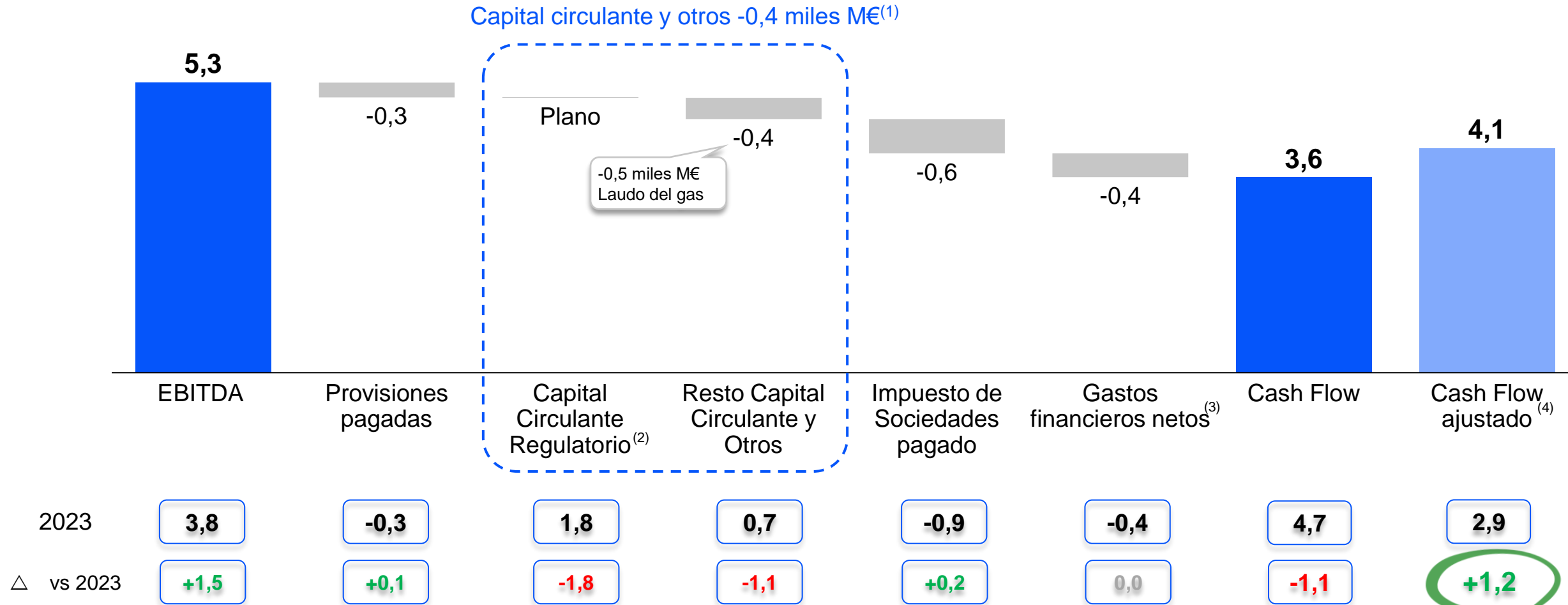
(1) Véase la nota a pie de página de la diapositiva 12

(2) Ajustado por el gasto no deducible relacionado con la tasa extraordinaria que asciende a 138 M€ y otros efectos menores

Extraordinaria generación de caja...



miles M€



(1) Variación del saldo hasta la fecha

(2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC

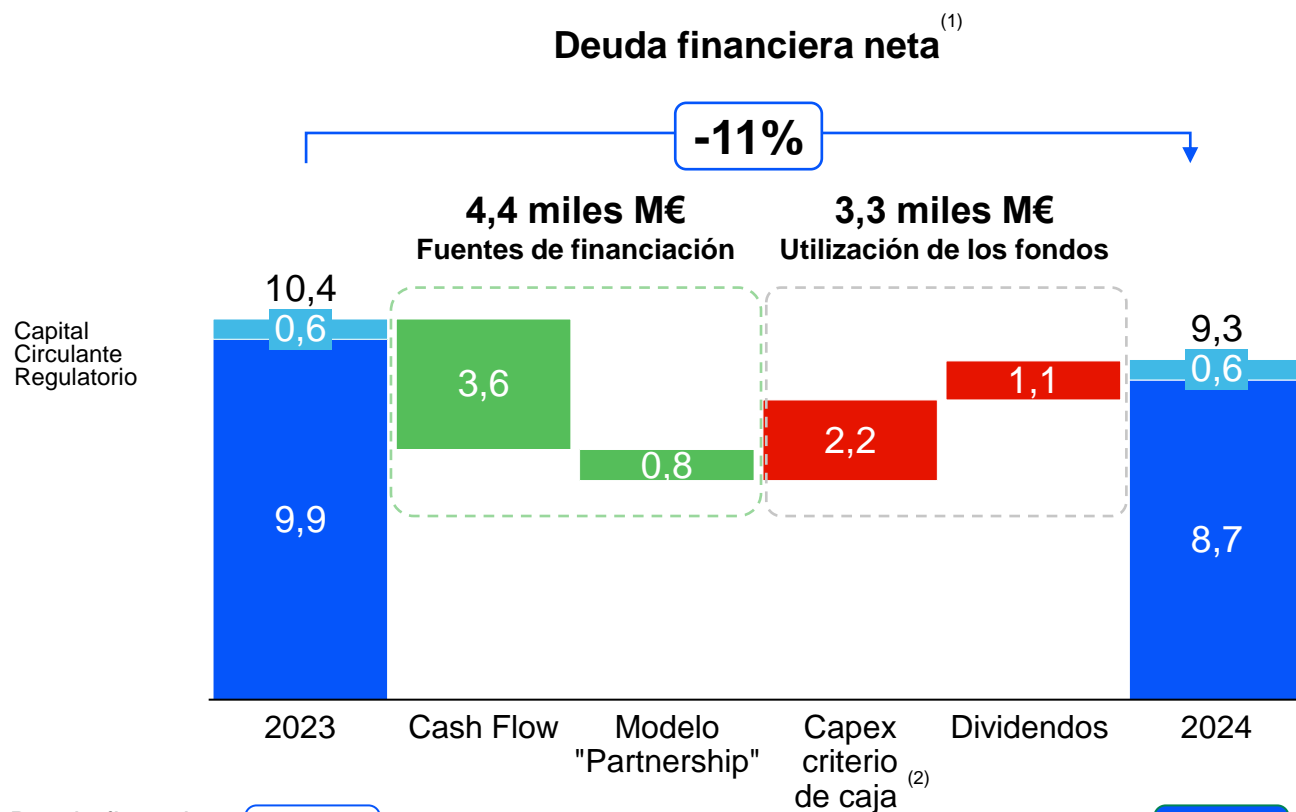
(3) Intereses cobrados (0,1 miles M€) - intereses pagados (0,5 miles M€)

(4) Ajustes 2023: -1,8 miles M€ de cobro de Capital Circulante Regulatorio; 2024: Laudo arbitral del gas: +0,5 miles M€

... apoya los ratios de sostenibilidad financiera



miles M€

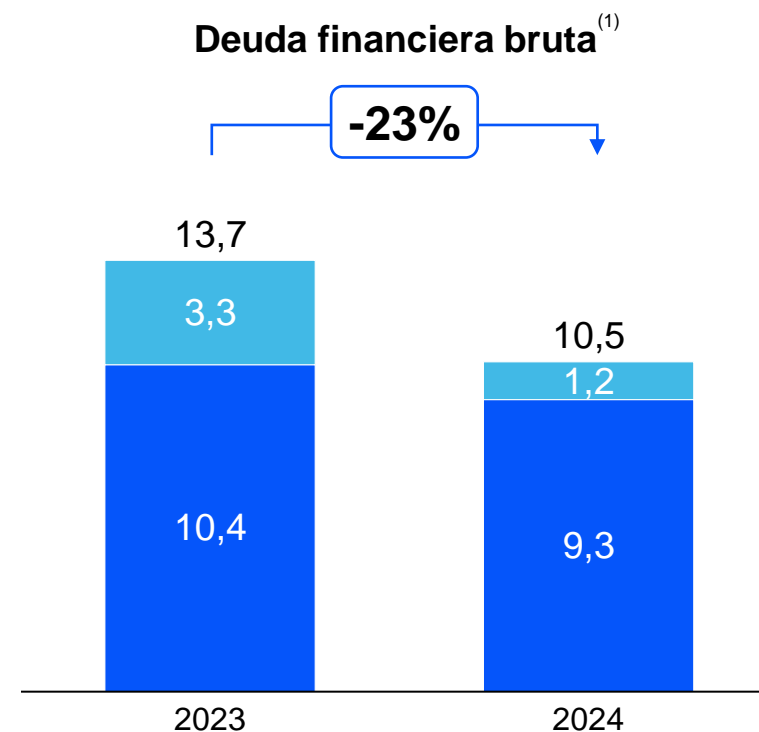


Deuda financiera neta / EBITDA **2,8x**

Cash Flow / Deuda financiera neta **45%**

1,8x

38%



■ Deuda financiera neta ■ Caja y Otros

Coste de la deuda **3,2%**

3,6%

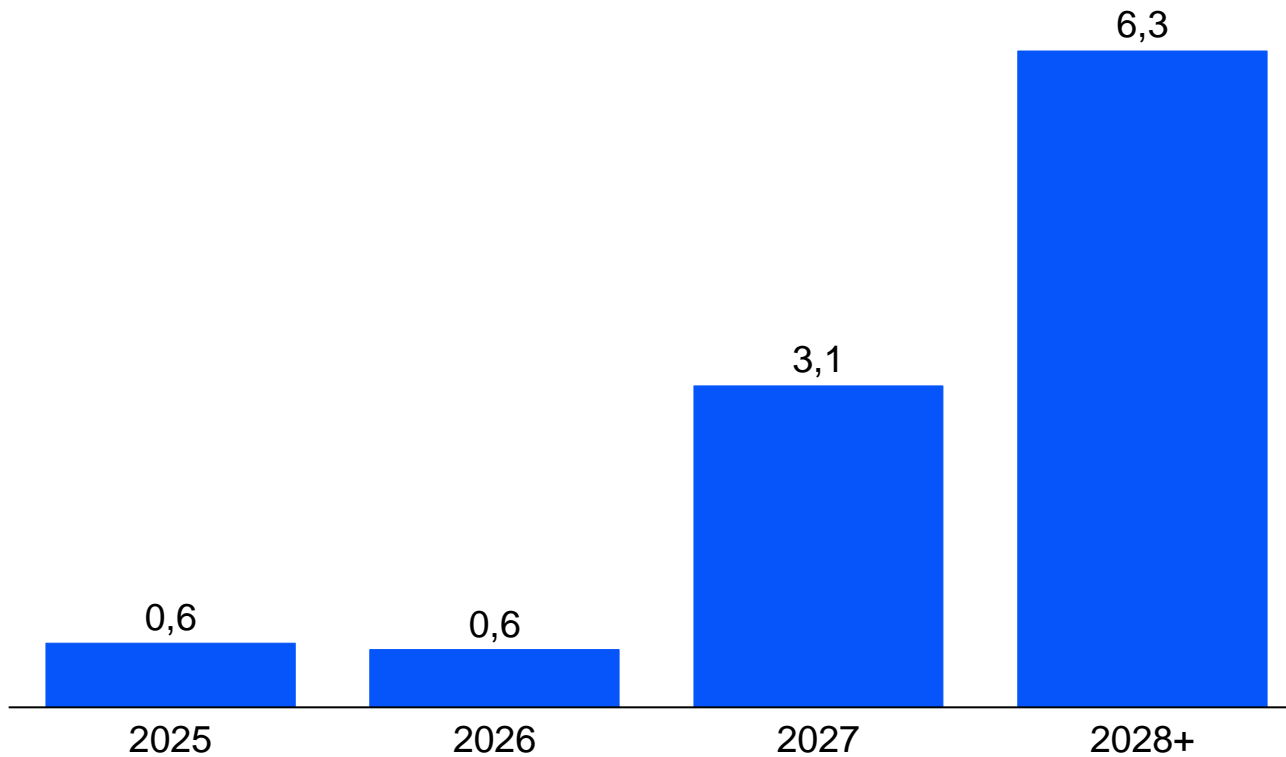
(1) Cifras redondeadas

(2) Capex con criterio de caja y otros: Adquisiciones netas de inmovilizado (1.621 M€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (581 M€)

Vencimiento de la deuda financiera y métricas crediticias

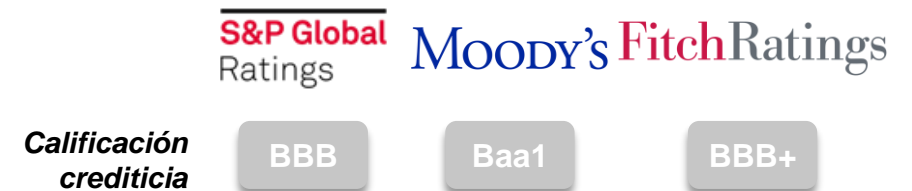


Vencimiento de la deuda financiera bruta⁽¹⁾ (miles M€)



- Cobertura de **35 meses** del vencimiento de deuda
- Vida media de la deuda financiera: **4,1 años**
- **6,5 miles M€** de liquidez

Ratings a largo plazo



Resultados 2024

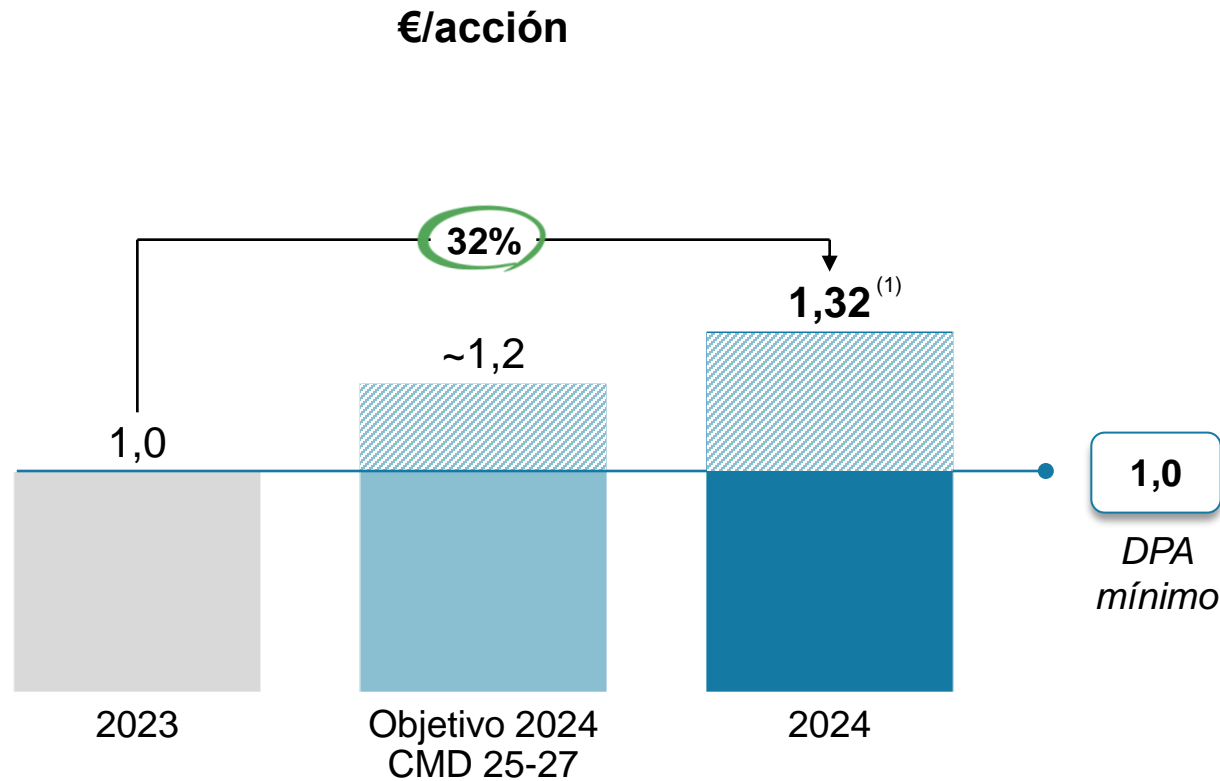
Conclusiones

José Bogas

CEO

endesa

+32% DPA frente al año anterior



- ✓ Propuesta de DPA 2024: **1,32 €/acción**. Dividendo complementario (0,82 €/acción) a pagar en julio de 2025
- ✓ **+32% de aumento** con respecto a 2023
- ✓ **+10% por encima del objetivo** (+20% por encima del objetivo inicial del CMD 2024-26)
- ✓ **Política de dividendos 2025-27:**
 - Payout del 70%
 - Dividendo mínimo garantizado de 1,0 €/acción

Conclusiones



Extraordinarios resultados en 2024 que proporcionan una sólida generación de caja y respaldan unas métricas crediticias fuertes

Avanzando en los “drivers” estratégicos del plan 2025-2027

La aceleración de inversiones precisa un escenario regulatorio favorable

Amplia capacidad financiera para impulsar la inversión en la Transición Energética

Resultados 2024

Anexos

The logo for Endesa, featuring the word "endesa" in a lowercase, sans-serif font. The letters are blue with a white outline, and the "e"s have a unique design with a horizontal bar.

PyG 2024 vs. 2023

M€



	2024	2023	% Var.
Ingresos	21.307	25.459	-16%
Aprovisionamientos y servicios	(13.054)	(16.312)	-20%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(908)	(3.172)	-71%
Margen de contribución	7.345	5.975	+23%
Costes fijos de explotación y Otros resultados	(2.052)	(2.198)	-7%
EBITDA	5.293	3.777	+40%
Amortización y Pérdidas por deterioro	(2.222)	(2.132)	+4%
EBIT	3.071	1.645	+87%
Resultado financiero neto	(493)	(590)	-16%
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación	11	10	+10%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	2.589	1.065	+143%
Impuesto sobre Sociedades	(696)	(303)	+130%
Intereses Minoritarios	(5)	(20)	-75%
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.888	742	+154%
RESULTADO ORDINARIO NETO	1.993	951	+110%

Endesa: PyG 2024

M€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	7.984	1.420	16.096	349	(6.983)	2.602	399	(560)	21.307
Aprovisionamientos y servicios	(6.206)	(171)	(13.454)	(187)	6.963	(146)	9	138	(13.054)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	318	3	(1.229)	-	-	-	-	-	(908)
Margen de contribución	2.096	1.252	1.413	162	(20)	2.456	408	(422)	7.345
Costes fijos de explotación	(849)	(276)	(492)	(56)	20	(489)	(387)	422	(2.107)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									275
Gastos de Personal									(986)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(1.396)
Otros resultados		-	-	-	-	37	(33)		55
Costes fijos de explotación y otros resultados	(849)	(276)	(492)	(56)	20	(452)	(420)	422	(2.052)
EBITDA	1.298	976	921	106	-	2.004	(12)	-	5.293
Amortización y Pérdidas por deterioro	(549)	(417)	(421)	(68)	-	(727)	(40)	-	(2.222)
EBIT	749	559	500	38	-	1.277	(52)	-	3.071
Resultado financiero neto									(493)
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación									11
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS									2.589
Impuesto sobre Sociedades									(696)
Intereses Minoritarios									(5)
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									1.888
RESULTADO ORDINARIO NETO									1.993

Endesa: PyG 2023

M€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	11.339	1.216	20.343	382	(10.101)	2.466	501	(687)	25.459
Aprovisionamientos y servicios	(7.400)	(164)	(18.377)	(217)	10.064	(166)	(209)	157	(16.312)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(2.426)	18	(764)	-	-	-	-	-	(3.172)
Margen de contribución	1.513	1.070	1.202	165	(37)	2.300	292	(530)	5.975
Costes fijos de explotación	(785)	(249)	(534)	(104)	37	(563)	(547)	530	(2.215)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									345
Gastos de Personal									(1.137)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(1.423)
Otros resultados	-	-	-	-	-	-	17	-	17
Costes fijos de explotación y otros resultados	(785)	(249)	(534)	(104)	37	(563)	(530)	530	(2.198)
EBITDA	728	821	668	61	-	1.737	(238)	-	3.777
Amortización y Pérdidas por deterioro	(611)	(293)	(439)	(65)	-	(681)	(43)	-	(2.132)
EBIT	117	528	229	(4)	-	1.056	(281)	-	1.645
Resultado financiero neto									(590)
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación									10
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS									1.065
Impuesto sobre Sociedades									(303)
Intereses Minoritarios									(20)
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									742
RESULTADO ORDINARIO NETO									951

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	2024	2023	Var. (%)
Peninsular	17.216	16.984	+1%
Renovables (2)	10.131	9.899	+2%
Hidráulica	4.746	4.746	0%
Eólica	2.893	2.884	+0%
Solar	2.492	2.269	+10%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	0	0	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.233	4.263	-1%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.304	2.334	-1%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	21.449	21.247	+1%

Producción total⁽¹⁾ (GWh)

	2024	2023	Var. (%)
Peninsular	48.769	48.896	-0%
Renovables (2)	17.792	14.212	+25%
Hidráulica	7.660	5.083	+51%
Eólica	6.374	6.392	-0%
Solar	3.758	2.736	+37%
Otras	0	1	-100%
Nuclear	24.152	24.865	-3%
Carbón	0	672	-100%
Ciclos combinados	6.825	9.147	-25%
Territorios extrapeninsulares	11.011	11.368	-3%
Carbón	54	70	-23%
Fuel - Gas	4.309	4.505	-4%
Ciclos combinados	6.648	6.793	-2%
Total	59.780	60.264	-1%



endesa
Anexos ESG

Plan de Sostenibilidad 2025-2027



E AMBIENTAL



Continuamos el camino del desarrollo sostenible confirmando nuestros compromisos relacionados con la lucha contra el cambio climático y la conservación de la biodiversidad.

S SOCIAL



Tomamos en cuenta las necesidades y prioridades de los grupos de interés para garantizar que la transición sea justa e inclusiva para todos: las personas que trabajan con nosotros, nuestras comunidades, nuestros proveedores y nuestros clientes.

G GOBERNANZA



El modelo de negocio se basa en una sólida estructura de gobernanza, garantizando a las partes interesadas la aplicación de un conjunto de principios de transparencia e integridad. Además del compromiso con el respeto de los derechos humanos.

C ACCELERADORES DE CRECIMIENTO

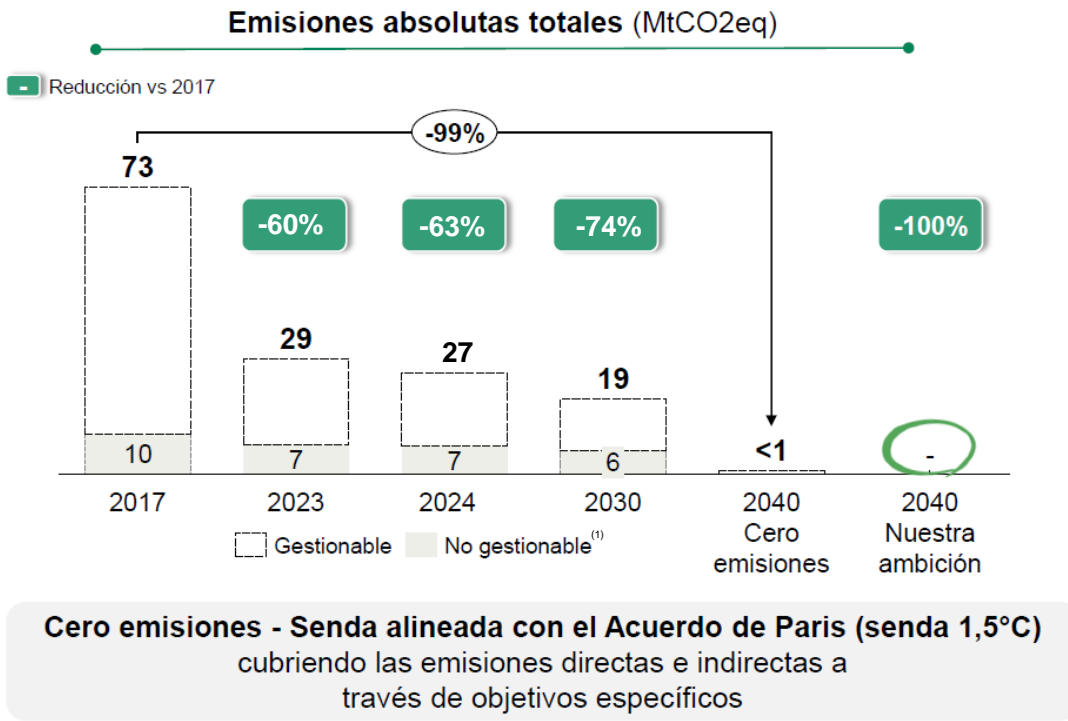


La ciberseguridad, la digitalización y las finanzas sostenibles aceleran el logro de la estrategia sostenible de Endesa, abrazando y fortaleciendo todos los temas estratégicos de forma transversal.





- **Mantenemos nuestra estrategia de descarbonización alineada con el escenario de 1,5°C y establecemos metas como estrategia climática a largo plazo.**
- **Cambio en el mix de generación hacia activos de mayor valor añadido incrementando la capacidad un 32% en 2027 vs 2024.**



	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO			
	2025	2027	2024	2026
Emisiones específicas GEI Alcance 1. Generación (gCO₂eq/kWh) (peninsular)	-	75	58	-
Producción libre de emisiones de CO₂ (peninsular) (%)	90	93	86	93
Capacidad renovable instalada (GW)	11,6	13,1	10,2	13,9

1. Sistemas extrapeninsulares

Ambiental



- Compromisos públicos en materia de biodiversidad y protección de los ecosistemas minimizando el impacto de los emplazamientos de Endesa

- Adecuada gestión ambiental para mejorar la calidad del aire a través de la reducción de emisiones contaminantes, el uso responsable de los recursos hídricos y la minimización en la producción de residuos

	PLAN 2025-27			2024	PLAN 2024-26
	OBJETIVO				OBJETIVO
	2025	2027	2030		2026
Compromiso de no pérdida neta de biodiversidad ¹	No pérdida neta ²	40% ³	100% ³	NA	No pérdida neta de biodiversidad en nuevos proyectos y no deforestación neta desde 2030.
Compromiso de no deforestación neta	-	-	100% ³	NA	
Implantación del programa de conservación de biodiversidad (nº)	>35	>35	>35	45	

	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO		OBJETIVO	
	2025	2027	2024	2026
Emisiones de SO ₂ (g/kWh _{bc})	0,11	0,11	0,12	0,11
Emisiones de NOx (g/kWh _{bc})	0,67	0,65	0,71	0,66
Emisiones de partículas (g/kWh)	0,01	0,01	0,01	0,01
Reducción de la producción de residuos generados en el proceso de generación de electricidad (toneladas)	16.300	15.250	22.444	14.000
Captación específica de agua en el proceso de generación de electricidad (l/MWh)	60,7	56,2	59,4	59,7

1. Incluye el compromiso de no desarrollar nuevos proyectos de generación en zonas declaradas patrimonio natural mundial de la UNESCO.
 2. No pérdida neta de biodiversidad para nuevos proyectos desarrollados a partir de 2025 en áreas identificadas de alto impacto en biodiversidad
 3. Aplica a nuevos proyectos

Ambiental



- Aumento de la inversión en redes para alcanzar los ambiciosos objetivos del PNIEC y como elemento clave para la transición energética, integrando la nueva capacidad renovable y hacer frente a las nuevas necesidades de la demanda

- Electrificación de los usos y apuesta por un consumo de energía eficiente para los clientes.

	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO		OBJETIVO	
	2025	2027	2024	2026
Pérdidas de electricidad (% pérdidas medidas en barra de subestación) ¹	9,74	9,47	9,78	9,64
Mejora de la continuidad del suministro (TIEPI, min) ²	47,7	40,8	47,7	41,8

	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO		OBJETIVO	
	2025	2027	2024	2026
Gestión de la demanda (nuevos GW al año)	0,07	0,1	0,05	-
Inversión destinada a la creación de servicios para clientes (M€)	~ 270		83	~ 300 2024-26

1. Criterio OS. En barras de central (criterios REE). A nivel país. No ajustado.
 2. TIEPI regulatorio. Tiempo de Interrupción Equivalencia a la Potencia instalada. Según regulador español.

Social



- Diversidad y formación como elementos clave en la estrategia de nuestras personas

- Mejora de la calidad, la accesibilidad y la inclusión de colectivos sensibles

	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO		OBJETIVO	
	2025	2027	2024	2026
Mujeres en posiciones de responsabilidad – manager (%)	22,5	23,6	22,3	22,0
Fomento de la formación de los empleados (horas/empleado)	>42	>42	46	>45

	PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
	OBJETIVO		OBJETIVO	
	2025	2027	2024	2026
Índice de satisfacción de cliente (nº/10)	7,7	7,8	7,6	7,75
Iniciativas destinadas a promover y mejorar la accesibilidad y la inclusión de colectivos sensibles (Número)	4	4	3	-

Social



- Creación de valor compartido en las comunidades donde operamos y en el negocio a través de proyectos para el crecimiento socioeconómico, la educación y el acceso a la energía.

Beneficiarios de proyectos de acceso a la energía, desarrollo socioeconómico y educación de calidad (número)¹

PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
— OBJETIVO —		OBJETIVO	
2025	2027	2024	2026
310.000	310.000	321.600	310.000

- Extensión del compromiso por la sostenibilidad a nuestros proveedores y contratistas a lo largo del proceso integral de compras.

Verificación de aspectos ambientales, de seguridad y DDHH en el proceso de calificación de proveedores (%)

PLAN 2025-27		PLAN 2024-26	
— OBJETIVO —		OBJETIVO	
2025	2027	2024	2026
100	100	100	100

- Salud y seguridad laboral como pilar esencial en la estrategia de la compañía.

Accidentabilidad mortal

PLAN 2025-27		2024	2026
— OBJETIVO —			
2025	2027	2024	2026
0	0	2	0

Índice de frecuencia combinado de accidentes

PLAN 2025-27		2024	2026
— OBJETIVO —			
2025	2027	2024	2026
0,36	0,35	0,45	0,33

1. Incluye el total de beneficiarios de los proyectos gestionados por Endesa en temáticas de acceso a la energía, desarrollo socioeconómico y educación de calidad

Gobernanza



- Promoción de las mejores prácticas de buen gobierno, diversidad y formación en materia ética a los empleados.
- Implantación de las acciones definidas en el plan de acción asociado a la diligencia debida en Derechos Humanos.

Evaluación del Consejo de Administración con apoyo de consultor independiente

PLAN 2025-27
— OBJETIVO —
2025 -2027
1 evaluación trianual

2024
Realizado en 2023

PLAN 2024-26
OBJETIVO
2026
1 evaluación trianual

Presencia de mujeres en el Consejo de Administración de ENDESA (% de mujeres)

PLAN 2025-27
— OBJETIVO —
2025 **2027**
>40 >40

2024
43

2026
>40

Plan de acción derivado del proceso de diligencia debida en materia de Derechos Humanos

PLAN 2025-27
— OBJETIVO —
2025 -2027
Ejecución del plan de acción en el período 2025-2026

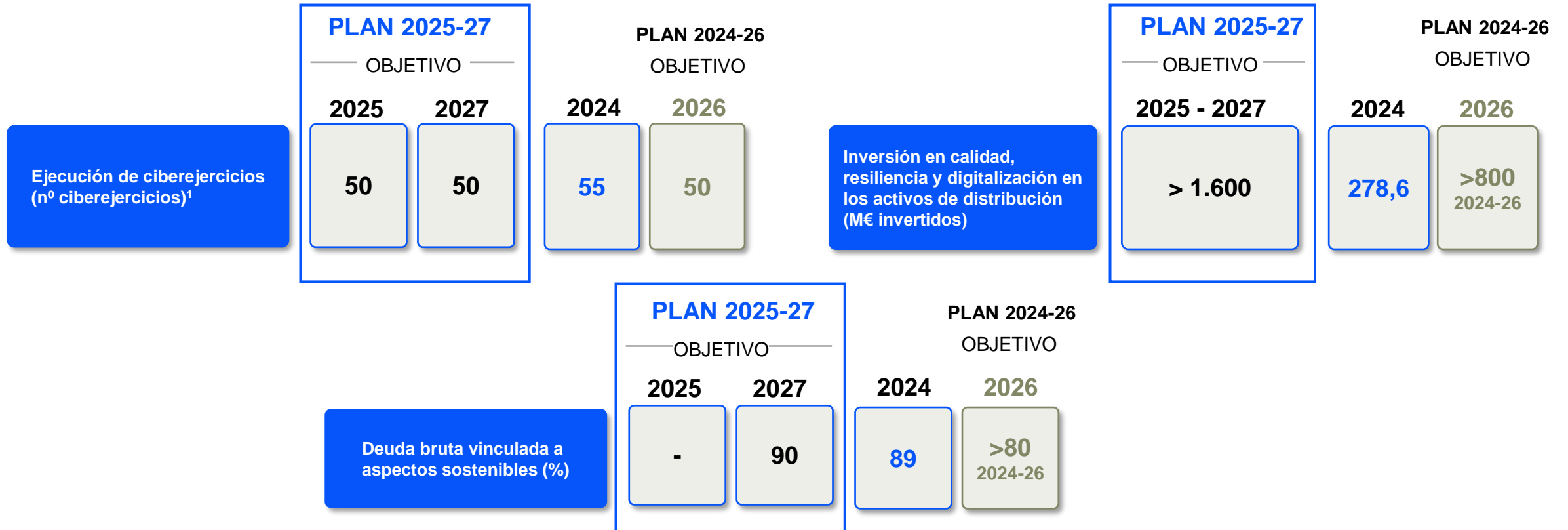
2024
En curso

PLAN 2024-26
OBJETIVO
2026
Ejecución del plan de acción en el período 2024-2026

Aceleradores de crecimiento



- Gestión y reducción de riesgos cibernéticos para llevar a cabo la actividad de forma segura y eficaz.
- Apuesta por la digitalización de los activos, los clientes y nuestras personas.
- Alto nivel de financiación sostenible para alcanzar los ambiciosos objetivos.



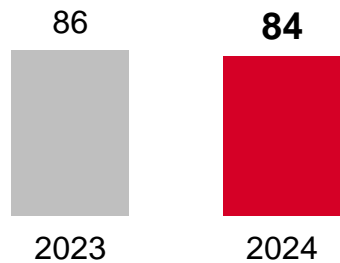
1. Los ejercicios cibernéticos son simulacros destinados a simular un incidente de ciberseguridad, realizados con el objetivo de entrenar la capacidad de reacción de los sujetos involucrados y probar los procesos y tecnologías en el campo. El objetivo se ha redefinido a partir de 2025; los ejercicios también estarán dirigidos a la gestión de sistemas informáticos.

Resultados en los principales ratings ESG



S&P Global

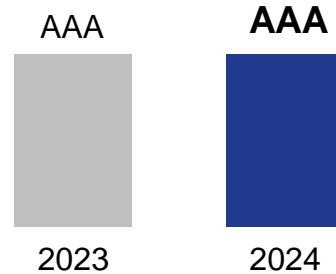
El más completo en las 3 dimensiones ESG



Ranking: 9/264 Utilities Eléctricas ⁽¹⁾

MSCI

El más relevante para los inversores

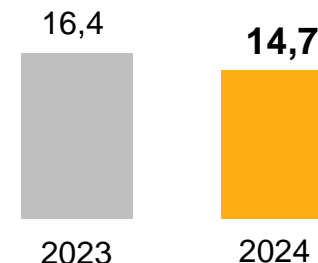


Ranking: Top 11% Utilities (n=135)

SUSTAINALYTICS

a Morningstar company

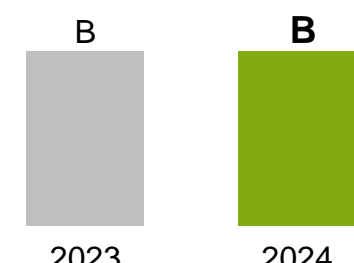
El 2º más relevante para inversores, con foco en el análisis de controversias ESG



Ranking: 8/237 Utilities eléctricas ⁽³⁾

ISS ESG

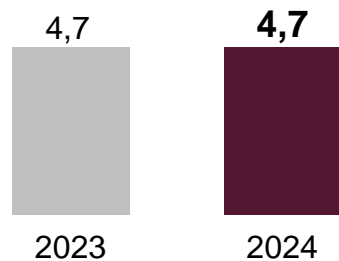
El más relevante en temas de gobernanza



Ranking: 7/129 Utilities eléctricas



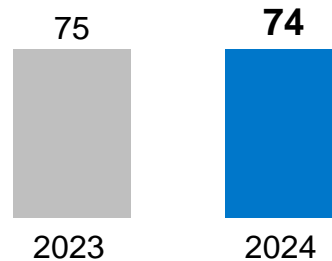
Foco en transparencia y nuclear



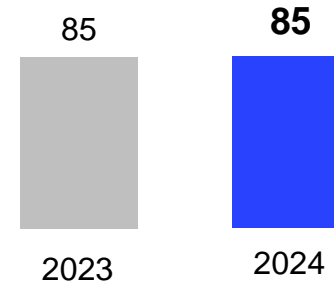
Ranking: 2º Eléctricas convencionales ⁽²⁾



El más usado en segunda opinión de finanzas sostenibles ⁽⁴⁾



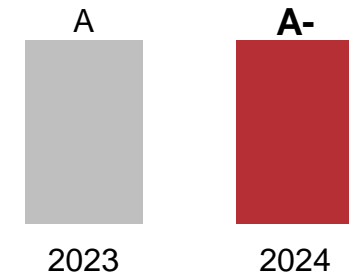
Equilibrio entre las dimensiones ESG



Ranking: 7/330 Utilities Eléctricas



El más completo y valorado por los inversores en asuntos climáticos



1. S&P: 9º posición de todas las utilities eléctricas evaluadas y 5º posición de las incluidas en el DJSI World; (2) FTSE: 2º posición compartida con Iberdrola; (3) Sustainalytics: Una puntuación más baja significa riesgo más bajo y, por tanto, mejor evaluación; (4) Evaluación bianual. Puntuación de 2023 corresponde a evaluación 2022.

Aviso Legal



Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas (“forward-looking statements”) sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuribles. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de Endesa o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; variaciones de la producción eléctrica de las distintas tecnologías, así como de cuota de mercado; variaciones esperadas en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; variaciones previstas de capacidad de generación y cambios en el “mix” de capacidad; “repowering” de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, commodities, contrapartes, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde Endesa opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la electricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste de las materias primas y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.

Para estas afirmaciones, Endesa se ampara en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los “forward-looking statements”.

Los siguientes factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones: condiciones económicas e industriales; factores relativos a la liquidez y financiación; factores operacionales; factores estratégicos y regulatorios, legales, fiscales, medioambientales, gubernamentales y políticos; factores reputacionales; y factores comerciales o transaccionales.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas implícita o explícitamente contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo de la información regulada de Endesa registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”).

Endesa no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco Endesa ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra consideración sea requerida por ley.

Medidas Alternativas de Rendimiento (MARs)

Esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Por favor, consulte la página web corporativa(www.endesa.com) para más información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF. En particular, consulte el documento: [Medidas Alternativas de Rendimiento 2024](#)

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, hay algunas medidas de rendimiento elaboradas a partir de la información financiera de ENDESA pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas medidas de rendimiento se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de ENDESA, pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF.

Equipo IR

Contáctanos



Mar Martinez

Directora de Relación con Inversores

Equipo de Relación con Inversores

Isabel Permuy

Javier Hernandez

Francesc Trilla

Juan Carlos Jimenez

Sonia Herranz

Paloma de Miguel



Descubre la nueva Endesa.com, una web abierta a todo el mundo

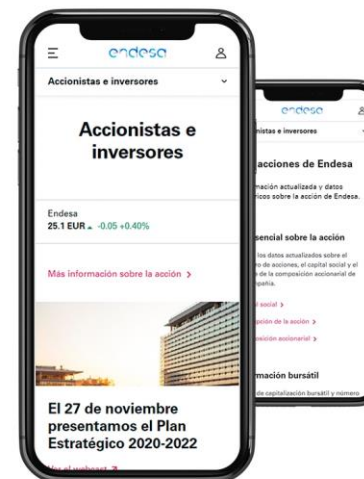


Nuevo diseño, más claro e intuitivo.



Todos tus contenidos, un solo clic:

- Resultados
- Información económica
- Informes anuales
- Agenda de eventos.



Servicio de alertas para recibir en tu móvil las principales novedades de la compañía.



Y, además, toda la **información sobre nuestros productos y servicios**, incluido el acceso al Área Cliente de Endesa.

Entra en [endesa.com/accionistaseinversores](https://www.endesa.com/accionistaseinversores): una nueva forma de conocernos

Contactos

Email: ir@Endesa.es

Teléfono: + 34 91 213 15 03
+ 34 91 213 90 49

Web: www.Endesa.com