



endesa

Primer semestre 2024

Resultados
consolidados

24 de julio, 2024

1S 2024

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



EBITDA
2,4 miles M€
-2,5% vs. A.A.

Los resultados del primer semestre respaldan los objetivos para 2024



Resultado Neto
0,8 miles M€
-9% vs. A.A.



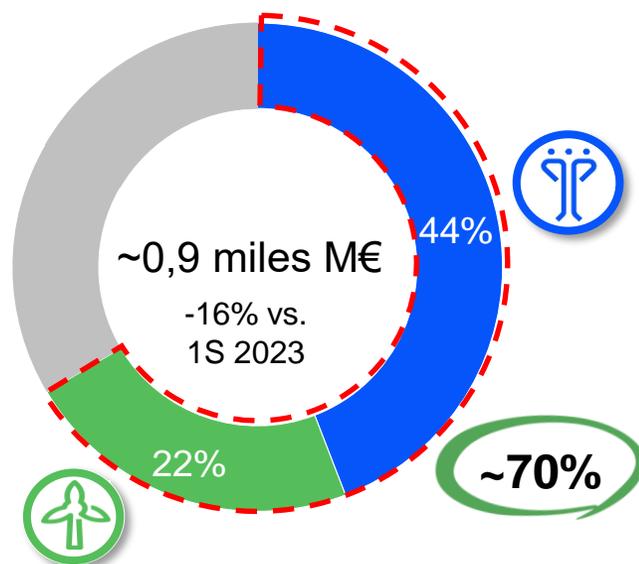
Cash Flow
1,2 miles M€
-0,4 miles M€ vs. A.A.

Sólida generación de caja:
Cash Flow/DN al 40%

Principales KPI operativos



Inversiones brutas por negocio⁽¹⁾



	1S 2023	1S 2024	
Capacidad renovable (GW)	9,3	10,1	+0,8 GW
Producción libre de emisiones GEI sobre el total ⁽²⁾	82%	90%	+8 p.p.
Ventas de electricidad a precio fijo ⁽³⁾ (TWh)	26	28	+6%
Clientes liberalizados (M)	6,9	6,7	-0,2 M
TIEPI ⁽⁴⁾ (min)	25	25	Plano
Pérdidas ⁽⁵⁾ (%)	9,3	8,9	-0,4 p.p.

(1) Cifras redondeadas.

(2) Peninsular

(3) Ventas liberalizadas a precio fijo

(4) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Según regulador español. Minutos de interrupción propios + programado y de transporte

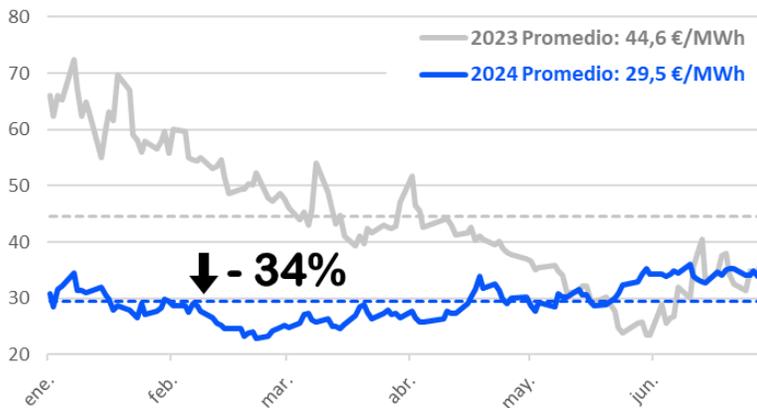
(5) En barras de central (criterio REE). A nivel país. No ajustado.

Contexto de mercado

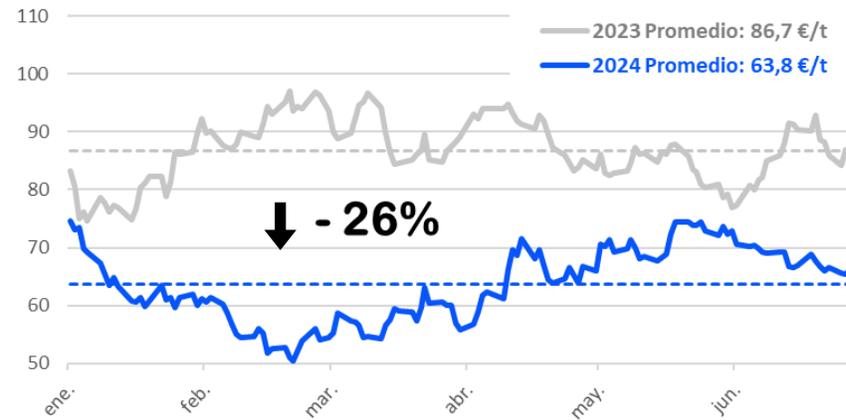
Los signos de recuperación de la demanda apuntan a un cambio de tendencia



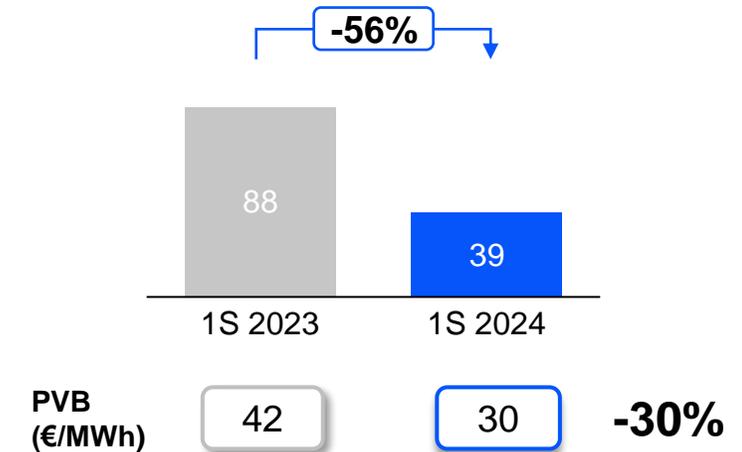
Precios spot gas TTF (€/MWh)



Precios spot CO₂ (€/t)



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



2024 demanda peninsular



Actualización regulatoria



Distribución

Las redes deben convertirse en **facilitadoras del** proceso de **descarbonización**

- **No están dimensionadas adecuadamente** para satisfacer los requisitos de la nueva demanda
- **30 GW⁽¹⁾ de** solicitudes de acceso rechazadas entre 2020 y 2023

Necesidad de **aumentar las inversiones en redes a 2030...**

- ...que deben ser **adecuadamente remuneradas**: Aplicando metodologías **europeas**, la retribución financiera española arrojaría una horquilla de entre el 7,3% y el 8,7%.

Oportunidad única para la reindustrialización y el crecimiento económico

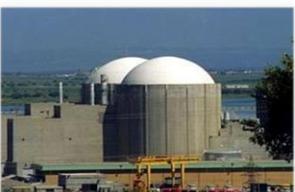


Sistemas extra-peninsulares

Obsolescencia tecnológica del parque de generación(40% de las plantas en funcionamiento desde hace más de 25 años)

La regulación actual **no apoya adecuadamente las necesidades de inversión**

- La situación de emergencia en las islas Canarias provocó la **convocatoria de una subasta de emergencia**: 250 MW licitados de los que **finalmente se adjudicaron 155 MW**
- **Concurso** para 1.361 MW de nueva capacidad



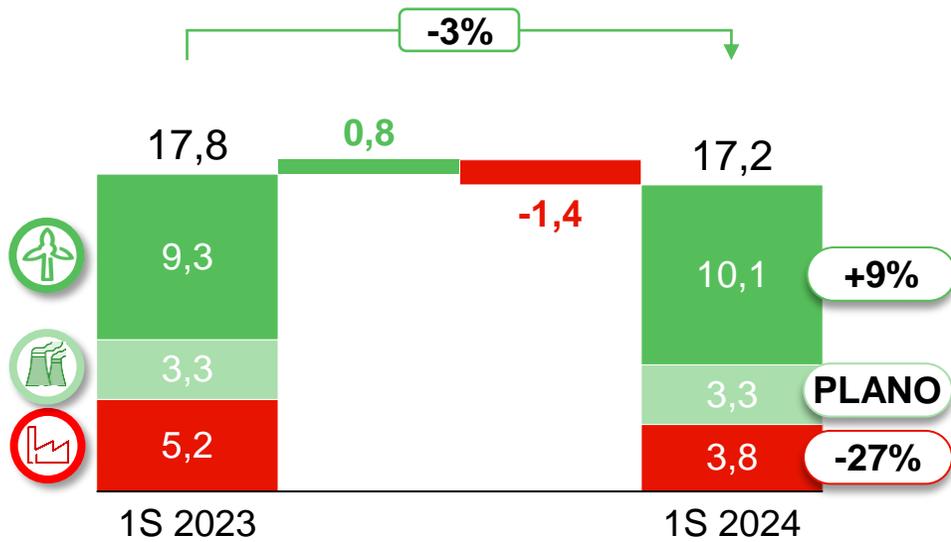
Nuclear

A partir del 1 de julio de 2024, la tasa Enresa aumentó un **30%** hasta **10,36 €/MWh**, no estando alineada con el **Protocolo Nuclear** y **amenazando la viabilidad del parque nuclear**.

Capacidad instalada y producción peninsular



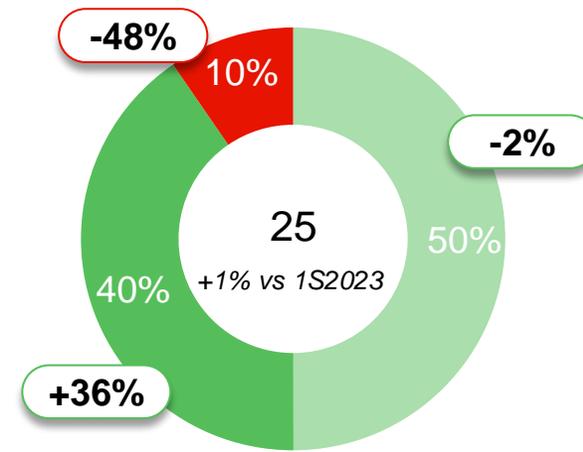
Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Capacidad libre de CO₂ **71%**

78%

Producción⁽²⁾ (TWh)



Producción libre de emisiones CO₂ **90%** +8 p.p.

- > Mix de generación más limpio:
 - **+36%** de producción renovable
 - **+63%** de producción hidráulica (**4,4 TWh**)
- > Mix de Gx **libre de carbón**
- > **90%** de producción libre de CO₂
- > Avanzando con el **Modelo "partnership"**

Renovable Nuclear

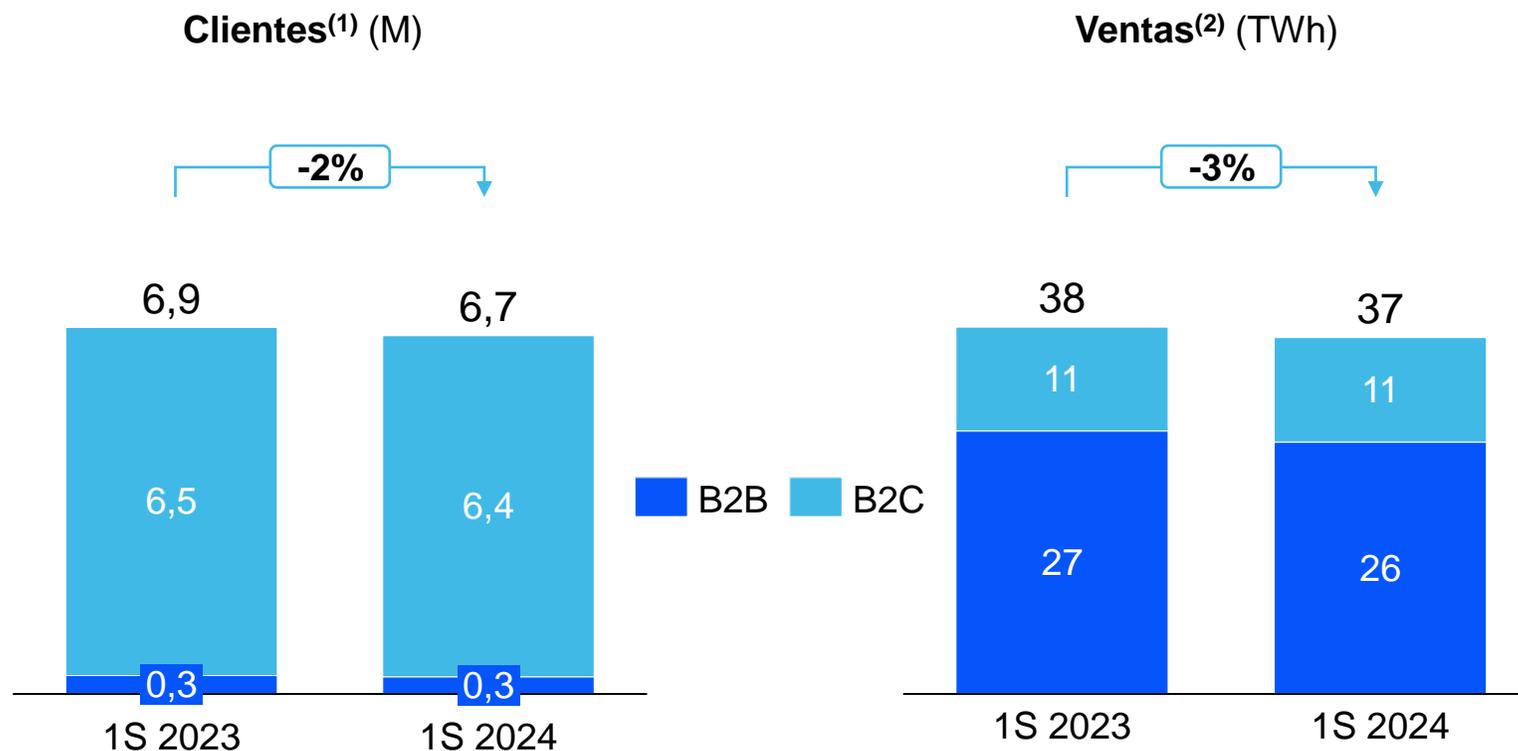
Gx térmica

Variación vs. 1S 2023

(1) Capacidad neta peninsular. Incluidos 99 MW en el 1S2024 y 97 MW en el 1S2023 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

(2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluidos 89 GWh en el 1S2024 y 132 GWh en el 1S2023 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

Ventas y clientes a mercado liberalizado



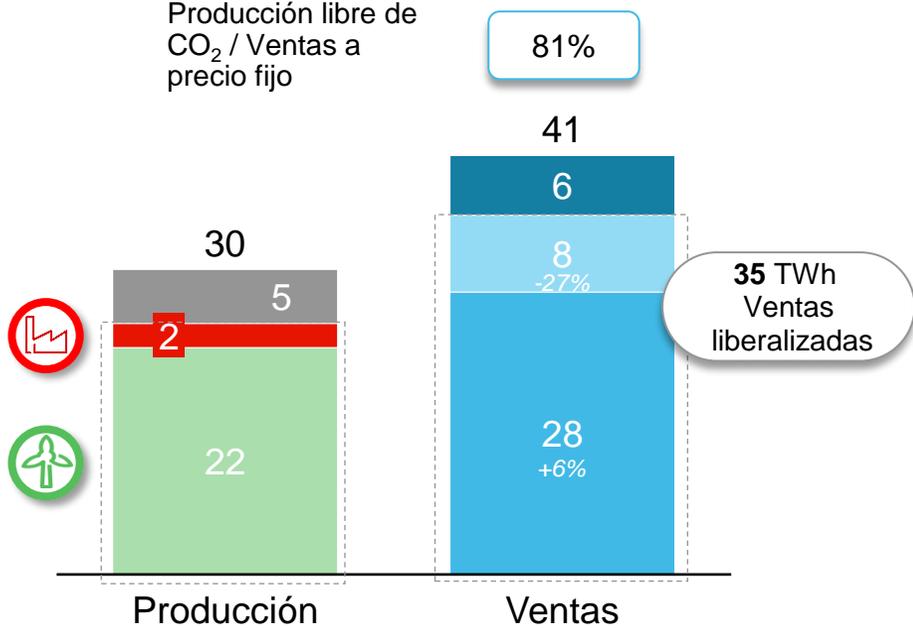
- > Entorno muy competitivo intensificado por el contexto de precios bajos
- > Iniciativas comerciales para **aumentar la fidelidad** de nuestros clientes, centrándonos en aquellos de mayor **valor añadido**

El crecimiento en renovables y comercialización respalda los sólidos resultados de nuestra estrategia integrada

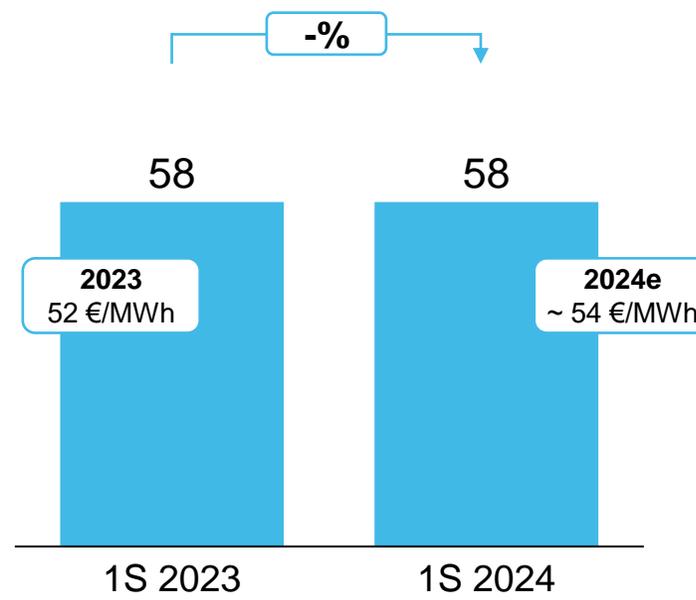


Producción / Ventas (TWh)

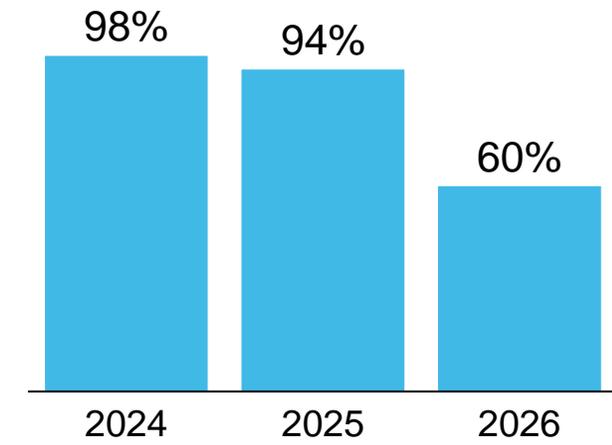
Producción libre de CO₂ / Ventas a precio fijo



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



Producción inframarginal cubierta⁽³⁾



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

 Includido en el margen eléctrico liberalizado

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

(2) Indicador de gestión 1S2024 que refleja la gestión del negocio eléctrico integrado. Calculado a partir del Margen eléctrico liberalizado (margen de Gx convencional (1.053 M€) + Margen de renovables (608 M€) + Margen de comercialización (744 M€) - Margen extrapeeninsular (210 M€) - Margen de PVPC (-3 M€) - Margen de gas gestionable (61 M€) - Otros (94 M€), dividido por las Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal (35,1 TWh).

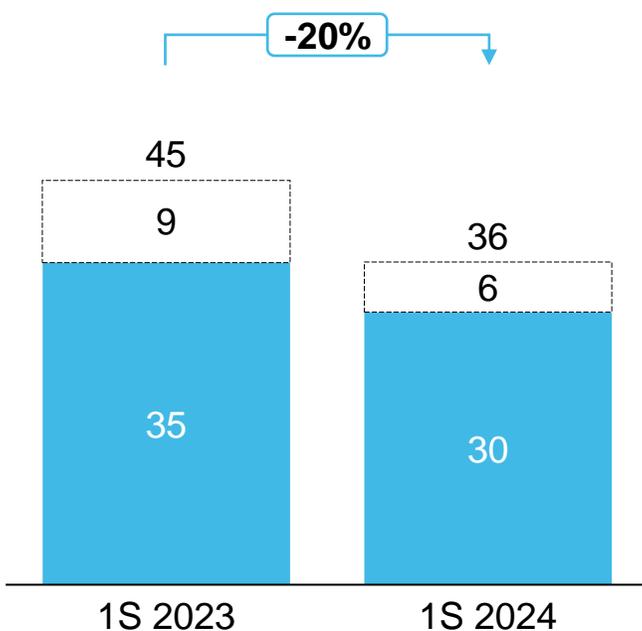
(3) Calculado sobre la producción inframarginal prevista

> Una estrategia de cobertura eficaz protege los márgenes de la volatilidad del mercado

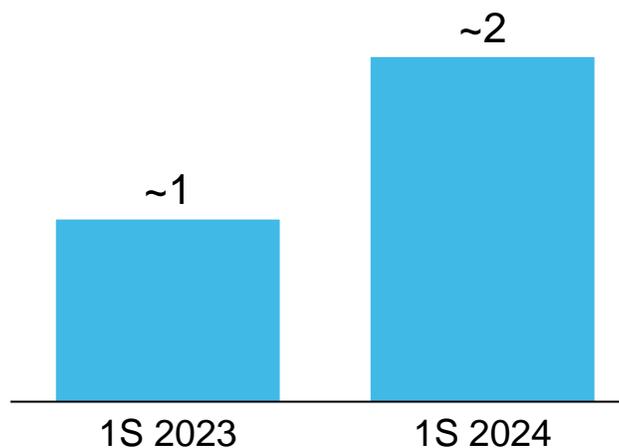
El margen del gas encaminado a alcanzar los objetivos del año



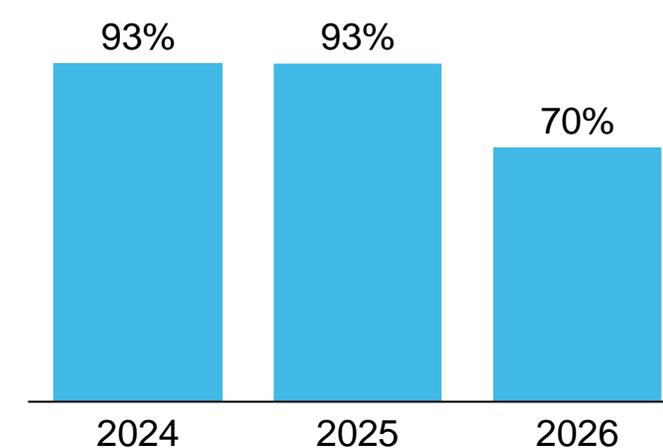
Volúmenes vendidos⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario del gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



■ Ventas □ CCGT

2023 vs. 2024e

2023
-2,5 €/MWh

2024e
>2 €/MWh

Volumen de la cartera (TWh)

65

57

51

(1) Cifras redondeadas

(2) Indicador de gestión que refleja la gestión del negocio integrado de gas: Margen de gas gestionable 1S2024 (60,5 M€) / Ventas de gas (35,5 TWh).

(3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

1S 2024

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

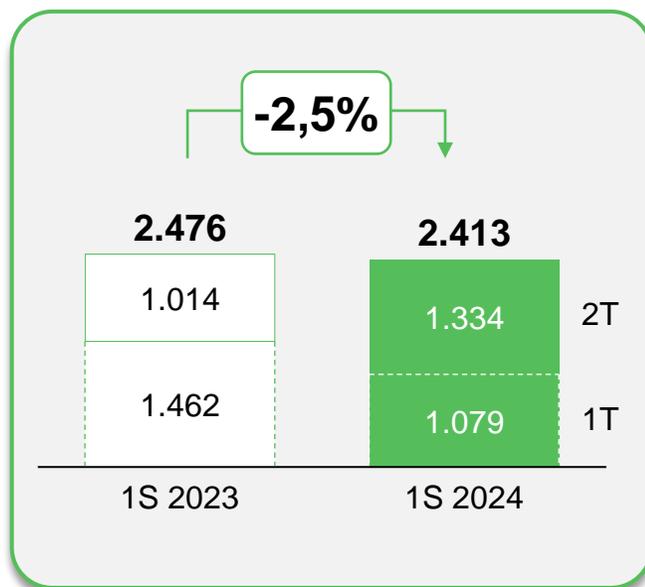
endesa

Principales indicadores financieros

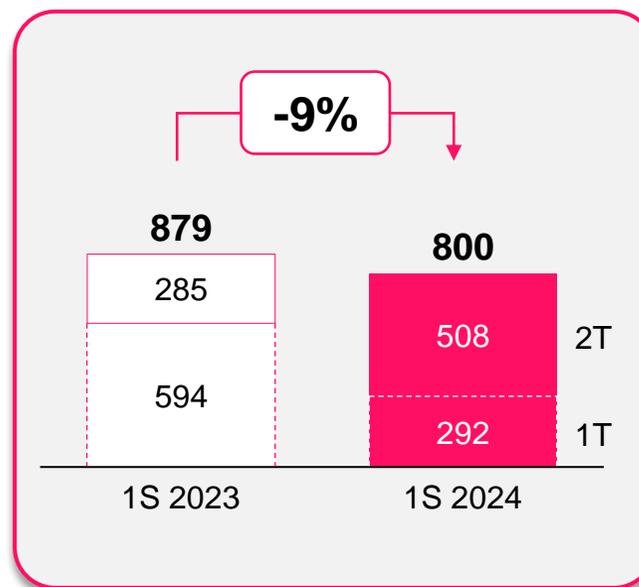


M€

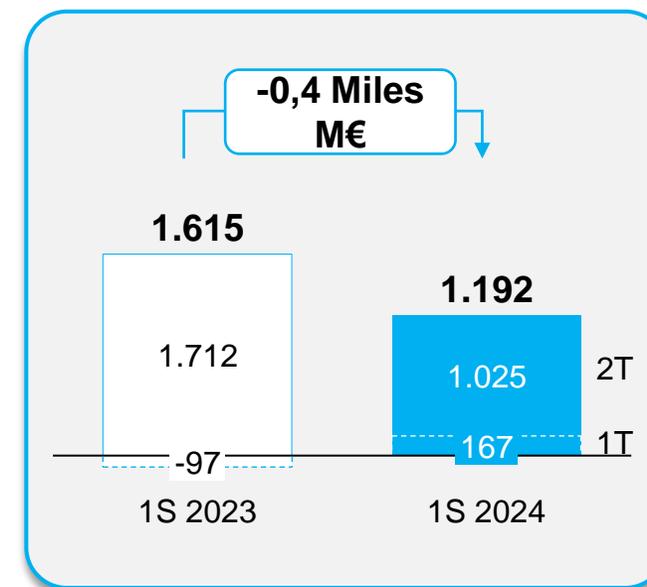
EBITDA



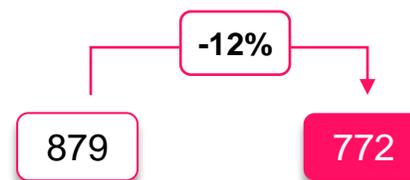
Resultado Neto



Cash Flow



Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾

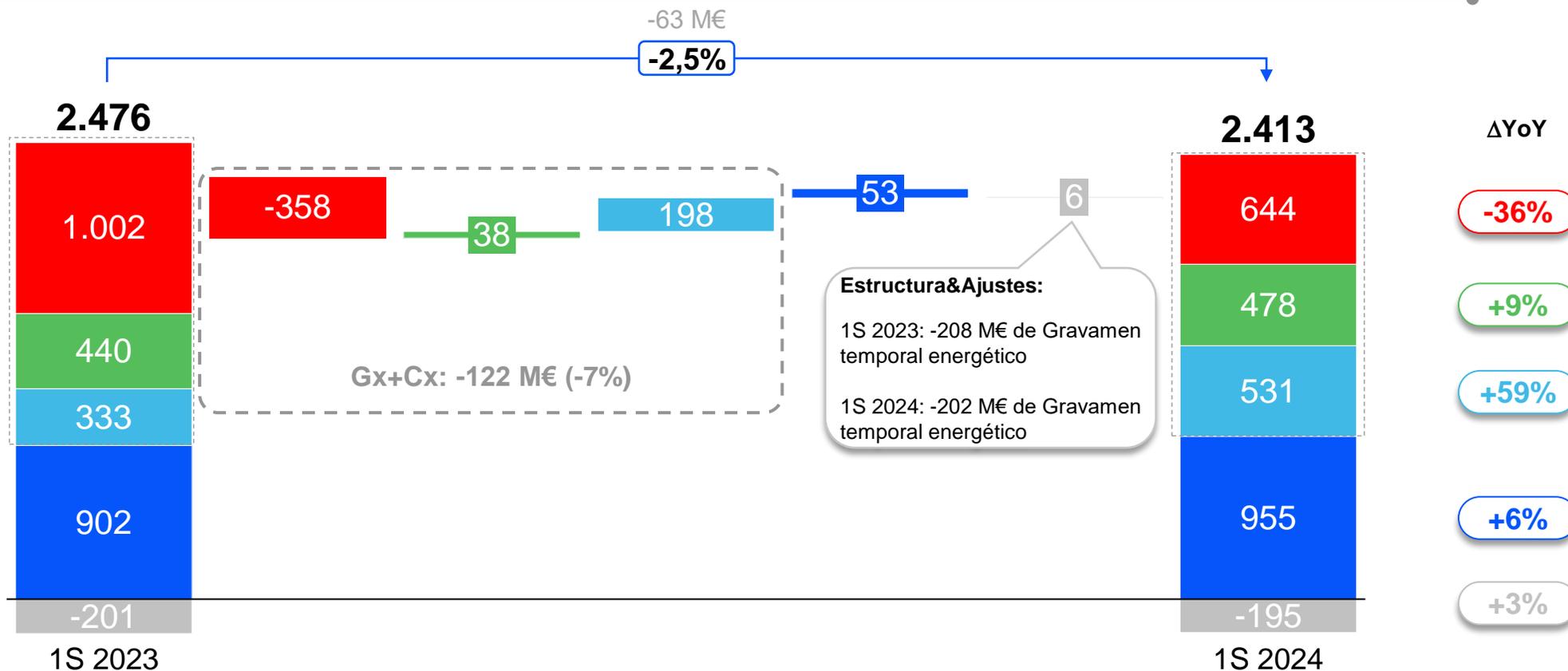


Estabilización del EBITDA gracias a los buenos resultados del 2T, en línea con las expectativas



M€

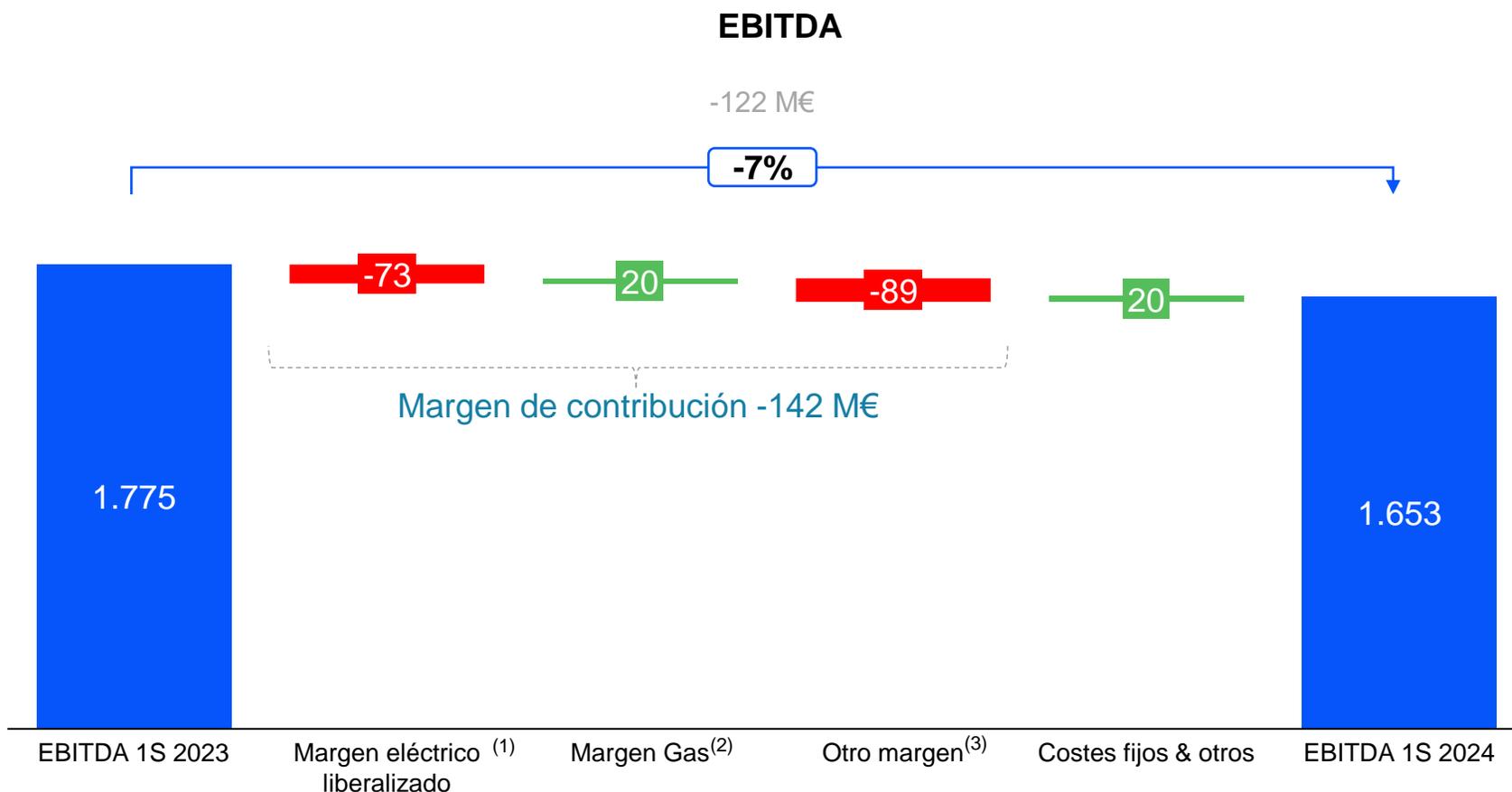
EBITDA por negocio⁽¹⁾



■ Generación convencional⁽²⁾
■ Renovables
 ■ Clientes (Comercialización+Endesa X)
 ■ Redes
 ■ Estructura & Ajustes

EBITDA Generación y Comercialización

M€



Evolución del margen eléctrico liberalizado debido a:

- Normalización de la Gx térmica y posición corta...
- + ...parcialmente compensado por la buena contribución renovable y la mejora del margen de comercialización

Otro margen:

- MtM positivo contabilizado en 2023...
- + ...parcialmente compensado por el buen desempeño del negocio extrapeninsular

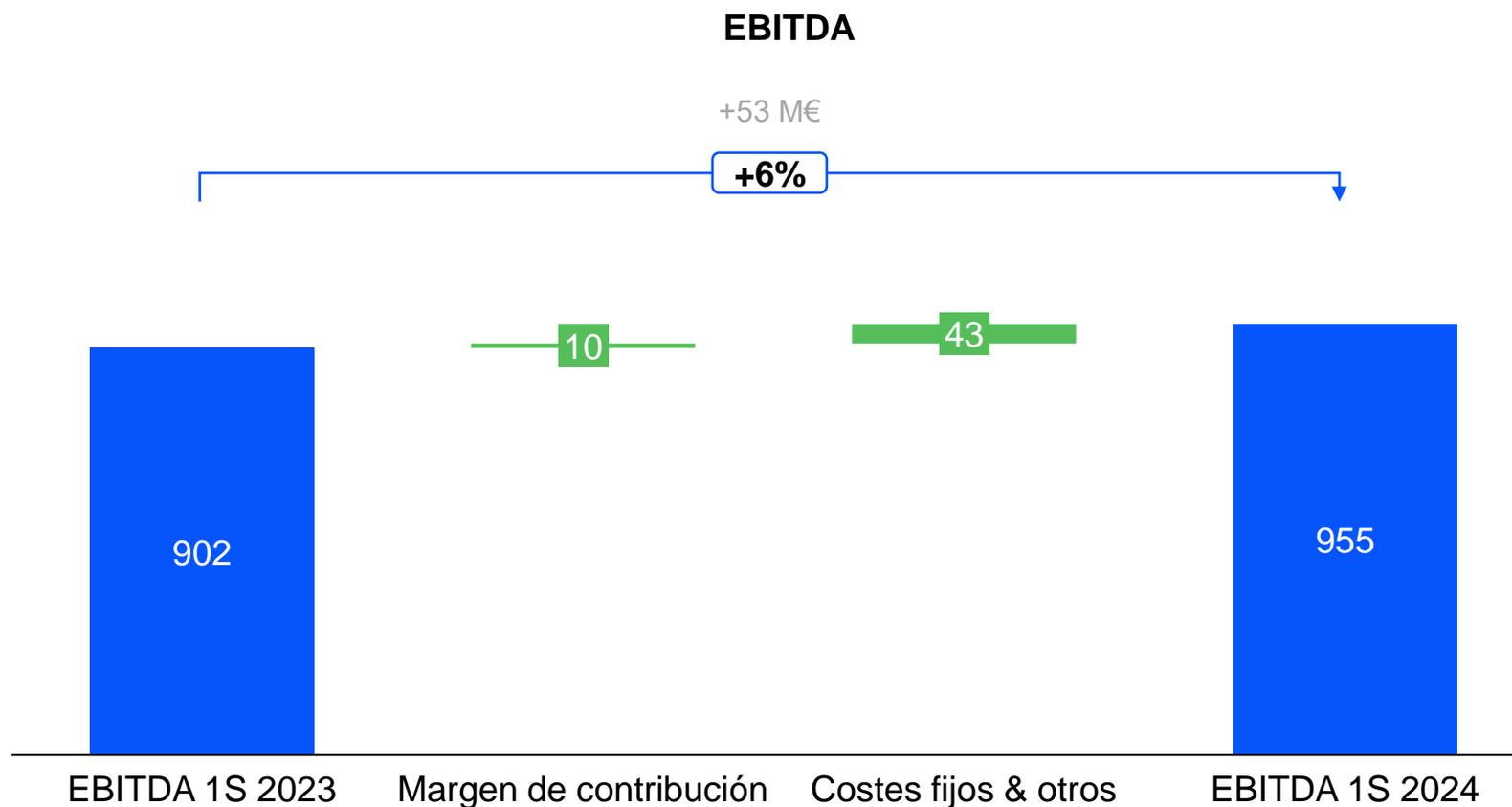
(1) Variación del margen eléctrico liberalizado, medida de gestión calculada a partir de la contribución del margen Gx convencional + Margen renovables + Margen comercialización - Margen extrapeninsular - Margen PVPC - Margen gas gestionable - Otros. 1S2024: 2.042 M€; 1S2023: 2.115M€

(2) Variación del margen de gas gestionable. 1S2024: 60,5 M€ ; 1S2023: 41 M€

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

EBITDA de redes

M€

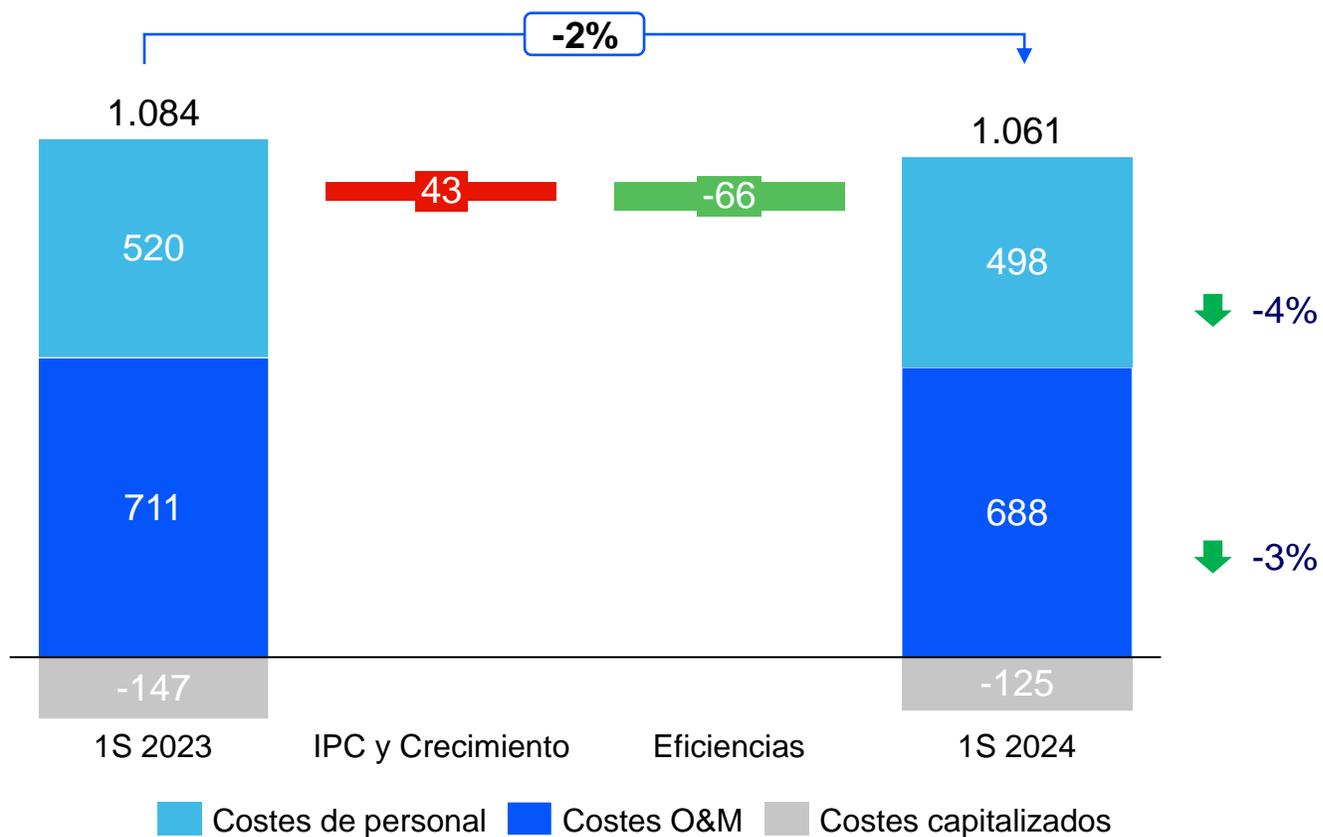


- > Margen de contribución **alineado** al año anterior
- > Costes fijos y otros disminuyen por la **reversión de provisiones** y las **eficiencias**

Evolución de los costes fijos



Evolución costes fijos ⁽¹⁾ (M€)



Costes unitarios⁽²⁾

	1S 2023	1S 2024	
Redes			
Coste unitario €/ cliente redes	43	43	Plano
Generación⁽³⁾			
Coste unitario €/MWh	18	13	-29%
Clientes			
Coste del servicio €/cliente	10	10	Plano
Estructura			
% sobre el total de costes fijos⁽⁴⁾	21	18	-3 p.p.

(1) Costes fijos totales en términos nominales (netos de capitalizaciones). Cifras redondeadas

(2) Costes fijos gestionables

(3) Renovables

(4) Costes Fijos de Explotación de Estructura y Servicios

Evolución por debajo del EBITDA



Pérdidas y ganancias (M€)

	1S 2023	1S 2024	Δ yoy	Δ %
EBITDA	2.476	2.413	(63)	-2,5%
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(955)	(1.030)	(75)	
Resultados financieros y otros	(260)	(246)	14	
Impuesto sobre Sociedades	(372)	(339)	33	
Minoritarios	(10)	2	12	
Resultado Ordinario Neto	879	772	(107)	-12%
Resultado Neto	879	800	(79)	-9%

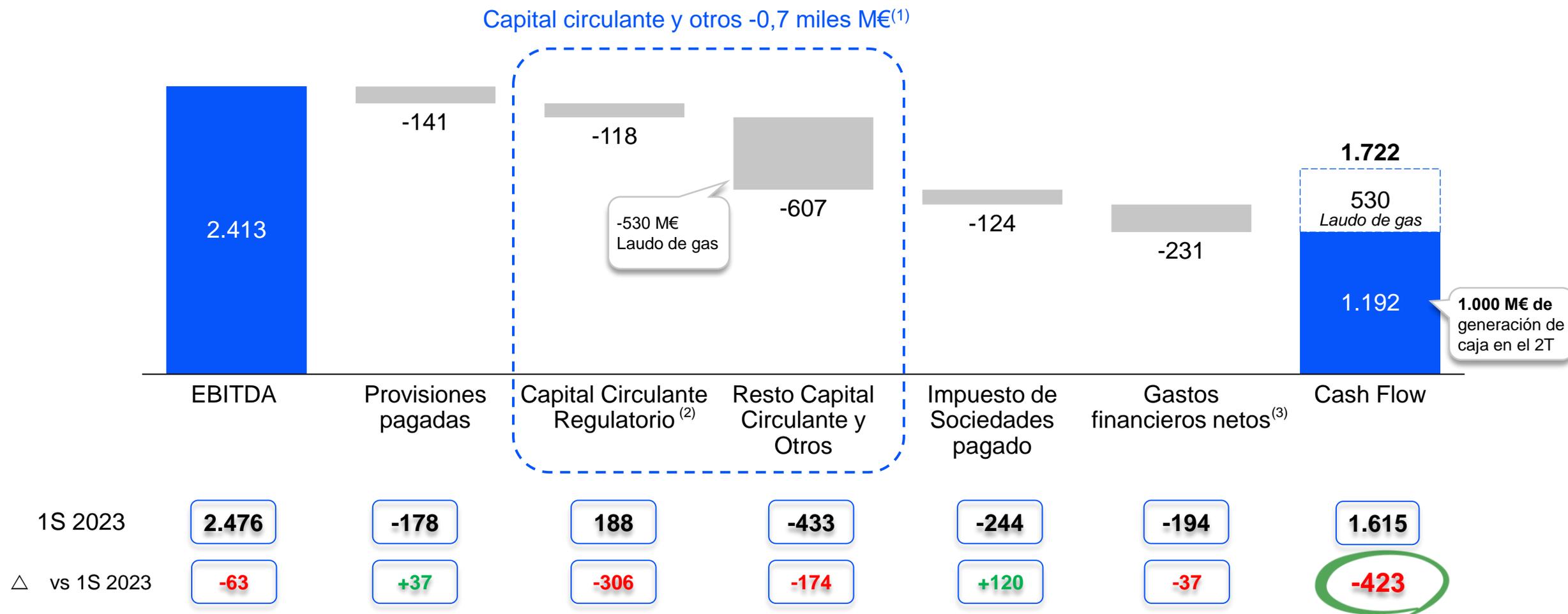
> Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro aumentan por el **esfuerzo inversor** y los **ajustes de deudas incobrables**

> Resultados financieros estables gracias a la **reducción de la deuda financiera bruta media**, parcialmente compensada por el **aumento del coste de la deuda**

> **Impuesto sobre Sociedades:**
Tipo impositivo **~30%** afectado por el gravamen temporal energético (~25% ajustado)⁽¹⁾

Mejora de la generación de caja: Cash Flow en torno a 1.000 M€ más que en el 1T de 2024

M€



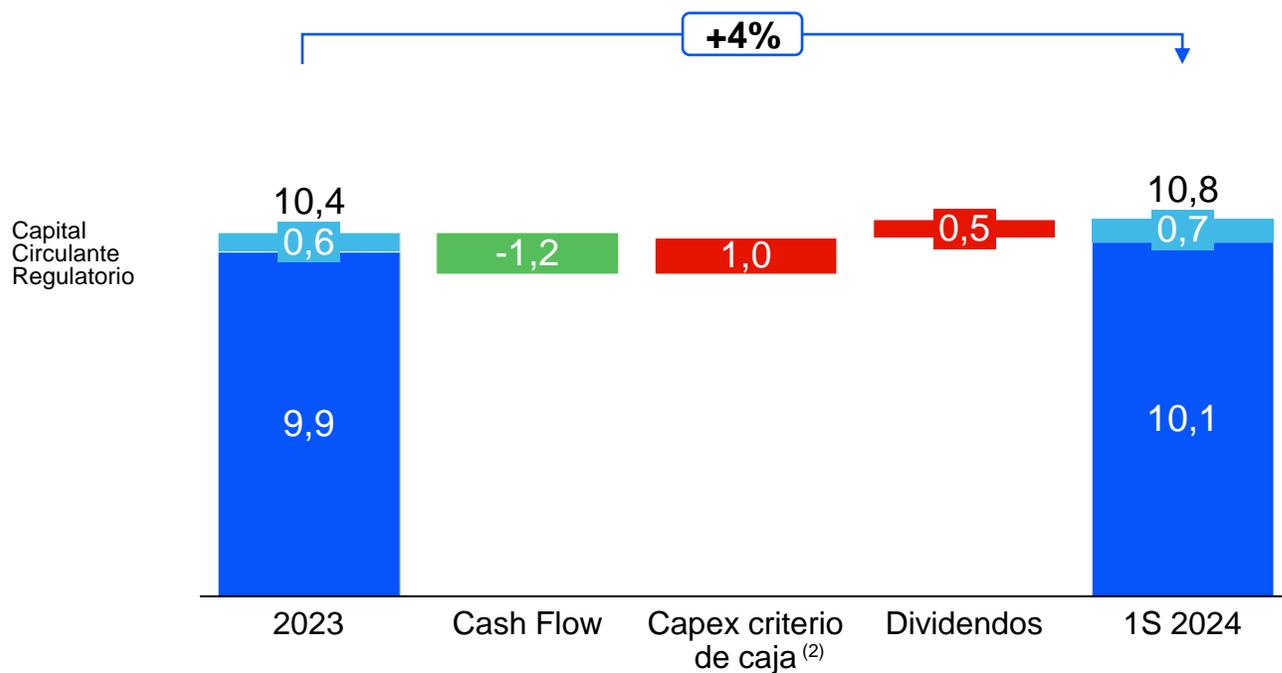
(1) Variación del saldo hasta la fecha
 (2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC
 (3) Intereses cobrados (57 M€) - intereses pagados (288 M€)

Evolución de la deuda financiera

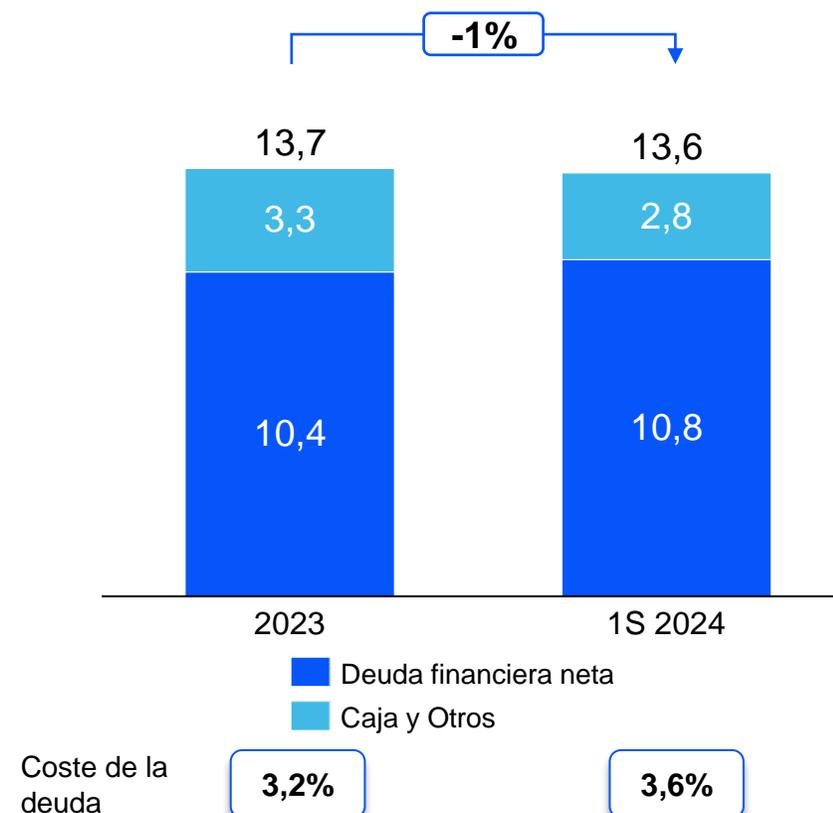


miles M€

Deuda financiera neta⁽¹⁾



Deuda financiera bruta⁽¹⁾



Deuda financiera neta / EBITDA⁽³⁾ **2,8x**

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

2,9x

40%

(1) Cifras redondeadas

(2) Capex con criterio de caja: Adquisiciones netas de inmovilizado (838 M€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (196 M€)

(3) EBITDA últimos 12 meses. 2,4x en el 2023 y 2,5x en 1S2024, ajustando el EBITDA por una provisión de 165 M€ para gastos de personal netos devengados inicialmente debido a los planes de reestructuración relacionados con el proceso de digitalización y 450 M€ del laudo arbitral retroactivo sobre el gas contabilizado en el 4T2023.

1S 2024

Conclusiones

José Bogas
CEO

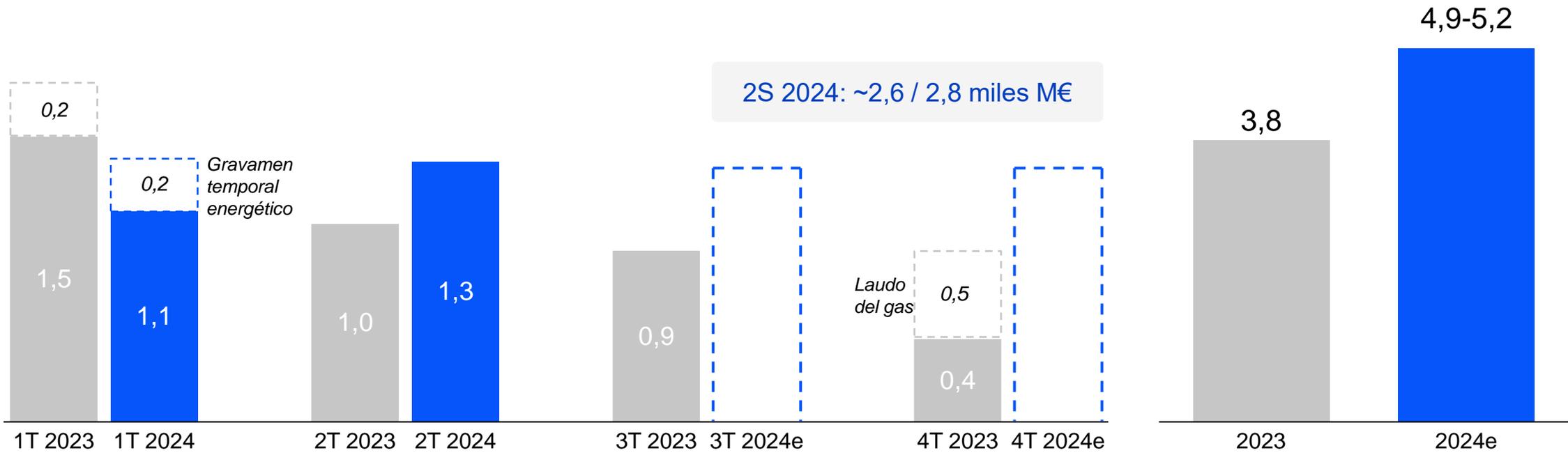
endesa

Encaminados a alcanzar las previsiones para el año



miles M€

Evolución del EBITDA



Conclusiones



1

Gestión eficaz del volátil contexto del mercado gracias a nuestra estrategia integrada

2

Centrados en optimizar el valor añadido de la cartera de clientes

3

Oportunidad regulatoria única para apoyar los objetivos de la transición energética española

4

Resultados encaminados para alcanzar los objetivos del 2024

1S 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 are stylized with a horizontal bar.

PyG 1S 2024 vs. 1S 2023

M€



	1S 2024	1S 2023	% Var.
Ingresos	10.416	13.121	-21%
Aprovisionamientos y servicios	(6.289)	(8.057)	-22%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(690)	(1.506)	-54%
Margen de contribución	3.437	3.558	-3%
Costes fijos de explotación y Otros resultados	(1.024)	(1.082)	-5%
EBITDA	2.413	2.476	-3%
Amortización y Pérdidas por deterioro	(1.030)	(955)	+8%
EBIT	1.383	1.521	-9%
Resultado financiero neto	(251)	(270)	-7%
Resultado Neto por el Método de Participación	5	10	-50%
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.137	1.261	-10%
Impuesto sobre Sociedades	(339)	(372)	-9%
Intereses Minoritarios	2	(10)	-120%
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	800	879	-9%
RESULTADO ORDINARIO NETO	772	879	-12%

Endesa: PyG 1S2024

M€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	3.394	661	7.608	165	(2.598)	1.267	198	(279)	10.416
Aprovisionamientos y servicios	(2.937)	(60)	(5.571)	(89)	2.573	(73)	(203)	71	(6.289)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	596	7	(1.293)	-	-	-	-	-	(690)
Margen de contribución	1.053	608	744	76	(25)	1.194	(5)	(208)	3.437
Costes fijos de explotación	(409)	(130)	(245)	(44)	25	(276)	(190)	208	(1.061)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									125
Gastos de Personal									(498)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(688)
Otros resultados						37			37
Costes fijos de explotación y otros resultados	(409)	(130)	(245)	(44)	25	(239)	(190)	208	(1.024)
EBITDA	644	478	499	32	-	955	(195)	-	2.413
Amortización y Pérdidas por deterioro	(273)	(150)	(208)	(28)	-	(351)	(20)	-	(1.030)
EBIT	371	328	291	4	-	604	(215)	-	1.383
Resultado financiero neto									(251)
Resultado Neto por el Método de Participación									5
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									1.137
Impuesto sobre Sociedades									(339)
Intereses Minoritarios									2
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									800
RESULTADO ORDINARIO NETO									772

Endesa: PyG 1S2023

M€

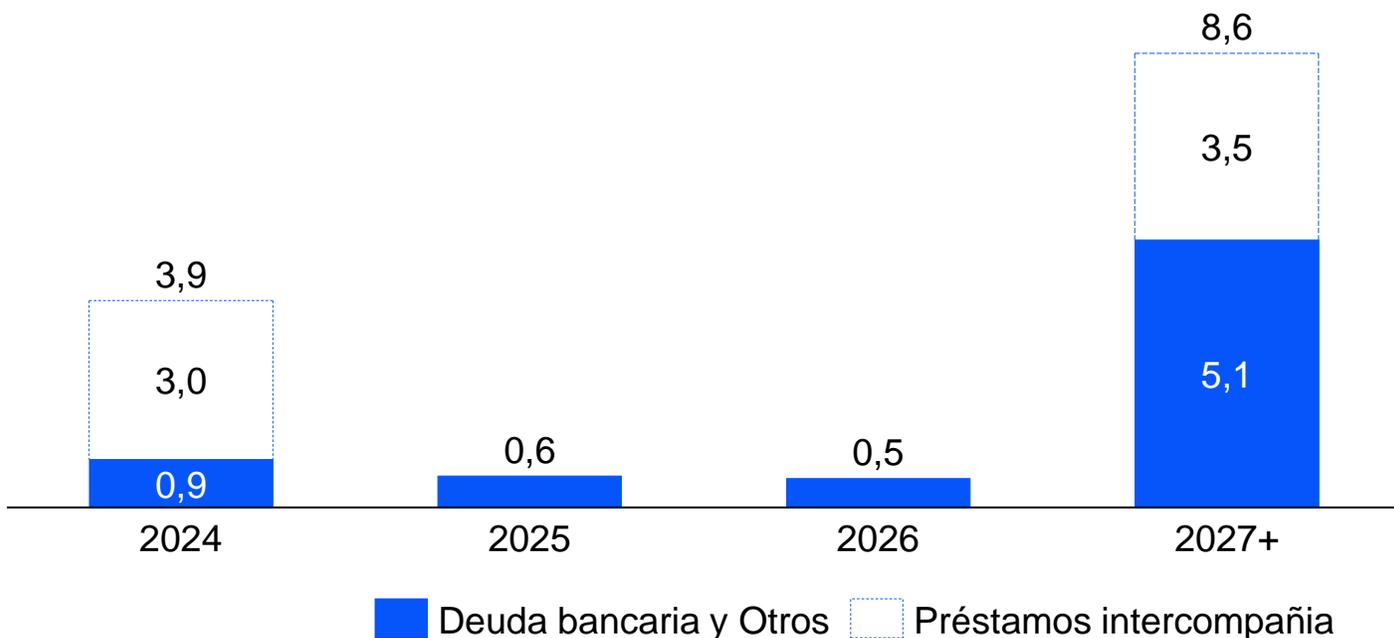


	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	5.627	629	10.470	190	(4.964)	1.261	233	(325)	13.121
Aprovisionamientos y servicios	(3.039)	(63)	(9.584)	(110)	4.948	(77)	(209)	77	(8.057)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(1.183)	8	(331)	-	-	-	-	-	(1.506)
Margen de contribución	1.405	574	555	80	(16)	1.184	24	(248)	3.558
Costes fijos de explotación	(404)	(134)	(259)	(44)	16	(282)	(225)	248	(1.084)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									147
Gastos de Personal									(520)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(711)
Otros resultados	1		1				-		2
Costes fijos de explotación y otros resultados	(403)	(134)	(258)	(44)	16	(282)	(225)	248	(1.082)
EBITDA	1.002	440	297	36	-	902	(201)	-	2.476
Amortización y Pérdidas por deterioro	(261)	(127)	(181)	(21)	-	(342)	(23)	-	(955)
EBIT	741	313	116	15	-	560	(224)	-	1.521
Resultado financiero neto									(270)
Resultado Neto por el Método de Participación									10
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									1.261
Impuesto sobre Sociedades									(372)
Intereses Minoritarios									(10)
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									879
RESULTADO ORDINARIO NETO									879

Vencimientos de la deuda financiera y métricas crediticias



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



Indicadores de la deuda financiera

Indicador	1S 2024
Cobertura de los vencimientos de la deuda financiera (meses)	34
Vida media de la deuda financiera (años)	4,0
Liquidez (miles M€)	8,4
Financiación sostenible ⁽²⁾ (%)	68%

Ratings a largo plazo



(1) Cifras redondeadas. A junio de 2024

(2) Peso de la deuda financiera bruta que contiene términos que cumplen con el alineamiento en actividades del Reglamento de la Taxonomía Europea (2.568 M€ ; 19 % sobre el total de deuda financiera bruta) y adicionalmente otras operaciones financieras que incluyen cláusulas vinculadas a objetivos de sostenibilidad (6.635 M€ ; 49 % sobre la deuda financiera bruta)

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	1S 2024	2023	Var. (%)
Peninsular	17.177	16.984	+1%
Renovables ⁽²⁾	10.092	9.899	+2%
<i>Hidraulica</i>	4.746	4.746	0%
<i>Eólica</i>	2.893	2.884	+0%
<i>Solar</i>	2.453	2.269	+8%
<i>Otras</i>	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	0	0	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.263	4.263	0%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.334	2.334	0%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	21.440	21.247	+1%

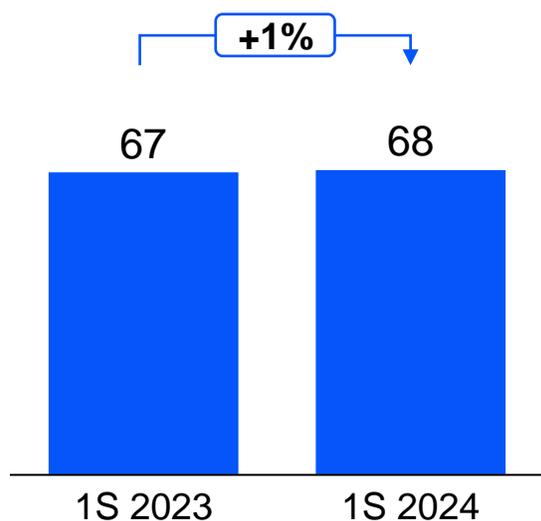
Producción total⁽¹⁾ (GWh)

	1S 2024	1S 2023	Var. (%)
Peninsular	24.504	24.211	+1%
Renovables ⁽²⁾	9.912	7.291	+36%
<i>Hidraulica</i>	4.442	2.627	+69%
<i>Eólica</i>	3.603	3.307	+9%
<i>Solar</i>	1.867	1.357	+38%
<i>Otras</i>	0	0	0%
Nuclear	12.246	12.441	-2%
Carbón	0	305	-100%
Ciclos combinados	2.346	4.174	-44%
Territorios extrapeninsulares	5.274	5.279	-0%
Carbón	50	6	733%
Fuel - Gas	2.105	2.104	+0%
Ciclos combinados	3.119	3.169	-2%
Total	29.778	29.490	+1%

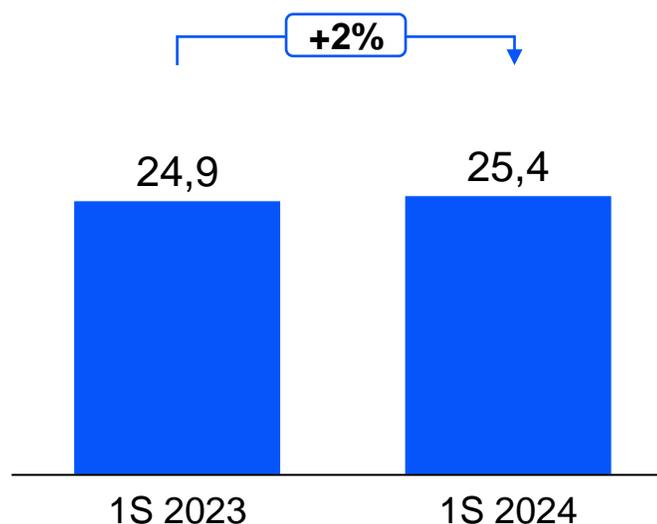
Redes: parámetros operativos



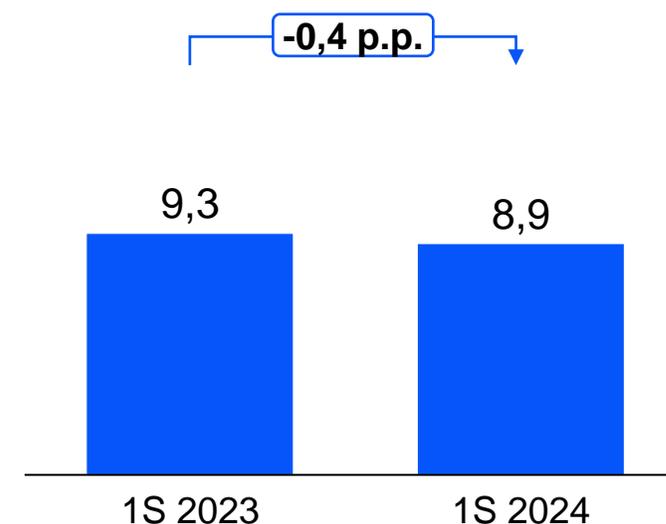
Energía distribuida (TWh)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Pérdidas⁽²⁾ (%)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



(1) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Según regulador español. Minutos de interrupción propios + programado y de transporte
(2) En barras de central (criterio REE). A nivel país. No ajustado

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.

Disclaimer



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 1S2024](#)

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



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