



enel

2023

**Resultados
consolidados**

28 de febrero de 2024

Resultados 2023

Resultados consolidados

José Bogas

CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Desempeño
del negocio

4,4 miles M€

-18% vs AA⁽¹⁾

EBITDA comparable
afectado por **efectos**
extraordinarios
negativos frente al año
pasado



Generación
de caja

4,7 Miles M€

+3,0 miles M€ vs AA

Sólido **incremento del**
FFO gracias a una
gestión eficaz



Dividendo
2023

1,0 €/acción

~5,5% Rentabilidad por
dividendo⁽²⁾

0,5 €/acción dividendo a
cuenta

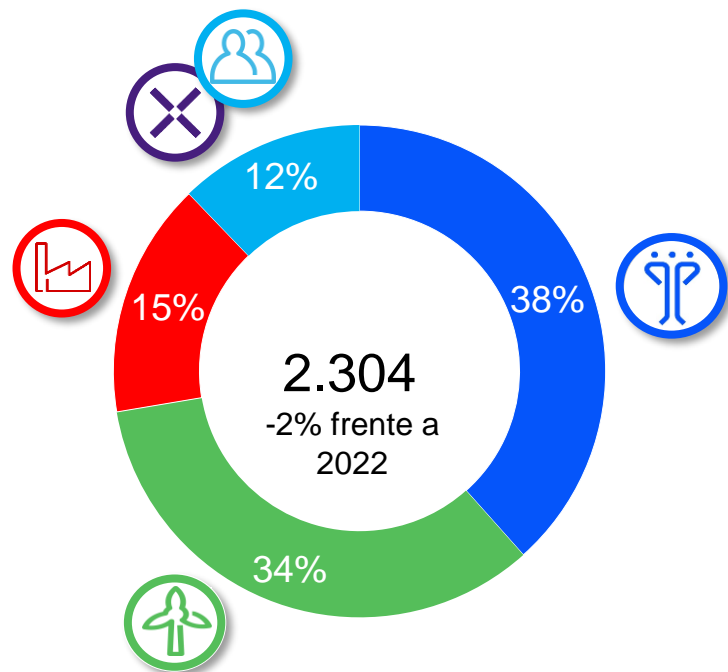
(1) EBITDA comparable 2022 y 2023. Ejercicio 2023: excluyendo -165 M€ de provisión Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al proceso de digitalización y -450 M€ del retroactivo del laudo arbitral sobre el gas. 2022: excluyendo +238 M€ de plusvalías en la operación Endesa X Way.

(2) Basado en un precio de la acción de 18,46 €/acción a 31/12/2023

Inversiones que permiten un buen desempeño operativo



Capex bruto por negocio⁽¹⁾



	2022	2023	
Capacidad renovable (GW)	9,3	9,9	+0,6 GW
Producción libre de GEI sobre el total ⁽²⁾	73%	80%	+7 p.p.
Ventas eléctricas a precio fijo ⁽³⁾ (TWh)	51	53	+2 TWh
Clientes eléctricos liberalizados (M)	6,8	6,9	+0,1 M
TIEPI (min)	54	49	-5 min
Conexiones de autoconsumo ⁽⁴⁾ (k#)	115	250	2,2x

(1) Cifras redondeadas
(2) Peninsular

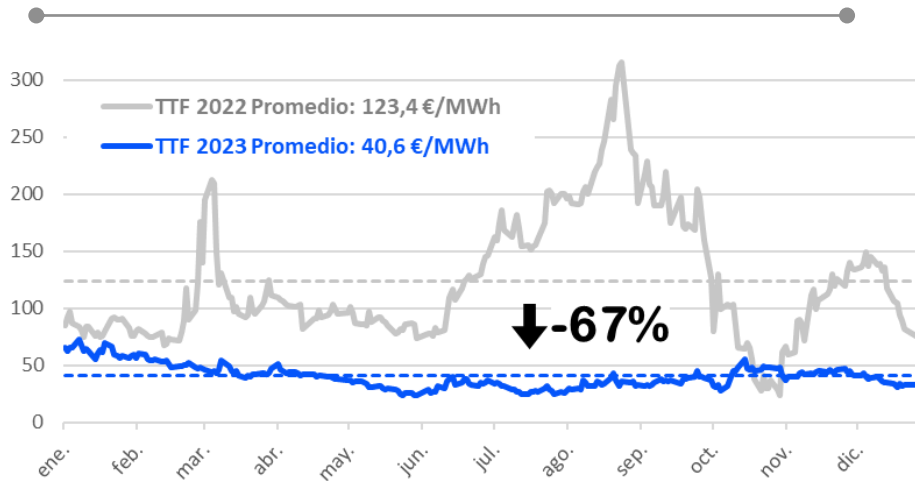
(3) Ventas a precio fijo
(4) Cifras acumuladas

Contexto del mercado

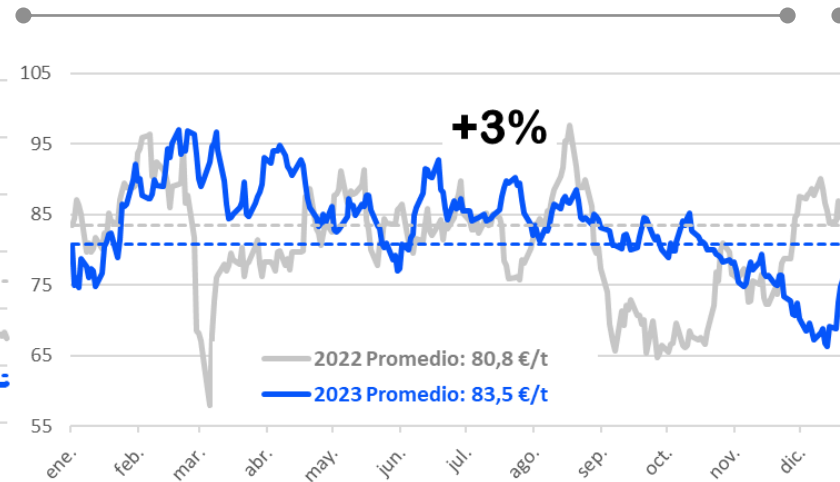
Se mantiene la tendencia a la baja de los precios de gas y electricidad en un contexto de descenso de la demanda



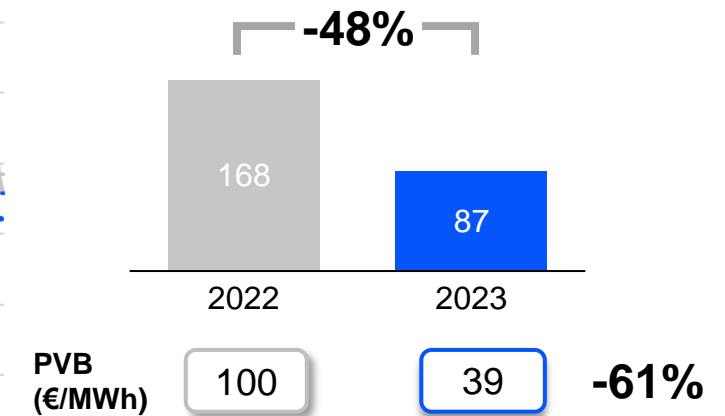
Precios spot TTF del gas (€/MWh)



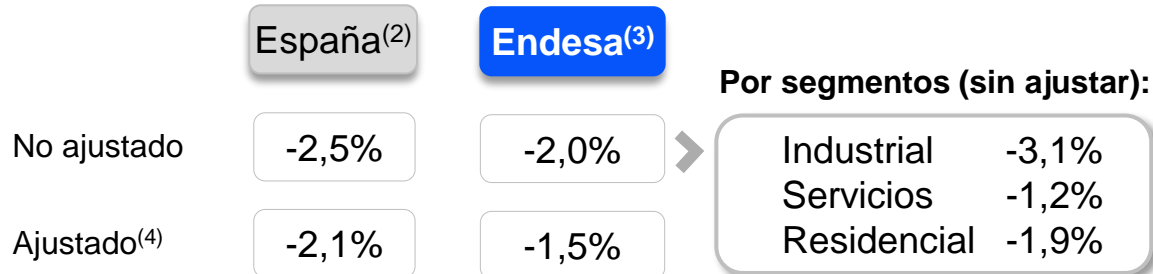
Precios spot CO2 (€/t)



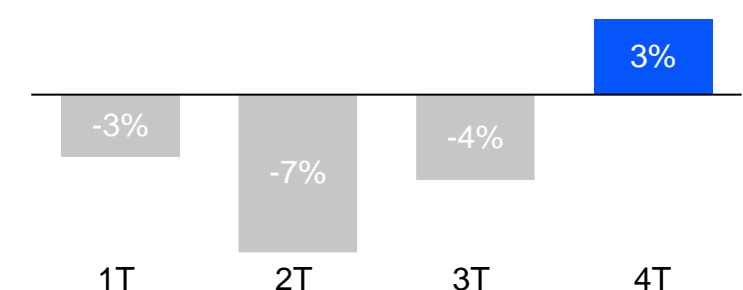
Precio medio del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)⁽¹⁾



Demanda peninsular 2023



Demanda peninsular trimestral 2023 vs 2022 (%)



Últimas novedades regulatorias



Acuerdo de la UE sobre la reforma estructural del mercado de electricidad

- Apoyo a los Acuerdos de Compra de Energía (PPAs)
- Contratos por diferencias (CfD) para nuevos desarrollos y ampliación de capacidad y vida útil
- Simplificación de la aprobación de mecanismos por capacidad
- Varias medidas para proteger a los consumidores durante crisis de precios de electricidad



Actualización del paquete de medidas anticrisis

RDL 8/2023:

- Recuperación gradual de los impuestos energéticos (IVA, impuesto sobre la electricidad, impuesto del 7%)
- Extensión de los hitos de autorización de proyectos renovables
- El gravamen del 1,2% se modificará con nuevas deducciones vinculadas a inversiones estratégicas

Otros:

- Expiración del "clawback" y del tope de gas (diciembre de 2023)

Actualización de la retribución de Dx 2026-31

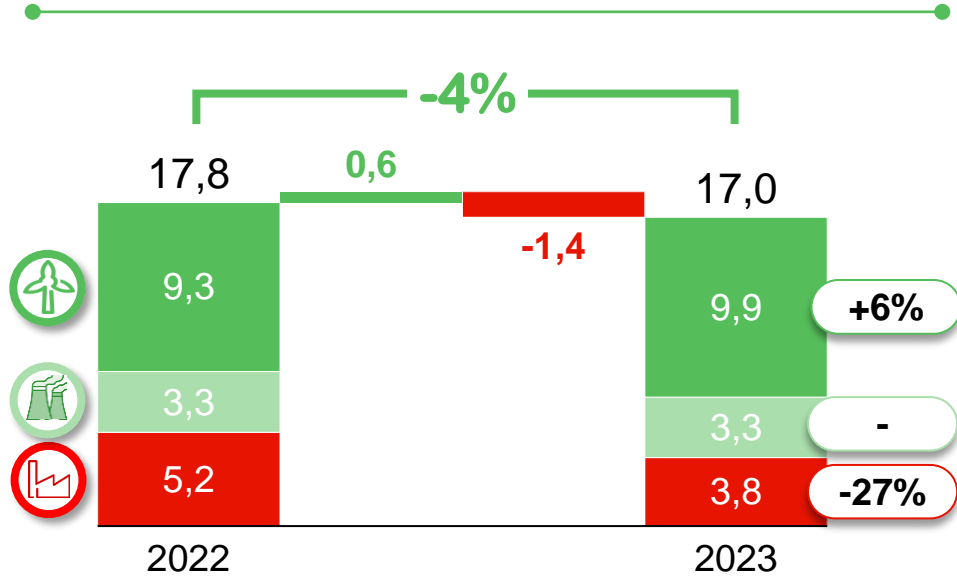
Calendario 2024 de la CNMC:

- Revisión del WACC regulado a partir de diciembre de 2024
- Revisión de la metodología para permitir las inversiones necesarias para afrontar los retos de la Transición Energética

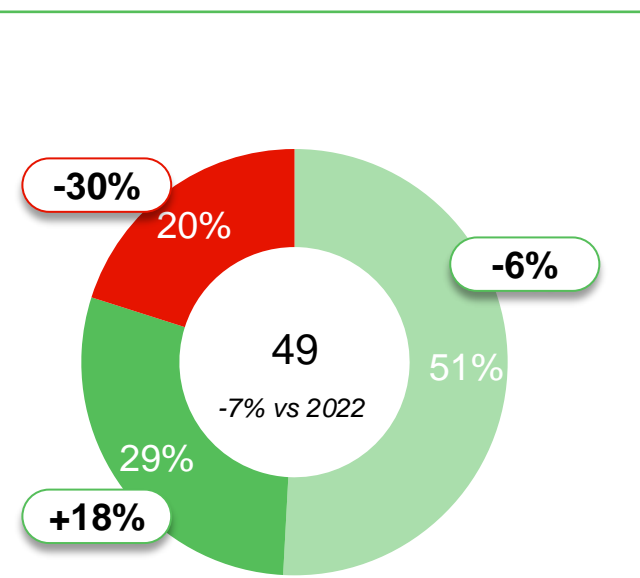
Capacidad instalada y producción peninsular



Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Producción⁽²⁾ (TWh)



Capacidad libre de CO₂ **71%**

Renovable Nuclear

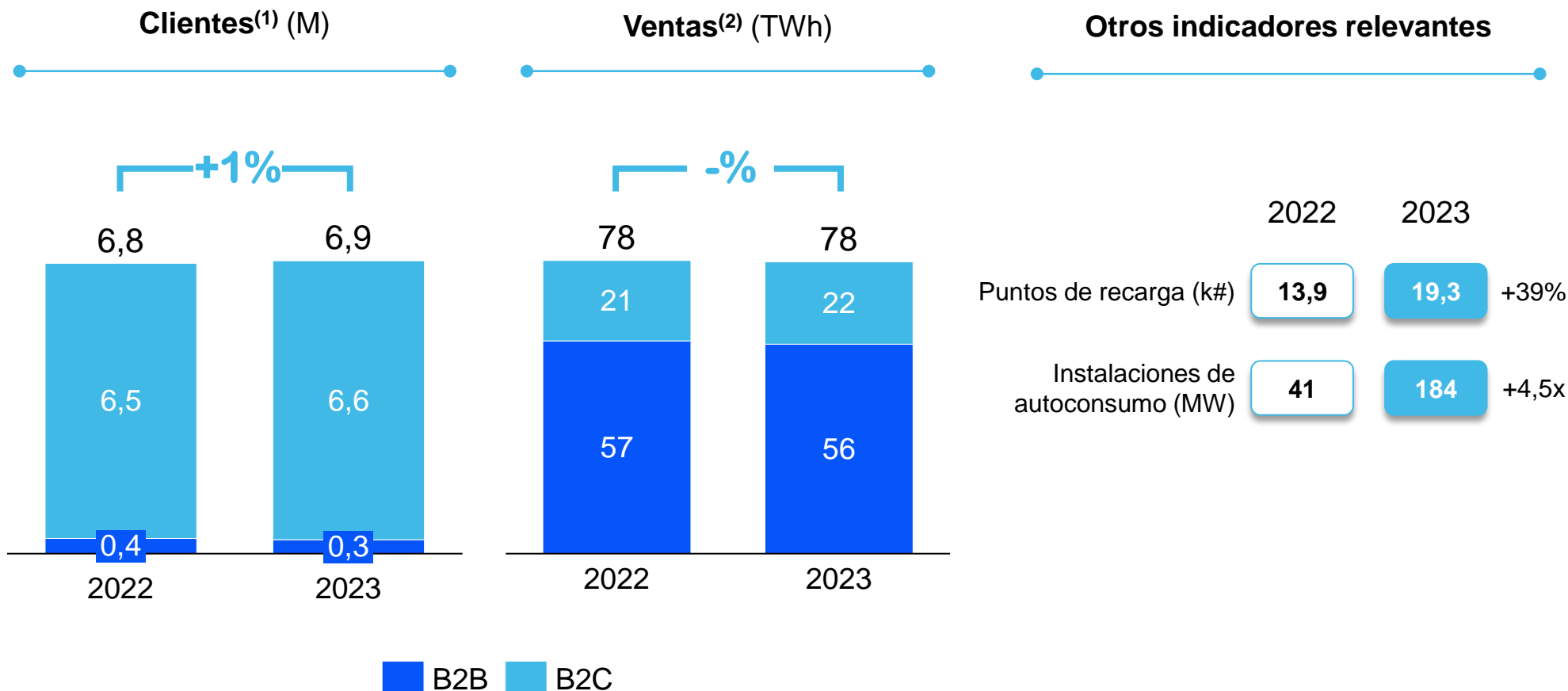
Producción libre de CO₂ **80%** +7 p.p.

Gx térmica Variación vs 2022

- Cierre definitivo de As Pontes en el 4T 2023
- 80% de producción libre de CO₂
- Modelo “Partnership” en marcha

(1) Capacidad neta peninsular. Incluyendo 97 MW en 2023 y 97 MW en 2022 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluyendo 171 GWh en 2023 y 176 GWh en 2022 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

Ventas eléctricas y clientes liberalizados



● Líderes en **cuota de mercado del ~30%**, en un contexto récord **de tasa de rotación de clientes**

● Consolidación de nuestra base de clientes liberalizados, con **un aumento de más de 1 millón en los últimos 2 años.**

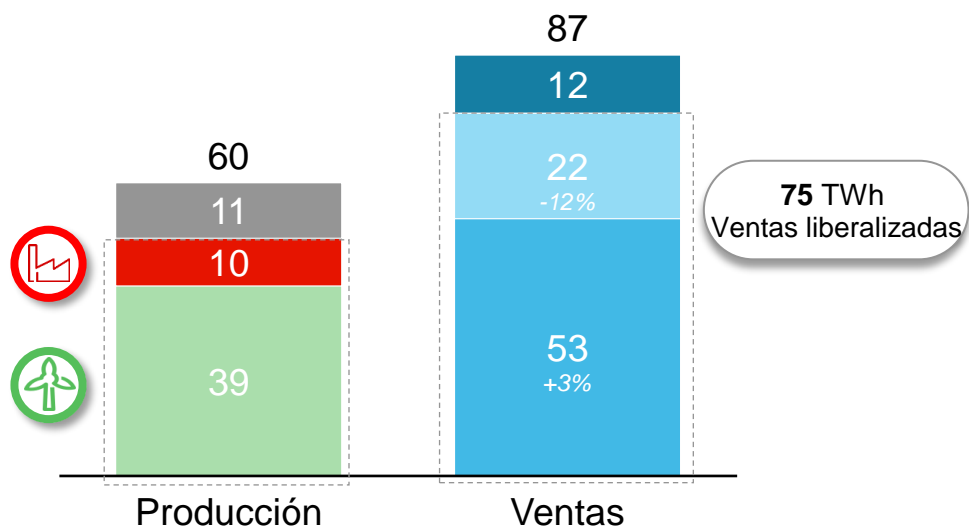
Sólido comportamiento del margen eléctrico liberalizado en Iberia



Producción / Ventas (TWh)

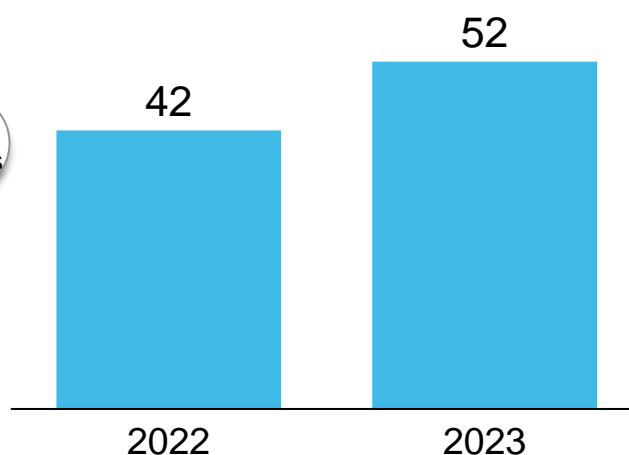
Producción libre de CO2 / Ventas a precio fijo

~75%

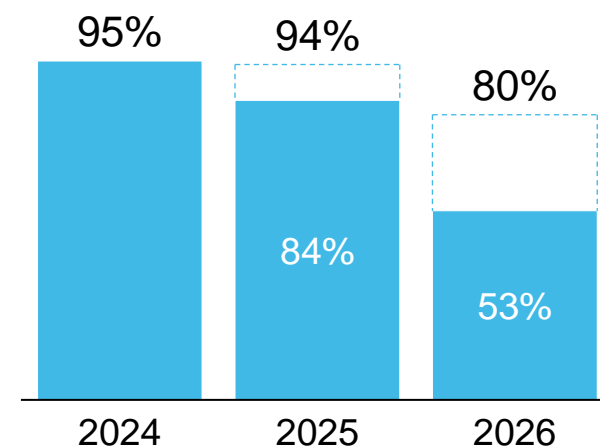


Margen unitario eléctrico liberalizado⁽²⁾ (€/MWh)

+24%



Producción HNR cubierta⁽³⁾



- Extrapeninsular
- Térmico
- HNR
- Incluido en el margen eléctrico liberalizado
- Otros (1)
- Mdo. libre: precio indexado
- Mdo. libre: precio fijo

Margen de comercialización (€/MWh)

< 8

~13

Precio referencia energía (€/MWh)

65-70

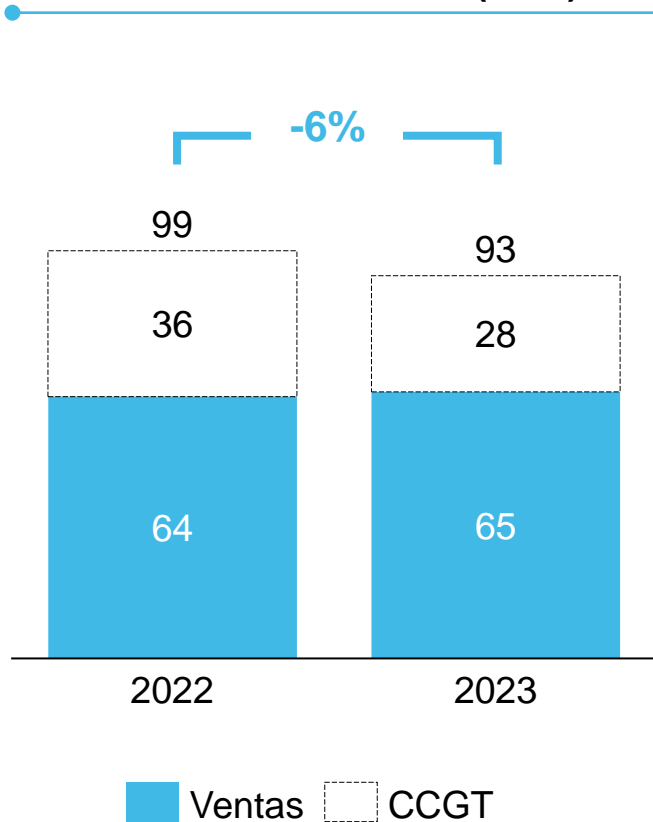
Incluyendo 100% clientes B2C

(1) PVPC (regulado) & Internacional (ex-Iberia)
 (2) Véanse los detalles en la diapositiva 44
 (3) Calculado en base a la producción HNR esperada

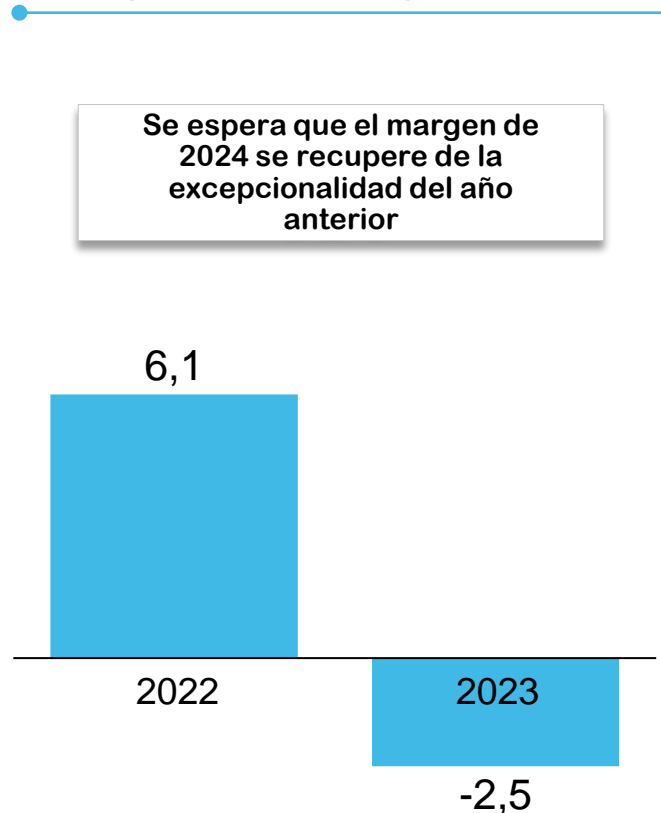
Margen de gas afectado por la excepcional volatilidad del año pasado



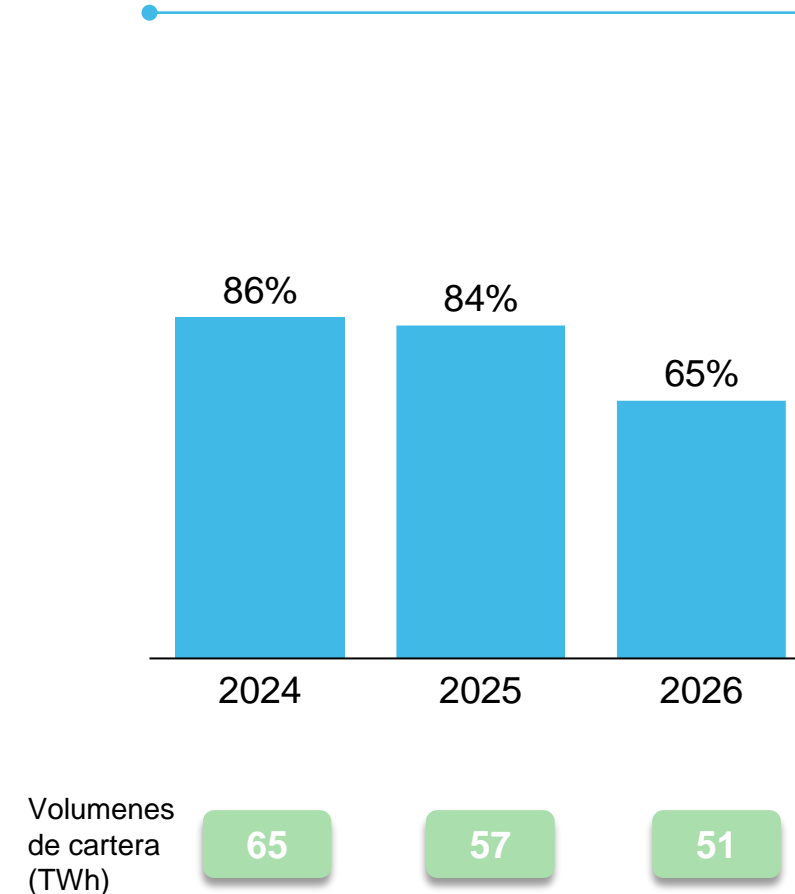
Volúmenes totales⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario de gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



(1) Cifras redondeadas

(2) Margen unitario total excluyendo MtM y del retroactivo laudo arbitral sobre el gas de 2023 (-450 M€). Véanse los detalles en la diapositiva 44

(3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

Resultados 2023

Resultados financieros

Marco Palermo

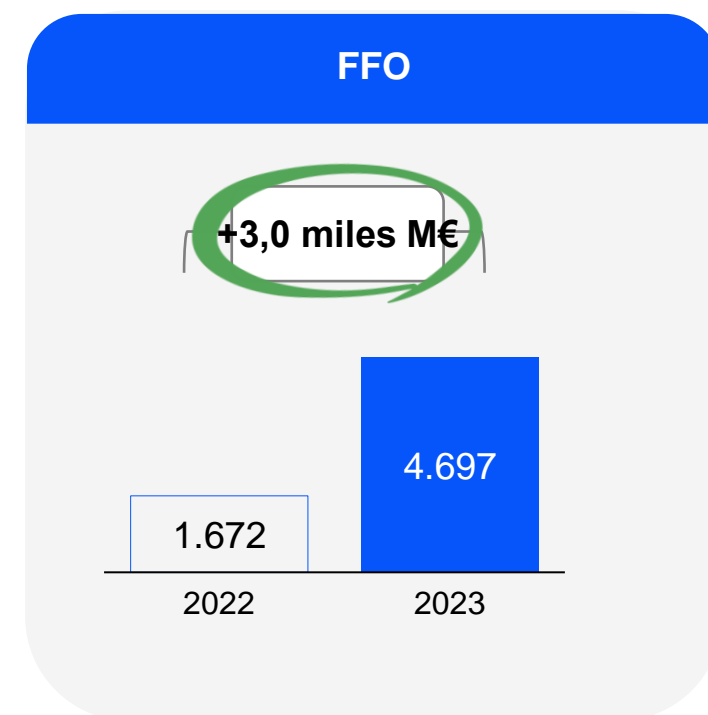
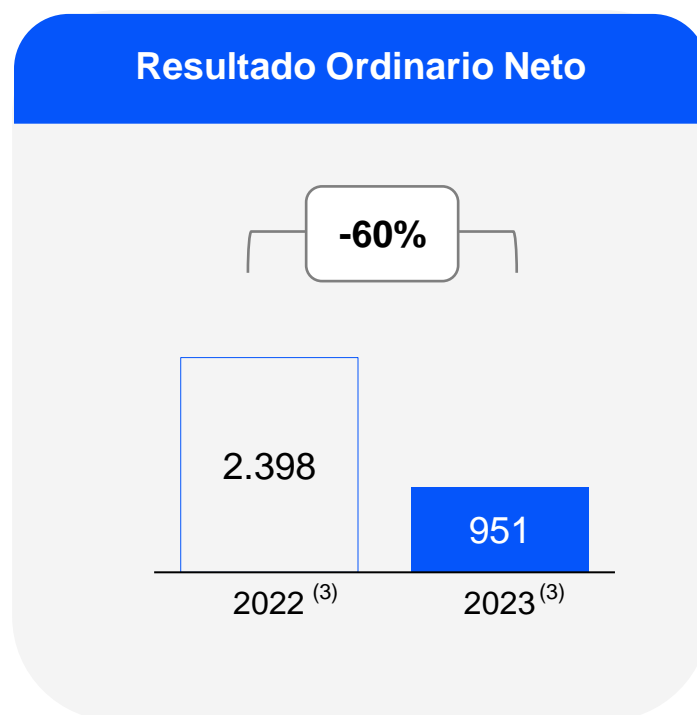
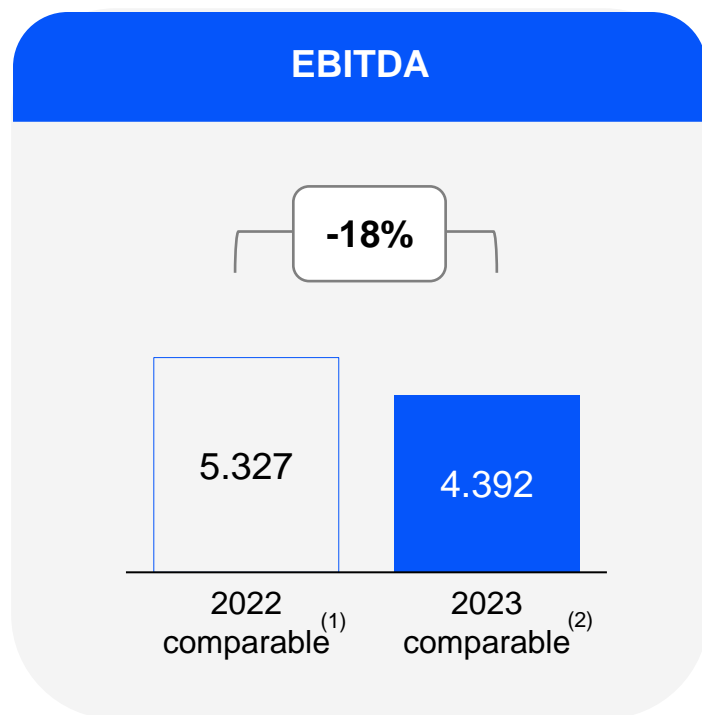
CFO

endesa

Principales indicadores financieros



M€



EBITDA reportado **5.565** **3.777** -32%

Resultado Neto reportado **2.541** **742** -71%

Capital Circulante Regulatorio⁽⁴⁾ **2.335** **554** -1,8 miles M€

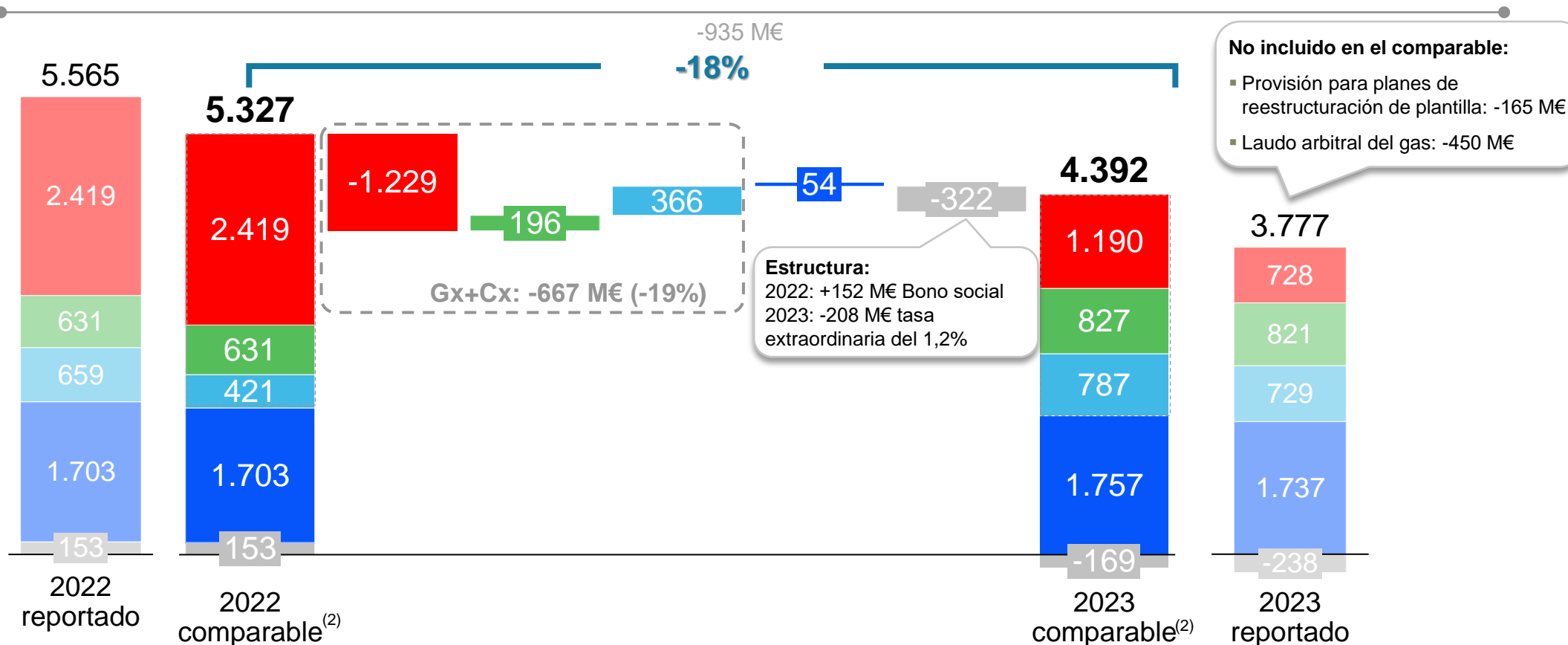
(1) EBITDA comparable 2022 excluyendo +238 M€ de plusvalías en la operación Endesa X Way
 (2) EBITDA comparable 2023, excluyendo -165 M€ de provisión Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al proceso de digitalización y -450 M€ del retroactivo del laudo arbitral sobre el gas
 (3) Ver diapositiva 44
 (4) Capital Circulante Regulatorio. Saldo de liquidaciones de la CNMC

Evolución del EBITDA afectado principalmente por los excepcionales resultados de 2022 y los no recurrentes



M€

EBITDA por negocio⁽¹⁾



■ Generación convencional⁽³⁾
■ Renovables
 ■ Clientes (Comercialización+Endesa X)
 ■ Redes
 ■ Estructura & Ajustes

(1) Cifras redondeadas

(2) Véase la diapositiva anterior

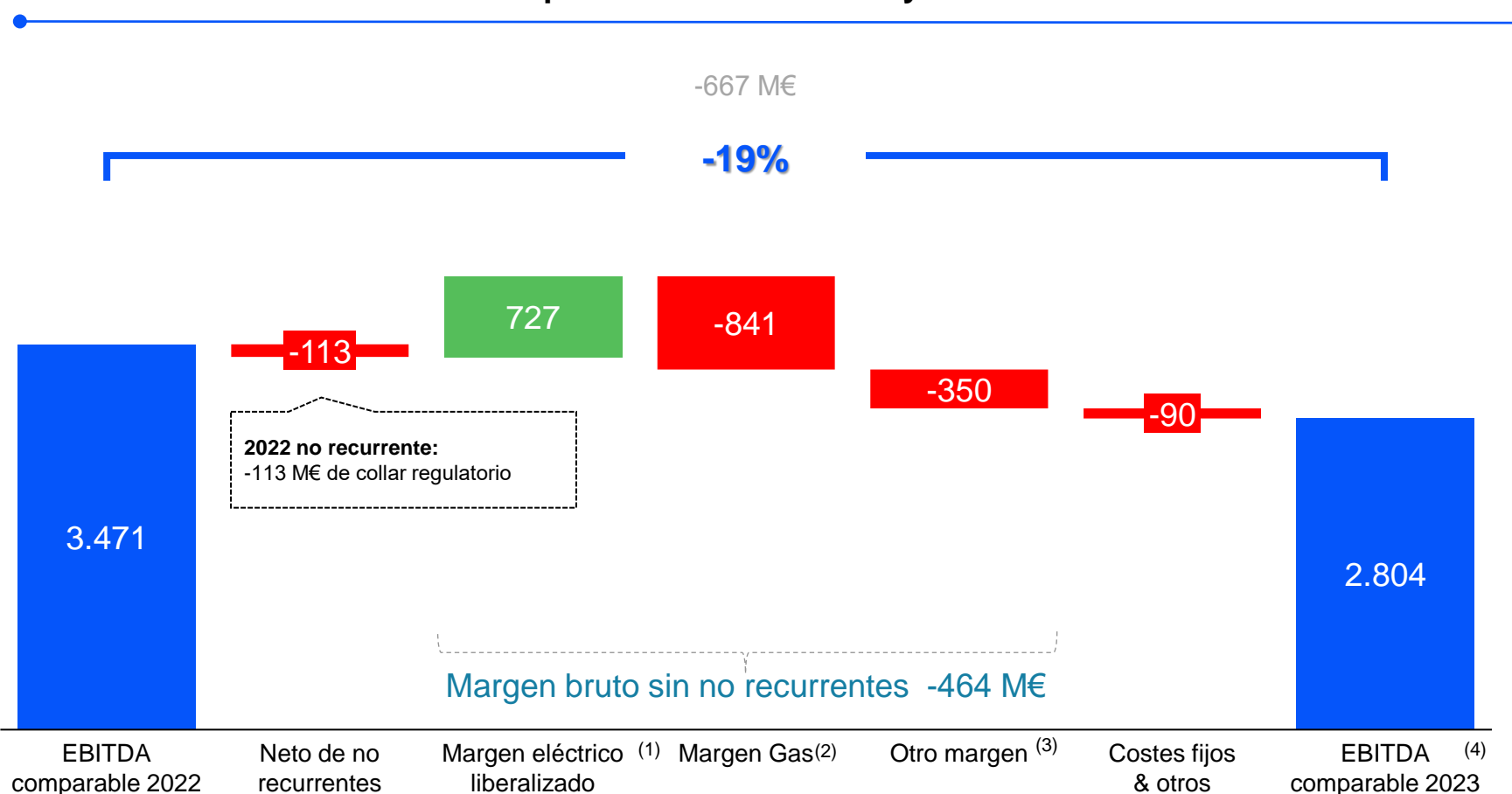
(3) Incluye Gx térmica, nuclear, extrapeninsular, actividades de aprovisionamiento de gas y otros.

Gx&Cx: El margen eléctrico liberalizado suaviza los excepcionales factores adversos del gas

M€



EBITDA comparable de Generación y Comercialización



2022 no recurrente:
-113 M€ de collar regulatorio

Margen bruto sin no recurrentes -464 M€

- ### Margen eléctrico liberalizado
- Mayor contribución renovable
 - Normalización de la comercialización
 - Posición corta positiva

- ### Margen de gas
- Comparación negativa con el extraordinario 2022
 - 2023 afectado por ineficiencias de cobertura y otros

- ### Otro margen
- Impacto neto negativo del MtM en electricidad y gas
 - Menores resultados del negocio extrapeninsular

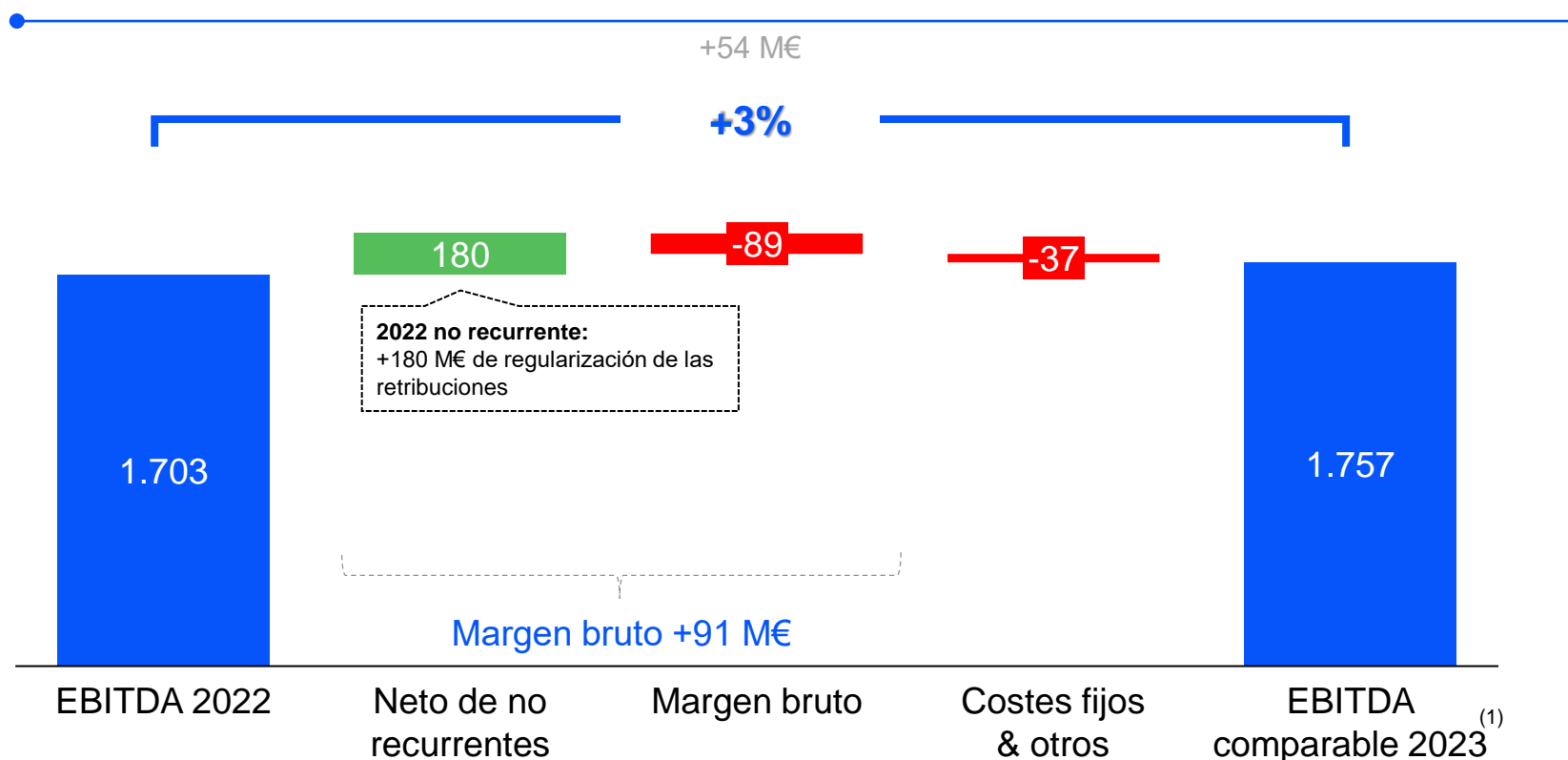
(1) MtM no incluido
 (2) MtM y del retroactivo laudo arbitral sobre el gas no incluidos (-450 M€)
 (3) Incluye extrapeninsular, Endesa X, PVPC, MtM y Otros
 (4) EBITDA comparable 2023, excluyendo -76 M€ de provisión Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al proceso de digitalización y -450 M€ del retroactivo del laudo arbitral sobre el gas

Mejora del EBITDA de redes en ausencia del impacto negativo no recurrente del año pasado



M€

EBITDA comparable de redes



- Margen bruto ex no recurrente afectado por menor RAB y reliquidaciones de años anteriores
- Aumento de los costes fijos debido principalmente a la actualización de las provisiones

RAB (miles M€) **11,5**

11,3

Resultado Ordinario Neto



Pérdidas y ganancias (M€)

	2022	2023	Δ yoy	Δ %
EBITDA comparable⁽¹⁾	5.327	4.392	(935)	-18%
EBITDA reportado	5.565	3.777	(1.788)	
D&A y provisiones	(1.878)	(2.132)	(254)	
Resultado financiero y otros	(200)	(580)	(380)	
Impuesto sobre Sociedades	(891)	(303)	588	
Minoritarios	(55)	(20)	35	
Resultado Neto reportado	2.541	742	(1.799)	
Resultado Ordinario Neto⁽³⁾	2.398	951	(1.447)	-60%

D&A y Provisiones:

- Amortización: -115 M€
- Provisiones por insolvencias: -106 M€
- Deterioros extrapeninsulares: -54 M€

Resultados financieros:

- Aumento coste de la deuda: -256 M€
- Actualización de provisiones: -122 M€

Impuestos sobre sociedades:

Tipo impositivo **~29%** afectado por la tasa extraordinaria (~25% ajustado⁽²⁾)

(1) Ver diapositiva 12

(2) Ajustado por el gasto no deducible relacionado con la tasa extraordinaria que asciende a 208 M€ y otros efectos menores

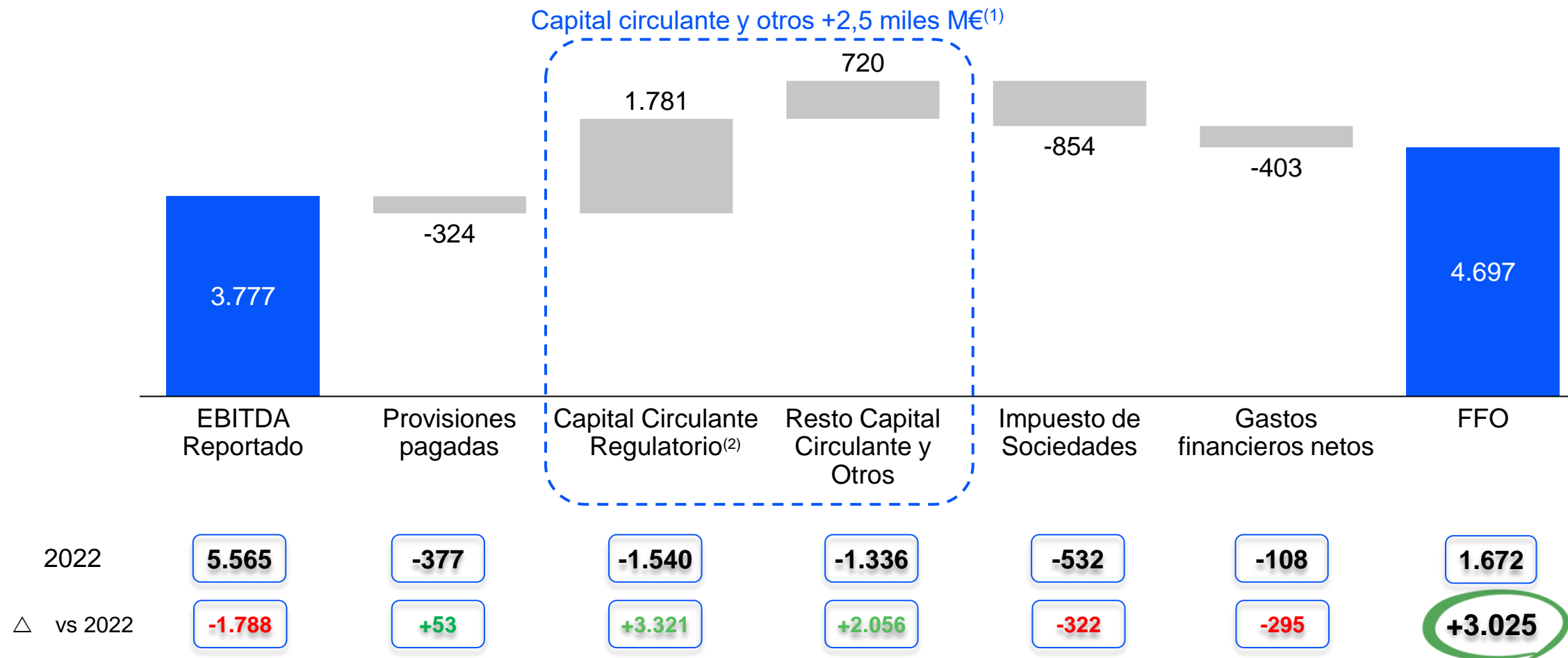
(3) Ver diapositiva 44

Sólida generación de caja gracias a una gestión eficaz del capital circulante



M€

Capital circulante y otros +2,5 miles M€⁽¹⁾

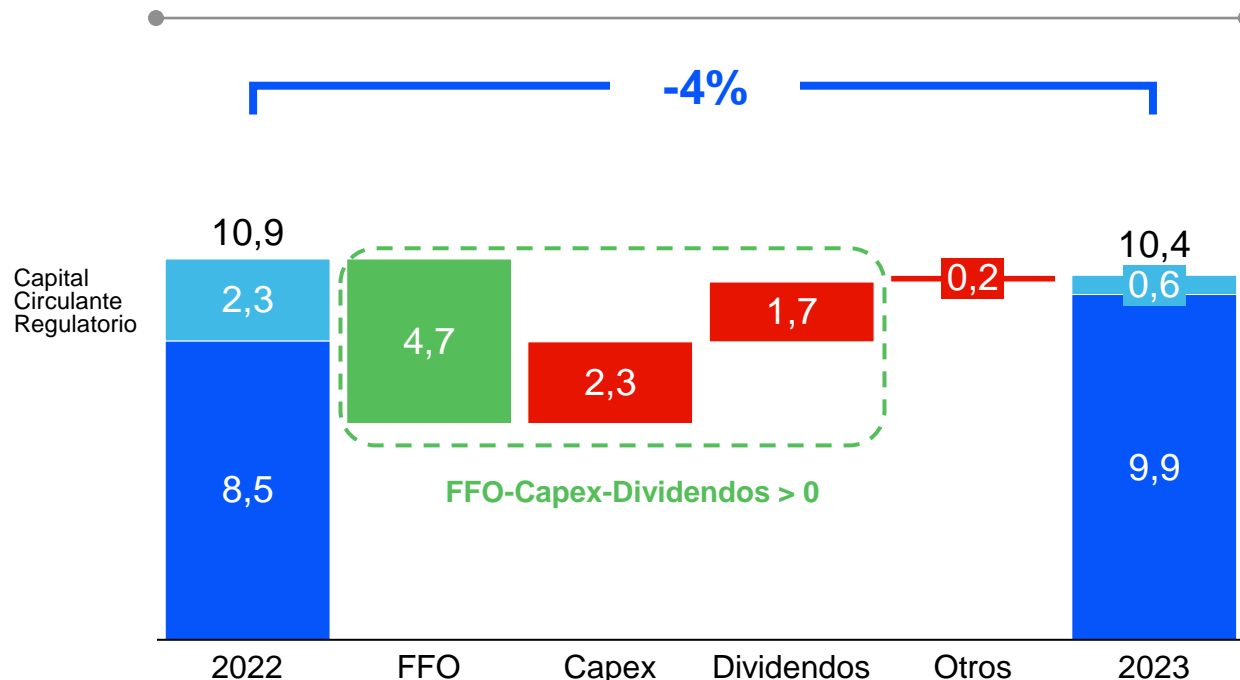


La sólida generación de caja permite reducir la deuda neta



miles M€

Evolución de la deuda neta⁽¹⁾



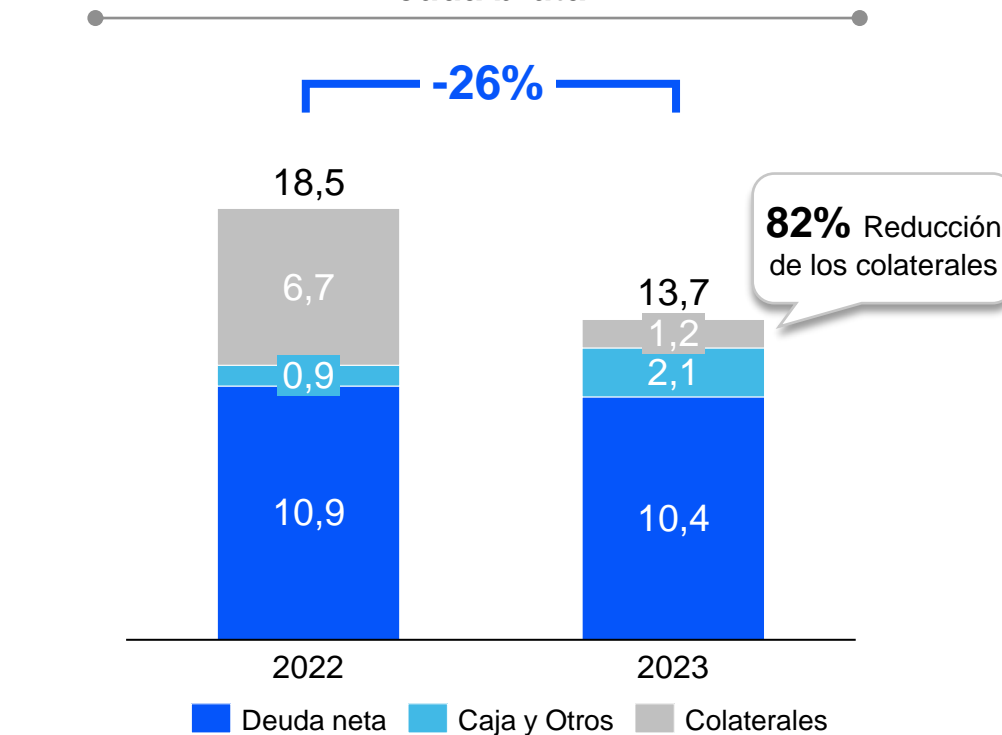
Deuda neta / EBITDA comparable **2,0x**

FFO / Deuda neta **15%**

2,4x

45%

Deuda bruta⁽²⁾



Coste de la deuda **1,4%**

3,2%

(1) Cifras redondeadas

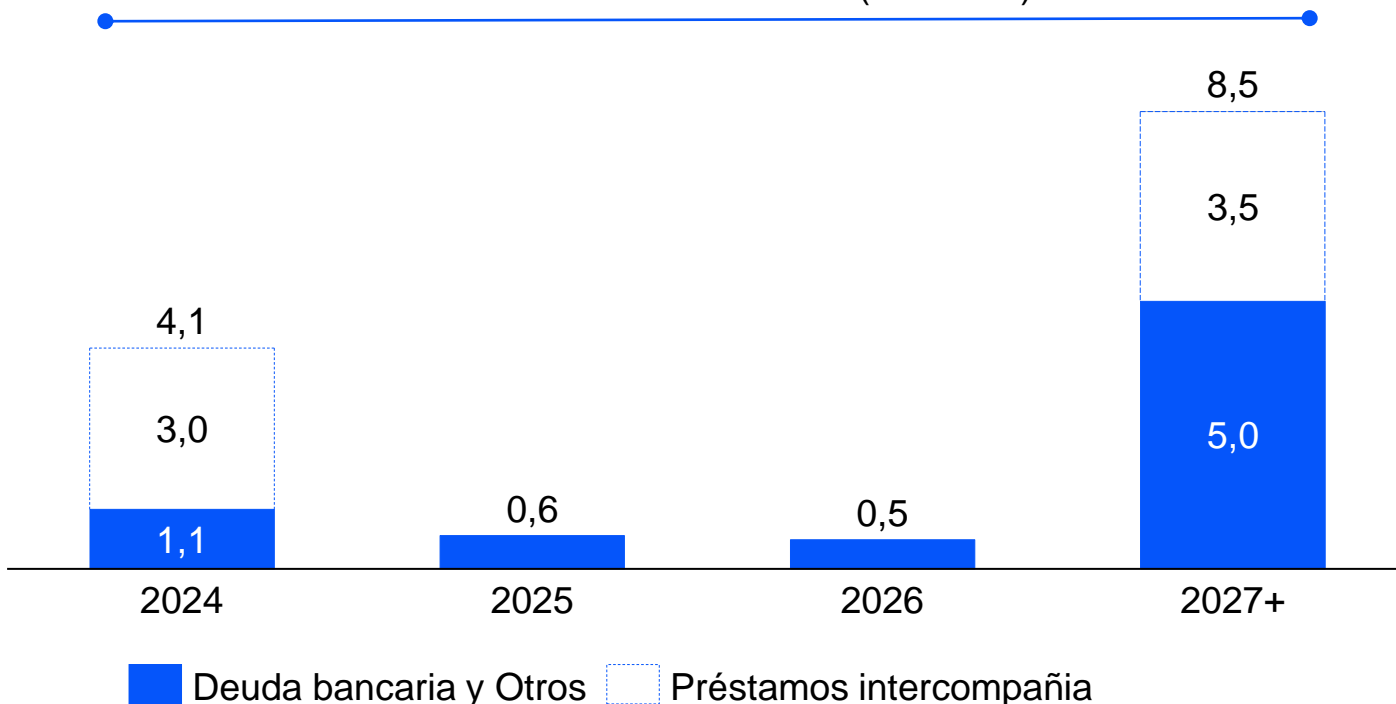
(2) Cifras redondeadas. Garantías en efectivo contabilizadas como garantías financieras brutas

(3) Capex con criterio de caja: Adquisiciones netas de inmovilizado (2.158 M€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (177 M€)

La sólida posición de liquidez permite un cómodo calendario de vencimientos



Vencimiento de la deuda⁽¹⁾ (miles M€)



Indicadores de deuda

	2022	2023
Cobertura de los vencimientos de deuda (meses)	10	27
Vida media de la deuda (años)	3,2	4,0
Posición de liquidez (miles M€)	9,2	10,0
Deuda sostenible (%)	64%	67%

Ratings a largo plazo



Resultados 2023

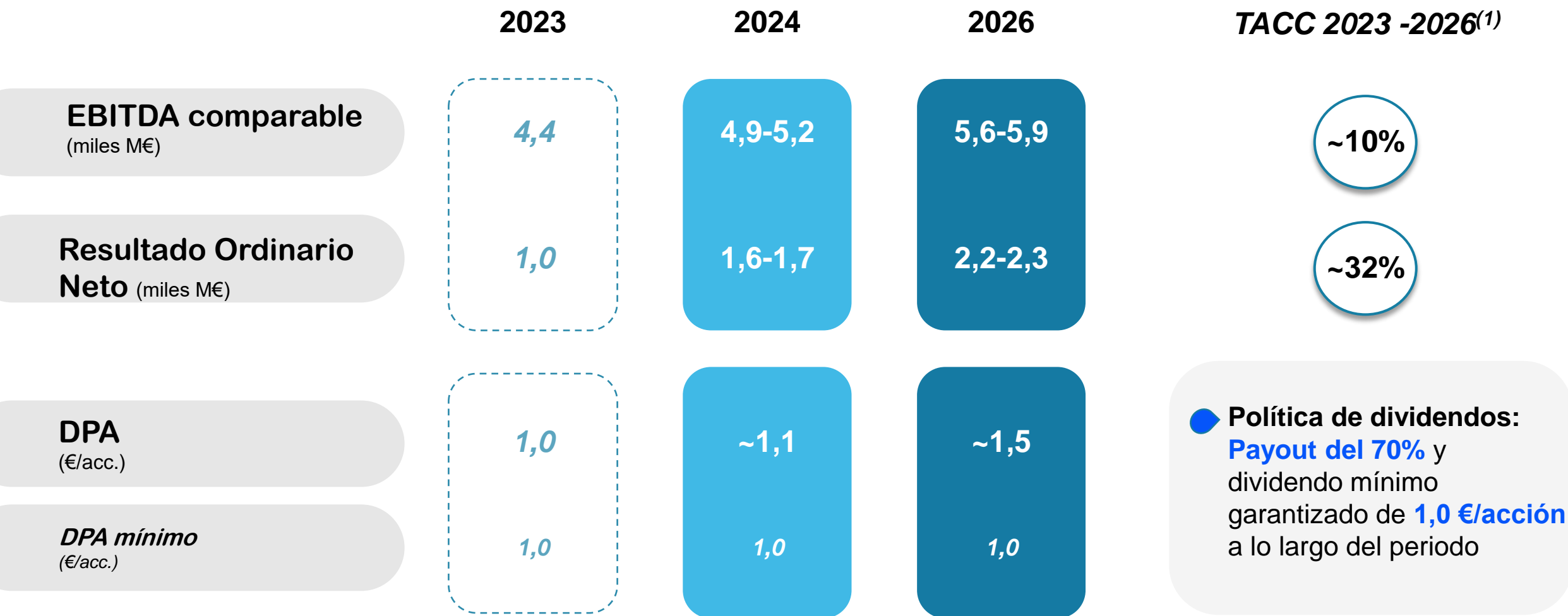
Conclusiones

José Bogas

CEO

endesa

Indicadores financieros 2023-26



Conclusiones



2023 se ve afectado por el **difícil contexto de mercado** y los **efectos extraordinarios** en el negocio del gas, junto con las **medidas regulatorias**

Excepcional generación de caja gracias a nuestras medidas de gestión

Normalización de los márgenes de gas y térmico en 2024, con una exposición limitada al mercado gracias a nuestra **estrategia de cobertura**

Amplia capacidad financiera para impulsar la inversión en la Transición Energética

Resultados 2023

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 2023 vs. 2022

M€



	2023	2022	% Var.
Ingresos	25.459	32.896	-23%
Aprovisionamientos y servicios	(16.312)	(23.394)	-30%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(3.172)	(2.217)	+43%
Margen bruto	5.975	7.285	-18%
Costes fijos de explotación y Otros resultados	(2.198)	(1.720)	+28%
EBITDA	3.777	5.565	-32%
D&A	(2.132)	(1.878)	+14%
EBIT	1.645	3.687	-55%
Resultado financiero neto	(590)	(215)	+174%
Resultado Neto por el Método de Participación	10	15	-33%
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.065	3.487	-69%
Impuesto sobre Sociedades	(303)	(891)	-66%
Intereses Minoritarios	(20)	(55)	-64%
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE	742	2.541	-71%
RESULTADO ORDINARIO NETO	951	2.398	-60%

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 bruto	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)
Resultados de enajenación de activos							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
D&A	(611)	(293)	(439)	(65)	-	(681)	(43)	-	(2.132)
EBIT	117	528	229	(4)	-	1.056	(281)	-	1.645
Resultado financiero neto									(590)
Resultado Neto por el Método de Participación									10
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									1.065
Impuesto sobre Sociedades									(303)
Intereses Minoritarios									(20)
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE									742
RESULTADO ORDINARIO NETO									951

Endesa: PyG 2022

M€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	17.488	934	27.764	368	(15.832)	2.348	472	(646)	32.896
Aprovisionamientos y servicios	(10.410)	(59)	(28.690)	(215)	15.809	(139)	170	140	(23.394)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(3.896)	(37)	1.716	-	-	-	-	-	(2.217)
Margen bruto	3.182	838	790	153	(23)	2.209	642	(506)	7.285
Costes fijos de explotación	(763)	(207)	(438)	154	23	(506)	(742)	506	(1.973)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									335
Gastos de Personal									(955)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(1.353)
Resultados de enajenación de activos	-	-	-	-	-	-	253		253
Costes fijos de explotación y otros resultados	(763)	(207)	(438)	154	23	(506)	(489)	506	(1.720)
EBITDA	2.419	631	352	307	-	1.703	153	-	5.565
D&A	(576)	(243)	(275)	(51)	-	(685)	(48)	-	(1.878)
EBIT	1.843	388	77	256	-	1.018	105	-	3.687
Resultado financiero neto									(215)
Resultado Neto por el Método de Participación									15
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									3.487
Impuesto sobre Sociedades									(891)
Intereses Minoritarios									(55)
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE									2.541
RESULTADO ORDINARIO NETO									2.398

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	2023	2022	Var. (%)
Peninsular	16.984	17.781	-4%
Renovables ⁽²⁾	9.899	9.293	+7%
Hidraulica	4.746	4.746	0%
Eólica	2.884	2.882	+0%
Solar	2.269	1.665	+36%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	0	1.403	-100%
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	21.247	22.044	-4%

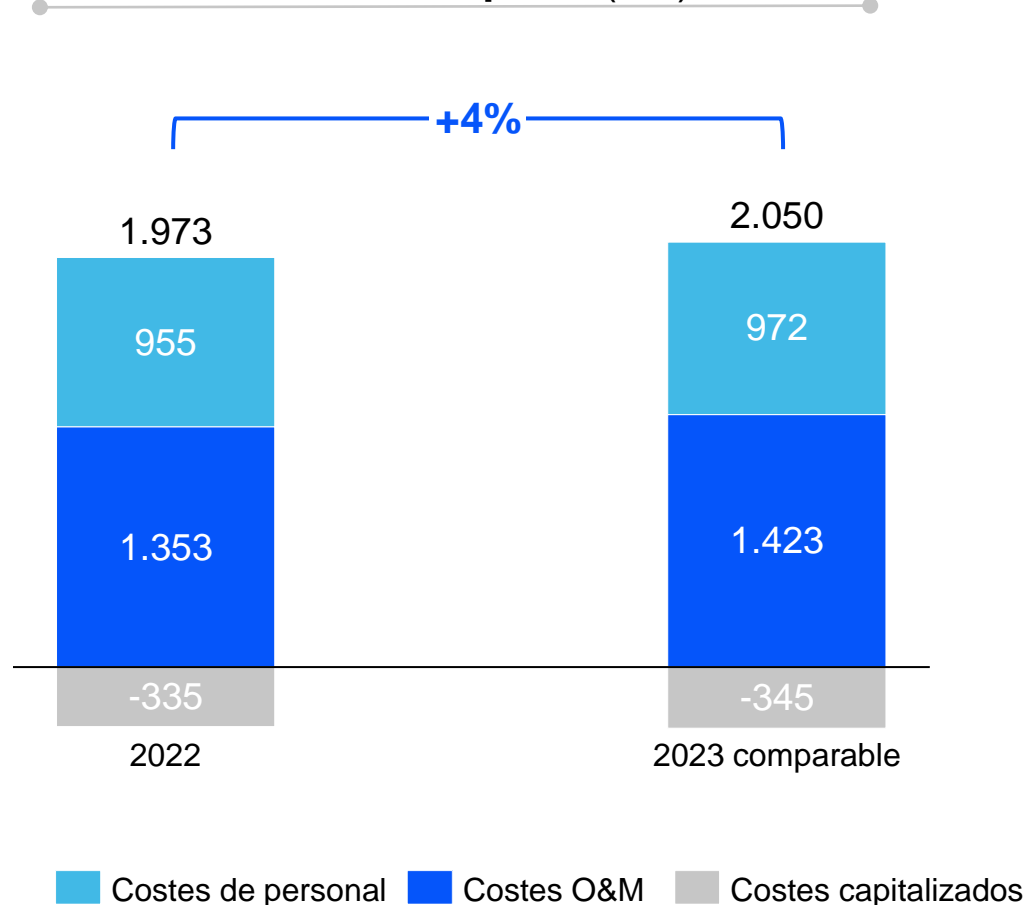
Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

	2023	2022	Var. (%)
Peninsular	48.896	52.575	-7%
Renovables ⁽²⁾	14.212	12.041	+18%
Hidraulica	5.083	4.477	+14%
Eólica	6.392	5.709	+12%
Solar	2.736	1.854	+48%
Otras	1	1	0%
Nuclear	24.865	26.508	-6%
Carbón	672	911	-26%
Ciclos combinados	9.147	13.115	-30%
Territorios extrapeninsulares	11.368	12.141	-6%
Carbón	70	86	-19%
Fuel - Gas	4.505	4.450	+1%
Ciclos combinados	6.793	7.605	-11%
Total	60.264	64.716	-7%

Evolución de los costes fijos



Evolución Opex⁽¹⁾ (M€)



Costes unitarios⁽²⁾

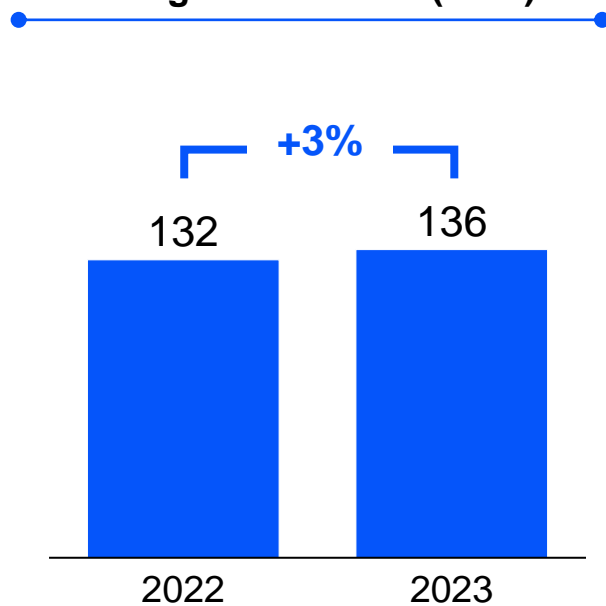
	2022	2023	
Redes			
Coste unitario €/ cliente redes	43	43	-%
Generación			
Coste unitario €/MWh	17	17	-%
Clientes			
Coste del servicio €/cliente	10	10	-%

(1) Opex: Costes fijos totales en términos nominales (netos de capitalizaciones). Cifras redondeadas
 (2) Excluidos los no recurrentes

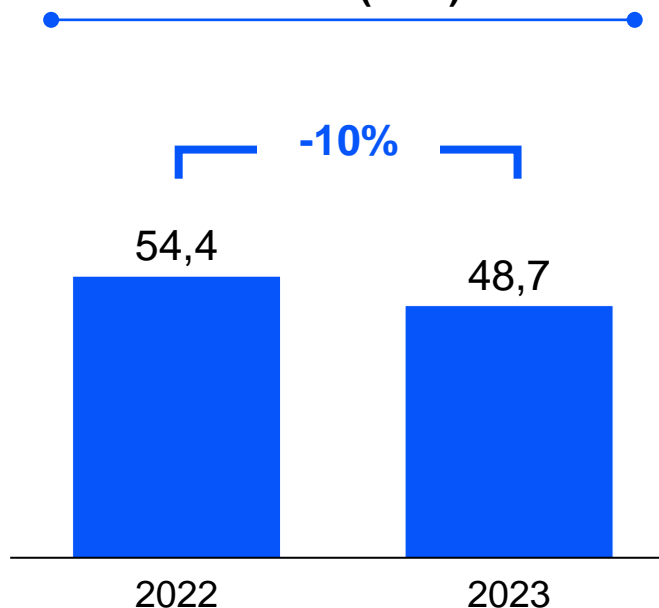
Redes: parámetros operativos



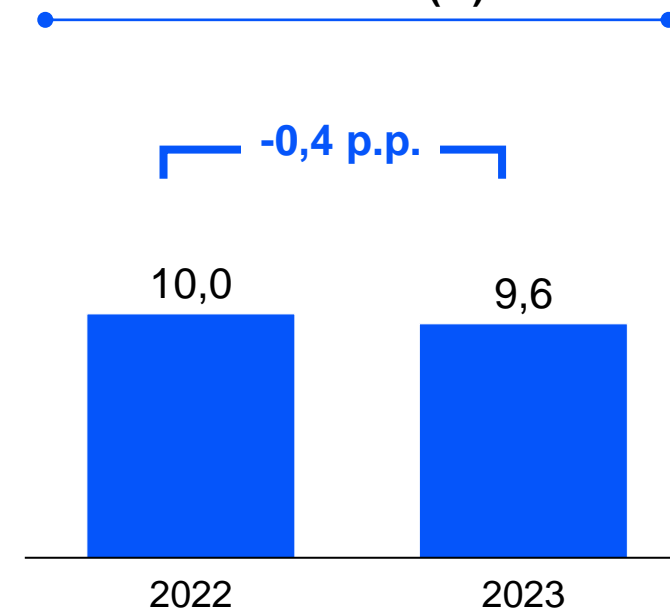
Energía distribuida (TWh)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Pérdidas⁽²⁾ (%)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)

109

107

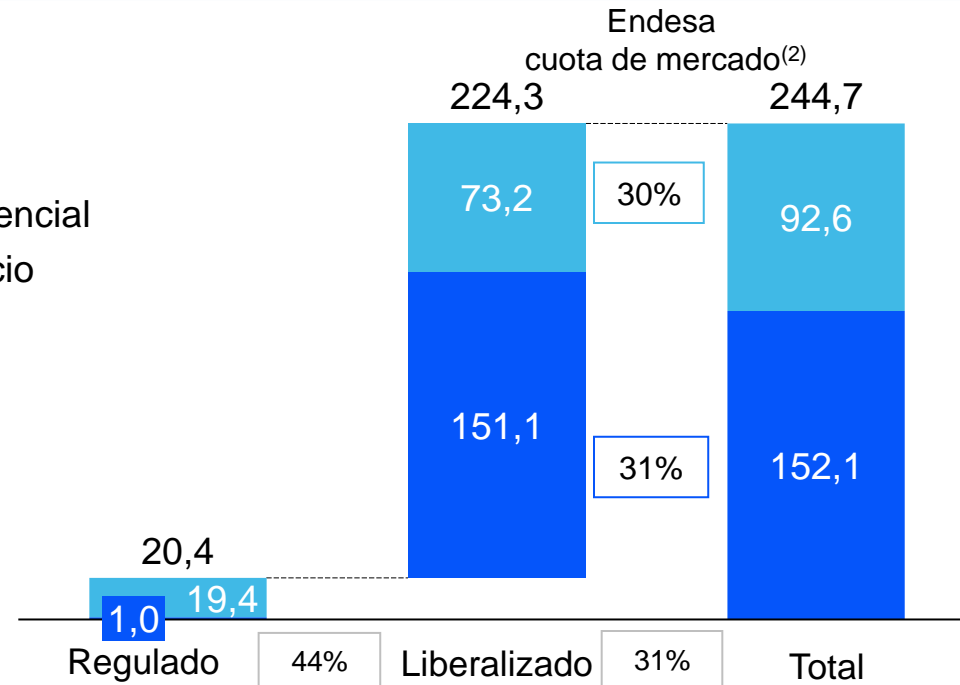
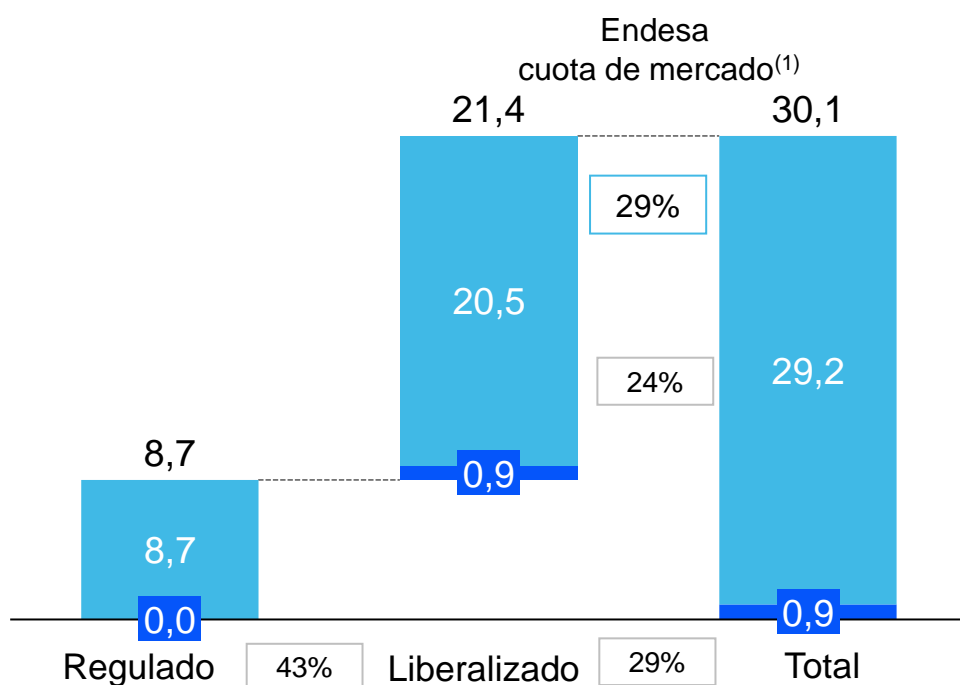
-2%

Mercado eléctrico español



Cientes (M)

Energía vendida (TWh)



(1) Clientes: CNMC "Informe de supervisión de los cambios de comercializador" publicado 15/12/23
 (2) Energía vendida: Estimación interna basada en el "sistema de previsión diaria de energía sectorial".



Resultados 2023 y Plan Sostenibilidad 2024-2026



endesa

Para dar respuesta a través de nuestro Plan de Sostenibilidad 2024-2026



Mantenemos la senda de descarbonización alineada con el escenario 1,5°C



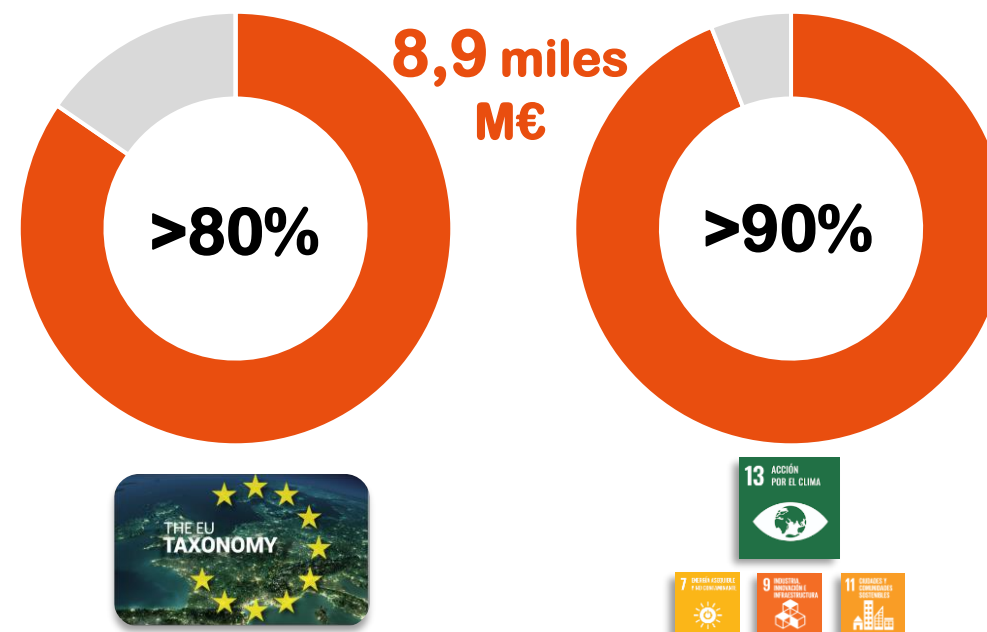
ESTRATEGIA DE DESCARBONIZACIÓN⁽¹⁾

	2017 <i>Año base</i>	2023 <i>Año actual</i>	2026 <i>Corto plazo</i>	2030 <i>Medio plazo</i>	2040 ⁽²⁾ <i>Largo plazo</i>
Alcance 1 Generación (gCO _{2eq} /kWh) ⁽³⁾	443	193 -56%	145 -67%	95 -78%	0 -100%
Alcance 1 & 3 electricidad (gCO _{2eq} /kWh) ⁽³⁾	410	214 -48%	140 -66%	90 -78%	0 -100%
Alcance 3 Gas Retail (MtCO _{2eq})	14,6	8,1 -45%	10,0 -31%	6,6 -55%	0 -100%

-#%
Reducción vs 2017

No se desarrollarán tecnologías con emisiones negativas ni compensación en la senda de cumplimiento del objetivo de cero emisiones

PLAN DE INVERSIONES⁽⁴⁾ ALINEADO CON LOS ODS Y LA TAXONOMÍA DE LA UE



1. El nivel de emisiones recogido en los objetivos de Endesa está alineado con el criterio SBTi y forma parte de los objetivos certificados por el Grupo Enel.
2. Endesa se compromete a mitigar las emisiones adicionales de alcance 1, 2 y 3 y a compensar cualquier posible emisión residual relacionada.
3. Metodología de cálculo de acuerdo con criterio Endesa.
4. CAPEX Bruto 2024-2026.

Y establecemos compromisos y metas como estrategia climática a largo plazo



Generación

- Abandono de la generación con carbón en 2027 y del gas en 2040.
- Generación 100% renovable en 2040.



Comercialización

- Abandono de la venta minorista de gas en 2040 apostando por la electrificación de los usos
- 100% de las ventas en 2040 a partir de fuentes renovables



Proveedores y Comunidades

- Descarbonización de la cadena de suministro en 2040
- Diálogo, compromiso y colaboración en consonancia con los principios de una transición justa y la creación de valor compartido.



Finanzas

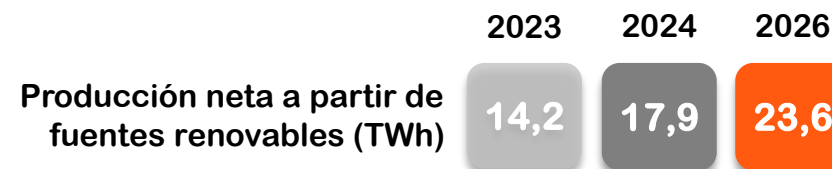
- Plan de inversiones totalmente alineado con el objetivo Cero Emisiones para 2040
- Instrumentos vinculados a la sostenibilidad para financiar la estrategia de descarbonización

Creemos en electrificación limpia con la generación renovable y las redes de distribución como ejes clave



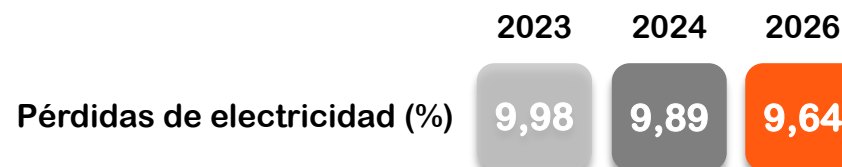
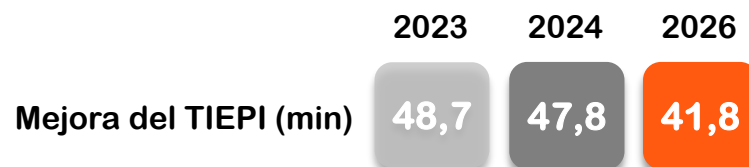
GENERACIÓN RENOVABLE

4.300 millones de inversión para incrementar la capacidad renovable a final de 2026 e incrementar así la producción libre de emisiones.



REDES DE DISTRIBUCIÓN

Digitalización de la red de distribución y aumento de su calidad y resiliencia.



Electrificando los usos, como guía de la estrategia comercial con nuestros clientes

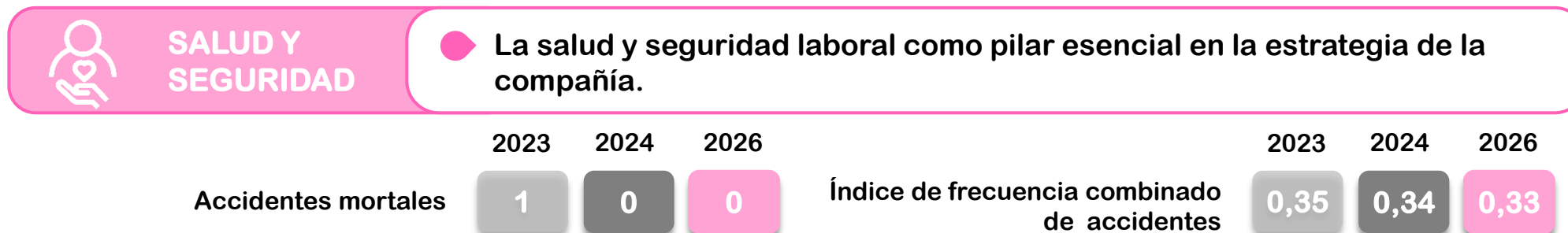
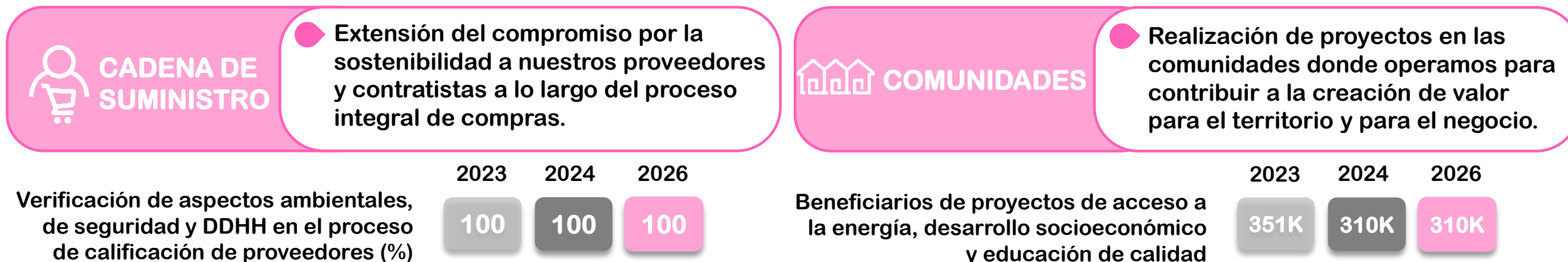
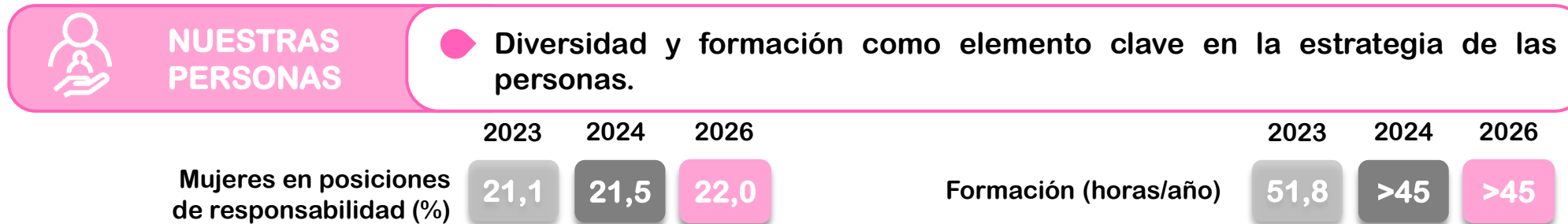


CLIENTES

- Apuesta por la calidad comercial y la digitalización.
- Focalización en la fidelización del cliente a través de la promoción de servicios.

	2023	2024	2026
Índice de satisfacción global de cliente	7,56	7,64	7,75
	2023	2024 - 2026	
Inversión en la creación de servicios para clientes (M€)	-	~ 300	

Nos preocupamos de nuestras personas, de nuestra cadena de suministro y las comunidades donde operamos

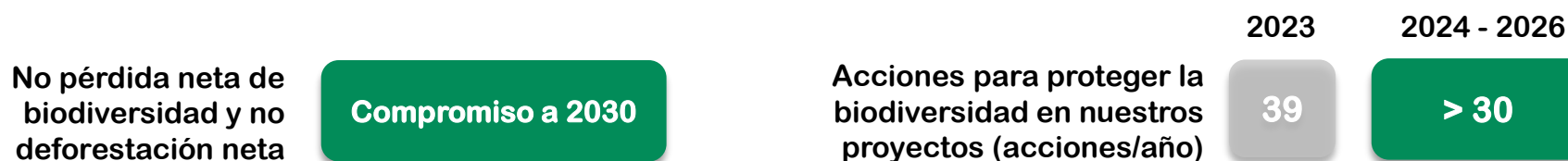


Nuestro compromiso de conservación de la biodiversidad está en línea con el marco global de Kunming-Montreal



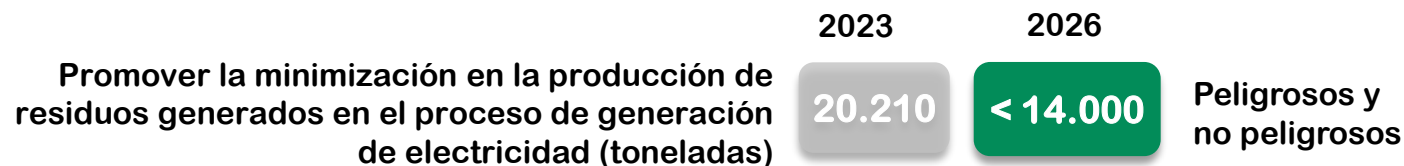
PROTECCIÓN DE LA BIODIVERSIDAD

- Compromisos públicos en materia de biodiversidad y protección de los ecosistemas.
- Minimización del impacto de los emplazamientos de Endesa.



RESIDUOS

- Reducción de la producción de residuos y definición de nuevos métodos de reutilización, reciclaje y valorización.

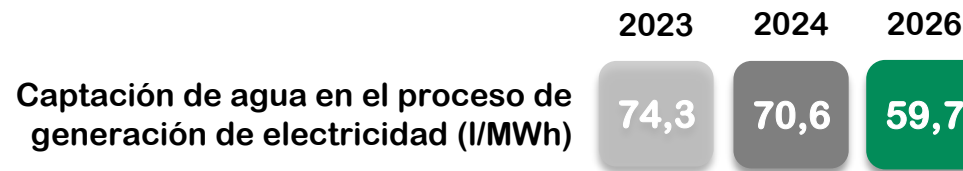


Con un enfoque integrado para la gestión óptima de recursos hídricos y la mejora de la calidad del aire



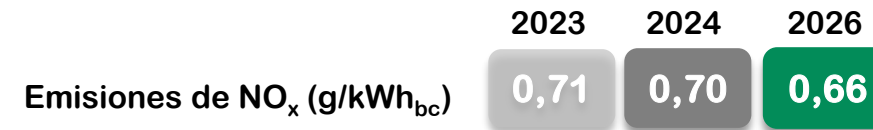
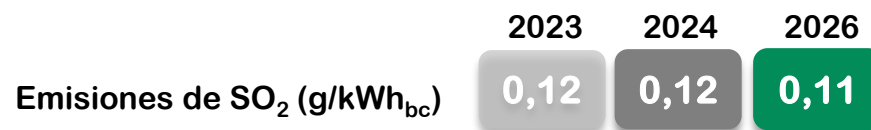
USO RESPONSABLE DEL AGUA

Seguimiento constante de todos nuestros centros de producción ubicados en zonas de estrés hídrico para garantizar una gestión eficiente de los recursos.



REDUCCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN

Mejora de la calidad del aire a través de reducción de emisiones contaminantes en el proceso de generación y consumo energético de nuestros edificios.



Ciberseguridad, digitalización y finanzas sostenibles, son elementos clave para un crecimiento sostenible



CIBERSEGURIDAD

● Gestión y reducción de riesgos cibernéticos para llevar a cabo la actividad de forma segura y eficaz

	2023	2024	2026
Ciberejercicios en plantas/sitios industriales (número/año) ¹	67	55	50



DIGITALIZACIÓN

● Apuesta por la digitalización de los activos, los clientes y nuestras personas

	2023	2024 - 2026
Inversión en calidad, resiliencia y digitalización de los activos de distribución (Millones €)	375,6	> 800



FINANZAS SOSTENIBLES

● Alto nivel de financiación sostenible para alcanzar los ambiciosos objetivos

	2023	2024 - 2026
Deuda bruta vinculada a aspectos sostenibles (%)	67	>80

1. Los objetivos han sido definidos teniendo en cuenta la posible reducción de la superficie de riesgo debido al plan de desinversión/transferencia de persona jurídica a nivel de Grupo. Objetivo a nivel Global

Implementando las mejores prácticas de buen gobierno y garantizando siempre el respeto de los derechos humanos



BUEN GOBIERNO

- Promoción de las prácticas de buen gobierno y modelo de prevención de riesgos penales.
- Formación en conducta ética.



TRANSPARENCIA FISCAL

- Compromiso de Endesa con la transparencia fiscal, mediante la publicación de los pagos directos y la recaudación de los impuestos de terceros.



DERECHOS HUMANOS

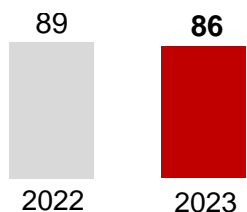
- Implantación de las acciones definidas en el plan de acción asociado a la diligencia debida en Derechos Humanos.



Lo que nos permite mantener las posiciones de liderazgo en los principales índices y ratings ESG



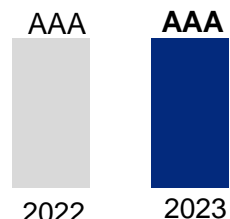
S&P Global



Escala de 0 a 100

Ranking: 7/257 Utilities Eléctricas

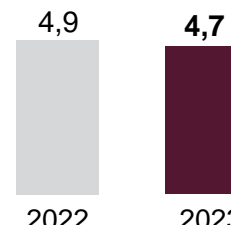
MSCI



Escala de CCC a AAA

Ranking: Top 13% Utilities (n=141)

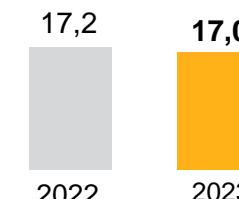
**FTSE
Russell**



Escala de 0 a 5

Ranking: 3º Eléctricas convencionales

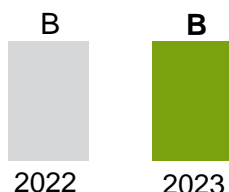
SUSTAINALYTICS



Escala de 100 a 0

Ranking: 12/273 Utilities eléctricas

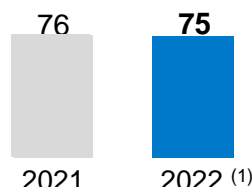
ISS ESG



Escala de D- a A+

Ranking: 7/129 Utilities eléctricas

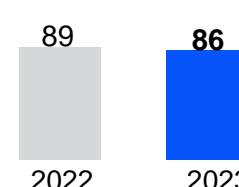
V.E



Escala de 0 a 100

Ranking 2023 no disponible

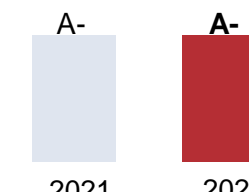
REFINITIV



Escala de 0 a 100

Ranking: 6/307 Utilities Eléctricas

CDP



Escala de D- a A

1. Puntuación a fecha 8 de Diciembre 2023. Endesa ha solicitado revisión.

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de Apartado del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	Coste deuda financiera bruta / Deuda financiera media bruta: (486 M€ / 15.373 M€) = 3,2%	7
Vida media de la deuda (nº de años)	(Principal x número de días de vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo x Número Días del Periodo): 55.308 / 13.780 = 4 años	7
Flujo de caja de las operaciones - FFO (M€)	Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación (4.697 M€)	10
FFO / Deuda neta 2023	(FFO de 2023 (4.697 M€)) / Deuda financiera neta (10.405 M€) = 45%	n/a
Cobertura vencimientos de deuda (meses)	Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 27 meses	7
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (M€)	Ingresos (25.459 M€) – Aprovechamientos y servicios (16.312 M€) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-3.172 M€) + Trabajos realizados por el Grupo para su activo (345 M€) – Gastos de personal (1.137 M€) – Otros Gastos Fijos de Explotación (1.423 M€) + Resultados de enajenación de activos (17 M€) = 3.777 M€	9
Resultado de explotación -EBIT- (M€)	Resultado bruto de explotación (3.777 M€) - Depreciación y amortización (2.132 M€) = 1.645 M€	9
Costes fijos -Opex- (M€)	Gastos de personal (1.137 M€) + Otros gastos fijos de explotación (1.423 M€) - Trabajos realizados por el Grupo para su activo (345 M€) = 2.215 M€	9
Margen de contribución (M€)	Ingresos (25.459 M€) – Aprovechamientos y servicios (16.312 M€) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-3.172 M€) = 5.975 M€	9
Apalancamiento (veces)	Deuda financiera neta (10.405 M€) / Resultado bruto de explotación (4.392 M€) = 2,4x	n/a

Glosario de términos (II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de Apartado del Informe de Gestión Consolidado
Inversión bruta (M€)	Inversiones brutas materiales (2.068 M€) e inmateriales (395 M€) - derechos de uso (147 M€) + Otros (-12 M€) = 2.304 M€	n/a
Deuda financiera neta (M€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (9.636 M€ + 4.091 M€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (2.106 M€) – Saldo neto de derivados reconocidos como activos y pasivos financieros (-4 M€) – Garantías financieras de activo (1.220 M€) = 10.405 M€	10
Resultado financiero neto (M€)	Ingreso financiero (38 M€) - Gasto financiero (705 M€) + Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (56 M€) + Diferencias de cambio netas (21 M€) = -590 M€	9
Ingresos (M€)	Ventas y prestación de servicios (25.070 M€) + Otros ingresos de explotación (389 M€) = 25.459 M€	9
Resultado Ordinario Neto 2023 (M€) ⁽¹⁾	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (742 M€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 M€ (0M€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 M€ (-85 M€) - Dotación Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al Plan de Digitalización (-124 M€) = 951 M€	10
Resultado Ordinario Neto 2022 (M€) ⁽²⁾	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (2.541 M€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 M€ (192 M€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 M€ (-49 M€) = 2.398 M€	10
Margen eléctrico liberalizado (M€)	Margen de Contribución Gx conv. (1.513 M€) + Margen Renovables (1.070 M€) + Margen comercialización eléctrico (1.202 M€) - Margen SENP (486 M€) - Margen PVPC (54 M€) - Margen gas gestional exMtM (-234 M€) - Otros (430 M€) = 3.909 M€	n/a
Margen unitario eléctrico liberalizado (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 3.909 M€ / 74,6 TWh = 52,4 €/MWh	n/a
Margen unitario de gas exMtM (€/MWh)	Margen gestional de Gas exMtM / Ventas de Gas: -233,9 M€ / 93,2 TWh = -2,5 €/MWh	n/a

(1) Ajustado por +68 M€ de deterioro extrapeninsular, +17 M€ de deterioro en EGPE y +124 M€ provisión Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al proceso de digitalización

(2) Ajustado por -182 M€ de la operación Endesa X Way, -10 M€ de plusvalías en Central Térmica Alcuñía, +27 M€ de deterioro extrapeninsular y +22 M€ de deterioro en Puerto de Los Barrios.

Nota: Véase el Informe de Gestión Consolidado para las Medidas Alternativas de Rendimiento no incluidas en este documento.

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.

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

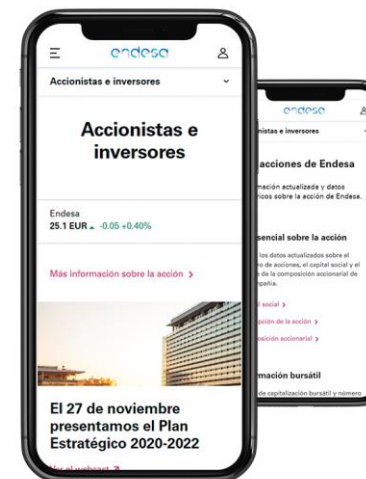


Nuevo diseño, más claro e intuitivo.



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