

9 meses

2023

Resultados consolidados
31 de octubre, 2023

endesa

9M 2023

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Desempeño
del negocio

3,4 miles MM€

-3% vs AA⁽¹⁾

EBITDA impactado
negativamente en
términos interanuales por
efectos no recurrentes



Generación
de caja

2,8 miles MM€

+2,3 miles MM€ vs AA

La buena gestión
impulsa la **mejora del
FCO**



Dividendo
2022

1,585 €/acción

~9% Rentabilidad por
dividendo

Buena evolución de los principales KPIs de todos los negocios



| | 9M 2022 | 9M 2023 | |
|--|---------|---------|----------------|
|  Capacidad renovable ⁽¹⁾ | 8,5 GW | 9,3 GW | +0,8 GW |
|  Producción libre de GEI sobre el total ⁽¹⁾ | 73% | 79% | +6 p.p. |
|  Ventas cubiertas por fuentes libres de GEI ⁽²⁾ | 77% | 73% | -4 p.p. |
|  Clientes eléctricos liberalizados | 6,8 MM | 6,9 MM | +0,1 MM |
|  Puntos de recarga ⁽³⁾ (k) | 12,0 | 17,6 | +5,6 |
|  TIEPI ⁽⁴⁾ | 44 min | 38 min | -6 min |

(1) Peninsular

(2) Ventas a precio fijo

(3) Público y privado

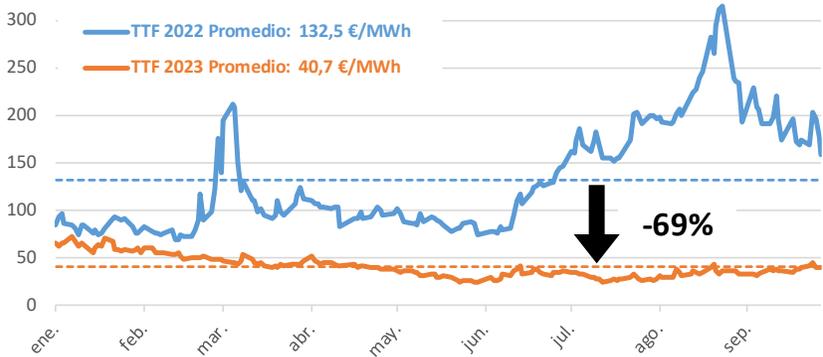
(4) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada

Contexto del mercado

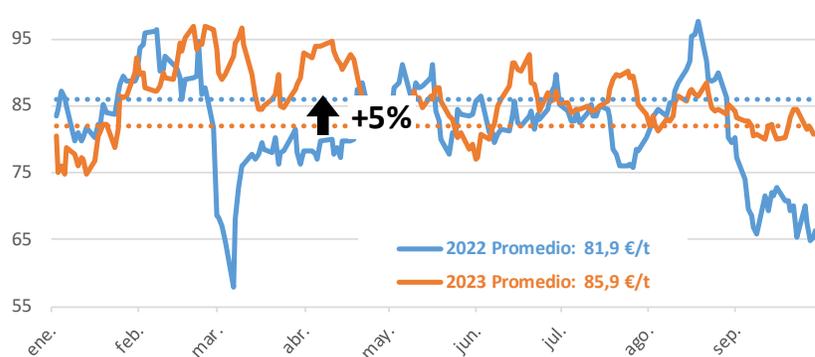
Se mantiene la tendencia a la baja de los precios de gas y electricidad en un contexto de descenso de la demanda



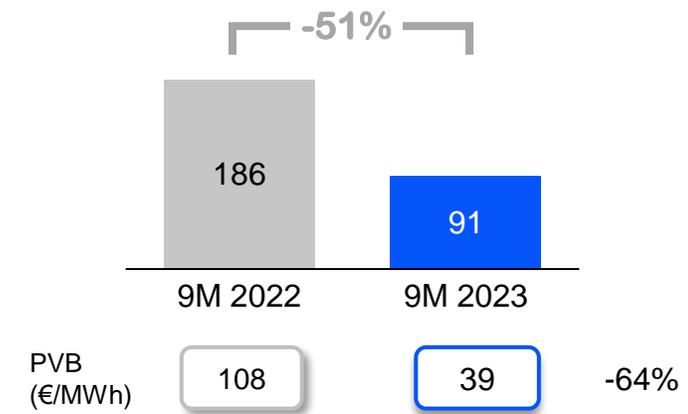
Precios spot del gas TTF (€/MWh)



Precios spot CO₂ (€/t)



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



Demanda eléctrica peninsular en España (TWh)⁽²⁾

| | 9M 2023 |
|-------------------------|---------|
| No ajustado | -4,4% |
| Ajustado ⁽⁴⁾ | -3,7% |

Área Endesa peninsular ⁽³⁾

| | 9M 2023 | Por segmento (sin ajustar): |
|-------------------------|---------|-----------------------------|
| No ajustado | -3,4% | Industrial -3,4% |
| | | Servicios -2,5% |
| | | Residencial -4,4% |
| Ajustado ⁽⁴⁾ | -2,5% | |

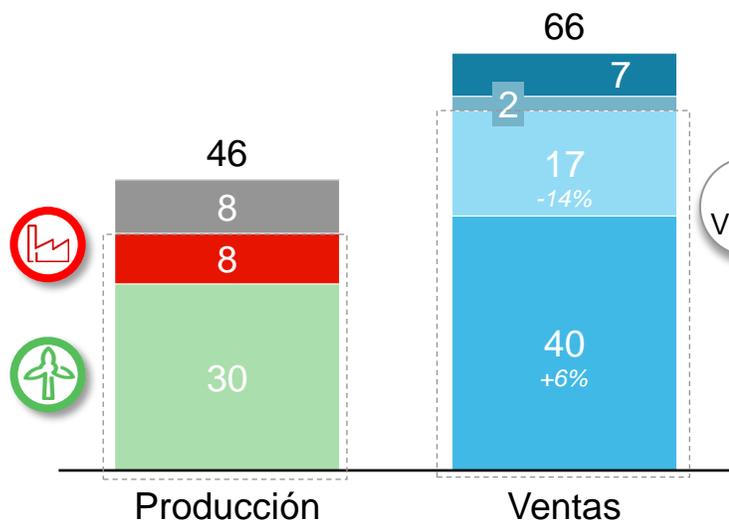
Buen desempeño del margen eléctrico liberalizado volviendo progresivamente a niveles normalizados



Producción / Ventas (TWh)

Producción libre de CO2 / Ventas a precio fijo

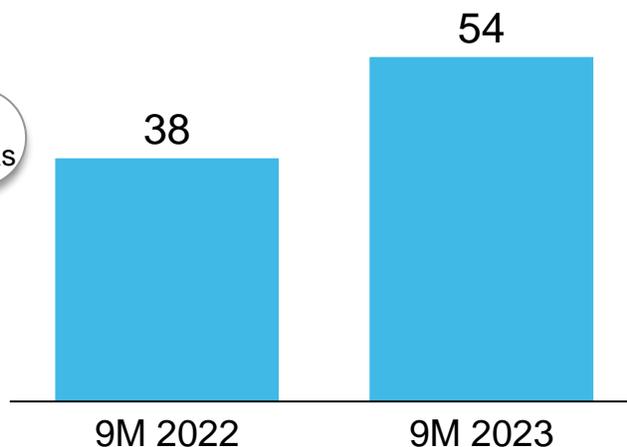
73%



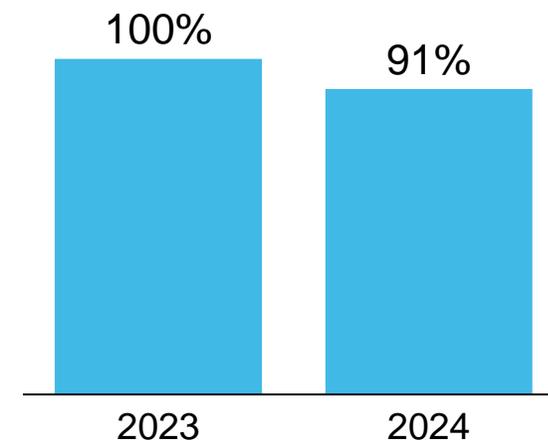
57 TWh (-1%)
Ventas liberalizadas

Margen unitario eléctrico liberalizado⁽¹⁾ (€/MWh)

+42%



Producción cubierta ⁽²⁾



- Extrapeninsular
- Térmico
- HNR
- Incl. margen eléctrico liberalizado
- PVPC (regulado)
- Internacional (ex Iberia)
- Mdo. libre: precio indexado
- Mdo. libre: precio fijo

Margen de comercialización (€/MWh)

~5

~13

Precio de transferencia del contrato bilateral (€/MWh)

65

65

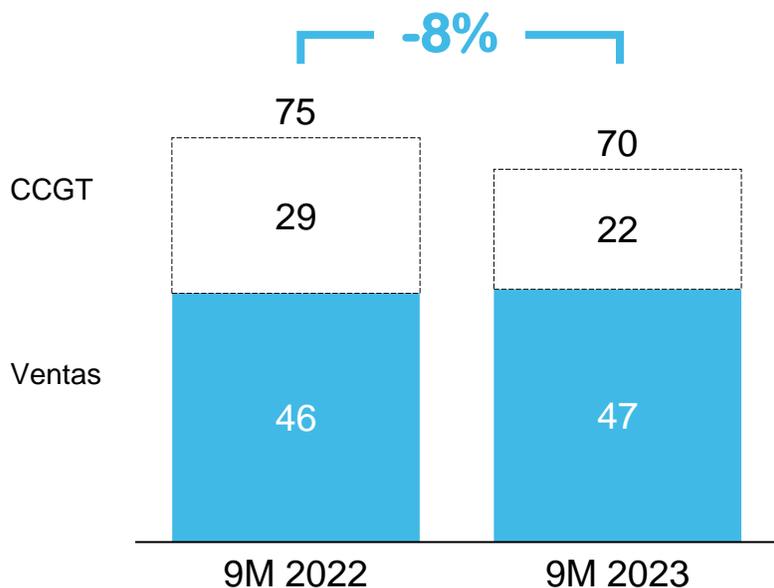
(1) Véanse los detalles en la diapositiva 29

(2) Producción inframarginal (hidráulica, nuclear y renovables no reguladas)

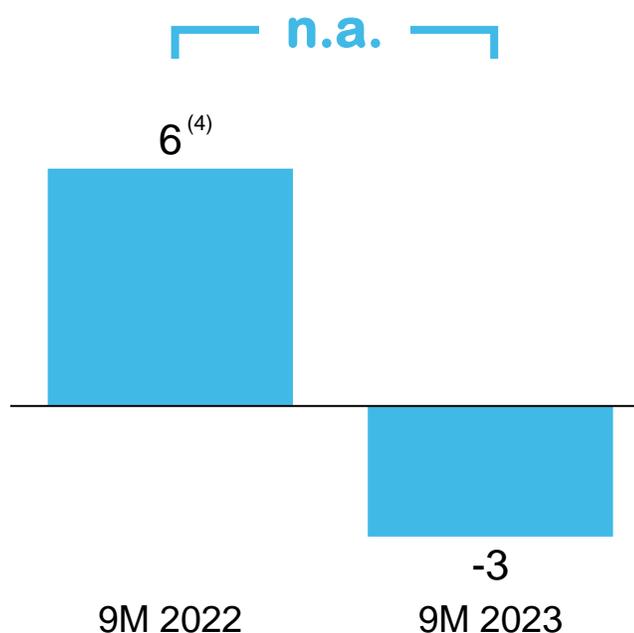
Margen de gas impactado por la excepcional volatilidad del año pasado



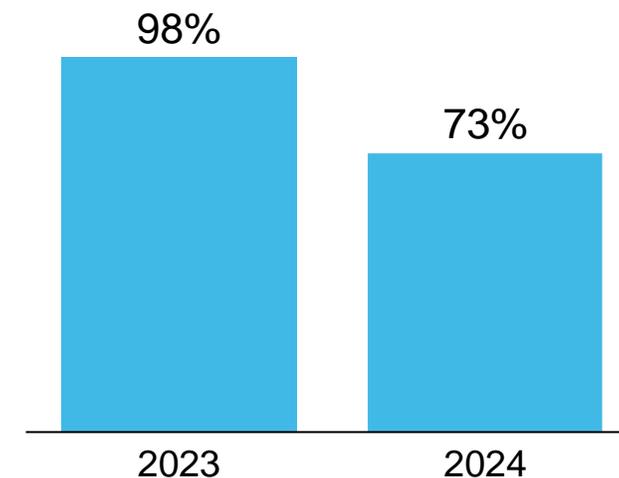
Volúmenes vendidos⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario del gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



| | | | |
|--------------------|-----|-----|-----|
| Clientes (MM) | 1,8 | 1,8 | -% |
| Liberalizados (MM) | 1,5 | 1,4 | -7% |

Recuperación esperada en 4T tras el débil 3T

9M 2023

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

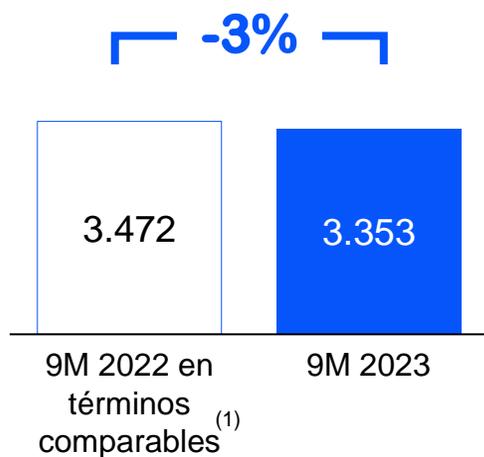
endesa

Principales indicadores financieros

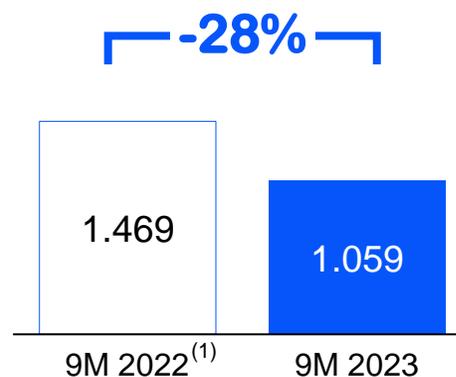
MM€



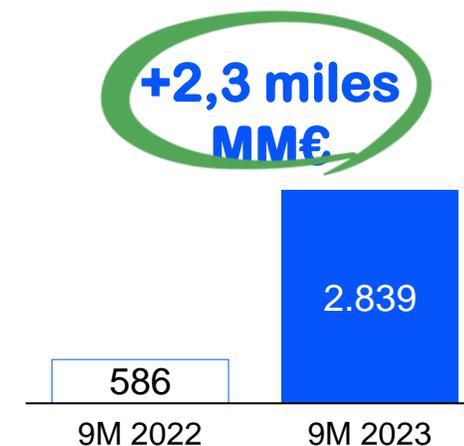
EBITDA



Resultado Ordinario Neto



FCO



EBITDA reportado **3.710** **3.353** -10%

Resultado Neto reportado **1.651** **1.059** -36%

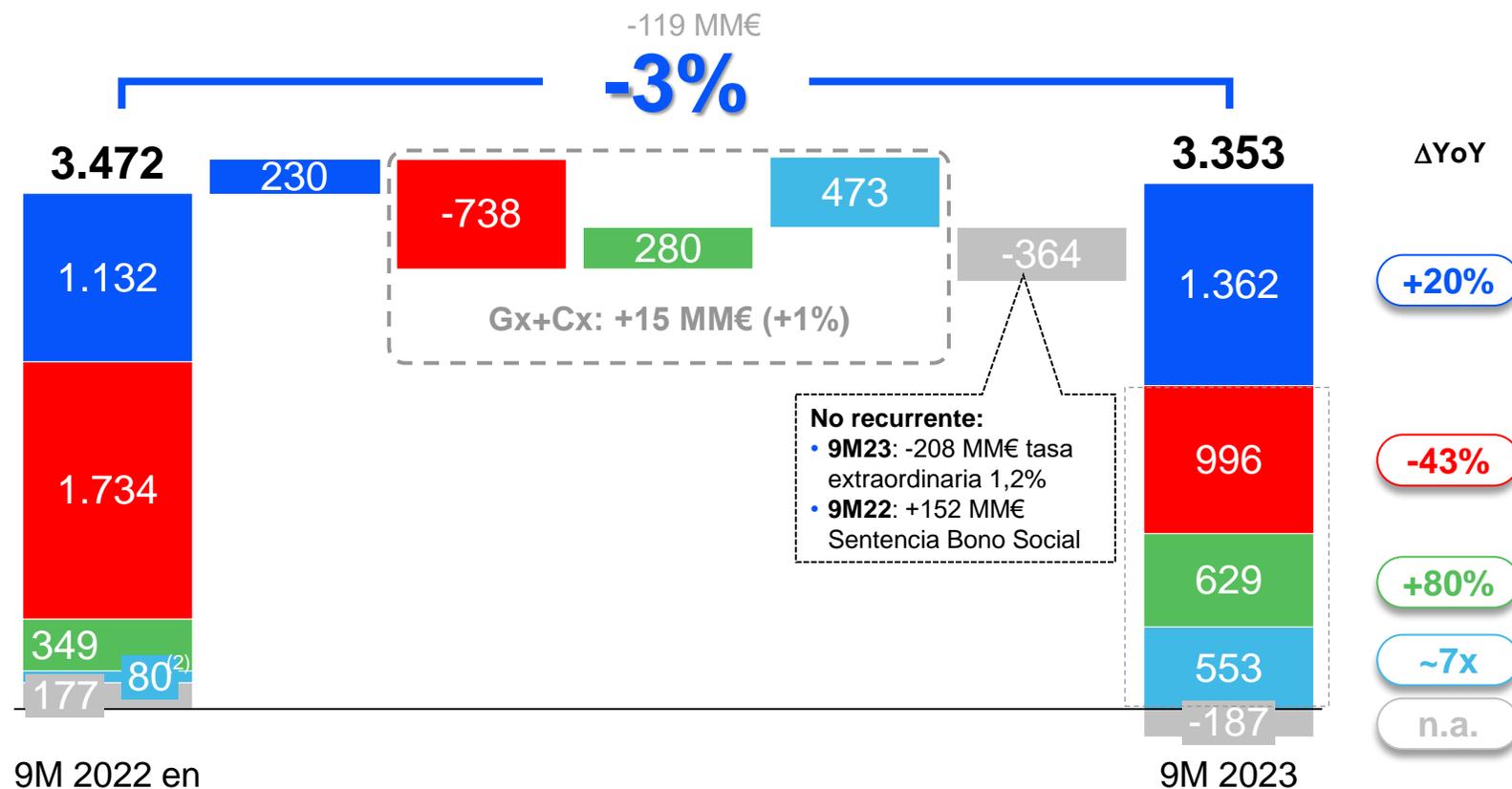
FCO ajustado⁽²⁾ **1.764** **2.425** +0,7 miles MM€

Evolución del EBITDA principalmente afectado por efectos negativos no recurrentes

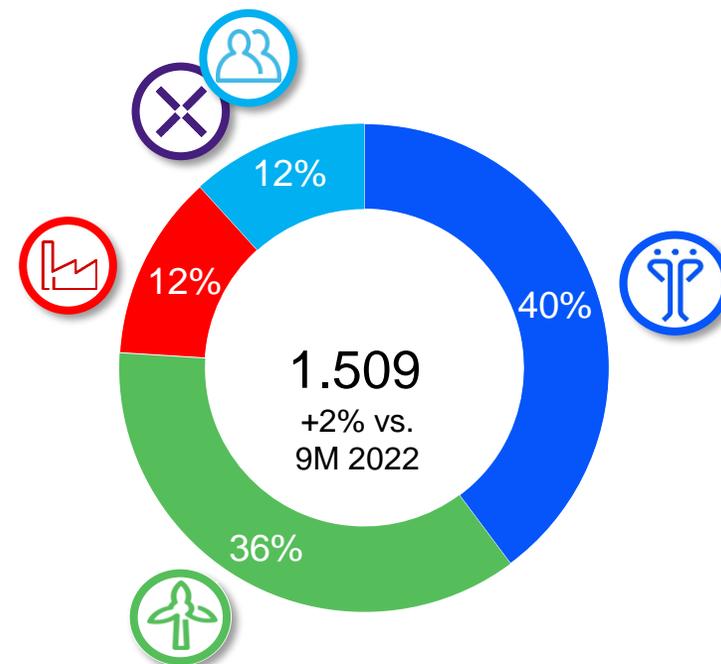


MM€

EBITDA por negocio ⁽¹⁾



Capex bruto por negocio



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

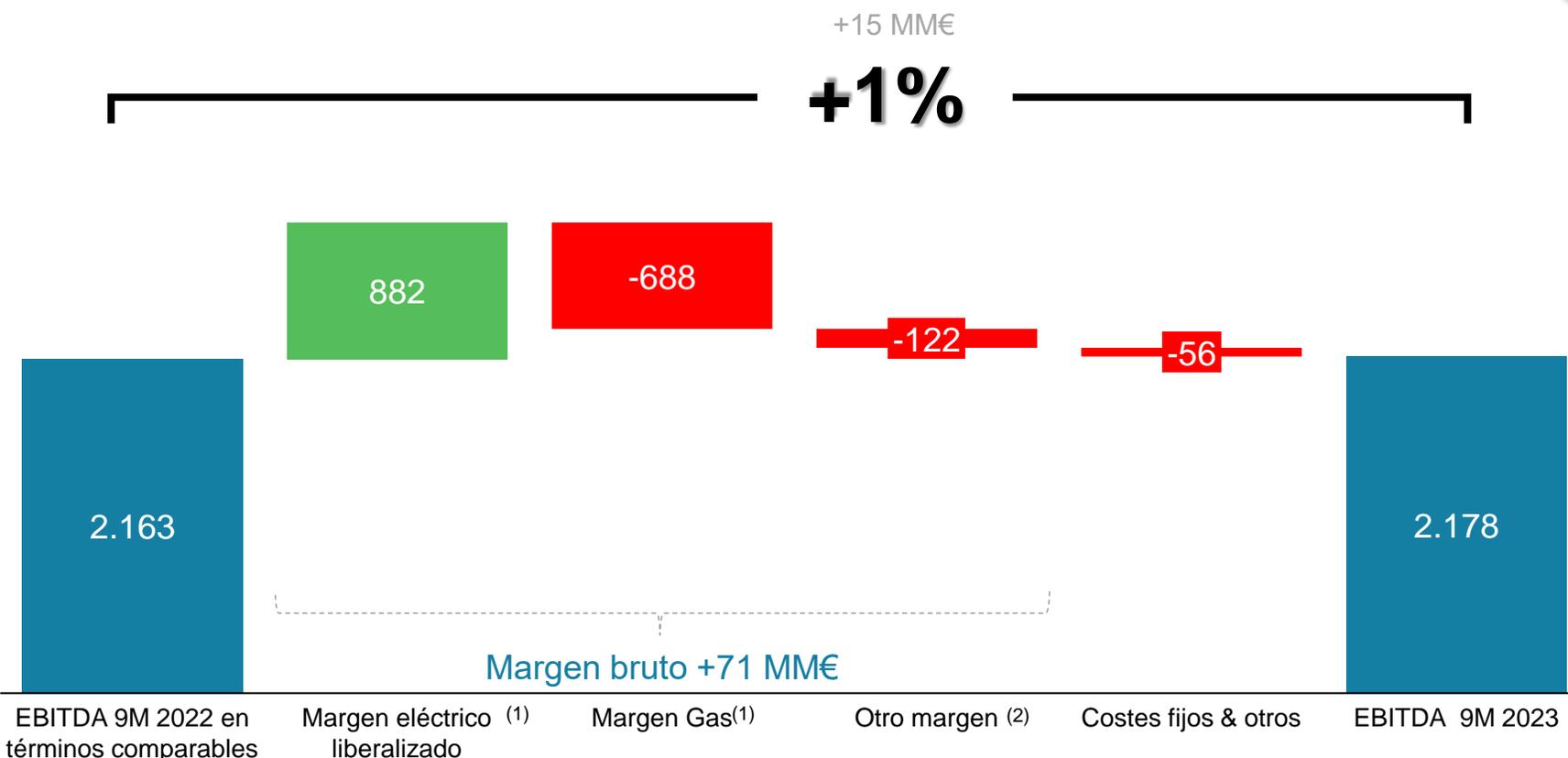
(1) Cifras redondeadas

(2) Excluyendo el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way

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

Gx&Cx: Volatilidad e impactos excepcionales de gas compensados por sólido margen eléctrico liberalizado

EBITDA en términos comparables de Generación y Comercialización



Margen eléctrico liberalizado

- Mayor margen renovable
- Normalización de la comercialización
- Positiva gestión de la posición corta

Negocio de gas

- Comparación negativa con el margen extraordinario de 2022
- Recuperación esperada en 4T tras el débil 3T

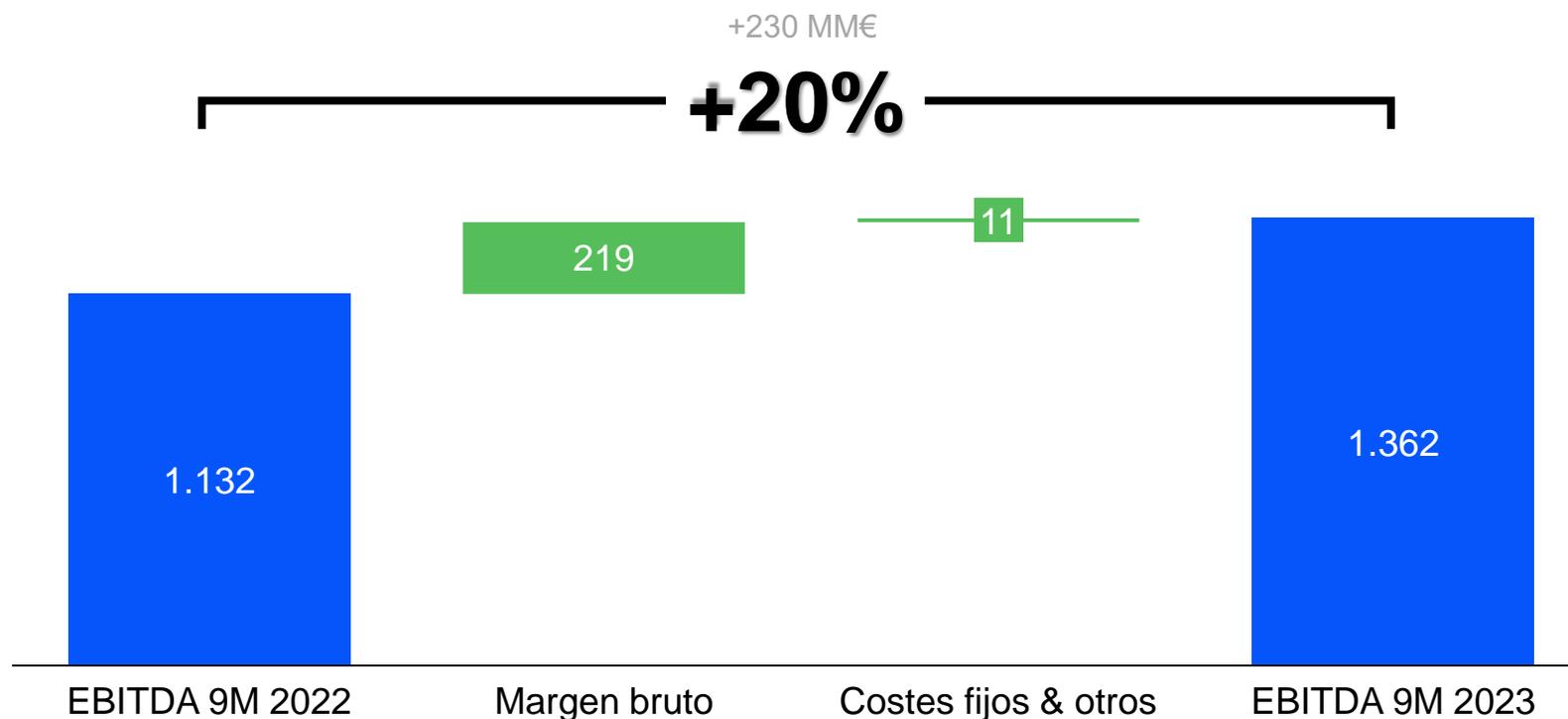
- **Costes fijos** afectados principalmente por el efecto de la inflación

(1) MtM no incluido

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

Mejora del EBITDA de las redes

Evolución del EBITDA de Redes



Normalización tras la **negativa actualización regulatoria** contabilizada en 9M2022

Resultado Ordinario Neto afectado por subida de tipos de interés y por tasa extraordinaria



Pérdidas y ganancias (MM€)

| | 9M 2022 | 9M 2023 | Δ yoy | Δ % |
|---|----------------------------|--------------|--------------|-------------|
| EBITDA en términos comparables⁽¹⁾ | 3.472 | 3.353 | (119) | -3% |
| EBITDA reportado | 3.710 | 3.353 | (357) | |
| D&A y provisiones | (1.322) | (1.450) | (128) | |
| Resultado financiero y Otros | (113) | (397) | (284) | |
| Impuestos | (582) | (433) | 149 | |
| Minoritarios | (42) | (14) | 28 | |
| Resultado Neto reportado | 1.651 | 1.059 | (592) | |
| Resultado Ordinario Neto | 1.469⁽¹⁾ | 1.059 | (410) | -28% |

► D&A y Provisiones:

Las amortizaciones aumentan principalmente por el **mayor esfuerzo inversor**

► Resultados financieros:

Impactado por el **aumento del coste de la deuda** y la **actualización de las provisiones**

► Impuestos:

Tipo impositivo **~29%** afectado por la tasa extraordinaria (~24,3% ajustado⁽²⁾)

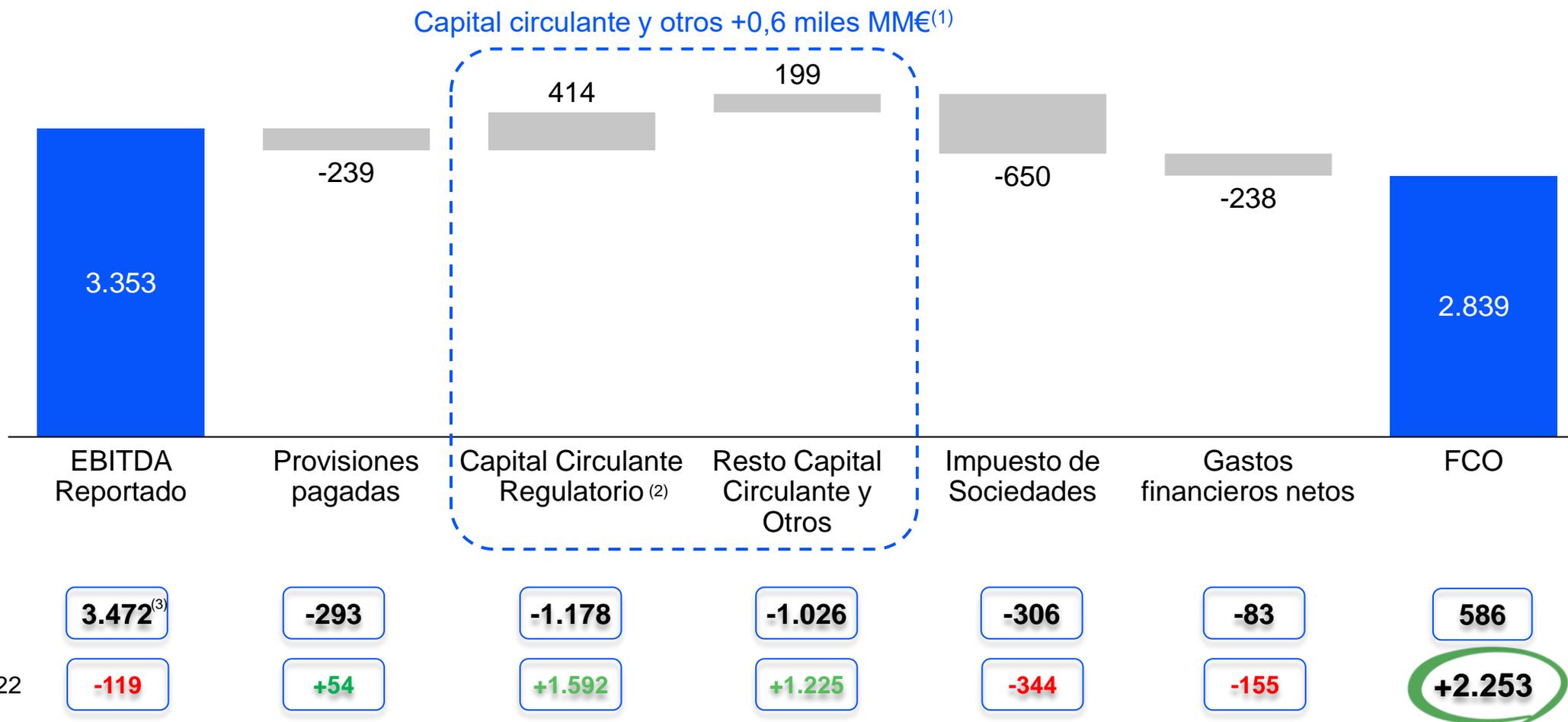
(1) Excluye la transacción de Endesa X Way en 9M2022

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

Sólida generación de caja gracias a la buena gestión del capital circulante



MM€



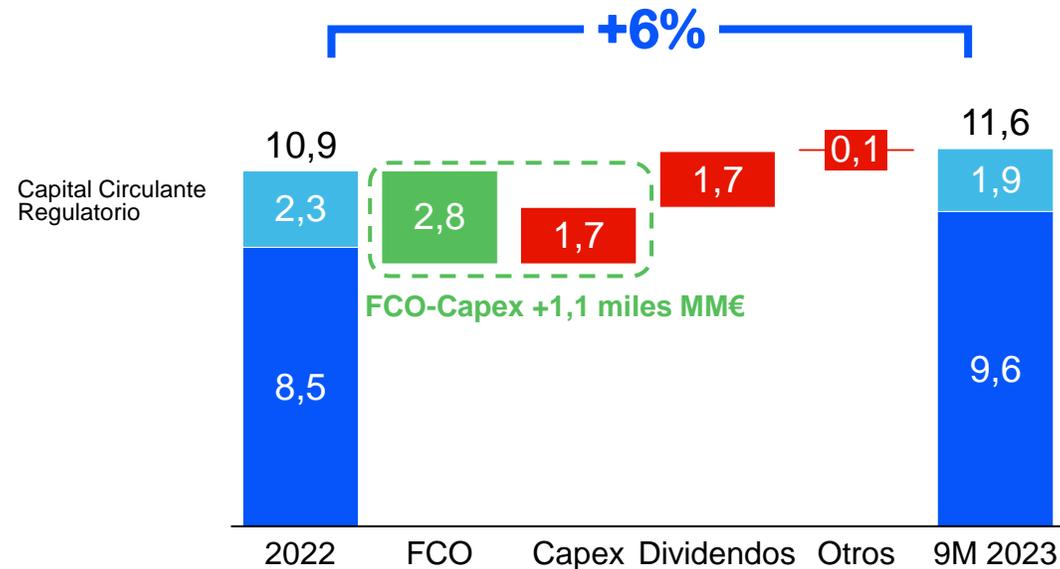
(1) Variación del saldo hasta la fecha
 (2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC
 (3) EBITDA en términos comparables

Evolución de la deuda neta y métricas crediticias



Miles MM€

Evolución de la deuda neta ⁽¹⁾



Deuda neta / EBITDA en términos comparables⁽⁴⁾

2,0x

2,2x

FCO⁽⁵⁾ / Deuda neta

15%

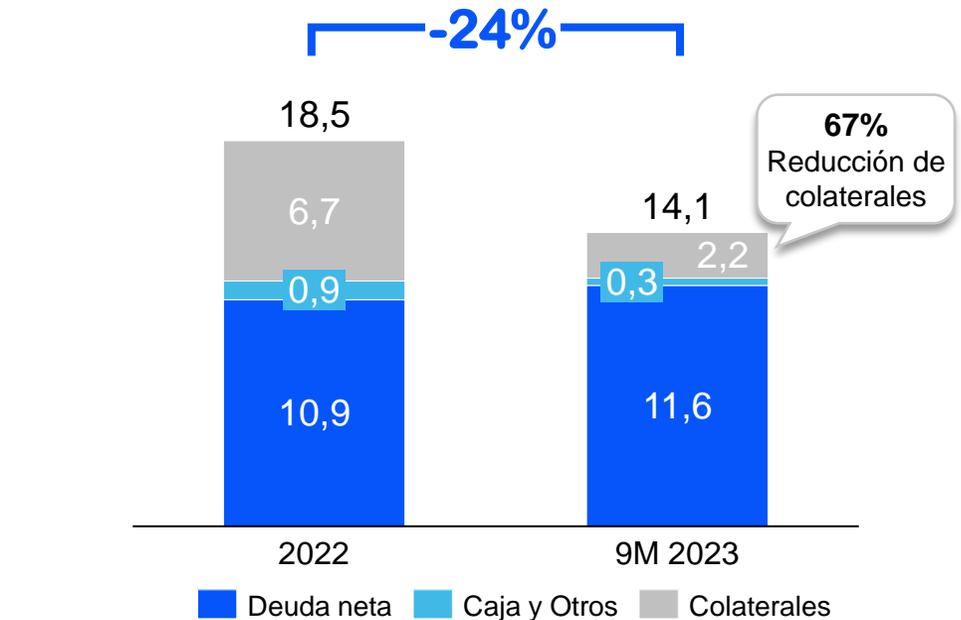
34%

(1) Cifras redondeadas

(2) Cifras redondeadas. Colaterales contabilizadas como garantías financieras brutas

(3) Capex con criterio de caja: Adquisiciones netas de activo (1.610 MM€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (113 MM€)

Deuda bruta ⁽²⁾



Coste de la deuda

1,4%

3,0%

(4) Últimos 12 meses. Excluido el efecto de 238 MM€ de la transacción de Endesa X Way en 2022

(5) Últimos 12 meses

9M 2023

Conclusiones

José Bogas
CEO

endesa

Conclusiones



1 Resultados de 9M en línea con las expectativas....

2 ...con una mejora significativa en la generación de caja

3 Encaminados para alcanzar los objetivos de 2023

**El Plan Estratégico
2024-2026 se
presentará el 23 de
noviembre de 2023**

9M 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 are stylized with a horizontal bar.

PyG 9M 2023 vs. 9M 2022

MM€



| | 9M 2023 | 9M 2022 | % Var. |
|---|--------------|--------------|-------------|
| Ingresos | 19.211 | 24.620 | -22% |
| Aprovisionamientos y servicios | (11.938) | (17.999) | -34% |
| Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas | (2.375) | (1.642) | +45% |
| Margen bruto | 4.898 | 4.979 | -2% |
| Gastos de Personal y Otros resultados | (1.545) | (1.269) | +22% |
| EBITDA | 3.353 | 3.710 | -10% |
| D&A | (1.450) | (1.322) | +10% |
| EBIT | 1.903 | 2.388 | -20% |
| Resultado financiero neto | (410) | (131) | +213% |
| Resultado Neto por el Método de Participación | 13 | 18 | -28% |
| RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS | 1.506 | 2.275 | -34% |
| Impuesto sobre Sociedades | (433) | (582) | -26% |
| Intereses Minoritarios | (14) | (42) | -67% |
| RESULTADO NETO ATRIBUIBLE | 1.059 | 1.651 | -36% |
| RESULTADO ORDINARIO NETO | 1.059 | 1.469 | -28% |

Endesa: Resultados 9M 2023

MM€



| | Gx Convencional | Renovables | Comercialización | Endesa X | Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾ | Dx | Estructura | Ajustes | TOTAL |
|---|--------------------|--------------|------------------|-------------|------------------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| Ingresos | 8.435 | 892 | 15.492 | 281 | (7.644) | 1.890 | 348 | (483) | 19.211 |
| Aprovisionamientos y servicios | (4.927) | (91) | (14.167) | (160) | 7.618 | (116) | (209) | 114 | (11.938) |
| Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas | (1.934) | 12 | (453) | - | - | - | - | - | (2.375) |
| Margen bruto | 1.574 | 813 | 872 | 121 | (26) | 1.774 | 139 | (369) | 4.898 |
| Costes fijos de explotación | (578) | (184) | (375) | (65) | 26 | (412) | (337) | 369 | (1.556) |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo | | | | | | | | | 210 |
| Gastos de Personal | | | | | | | | | (756) |
| Otros Gastos Fijos de Explotación | | | | | | | | | (1.010) |
| Resultados de enajenación de activos | | | | | | | 11 | | 11 |
| Costes fijos de explotación y otros resultados | (578) | (184) | (375) | (65) | 26 | (412) | (326) | 369 | (1.545) |
| EBITDA | 996 | 629 | 497 | 56 | - | 1.362 | (187) | - | 3.353 |
| D&A | (397) | (197) | (277) | (38) | - | (509) | (32) | - | (1.450) |
| EBIT | 599 | 432 | 220 | 18 | - | 853 | (219) | - | 1.903 |
| Resultado financiero neto | | | | | | | | | (410) |
| Resultado Neto por el Método de Participación | | | | | | | | | 13 |
| RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS | | | | | | | | | 1.506 |
| Impuesto sobre Sociedades | | | | | | | | | (433) |
| Intereses Minoritarios | | | | | | | | | (14) |
| RESULTADO NETO ATRIBUIBLE | | | | | | | | | 1.059 |
| RESULTADO ORDINARIO NETO | | | | | | | | | 1.059 |

Endesa: Resultados 9M 2022

MM€



| | Gx Convencional | Renovables | Comercialización | Endesa X | Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾ | Dx | Estructura | Ajustes | TOTAL |
|---|--------------------|--------------|------------------|------------|------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| Ingresos | 12.971 | 614 | 22.181 | 230 | (12.903) | 1.659 | 337 | (469) | 24.620 |
| Aprovisionamientos y servicios | (7.670) | (61) | (23.207) | (113) | 12.883 | (104) | 171 | 102 | (17.999) |
| Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas | (2.999) | (32) | 1.389 | - | - | - | - | - | (1.642) |
| Margen bruto | 2.302 | 521 | 363 | 117 | (20) | 1.555 | 508 | (367) | 4.979 |
| Costes fijos de explotación | (568) | (172) | (334) | 172 | 20 | (423) | (572) | 367 | (1.510) |
| Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo | | | | | | | | | 219 |
| Gastos de Personal | | | | | | | | | (722) |
| Otros Gastos Fijos de Explotación | | | | | | | | | (1.007) |
| Resultados de enajenación de activos | - | - | - | - | - | - | 241 | | 241 |
| Costes fijos de explotación y otros resultados | (568) | (172) | (334) | 172 | 20 | (423) | (331) | 367 | (1.269) |
| EBITDA | 1.734 | 349 | 29 | 289 | - | 1.132 | 177 | - | 3.710 |
| D&A | (386) | (183) | (166) | (40) | - | (508) | (39) | - | (1.322) |
| EBIT | 1.348 | 166 | (137) | 249 | - | 624 | 138 | - | 2.388 |
| Resultado financiero neto | | | | | | | | | (131) |
| Resultado Neto por el Método de Participación | | | | | | | | | 18 |
| RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS | | | | | | | | | 2.275 |
| Impuesto sobre Sociedades | | | | | | | | | (582) |
| Intereses Minoritarios | | | | | | | | | (42) |
| RESULTADO NETO ATRIBUIBLE | | | | | | | | | 1.651 |
| RESULTADO ORDINARIO NETO | | | | | | | | | 1.469 |

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

| | 9M 2023 | 2022 | Var. (%) |
|--------------------------------------|---------------|---------------|-----------|
| Peninsular | 17.781 | 17.781 | 0% |
| Renovables ⁽²⁾ | 9.293 | 9.293 | 0% |
| Hidraulica | 4.746 | 4.746 | 0% |
| Eólica | 2.882 | 2.882 | 0% |
| Solar | 1.665 | 1.665 | 0% |
| Otras | 0 | 0 | 0% |
| Nuclear | 3.328 | 3.328 | 0% |
| Carbón | 1.403 | 1.403 | 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 | 22.044 | 22.044 | 0% |

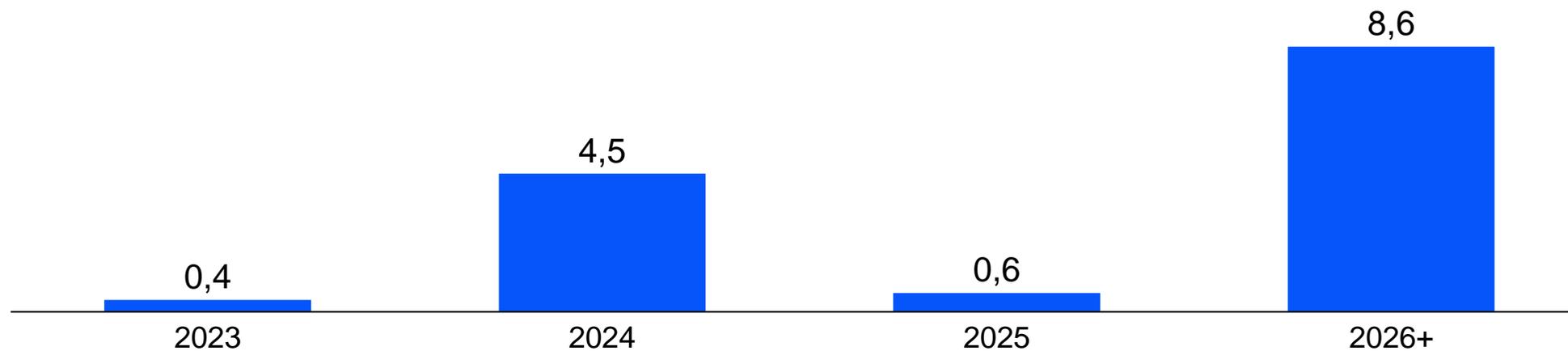
Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

| | 9M 2023 | 9M 2022 | Var. (%) |
|--------------------------------------|---------------|---------------|------------|
| Peninsular | 37.496 | 40.024 | -6% |
| Renovables ⁽²⁾ | 10.159 | 8.925 | +14% |
| Hidraulica | 3.488 | 3.409 | +2% |
| Eólica | 4.388 | 3.990 | +10% |
| Solar | 2.282 | 1.525 | 50% |
| Otras | 1 | 1 | 0% |
| Nuclear | 19.357 | 20.424 | -5% |
| Carbón | 648 | 682 | -5% |
| Ciclos combinados | 7.332 | 9.993 | -27% |
| Territorios extrapeninsulares | 8.486 | 9.300 | -9% |
| Carbón | 70 | 86 | -19% |
| Fuel - Gas | 3.383 | 3.339 | 1% |
| Ciclos combinados | 5.033 | 5.875 | -14% |
| Total | 45.982 | 49.324 | -7% |

Vencimiento de la deuda



Vencimiento de la deuda por año⁽¹⁾ (miles MM€)

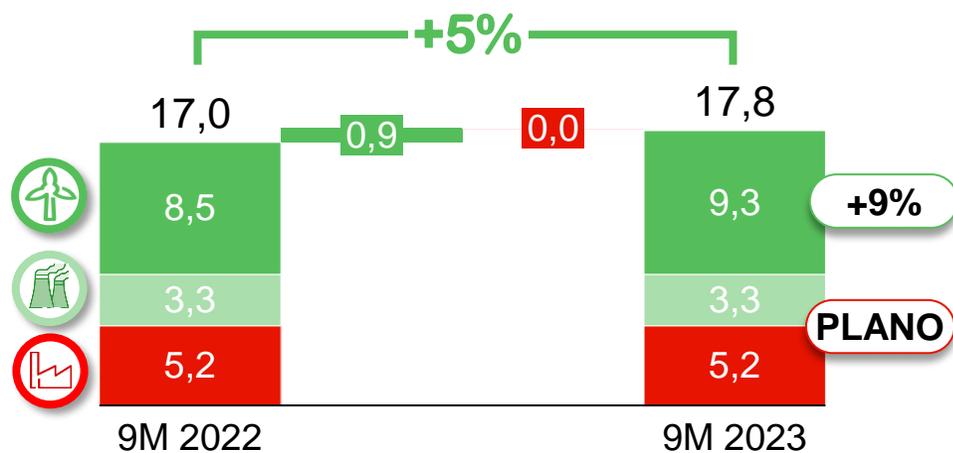


Vida media de la deuda (años) **3,6**

Posición de liquidez (miles MM€) **7,9**

Capacidad instalada y producción peninsular

Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Capacidad libre de emisiones CO₂

70%

71%

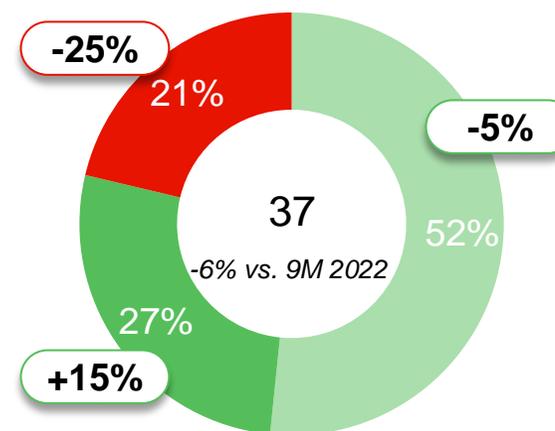
Renovable

Nuclear

Gx térmica

Variación vs 9M 2022

Producción⁽²⁾ (TWh)



Producción libre de emisiones CO₂

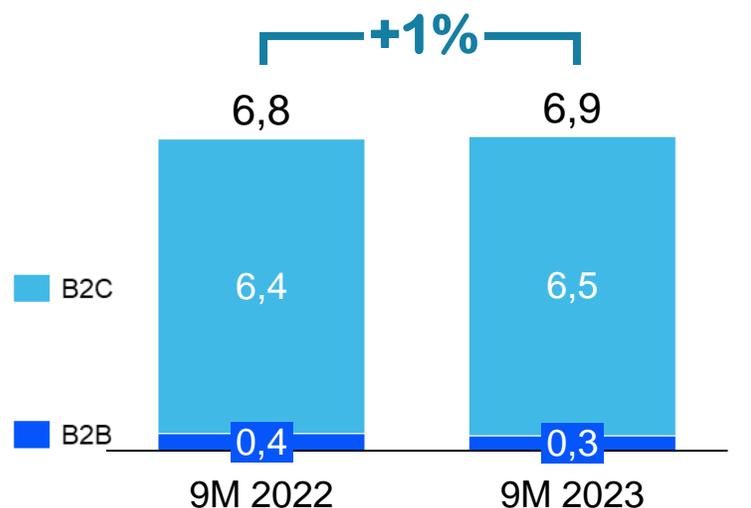
79%

(1) Capacidad neta peninsular. Incluidos 97 MW en 9M 2023 y 93 MW en 9M 2022 de energías renovables extra peninsulares. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluidos 140 GWh en 9M 2023 y 142 GWh en 9M 2022 de energías renovables extra peninsulares. Cifras redondeadas

Ventas a mercado libre y clientes

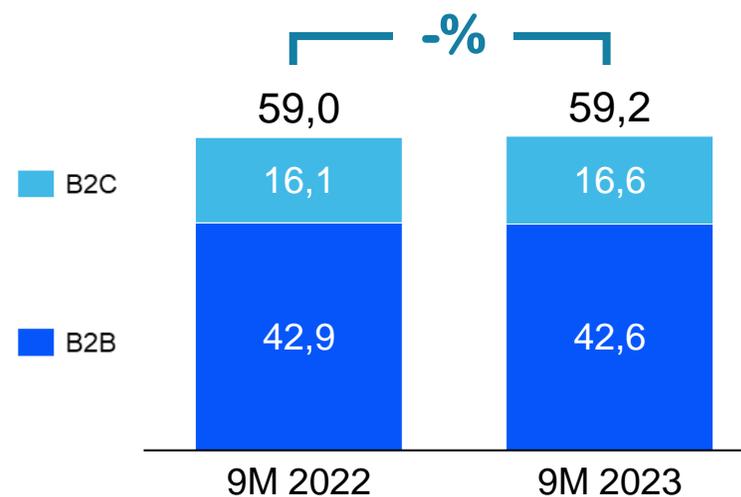


Cientes mercado libre ⁽¹⁾ (MM)



| | | | |
|-------------------|-------------|-------------|------------|
| Regulado (MM) | 3,8 | 3,7 | -3% |
| TOTAL (MM) | 10,6 | 10,5 | -1% |

Ventas a mercado libre ⁽²⁾ (TWh)

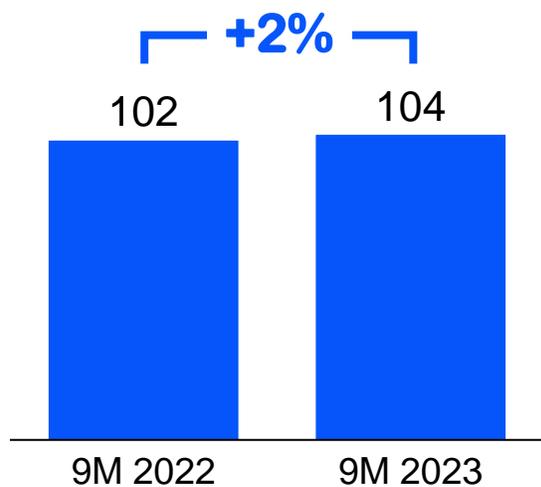


| | | | |
|--------------------|-------------|-------------|------------|
| Regulado (TWh) | 7,6 | 6,8 | -11% |
| TOTAL (TWh) | 66,7 | 66,1 | -1% |

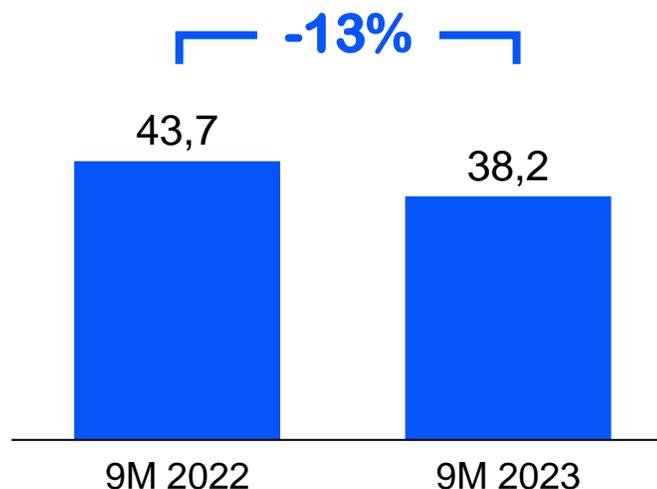
Redes: parámetros operativos



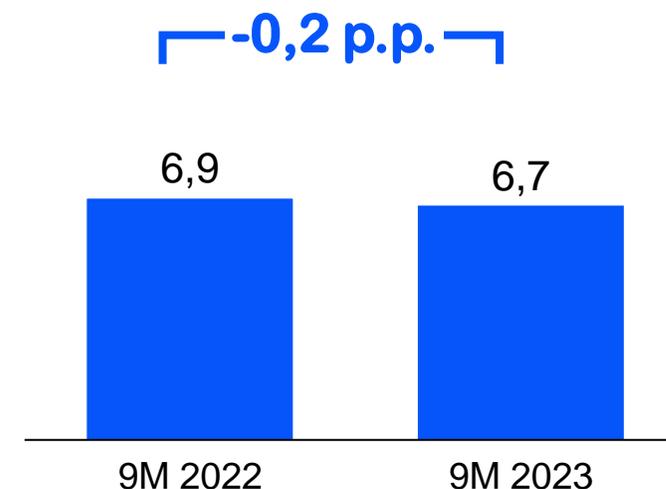
Energía distribuida (TWh)



TIEPI ⁽¹⁾ (min.)



Pérdidas (%)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



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

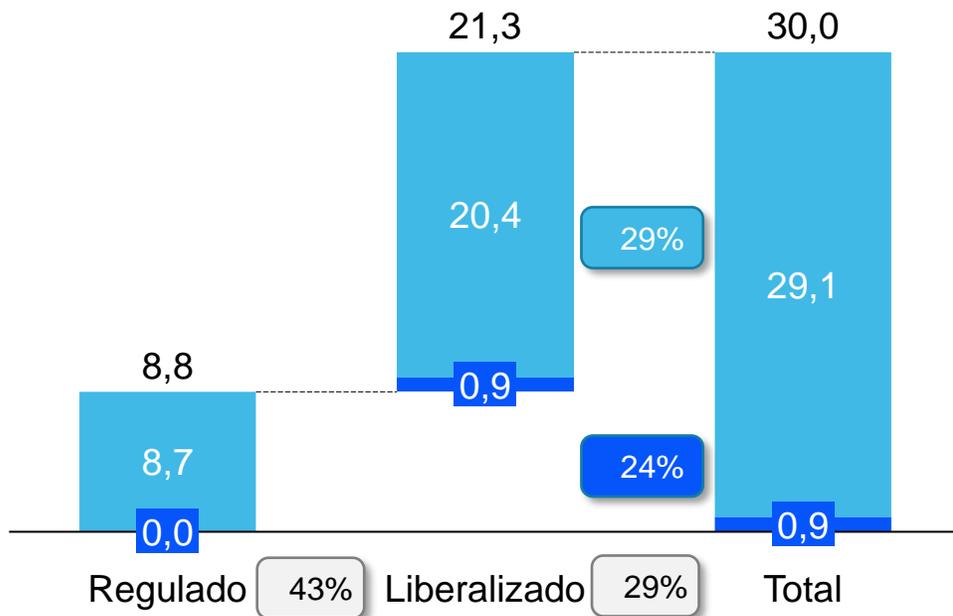
Mercado eléctrico español

9M 2023



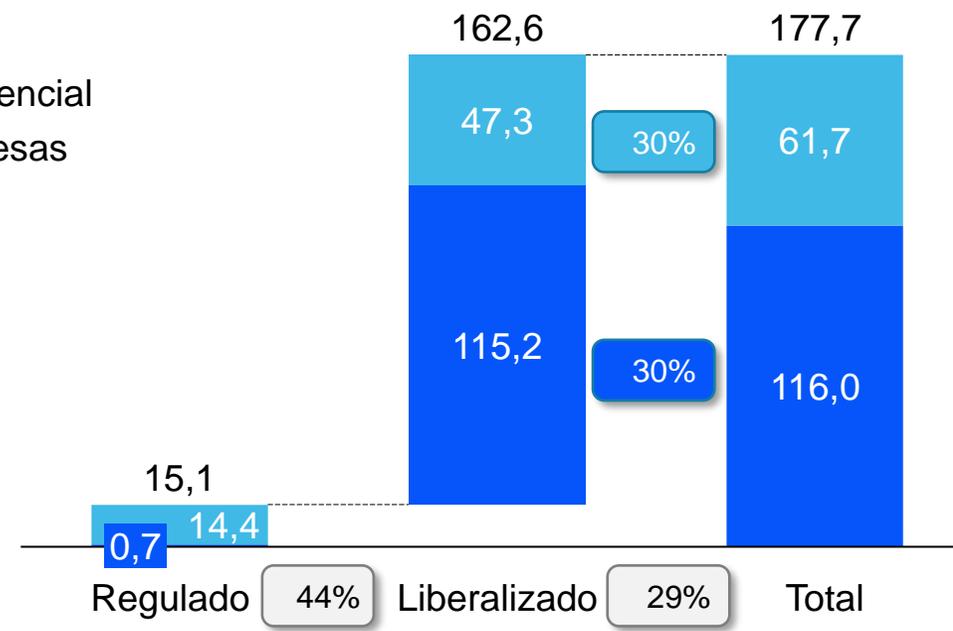
Cientes (MM)

Cuota de mercado Endesa⁽¹⁾



Energía vendida (TWh)

Cuota de mercado⁽²⁾ Endesa



(1) Clientes: CNMC "Informe de supervisión de los cambios de comercializador" publicado 27/07/23. Cifras redondeadas

(2) Energía vendida: Estimación interna basada en el "sistema de previsión diaria de energía sectorial"

Glosario de términos (I/II)



| Concepto | Cálculo | Nº de Apartado del Informe de Gestión Consolidado |
|---|---|---|
| Coste medio de la deuda (%) | $(\text{Coste deuda financiera bruta}) / \text{Deuda financiera media bruta: } (354 \text{ MM€} \times (365 \text{ días} / 273 \text{ días})) / 15.780 \text{ MM€} = 3,0\%$ | 12 |
| Vida media de la deuda (nº de años) | $(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}): 51.088 / 14.179 = 3,6 \text{ años}$ | 12 |
| Flujo de caja de las operaciones - FCO (MM€) | Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación (2.839 MM€) | 7 |
| FCO / Deuda neta 9M 2023 | $(\text{FCO de 4T 2022 } (1.086 \text{ MM€}) + \text{FCO de 9M 2023 } (2.839 \text{ MM€})) / \text{Deuda financiera neta } (11.551 \text{ MM€}) = 34\%$ | n/a |
| Cobertura vencimientos de deuda (meses) | Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 17 meses | 7 |
| Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MM€) | $\text{Ingresos } (19.211 \text{ MM€}) - \text{Aprovisionamientos y servicios } (11.938 \text{ MM€}) + \text{Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas } (-2.375 \text{ MM€}) + \text{Trabajos realizados por el Grupo para su activo } (210 \text{ MM€}) - \text{Gastos de personal } (756 \text{ MM€}) - \text{Otros Gastos Fijos de Explotación } (1.010 \text{ MM€}) + \text{Resultados de enajenación de activos } (11 \text{ MM€}) = 3.353 \text{ MM€}$ | 6 |
| Resultado de explotación -EBIT- (MM€) | $\text{Resultado bruto de explotación } (3.353 \text{ MM€}) - \text{Depreciación y amortización } (1.450 \text{ MM€}) = 1.903 \text{ MM€}$ | 6 |
| Costes fijos -Opex- (MM€) | $\text{Gastos de personal } (756 \text{ MM€}) + \text{Otros gastos fijos de explotación } (1.010 \text{ MM€}) - \text{Trabajos realizados por el Grupo para su activo } (210 \text{ MM€}) = 1.556 \text{ MM€}$ | 6 |
| Margen de contribución (MM€) | $\text{Ingresos } (19.211 \text{ MM€}) - \text{Aprovisionamientos y servicios } (11.938 \text{ MM€}) + \text{Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas } (-2.375 \text{ MM€}) = 4.898 \text{ MM€}$ | 6 |
| Apalancamiento (veces) | $\text{Deuda financiera neta } (11.551 \text{ MM€}) / \text{Resultado bruto de explotación } (1.855 \text{ MM€ de 4T 2022} + 3.353 \text{ M€ de 9M 2023}) = 2,2x$ | n/a |

Glosario de términos (II/II)



| Concepto | Cálculo | Nº de Apartado del Informe de Gestión Consolidado |
|--|--|---|
| Inversión bruta (MM€) | Inversiones brutas materiales (1.301 MM€) e inmateriales (279 MM€) - derechos de uso (63 MM€) + Otros (-8 MM€) = 1.509 MM€ | n/a |
| Deuda financiera neta (MM€) | Deuda financiera a largo y corto plazo (12.401 MM€ + 1.694 MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (330 MM€) - Saldo neto de derivados reconocidos como activos financieros (18 MM€) - Garantías financieras de activo (2.196 MM€) = 11.551 MM€ | 12 |
| Resultado financiero neto (MM€) | Ingreso financiero (34 MM€) - Gasto financiero (486 MM€) + Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (28 MM€) + Diferencias de cambio netas (14 MM€) = -410 MM€ | 6 |
| Ingresos (MM€) | Ventas y prestación de servicios (18.893 MM€) + Otros ingresos de explotación (318 MM€) = 19.211 MM€ | 6 |
| Resultado Neto Ordinario 9M 2023 (MM€) | Resultado Neto de la Sociedad Dominante (1.059 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) = 1.059 MM€ | 12 |
| Resultado Neto Ordinario 9M 2022 (MM€) | Resultado Neto de la Sociedad Dominante (1.651 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (182 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) = 1.469 MM€ | 12 |
| Margen eléctrico liberalizado (MM€) | Margen de Contribución Gx conv. (1.574 MM€) + Margen Renovables (813 MM€) + Margen comercialización eléctrico (872 MM€) - Margen SENP (350 MM€) - Margen PVPC (32 MM€) - Margen gas gestional exMtM (-233 MM€) - Otros (47 MM€) = 3.062 MM€ | n/a |
| Margen unitario eléctrico liberalizado (€/MWh) | Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 3.062 MM€ / 56,9 TWh = 53,8 €/MWh | n/a |
| Margen unitario de gas exMtM (€/MWh) | Margen gestional de Gas exMtM / Ventas de Gas: -232,6 MM€ / 69,6 TWh = -3,3 €/MWh | n/a |

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