



endesa

9 meses 2022 Resultados consolidados

8 de noviembre, 2022

9M 2022

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Crisis energética en Europa

La UE y el Gobierno español introducen nuevas medidas ante el empeoramiento de la crisis

Desempeño del negocio

La optimización de la cartera liberalizada compensa los contratiempos del mercado

Desempeño financiero⁽¹⁾

EBITDA en términos comparables +11% y Resultado Ordinario Neto +1%

Junta General Extraordinaria de Accionistas

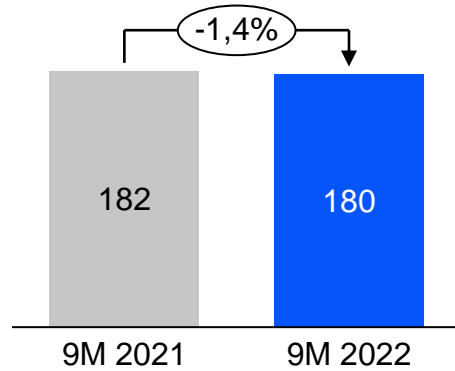
Reforzando las oportunidades del negocio del gas y la posición de liquidez

Contexto del mercado

Precios récord de la electricidad impulsados por la extrema volatilidad del gas



Demanda eléctrica peninsular en España (TWh)⁽¹⁾



Área Endesa⁽²⁾:

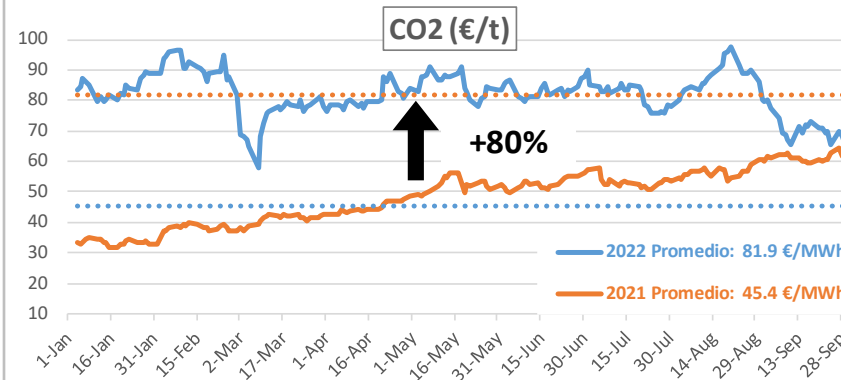
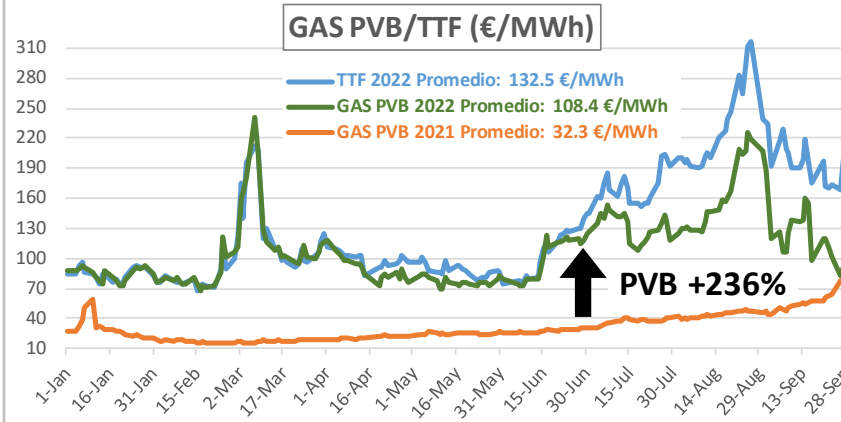
9M 2022

Por segmento (no ajustado):

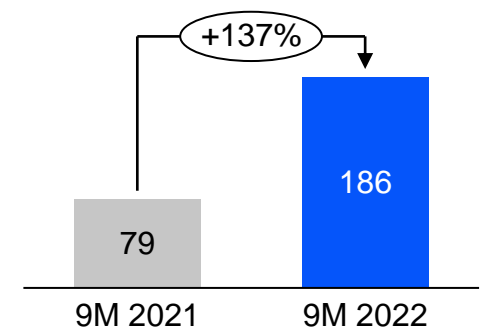
No ajustado	+0,5%
Ajustado ⁽³⁾	-0,8%

Industrial	-4,0%
Servicios	+6,9%
Residencial	-1,3%

Precios spot de las commodities

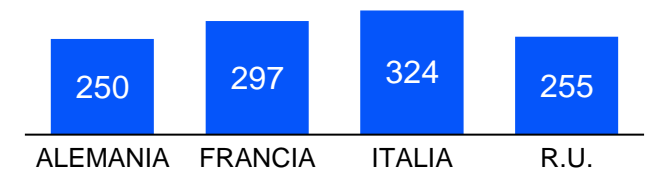


Precios medios del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)⁽⁴⁾



Cap de gas del 15 de junio

9M 2022 precios medios de la electricidad en Europa (€/MWh)

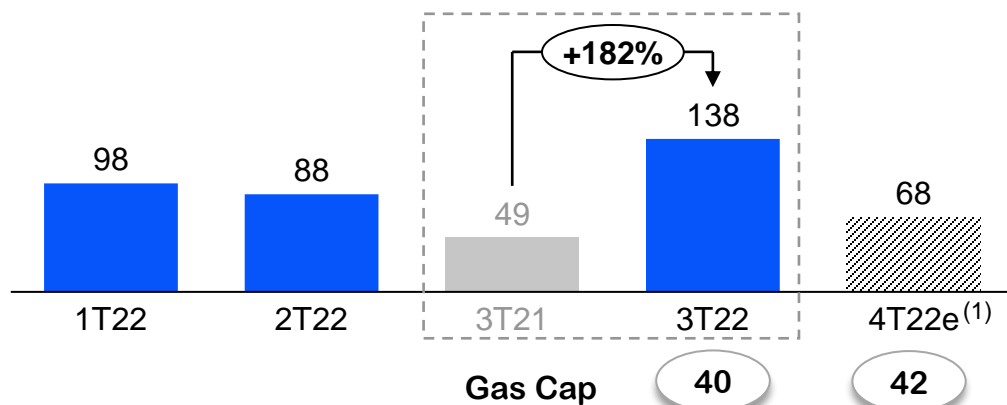


Contexto del mercado

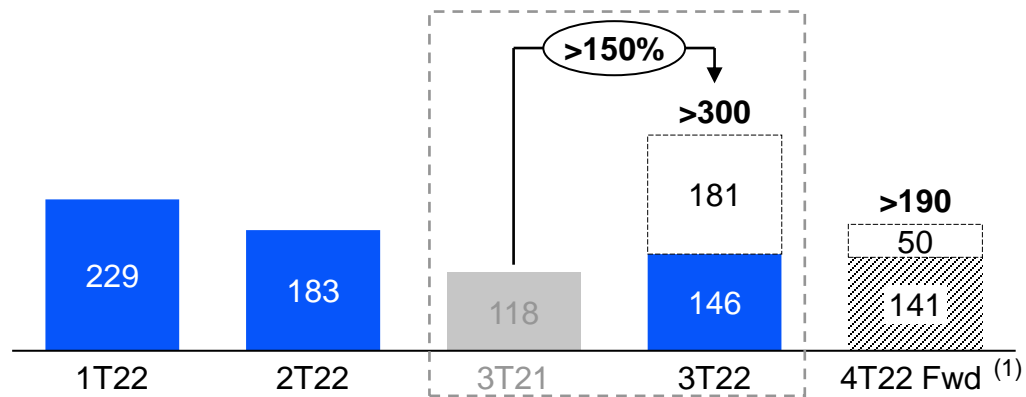
El contexto empeora en el 3T



Evolución del precio medio del gas PVB (€/MWh)

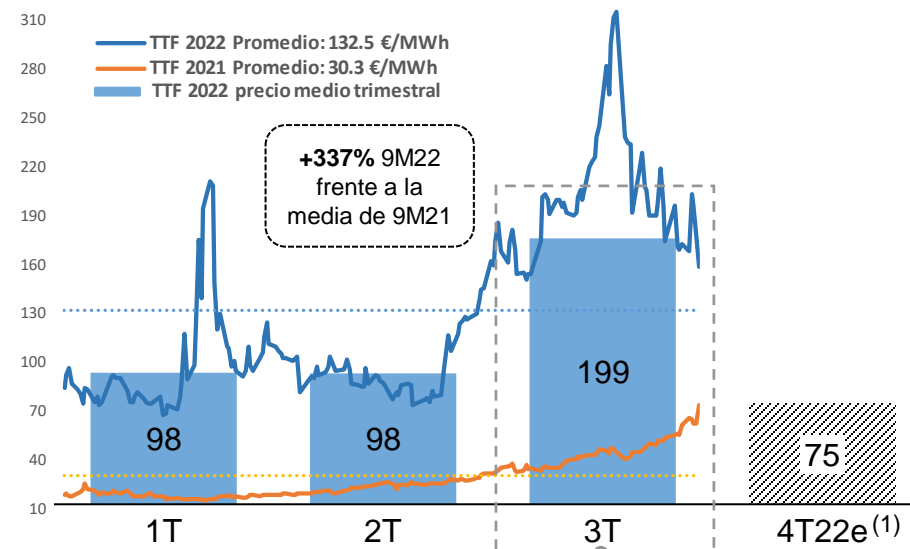


Precio medio del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)

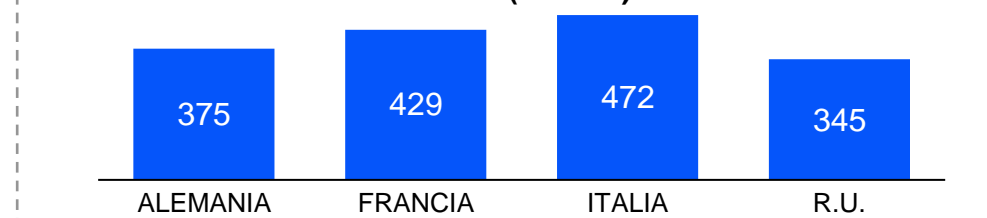


Compensación Gx térmica ⁽²⁾

Evolución del precio del gas TTF (€/MWh)



Precios medios de la energía europea en el 3T2022 (€/MWh)



$$Y_i = \frac{(P_{GN} - P_{GRN})}{0,55}$$

Novedades regulatorias del tercer trimestre



Intervención de emergencia de la UE para hacer frente a los altos precios de la energía

Aplicable a partir del 1 de diciembre de 2022

- Reducción del consumo de electricidad
- Límite a los ingresos de mercado para las tecnologías inframarginales
- Contribución solidaria del sector O&G
- Medidas de apoyo a las PYMEs

Otras iniciativas debatidas en la UE

- Plataforma de compra conjunta de gas
- Referencias de precios alternativos en el mercado del gas
- Normas de solidaridad por defecto
- Límite de los precios del gas

Reforma estructural del mercado eléctrico



Plan de ahorro energético (RDL 14/2022)

Medidas para fomentar el ahorro y la eficiencia energética

Medidas urgentes en el ámbito energético (RDL 17/2022)

- Reducción del IVA del 21% al 5% en los suministros de gas natural
- Plantas de cogeneración incluidas temporalmente en el "Gas Cap"

Medidas para reforzar la protección de los consumidores de energía (RDL 18/2022)

- Conjunto de 18 medidas adicionales destinadas a reducir la factura un 40%.
- Prórroga tasa del gas y descuentos en la tarifa social hasta diciembre de 2023

Subastas de combustible extrapeninsular: Informe de la CNMC

Propuesta de reforma de las tarifas eléctricas reguladas (PVPC)

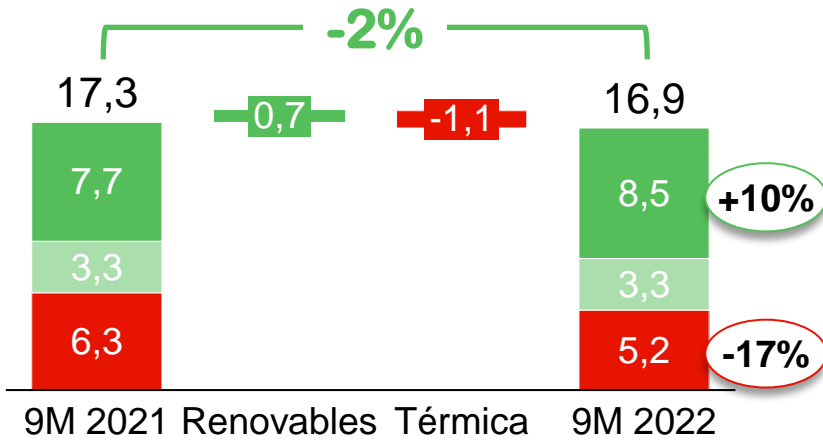
Propuesta de impuesto sobre las Utilities y Bancos

Capacidad instalada y producción peninsular

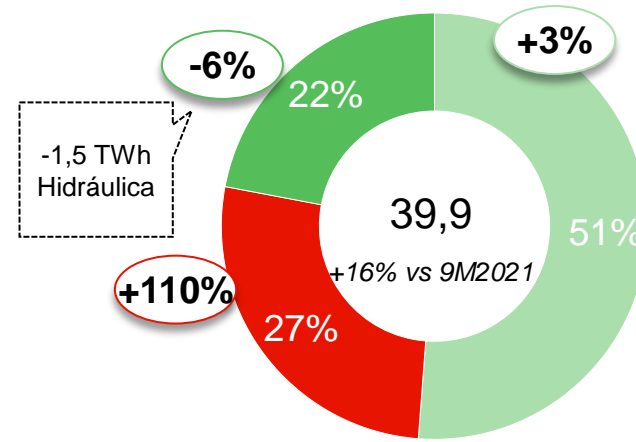


Objetivo capacidad renovable pendiente 2022 listo para entrar en funcionamiento en el 4T

Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Producción⁽²⁾ (TWh)



- Objetivo de nueva capacidad renovable para 2022 está 100% en ejecución, entrando en funcionamiento para final de año
- El 65% del objetivo de nueva capacidad 2022-24 ya se ha abordado
- Cartera de proyectos bruta >80 GW con una cartera de proyectos madura que cubre 6 veces los objetivos residuales
- Ganador del concurso de transición justa del nodo de Andorra (953 MW)

Capacidad libre de CO₂ **64%**

Producción libre de emisiones CO₂ **73%**

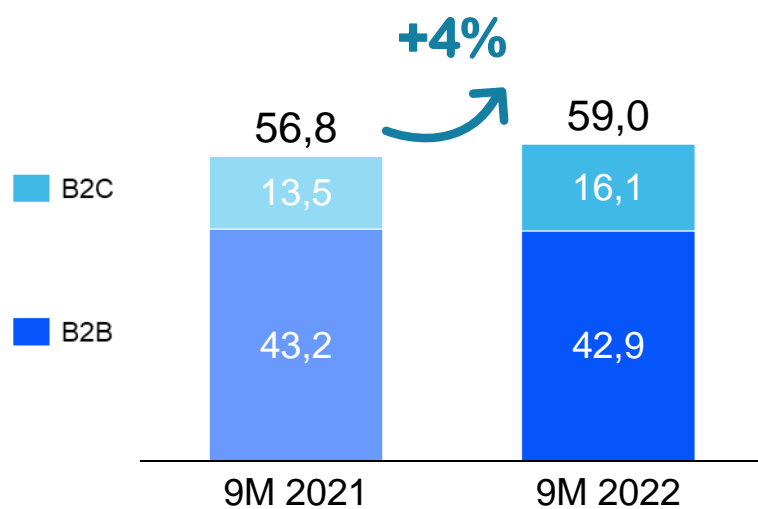
■ Renovable⁽³⁾
 ■ Nuclear
 ■ Gx térmica
 ○ Variación frente a 9M 2021

(1) Capacidad neta peninsular. No incluye 93 MW en 9M 2022 y 77 MW en 9M 2021 de renovables extrapeninsulares. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. No incluye 142 GWh en 9M 2022 y 122 GWh en 9M 2021 renovables en extrapeninsular. Cifras redondeadas
 (3) Incluye una gran hidráulica

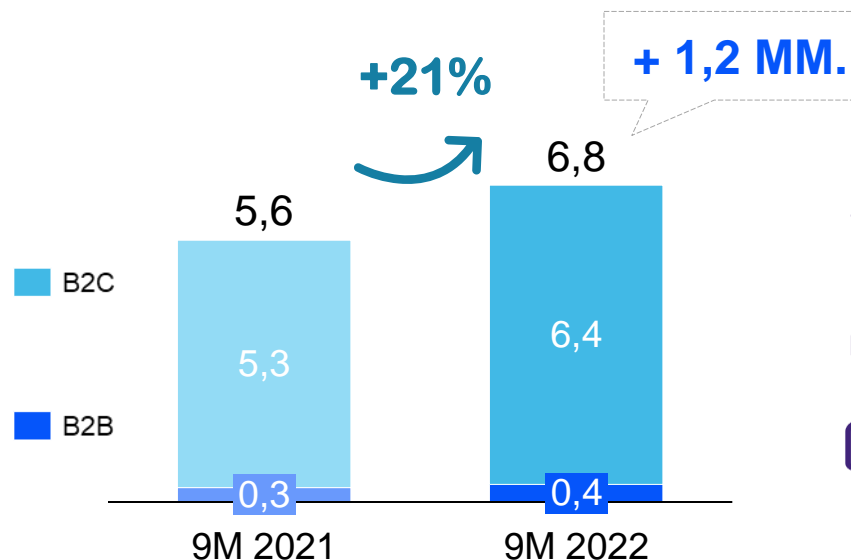
Continuo aumento de los clientes liberalizados, aprovechando nuestra estrategia comercial



Ventas a mercado libre⁽¹⁾ (TWh)



Clientes mercado libre (MM)



KPIs de Endesa X

	9M 2021	9M 2022	
Contratos E-home (MM)	2,0	2,6	+30%
Puntos de recarga ⁽²⁾ (k#)	8,4	12,0	+43%
Puntos de recarga del e-bus (#)	35	120	+~3x

Regulado (TWh) **9,6** **7,6** -20%

TOTAL (TWh) **66,3** **66,7** +1%

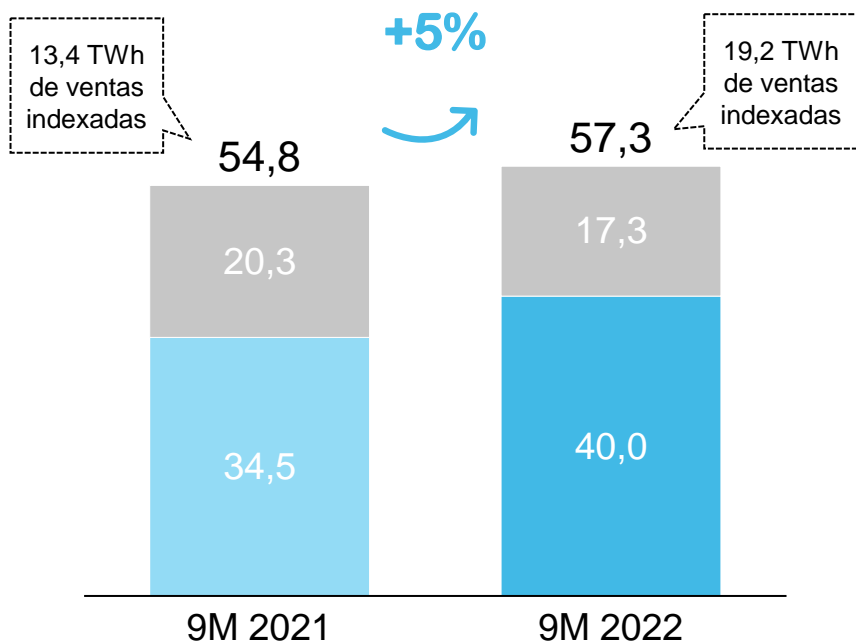
Regulado (MM) **4,6** **3,8** -17%

TOTAL (MM) **10,2** **10,6** +4%

Buen desempeño del margen eléctrico liberalizado en Iberia

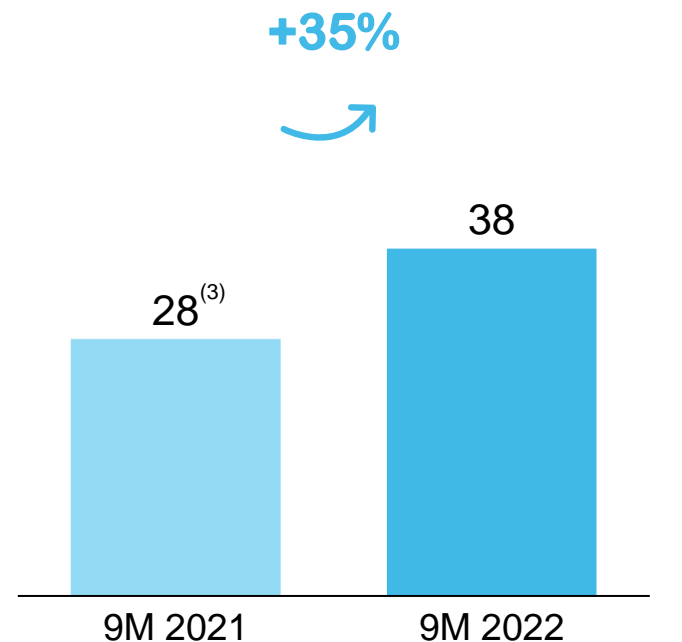


Ventas liberalizadas ⁽¹⁾ (TWh)



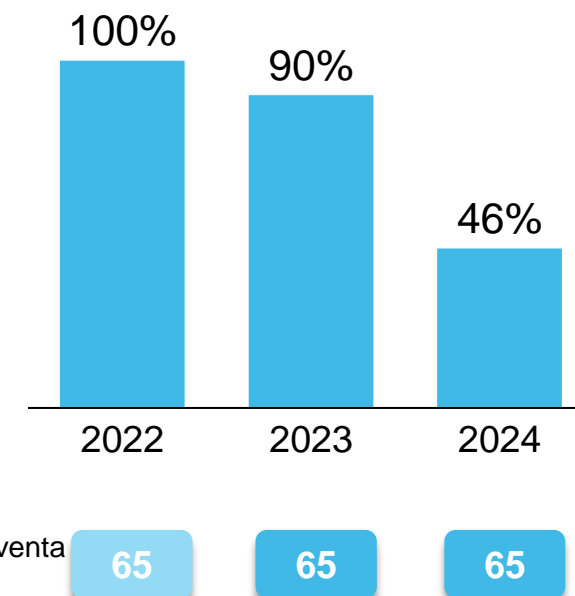
Compras eléctricas
Producción peninsular

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



Ingresos unitarios (€/MWh)	75	161	+115%
Coste variable ⁽⁴⁾ (€/MWh)	46	123	+167%

Producción cubierta ⁽⁵⁾



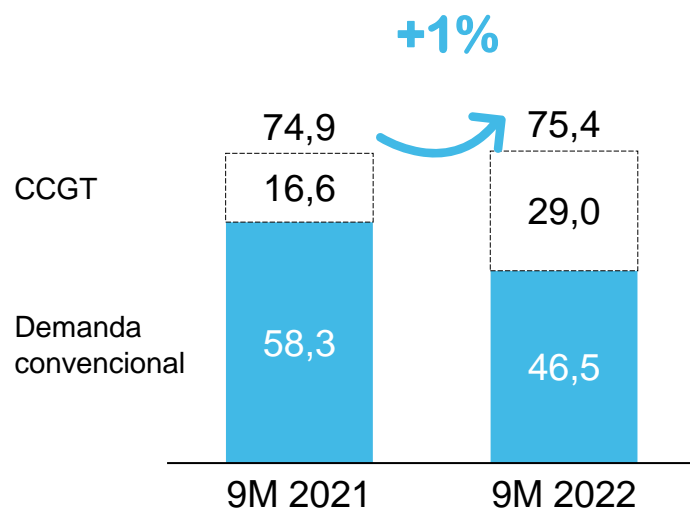
(1) Las ventas ibéricas liberalizadas excluyen las ventas internacionales
(2) Ver detalles en la diapositiva 30
(3) Incluye cobertura de commodities por 85 MME.

(4) Coste de producción 2022 (87 €/MWh) + coste de compra de energía (176 €/MWh).
Coste de producción 2021 (30 €/MWh) + coste de compra de energía (65 €/MWh).
(5) Producción base (hidráulica, nuclear y renovables)

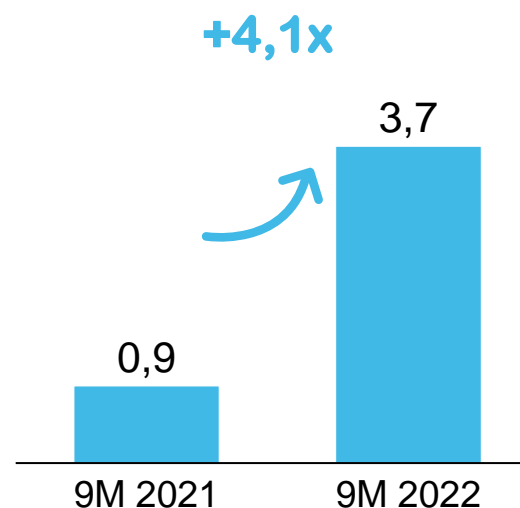
Mejora del margen de gas aprovechando las oportunidades del contexto del mercado



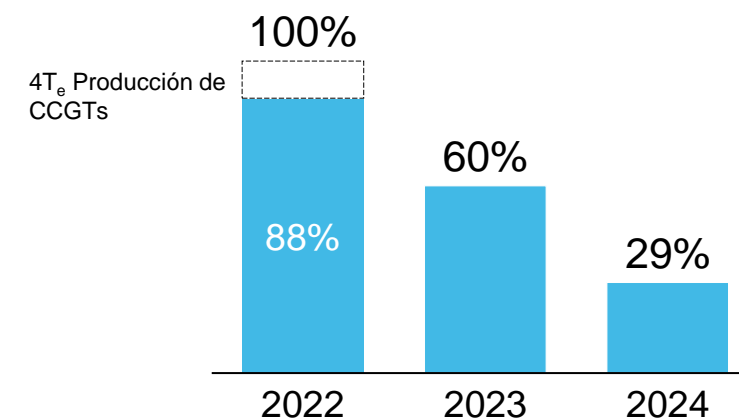
Volúmenes vendidos⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario total de gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



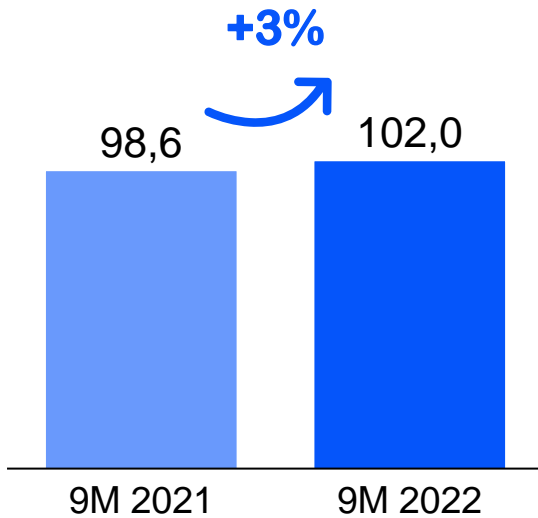
Cientes (MM)	1,7	1,8	+6%
Liberalizado (MM)	1,4	1,5	+7%

(1) Cifras redondeadas.
 (2) Margen unitario que incluye las referencias de las ventas mayoristas, Retail y CCGT
 (3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

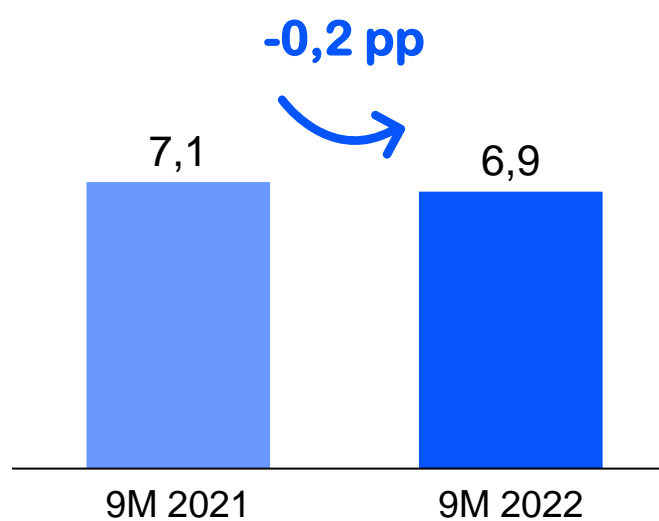
Buenos resultados de los parámetros operativos de redes en condiciones meteorológicas extremas



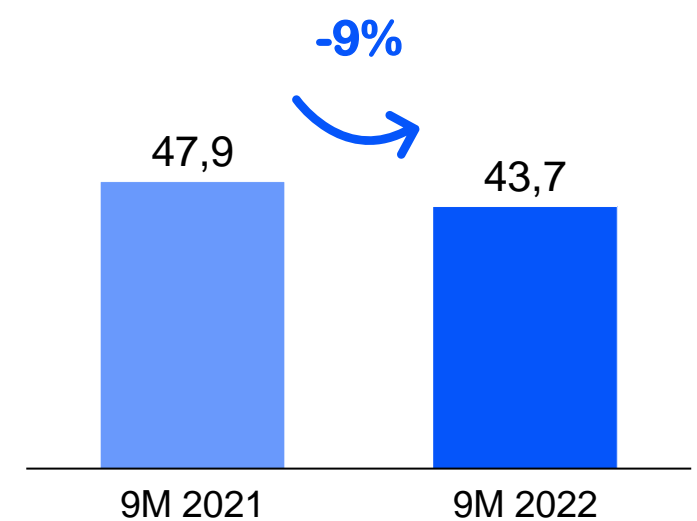
Energía distribuida (TWh)



Pérdidas (%)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



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

9M 2022

Resultados financieros

Luca Passa

CFO

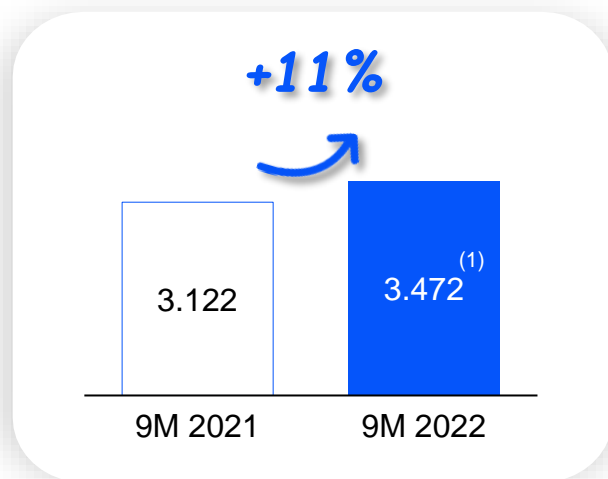
endesa

Principales indicadores financieros

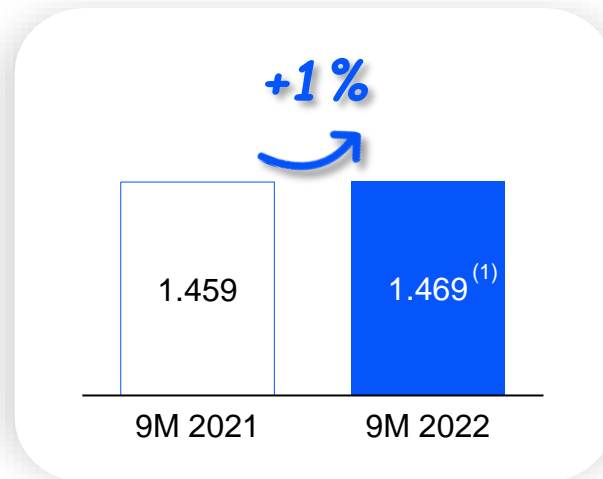
MM€



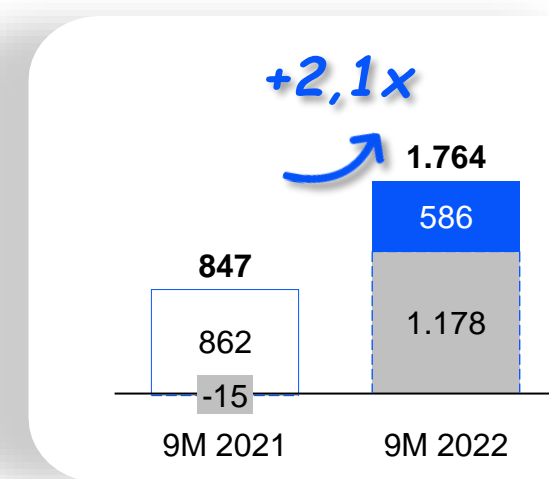
EBITDA en términos comparables



Resultado Ordinario Neto



FCO ajustado⁽²⁾



Variación del Capital Circulante Regulatorio

EBITDA reportado

3.122

3.710

+19%

Resultado Neto reportado

1.459

1.651

+13%

FCO reportado

862

586

-32%

(1) Excluyendo el efecto de 238 MM€ de la transacción de Endesa X Way. -182 MM€ a nivel de Resultado Neto

(2) Ajustado por la variación del Capital Circulante Regulatorio en el período

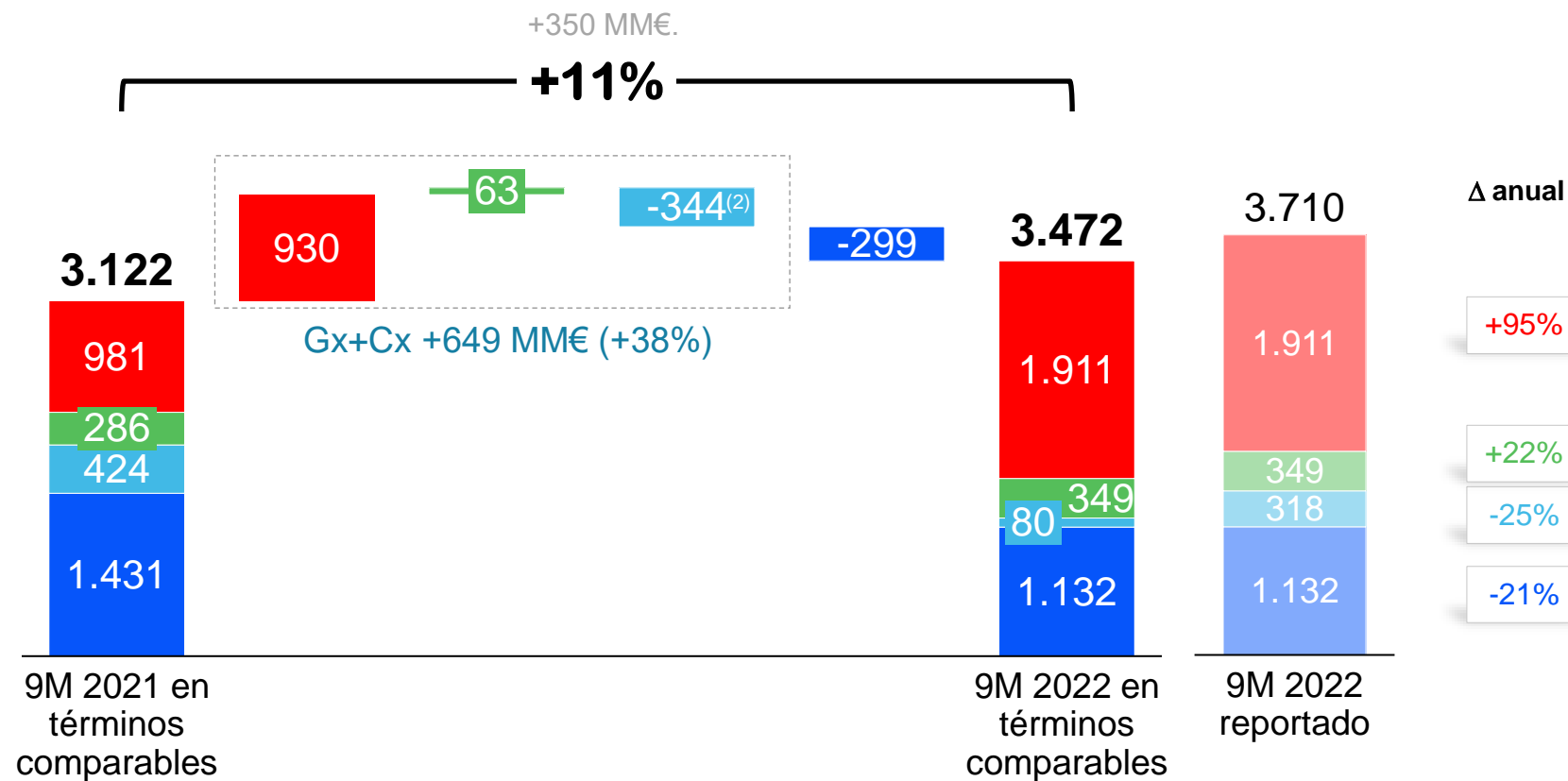
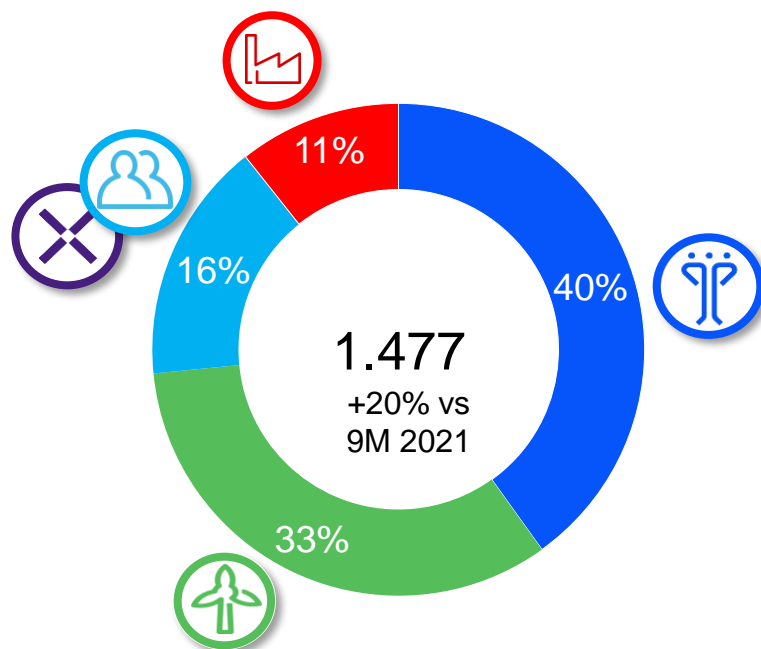
El EBITDA en términos comparables aumenta un 11%



MM€

Capex bruto por negocio

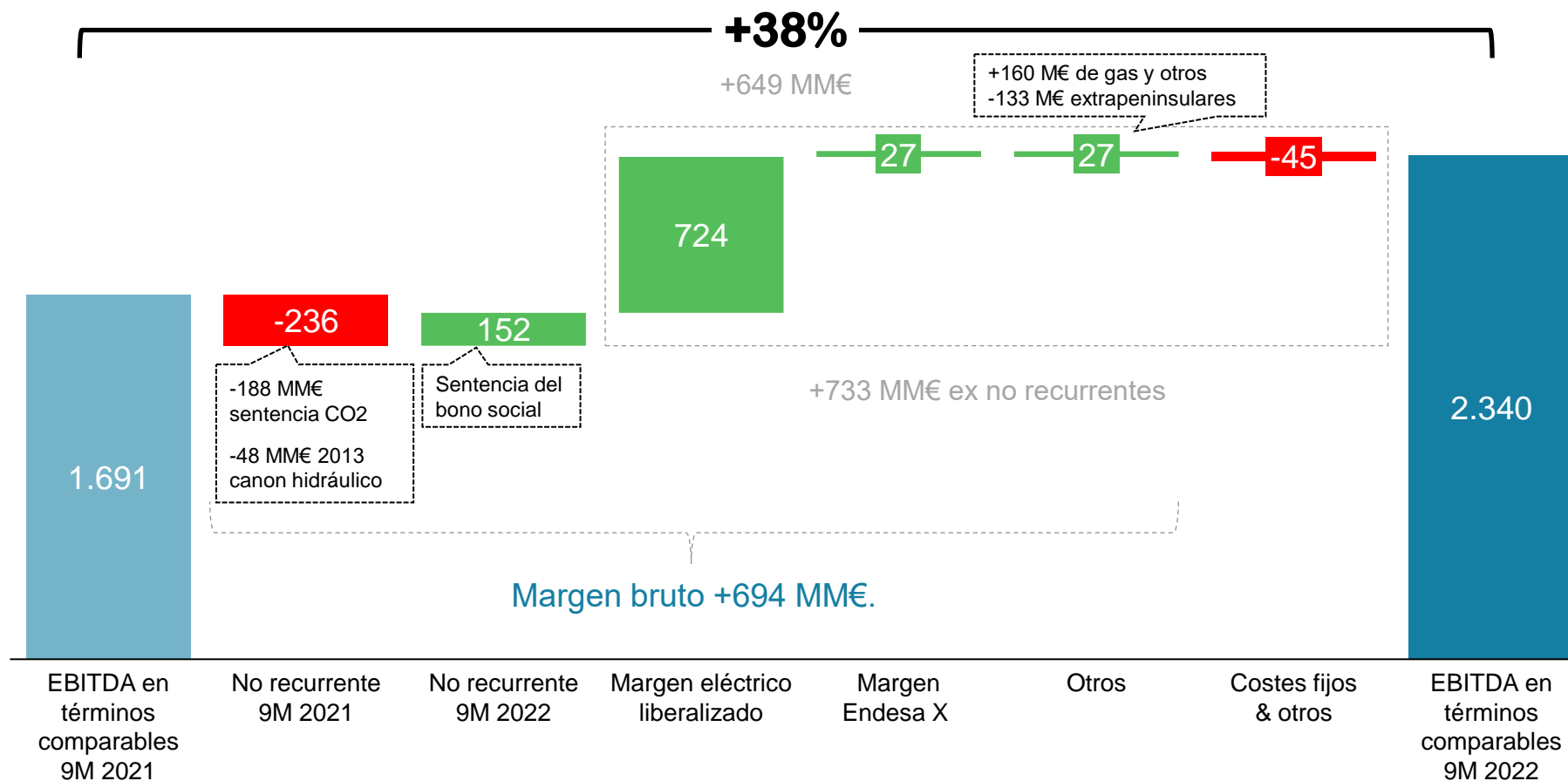
EBITDA por negocio⁽¹⁾



■ Generación convencional y Otros⁽³⁾
■ Renovables
 ■ Clientes (Comercialización+Endesa X)
 ■ Redes

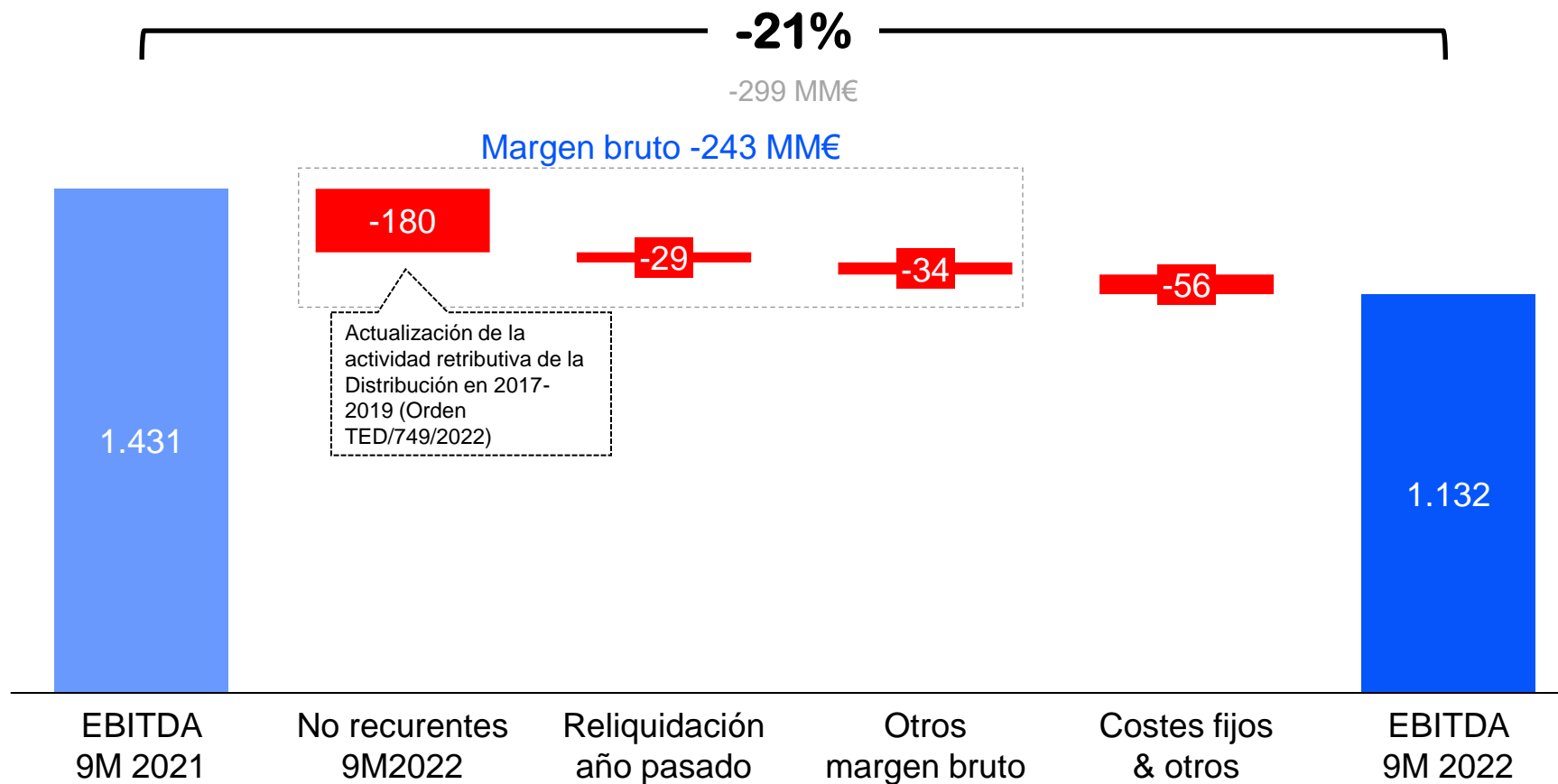
(1) Cifras redondeadas
 (2) Excluyendo el efecto de 238 MM€ de la transacción de Endesa X Way
 (3) Incluye Gx térmica, nuclear, extrapeninsular, gas mayorista y otros

EBITDA Generación+Comercialización⁽¹⁾: la estrategia del negocio liberalizado compensa los contratiempos del mercado



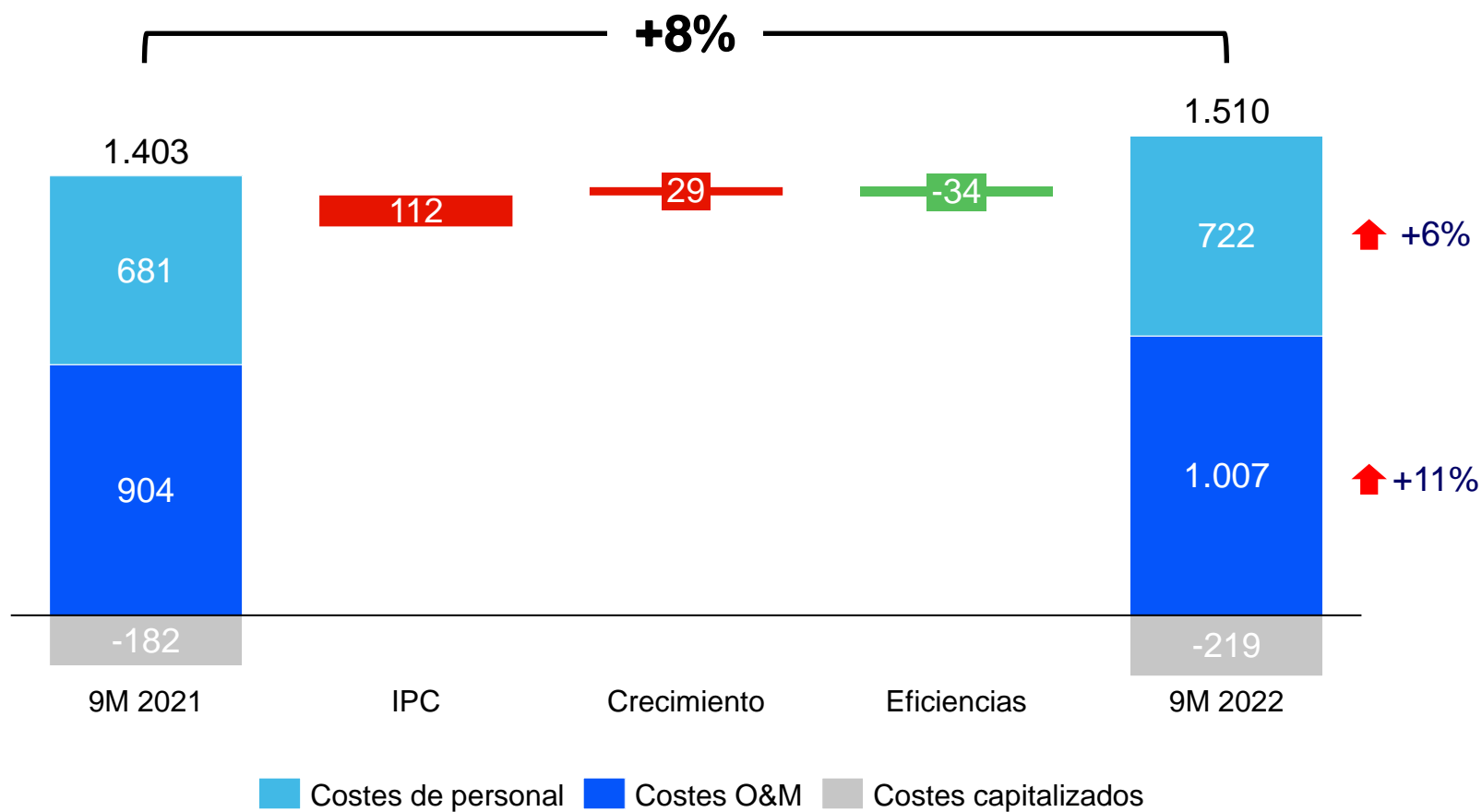
(1) Las cifras de Gx+Cx incluyen los negocios de Generación y Comercialización, Gestión de la Energía, Estructura Corporativa, Servicios y Ajustes

EBITDA de redes: resultados afectados por la actualización de la retribución regulada y el aumento de los costes fijos



Evolución de los costes fijos

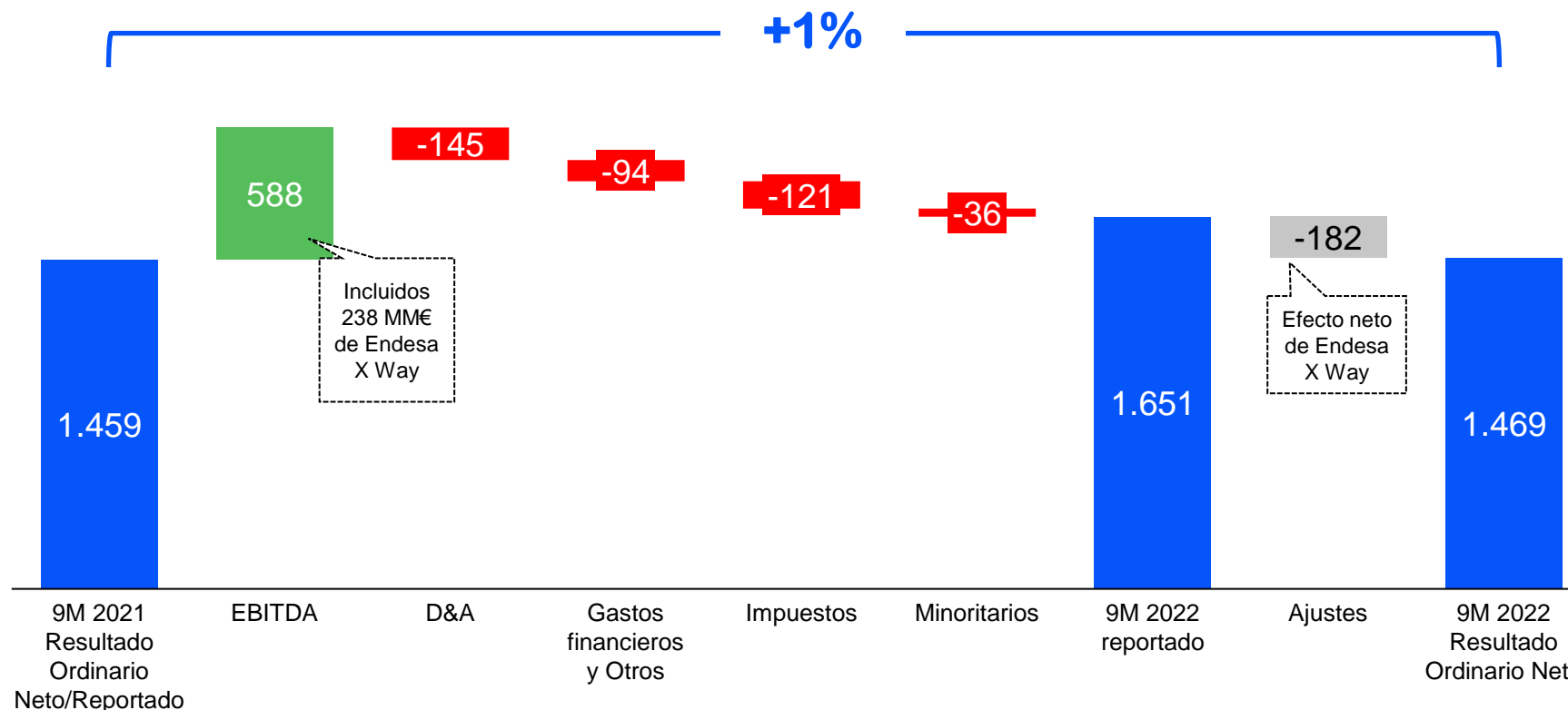
MME



El aumento de los costes fijos se ve afectado por el **contexto inflacionista** y por el crecimiento, parcialmente compensado por las **eficiencias**

Evolución del Resultado Ordinario Neto

MM€



- D&A +12% principalmente por el esfuerzo inversor y parcialmente por la provisión de deudas incobrables
 - Ratio deudas incobrables/Ingresos 0,4%, por debajo de la tendencia histórica
 - La deuda vencida (>180d) disminuye un 20%
- Los resultados financieros se ven afectados por los intereses de demora netos (-65 MM€)
- Tipo impositivo efectivo 25,6% (frente al 23,9% en 9M2021)

Resultados 9M 2022

3.710

-1.322

-113

-582

-42

Delta interanual

+19%

+12%

+495%

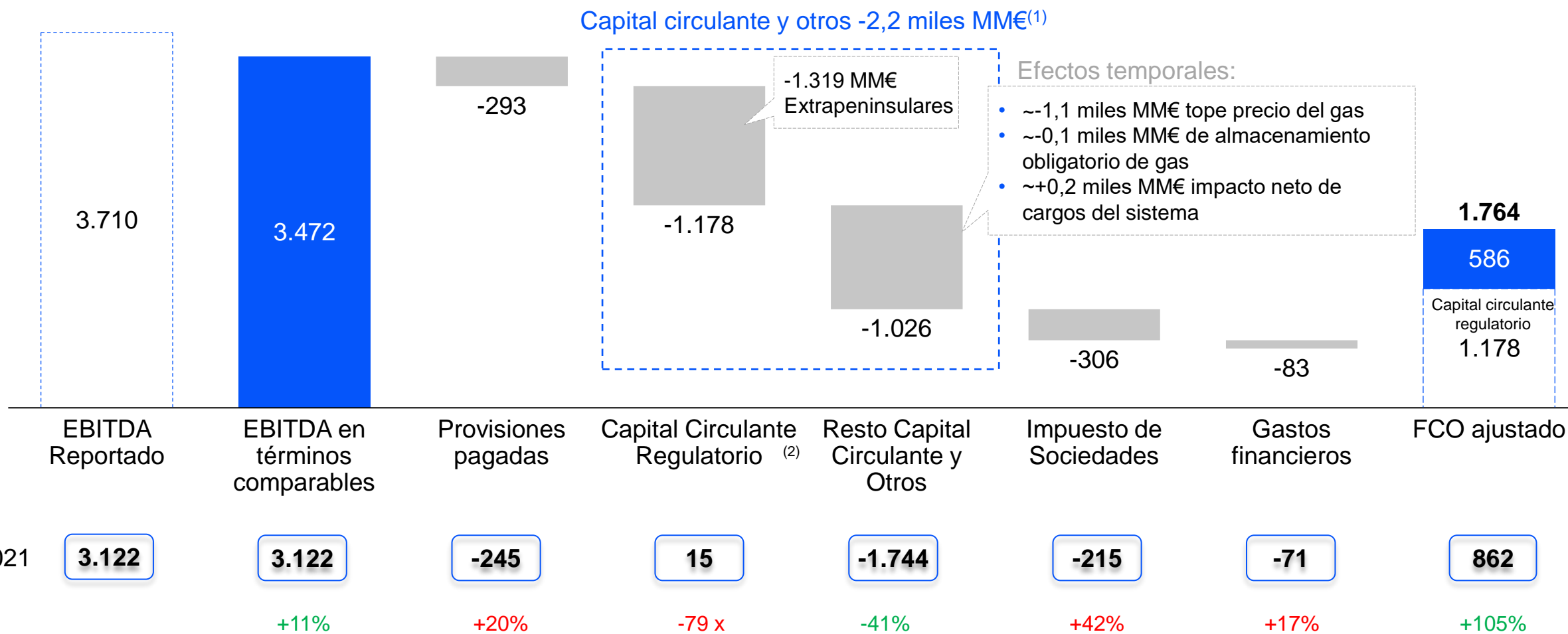
+26%

+600%

Progresiva recuperación del FCO a pesar del actual escenario de commodities y del aumento del capital circulante regulatorio



MM€

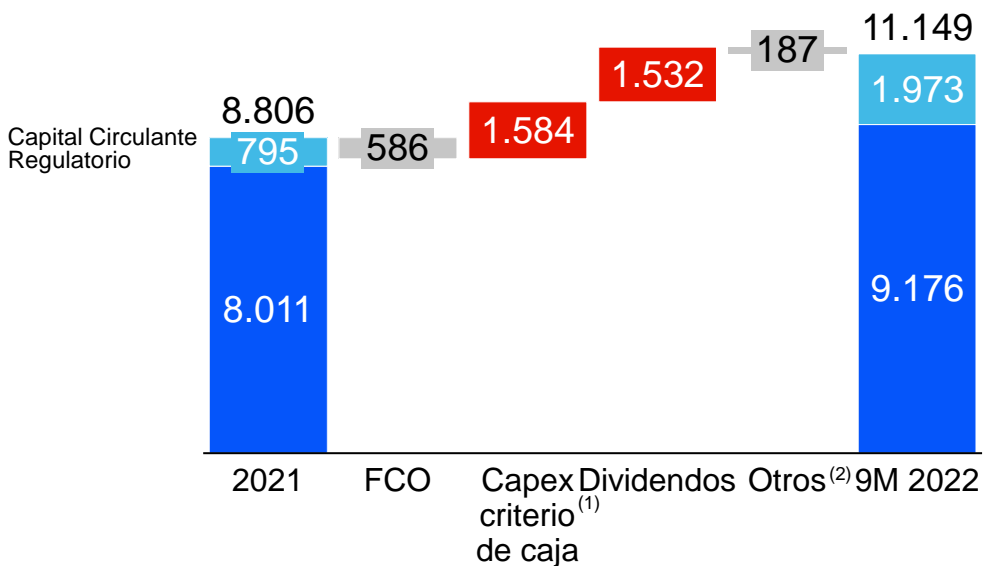


(1) Variación del saldo 9M vs final de año
 (2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC

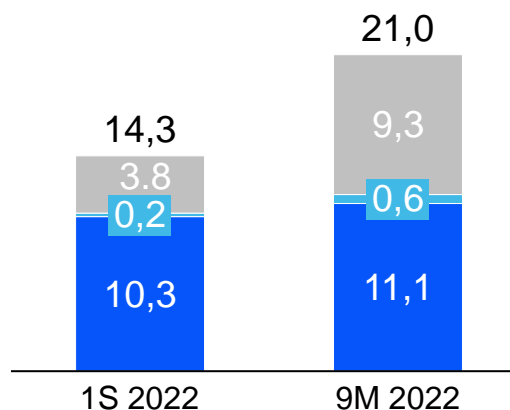
Evolución de la deuda



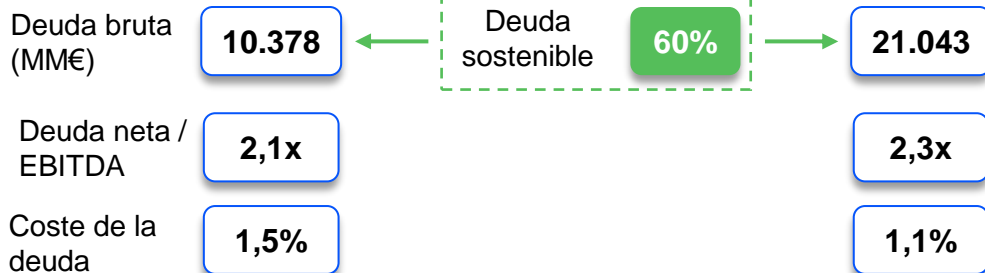
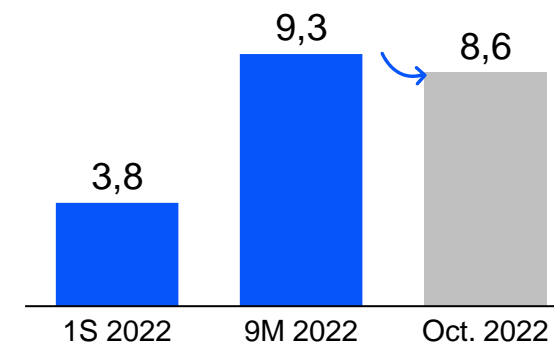
Evolución de la deuda neta (MM€)



Deuda bruta en 3T (miles MM€)



Evolución de las garantías de derivados (miles MM€)⁽³⁾



■ Deuda neta ■ Colaterales
■ Caja y Otros

Garantías de responsabilidad financiera	-1,2	-1,0
Garantías financieras netas	8,1	7,6

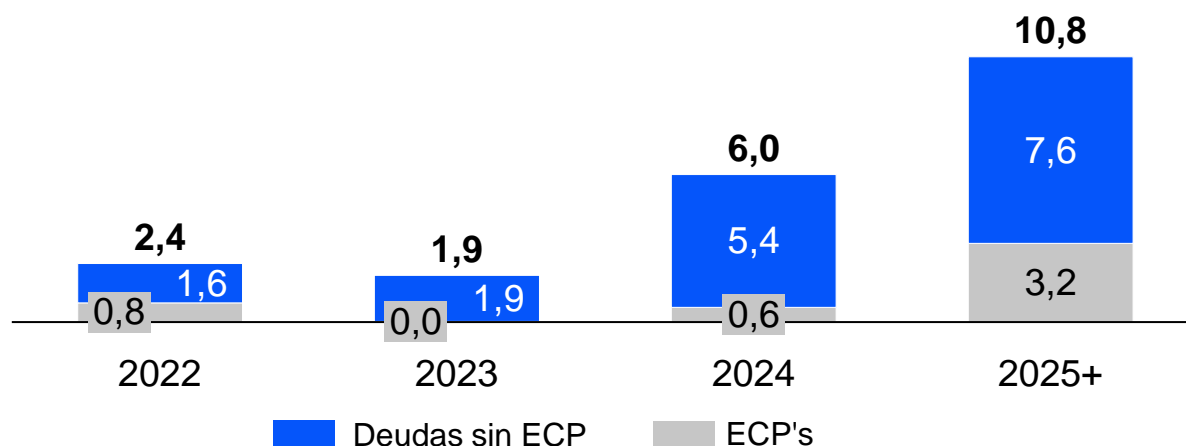
(1) Capex con criterio de caja: Variación neta de activos materiales e inmateriales (1.438 MM€) + Variación neta de otras inversiones (146 MM€)
 (2) Principalmente derechos de uso, cambios de perímetro y otros
 (3) Contabilizados como garantías financieras

Vencimientos de la deuda financiera y posición de liquidez

Miles MM€



Saldo bruto de los vencimientos a septiembre de 2022 ⁽¹⁾



A 30 de septiembre de 2022:

- Liquidez 4,4 miles MM€
- Vida media de la deuda: 3,1 años
- Líneas de crédito por 5,8 miles MM€ (66% no dispuesto)
- 62% de la deuda bruta a tipo fijo ⁽²⁾

Gestionando activamente el contexto

- Línea de crédito de 3 miles MM€ con Enel Financial International N.V. (aprobación de la JGE el 17 de noviembre)
- Prórroga hasta julio de 2024 de los vencimientos de los préstamos con bancos de relación por 1,3 miles MM€
- Nuevo préstamo del BEI por 250 MM€ durante 15 años vinculado a la sostenibilidad
- Gestión activa de la volatilidad de los mercados energéticos europeos, con otras acciones financieras en marcha

(1) Cifras redondeadas. Los vencimientos de los ECP se muestran en 2024/25 al igual que las líneas de crédito de respaldo correspondientes.

(2) Ratio de deuda fija calculado neto de los colaterales de los mercados energéticos.

Conclusiones finales



**Apalancándonos
en el modelo de
negocio
integrado en un
escenario
energético
extremadamente
volátil**

**Notable
aumento de
los clientes
liberalizados**

**Junta General
Extraordinaria
de Accionistas
convocada el
17 de
noviembre**

**Se confirma
el objetivo de
Resultado
Ordinario
Neto**

23 Noviembre 2022: Presentación del Plan Estratégico 2023-2025

9M 2022

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.

Endesa: 9M 2022 PyG

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	12.971	614	22.181	230	1.659	337	-13.372	24.620
Aprovisionamientos y servicios	-7.670	-61	-23.207	-113	-104	171	12.985	-17.999
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-2.999	-32	1.389	0	0	0	0	-1.642
Margen de contribución	2.302	521	363	117	1.555	508	(387)	4.979
Costes fijos de explotación y otros resultados	-568	-172	-334	172	-423	-331	387	-1.269
EBITDA	1.734	349	29	289	1.132	177	-	3.710
D&A	-386	-183	-166	-40	-508	-39	0	-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

Endesa: 9M 2021 PyG

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	4.460	537	9.765	186	1.930	397	-3.009	14.266
Aprovisionamientos y servicios	-3.036	-102	-9.389	-96	-132	-37	2.545	-10.247
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	106	0	403	0	0	0	0	509
Margen de contribución	1.530	435	779	90	1.798	360	(464)	4.528
Costes fijos de explotación y otros resultados	-538	-149	-387	-58	-367	-368	464	-1.406
EBITDA	992	286	392	32	1.431	(11)	-	3.122
D&A	-335	-158	-133	-32	-471	-48	0	-1.177
EBIT	657	128	259	-	960	(59)	-	1.945
Resultado financiero neto								-32
Resultado Neto por el Método de Participación								13
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS								1.926
Impuesto sobre Sociedades								-461
Intereses Minoritarios								-6
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE								1.459
RESULTADO ORDINARIO NETO								1.459

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	9M 2022	2021	Var. (%)
Peninsular	17.033	16.877	+1%
Renovables ⁽²⁾	8.545	8.389	+2%
Hidraulica	4.746	4.746	-0%
Eólica	2.602	2.546	+2%
Solar	1.197	1.097	9%
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	21.296	21.140	+1%

Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

	9M 2022	9M 2021	Var. (%)
Peninsular	40.024	34.494	+16%
Renovables ⁽²⁾	8.925	9.523	-6%
Hidraulica	3.409	4.864	-30%
Eólica	3.990	3.853	4%
Solar	1.525	805	89%
Otras	1	0,65	0%
Nuclear	20.424	19.895	3%
Carbón	682	415	64%
Ciclos combinados	9.993	4.662	114%
Territorios extrapeninsulares	9.300	8.086	+15%
Carbón	86	47	83%
Fuel - Gas	3.339	2.965	13%
Ciclos combinados	5.875	5.074	16%
Total	49.324	42.581	+16%

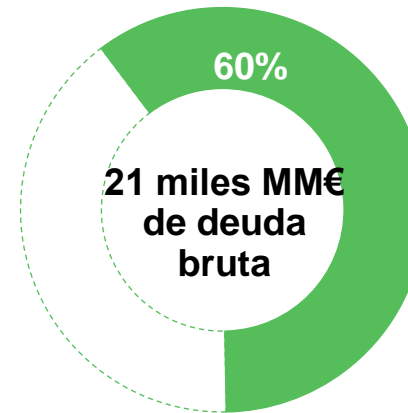
Finanzas sostenibles



9M 2022 Instrumentos ligados a la sostenibilidad (miles MM€)⁽¹⁾

	Importe (miles MM€)	KPIs	Precios ajustados
Préstamos	2,3		
RCF's ⁽²⁾	1,0		
ECPs ⁽³⁾	5,0		
Garantías	0,4		
Otros	4,1		
Total	12,8		

Finanzas sostenibles



Incentivos para la sostenibilidad

Objetivo: ~80% en 2024

- Manteniendo los niveles de deuda sostenible en 2022 encaminados a alcanzar el objetivo de 2024.

(1) Operaciones cerradas durante 9M2022. Valores nominales, incluidas las prórrogas/renovaciones y los noacionales no dispuestos

(2) RCF: "Línea de crédito renovable"

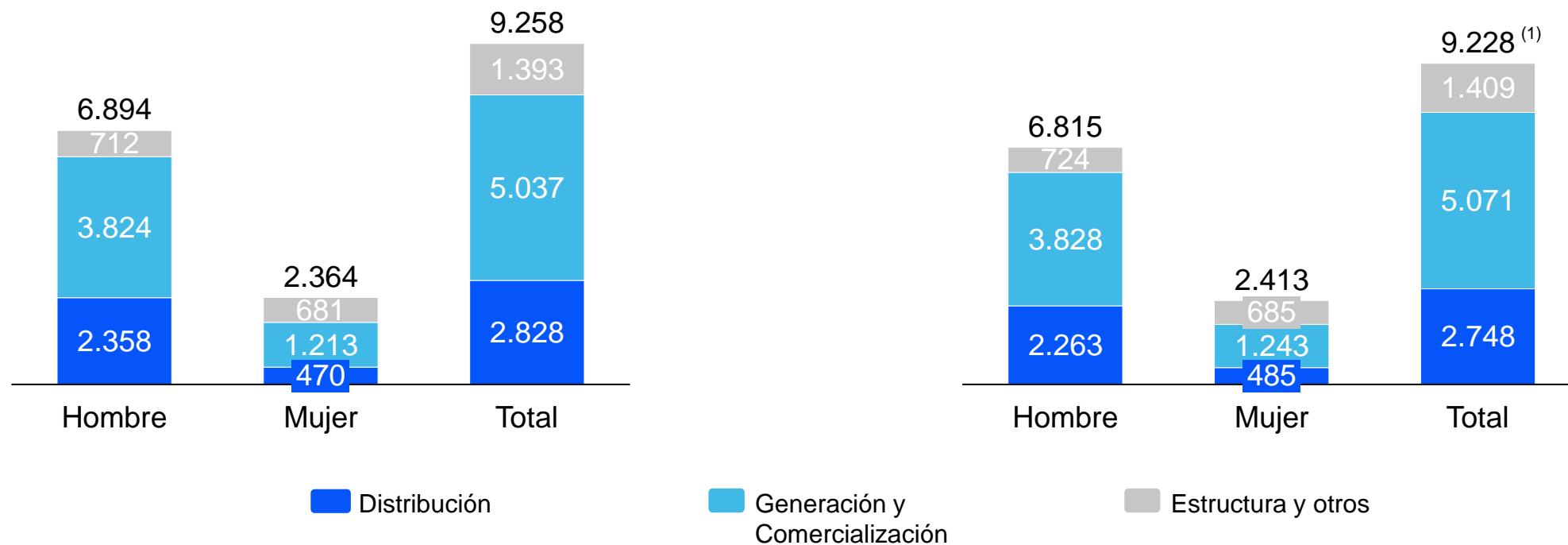
(3) ECP: "Euro Papel Comercial"

Plantilla final



2021

9M 2022



(1) Plantilla final 9M 2022 vs. 2021: -0,3%. Plantilla media 9M 2022 vs. 9M 2021: -1,7%.

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	$(\text{Coste deuda financiera bruta}) / \text{Deuda financiera media bruta} = (129 \text{ MME} \times (360/270) + 4 \text{ MME}) / 15.522 \text{ MME} = 1,1\%$	7.2
Vida media de la deuda (nº de años)	$(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}) = 64.615 / 21.127 = 3,1 \text{ años}$	7.2
Flujo de caja de las operaciones (MME)	Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación (586 MME)	7.2
Flujo de caja libre (MME)	Flujo de caja de las operaciones (586 MME) - Variación neta de inmovilizado material e inmaterial (1.498 MME) + Subvenciones y otros Ingresos Diferidos (60 MME) - Variación neta de Otras Inversiones (8.570 MME) + Variación neta de Garantías financieras de activo (8.424 MME) = -998 MME	n/a
Cobertura vencimientos de deuda (meses)	Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 0 meses	7.2
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MME)	Ingresos (24.620 MME) – Aprovisionamientos y servicios (17.999 MME) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-1.642 MME) + Trabajos realizados por el Grupo para su activo (219 MME) – Gastos de personal (722 MME) – Otros Gastos Fijos de Explotación (1.007 MME) + Resultados de enajenación de activos (241 MME) = 3.710 MME	6.2
Resultado de explotación -EBIT- (MME)	Resultado bruto de explotación (3.710 MME) - Depreciación y amortización (1.322 MME) = 2.388 MME	6.2
Costes fijos -Opex- (MME)	Gastos de personal (722 MME) + Otros gastos fijos de explotación (1.007 MME) - Trabajos realizados por el Grupo para su activo (219 MME) = 1.510 MME	6.2
Margen de contribución (MME)	Ingresos (24.620 MME) – Aprovisionamientos y servicios (17.999 MME) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-1.642 MME) = 4.979 MME	6.2
Apalancamiento (veces)	Deuda financiera neta (11.149 MME) / Resultado bruto de explotación (1.156 MME de 3T y 4T 2021 + 3.710 MME de 9M 2022) = 2,3x	n/a

Glosario de términos (II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Inversión bruta (MM€)	Inversiones brutas materiales (1.157 MM€) e inmateriales (343 MM€) - derechos de uso (20 MM€) + Otros (-3 MM€) = 1.477 MM€	n/a
Deuda financiera neta (MM€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (12950. MM€ + 8093. MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (563 MM€) – Derivados reconocidos como activos financieros (31 MM€) – Garantías financieras de activo (9300 MM€) = 11149. MM€	7.2
Resultado financiero neto (MM€)	Ingreso financiero (212 MM€) - Gasto financiero (211 MM€) - Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (88 MM€) - Diferencias de cambio netas (44 MM€) = -131 MM€	6.2
Ingresos (MM€)	Ventas y prestación de servicios (24388. MM€) + Otros ingresos de explotación (232 MM€) = 24620. MM€	6.2
Resultado Neto Ordinario 9M 2022 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (1651. 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€) = 1469. MM€	6.2
Resultado Neto Ordinario 9M 2021 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (1459. 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€) = 1459. MM€	6.2
Margen eléctrico liberalizado (MM€)	Margen de Contribución Gx conv. (2423. MM€) + Margen Renovables (521. MM€) + Margen Comercialización (363. MM€) - Margen SENP (317 MM€) - Margen PVPC (39.107 MM€) - Margen gas (276 MM€) - Margen Endesa X (117 MM€) - Otros (376.903 MM€) = 2181. MM€	n/a
Margen unitario eléctrico liberalizado (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 2181. MM€ / 57.3 TWh = 38 €/MWh	n/a

Disclaimer



Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas (“forward-looking statements”) sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuros. 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

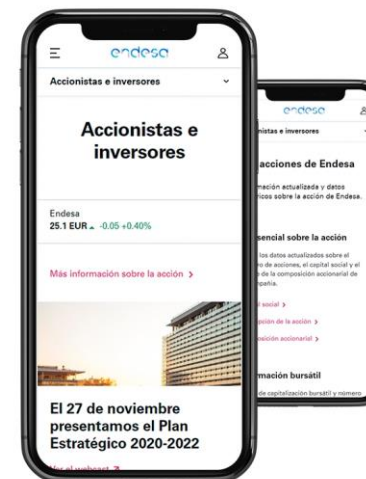


Nuevo diseño, más claro e intuitivo.



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