

Resultados del ejercicio 2024



Febrero 2025

1. Redeia: presente y futuro de la Transición Energética
2. Rotación de activos
3. Otros aspectos destacados y resultados 2024
4. Visión para 2025



1

Redeia: presente y futuro de la Transición Energética



Contexto internacional

Por una Unión Europea fuerte y competitiva

- **Reconfiguración del tablero geopolítico.** Cambio en las relaciones EEUU, China, Rusia.
- **Escenario Ucrania.** Incertidumbre.
- Contraposición **visiones EEUU-UE**
 - Comercio (proteccionismo vs. globalismo).
 - Clima e independencia energética.
 - Movimientos migratorios.
- **Unión Europea, nuevos retos:**
 - **Competitividad industrial,** transición ecológica.
 - **Autonomía estratégica:** energía, defensa y tecnología.
- **Informes Draghi y Letta:** propuestas para el futuro de la UE
 - Hacia una mayor autonomía en defensa, energía o telecomunicaciones.
 - Necesidad de aumentar el despliegue de interconexiones: estableciendo marco jurídico supranacional.



Cambio climático y redes

La importancia de redes malladas y resilientes

- **2024, año más cálido del planeta** (Informe Copernicus sobre el Clima Mundial 2024).
- **Aumento 1,5 grados** respecto a los niveles preindustriales.
- **Cambio climático**, realidad incuestionable: fenómenos extremos. Sequías, inundaciones, ciclones, incendios en Amazonía y Mediterráneo...
- **En España: Dana.** Tragedia humana, impacto social y económico.

Red Eléctrica, con la Comunitat Valenciana:

- 35 apoyos dañados, 1 subestación anegada.
- **Rápida reacción de nuestros equipos.**
- Mantuvimos **en todo momento el suministro** desde la alta tensión.
- Desplegamos de manera urgente de soluciones provisionales.
- Completamos la reparación **en 100 días.**
- Nuestras infraestructuras han recuperado **la plena normalidad.**



Unión Europea

- **Nuevo Colegio de Comisarios** de la Comisión Europea. Diciembre de 2024.
- Implementación de la reforma del mercado eléctrico.
- Brújula de la Competitividad.

Plan de trabajo 2025:

- Pacto Industrial Limpio, Plan de Acción para la Energía Asequible, Paquete Omnibus...



España

- **Consulta pública** sobre la **modificación del límite de inversiones** en redes.
- Tramitación del Proyecto de Ley de **restablecimiento de la CNE**.
- Aprobación **MAPS** abril 2024.
- Actualización **PNIEC**.
- **Marco eólica marina** Real Decreto 962/2024.
- **Orientaciones de política energética a la CNMC** sobre la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica.

Próximos hitos relevantes en 2025

- Borrador **Planificación 2025-2030**.
- Próxima publicación del **Real Decreto** que regula los **fondos europeos PRTR** (931 M€ aprobados para Redeia) para financiar actuaciones de la Planificación Eléctrica.

- Toma de posesión de 5 **nuevos miembros del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia** (CNMC).

Próximos hitos relevantes en 2025

- Aprobación Ley **CNE**.
- Resolución de **retribución definitiva de transporte para 2022, 2023 y 2024**.
- Culminará el proceso de **las circulares de la CNMC para el periodo 26-31** (TRF y modelo retributivo).



Actualización del PNIEC y nuevo proceso de planificación

Objetivos más ambiciosos para el horizonte 2030

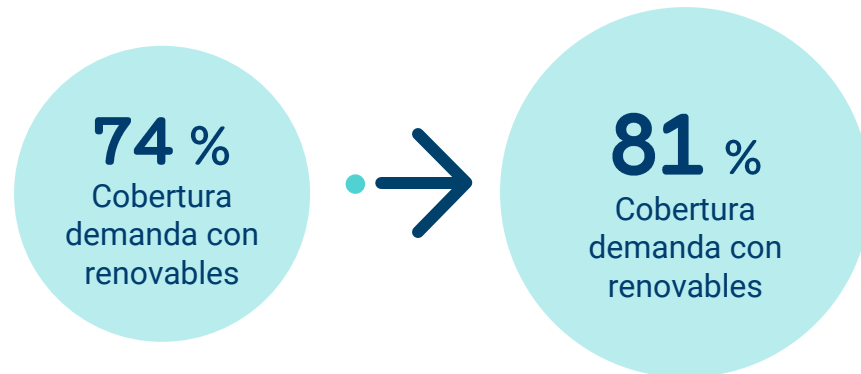
160 GW

capacidad instalada de renovables

- **62 GW** capacidad **eólica** instalada vs. 50 GW previos.
- **76 GW** capacidad instalada **solar** vs. 39 GW previos.
- **22,5 GW** de **almacenamiento** vs. 20 GW previos.

Objetivo previo

Nuevo objetivo 2030



El proceso de planificación 25-30

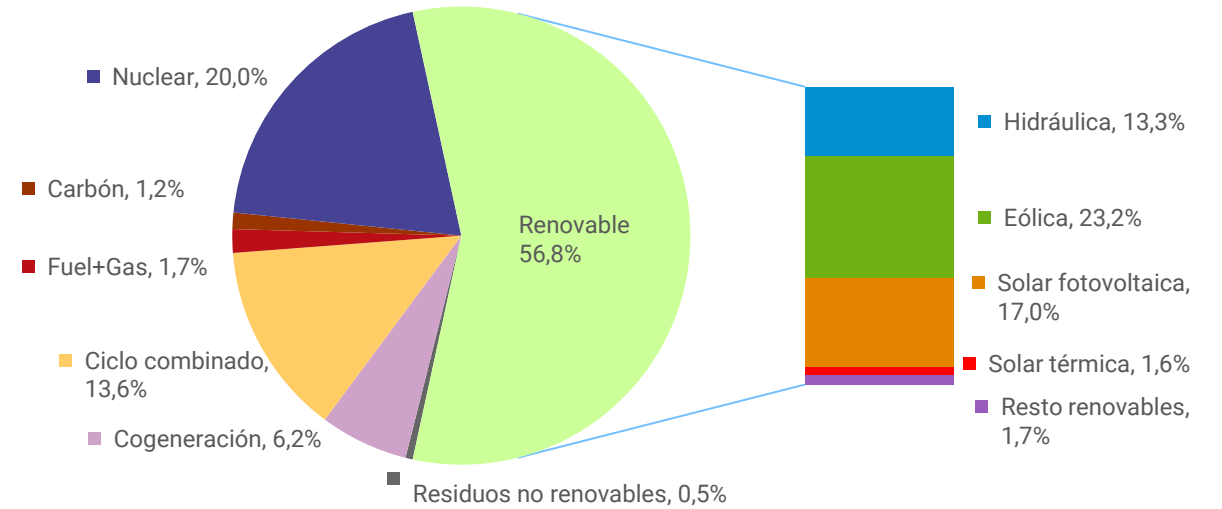
- La **red de transporte** tendrá un **papel esencial en la transición energética** para integrar renovables, reducir emisiones y disminuir la dependencia energética.
- La nueva **Planificación 2025 – 2030** definirá las inversiones en la red de transporte para los próximos años.
- Es la “**caja de herramientas**” para que España alcance los objetivos diseñados en la hoja de ruta energética, el PNIEC.
- Una vez **finalizada la fase de estudios**, se abrirá el proceso de alegaciones a la Propuesta Inicial de Desarrollo.

Continuamos acelerando la transición energética

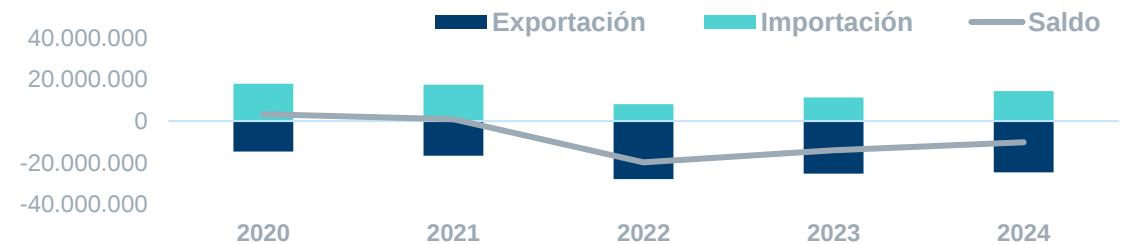
Para que España consolide su liderazgo en energías renovables

- **Cuota récord de participación de la energía renovable**, que ha generado el 57% del mix eléctrico español en 2024, casi seis puntos más que en 2023.
- La **energía eólica ha sido líder** con un **23%** de la estructura de generación.
- La **energía solar fotovoltaica** ocupa la tercera posición con un **17%**, y una generación récord de 45 TWh.
- **2024** se ha cerrado con un **saldo exportador por tercer año consecutivo**, superior a 10 TWh.

Estructura de la generación en 2024



Evolución saldo exportador (MWh)



Liderazgo renovable español

El papel de las herramientas de la operación del sistema

Cecre, 18 años como referente en la integración de renovables.

- En 2024 integración en red peninsular superior a **98% de la producción renovable**, superior a los países del entorno.

Servicio de respuesta activa de la demanda SRAD.

- 3ª subasta de este **mecanismo de balance**.
- Seguridad de suministro garantizada.
- **Servicio prestado de manera voluntaria** por 21 proveedores (1.148 MW).

Sistema de reducción automática de potencia SRAP.

- Desde marzo de 2022, **ha integrado más de 4,6 TWh** de energía renovable en el sistema.
- A cierre de 2024 había adscrita a este sistema una potencia de 54,7 GW.

España, referente en participación de las renovables en mercados de balance.

- Más de 29 GW eólicos y solares participan.
- Estas fuentes aportaron el 30% de la energía de balance, 4,1 TWh.



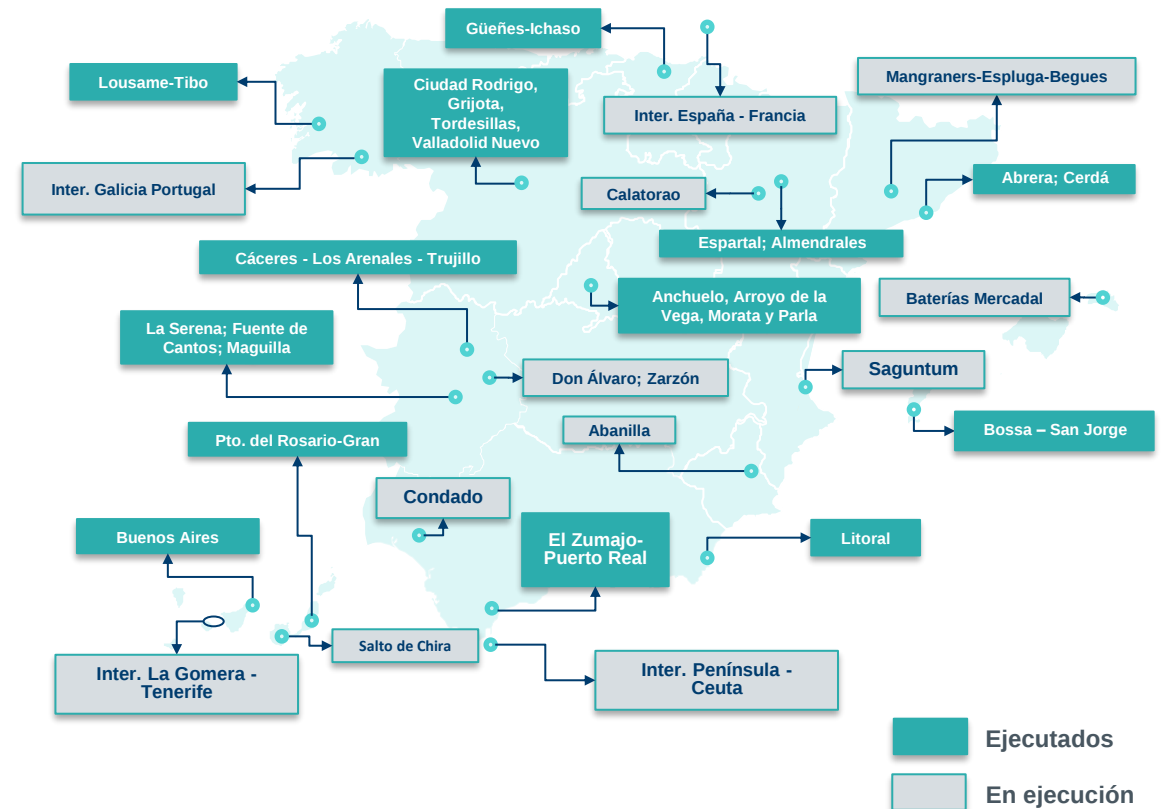
Nuevas inversiones en redes, clave para España y Europa

Red Eléctrica cumple y alcanza la mayor inversión de su historia

- Reforzamos el tejido industrial. España tiene una oportunidad histórica e inédita para estar a la vanguardia de la transición energética.
- Hemos puesto en servicio o iniciado infraestructuras estratégicas en prácticamente **todas las CCAA** para el **refuerzo de la red** y de apoyo a la **nueva demanda industrial**.
- Hemos avanzado en el desarrollo de **interconexiones** internacionales, nuevos **enlaces** entre islas y **almacenamiento energético** en las Islas Canarias.

**Las inversiones del TSO
superan los 1.100 M€**

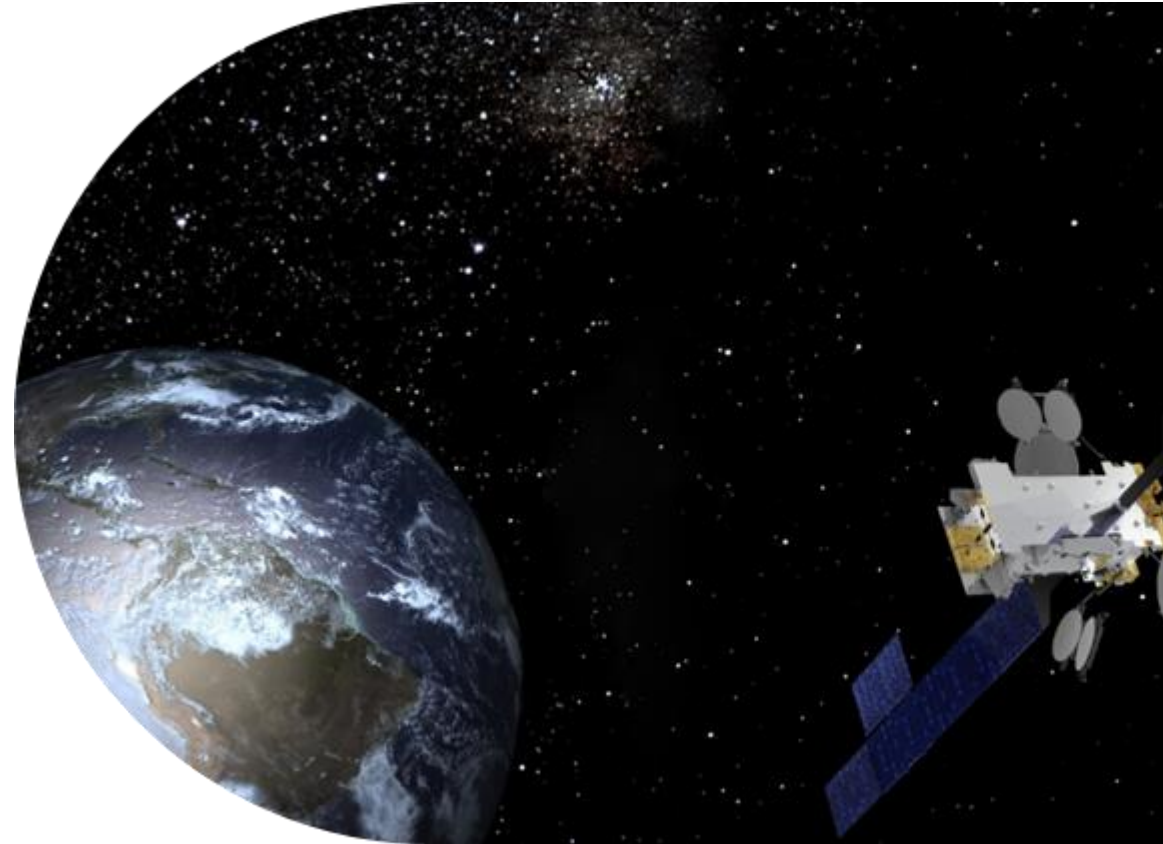
Principales proyectos



Desinversión en Hispasat

Refuerzo de la capacidad financiera para desplegar redes

- Consolidamos **nuestro ADN como gestor neutral de infraestructuras esenciales**.
- Contexto actual del **sector satelital europeo**: se posiciona en torno a la seguridad y la defensa.
- Reforzamos la **posición financiera del grupo**, para acompañar la transición energética y el desarrollo industrial en España a través de Red Eléctrica.
- Foco de nuestro **próximo Plan Estratégico**: despliegue puntual y eficiente de las infraestructuras de la red de transporte que recogerá la Planificación 25-30.



Configuración del grupo tras la venta de Hispasat

Foco en las redes eléctricas y de fibra óptica



red eléctrica

Impulso de la Transición Energética, maximizando la integración segura de renovables en el sistema eléctrico de forma que España avance en sus objetivos de descarbonización.



reintel

La mayor red de **fibra óptica oscura** para **lograr la conectividad universal**.



redinter

Consolidando nuestra plataforma en **Latam**, para seguir poniendo en valor nuestra experiencia en transmisión eléctrica.



elewit

Posicionándose como actor relevante en el **ecosistema de innovación nacional**, impulsando **soluciones tecnológicas** para el sector eléctrico y de las telecomunicaciones.

Inequívoco compromiso con la sostenibilidad

El único camino para ser perdurables

Avances del Plan de Sostenibilidad 2024

- **14 líneas de actuación** para alcanzar nuestra ambición a 2030. En 2024, ha alcanzado un grado de cumplimiento del 79,9%.

Pioneros en reporte

- A la vanguardia en la aplicación del CSDR, que amplía el alcance y calidad de los informes de sostenibilidad.
- Aprobado ayer por el Consejo el **Estado de Información No Financiera e Información de Sostenibilidad**, incluido en el Informe de Gestión de las Cuentas Anuales.
- Supervisado por las tres Comisiones del Consejo. **Se someterá a la aprobación** – por primera vez - de la próxima Junta General de Accionistas. También verificado de manera externa.

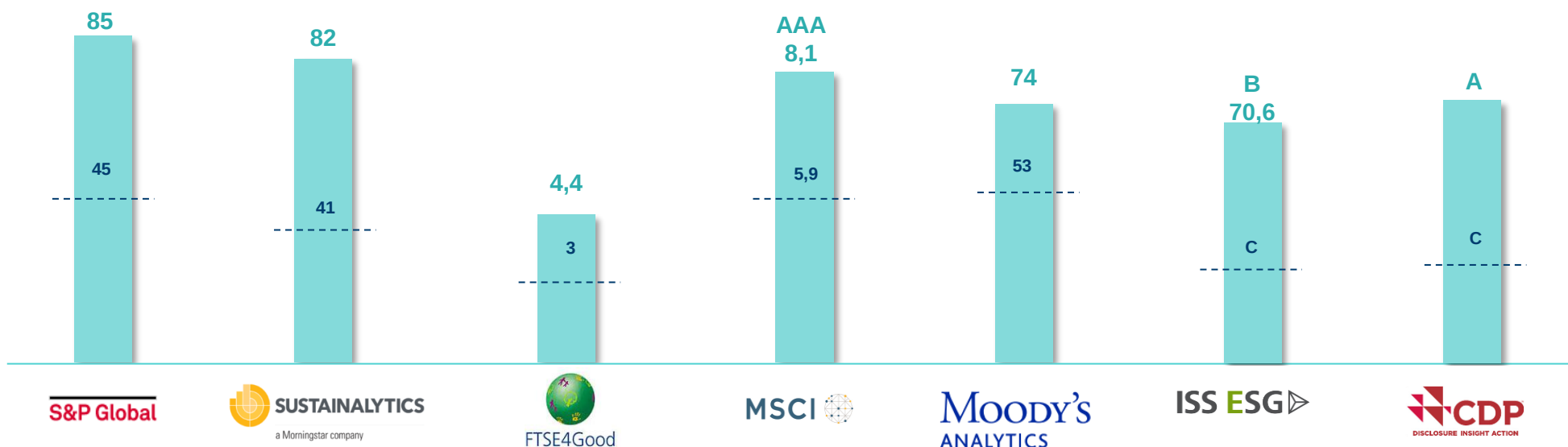


La sostenibilidad sigue y seguirá guiando todas nuestras decisiones. Ahora más que nunca.

Excelencia ESG

En el Dow Jones Sustainability Index Europe y una de las mejores puntuaciones en S&P Global

■ Puntuación Redeia
---- Media del sector



	DJSI	Sustainalytics	FTSE 4 Good	MSCI	Moody's Analytics	ISS ESG	CDP
Industria	Utilities eléctricas	Utilities eléctricas	Eléctricas convencionales	Sector Utilities	Utilities de gas y electricidad	Utilities de gas y electricidad	-
Escala	0 – 100	0 – 100	0 – 5	CCC – AAA	0 – 100	“D-” – “A+”	“D-” – “A”

Contribución al territorio

Consolidamos nuestra Estrategia de Impacto Integral

Buscamos el impacto positivo

- Desplegamos redes **con el consenso del territorio y escucha activa:** respetando su paisaje, su biodiversidad, su patrimonio histórico, arqueológico y cultural, su modo de vida y costumbres.
- Activadas **+130 iniciativas** sociales y medioambientales de impacto positivo en España y América Latina en la Estrategia de Impacto Integral. Más de **9 millones de euros**.
- Somos pioneros en medir el impacto que su actividad causa en la sociedad. En el último ejercicio analizado ha generado un impacto positivo equivalente a **13,15 veces su beneficio neto**.

Seguimos siendo fieles a nuestra esencia: dejar las cosas mejor de cómo las encontramos.



Con un ritmo inversor sin precedentes

Acompañamos a España en su transformación energética

- Gracias a un buen modelo de gestión, superamos el 2024, un año crítico en el que conseguimos triplicar la inversión de hace 5 años.
- En 2024, las inversiones del TSO superan los 1.100 millones de euros (+34% vs 2023).
- En 2025, alcanzaremos niveles nunca vistos en la compañía.

40 años al servicio del país

- 40 años haciendo posible el desarrollo económico, industrial y social de España con vocación de servicio público.
- Es mérito de los que forman y han formado parte de la familia de Red Eléctrica y de Redeia.



2

Rotación de activos



Rotación de activos: venta de la participación en Hispasat

Foco en el negocio regulado en España

- **Alcance de la operación:** el 31 de enero de 2025 el Consejo de Administración de Redeia ha acordado con Indra la venta de su participación del 89,68% en el capital social de Hispasat.
- El **cierre** de la operación está sujeto a la aprobación del Consejo de Ministros, las autoridades de competencia y otros reguladores, y se espera en 2025.
- El **precio** acordado por la venta del 89,68% del capital social se sitúa en 725 M€, siendo el múltiplo de valoración 7,7 veces EBITDA. La operación supone el reconocimiento de una minusvalía en la cuenta de resultados de 2024 por un importe aproximado de 137 M€ después de impuestos.
- **Racional de la transacción:** rotación de capital hacia el negocio regulado del TSO, para afrontar el retante ciclo inversor vinculado a la transición energética.
- La **rotación de activos en el negocio de telecomunicaciones** realizada en los últimos años ha supuesto una plusvalía neta para el grupo en el entorno de 800 M€.
- Mantenemos nuestro **compromiso del dividendo** con un suelo de 0,80 €/acción para 2024 y 2025.

**El negocio regulado
pasa a representar c.90%
del EBITDA del grupo.**

Impactos de la operación FY2024

Reclasificación de Hispasat como activo mantenido para la venta

P&G

- Reclasificación de los diferentes epígrafes de la cuenta de resultados a una única línea denominada **“Resultado del periodo procedente de actividades interrumpidas”**, que incluye la diferencia entre el coste de los activos netos en libros y el precio de venta (-137 M€).

Balance

- Reclasificación como **activos y pasivos mantenidos para la venta**.
- **Desconsolidación de la Deuda Neta** atribuible a Hispasat.
- Asimismo, la venta de la participación supondrá una significativa **reducción de la Deuda Neta del grupo en 2025** cuando se produzca el cobro de 725 M€ procedentes de la operación.

Perfil de negocio

- **Mejora el perfil de riesgo de negocio** del rating crediticio de la compañía, con c.90% del Ebitda procedente del negocio regulado.

Refuerzo de la capacidad financiera para el desarrollo de nuestro próximo Plan Estratégico.

3

Otros aspectos destacados y resultados 2024



TSO

- **Desarrollo sostenible de la red de transporte:** 579 km de circuito y 219 posiciones.
- **Elevados niveles de calidad de servicio:** Índice de disponibilidad de la red de transporte nacional del 98%.
- **Integración en el sistema eléctrico** de una cifra récord de energía eólica y fotovoltaica.

Las inversiones del TSO superan los 1.100 M€.

+34%
vs
2023

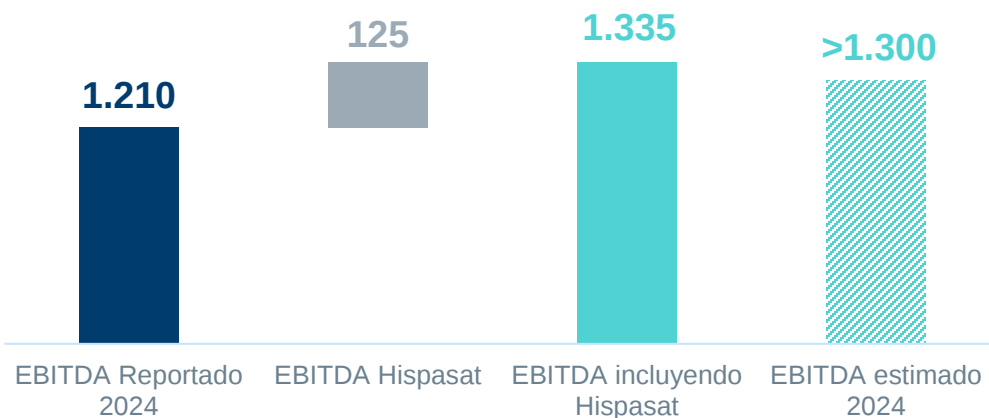
Aspectos retributivos 2024

- **Consulta pública sobre la TRF** para transporte de energía eléctrica y regasificación de gas natural para el período regulatorio 2026-2031.
- **Consulta pública** para la revisión de la **metodología de cálculo de la retribución de la actividad de transporte de energía eléctrica** para el período 2026-2031.
- Cobro de 200 M€ por **rentas de congestión** para subvencionar la interconexión submarina con Francia, correspondientes a los costes derivados de las inversiones realizadas hasta el 31 de diciembre de 2023.
- Resolución de 12 de diciembre de 2024, de la CNMC, por la cual se fija la **retribución del Operador del Sistema** para el ejercicio 2025 por 86,1 M€.
- 30 de diciembre 2024, la CNMC publica el **calendario de circulares de carácter normativo para 2025**.

Resultados en línea con las expectativas,
excluyendo el impacto de la venta de Hispasat...

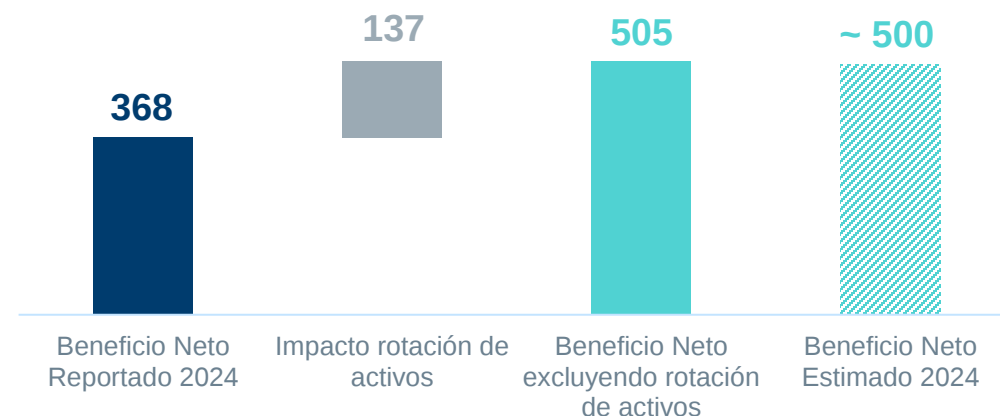
EBITDA

M€



Beneficio Neto

M€



**El Beneficio Neto habría alcanzado 505 M€
excluyendo la minusvalía asociada a la
venta de Hispasat.**

...afectados por la finalización de la vida útil retributiva de los activos pre-98

P&G (M€)	FY24	FY23 ³	Δ%
Ingresos ¹	1.648	1.880	-12,4 %
Otros ingresos y TREI ²	169	122	+38,1 %
Gastos operativos	-606	-620	-2,3 %
Opex Neto	-437	-498	-12,2 %
Resultado bruto explotación (EBITDA)	1.210	1.382	-12,4 %
Amortizaciones y otros	-449	-425	+5,7 %
Resultado neto explotación (EBIT)	761	957	-20,5 %
Resultado financiero	-86	-72	+18,9 %
Resultado antes de impuestos	676	885	-23,7 %
Impuesto sociedades	-149	-195	-23,7 %
Resultado procedente de operaciones continuadas	527	690	-23,7 %
Resultado del periodo procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-138	30	-
Intereses minoritarios	-20	-30	-32,9 %
Resultado del periodo	368	690	-46,6 %

Resultados excluyendo efecto pre-98

1.648 M€

Ingresos

1.620 M€ en FY23*

+1,7%

1.210 M€

EBITDA

1.122 M€ en FY23*

+7,8%

527 M€

Resultado de operaciones continuadas

495 M€ en FY23*

+6,5%

1) Recoge cifra de negocio y participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (TEN y Argo).

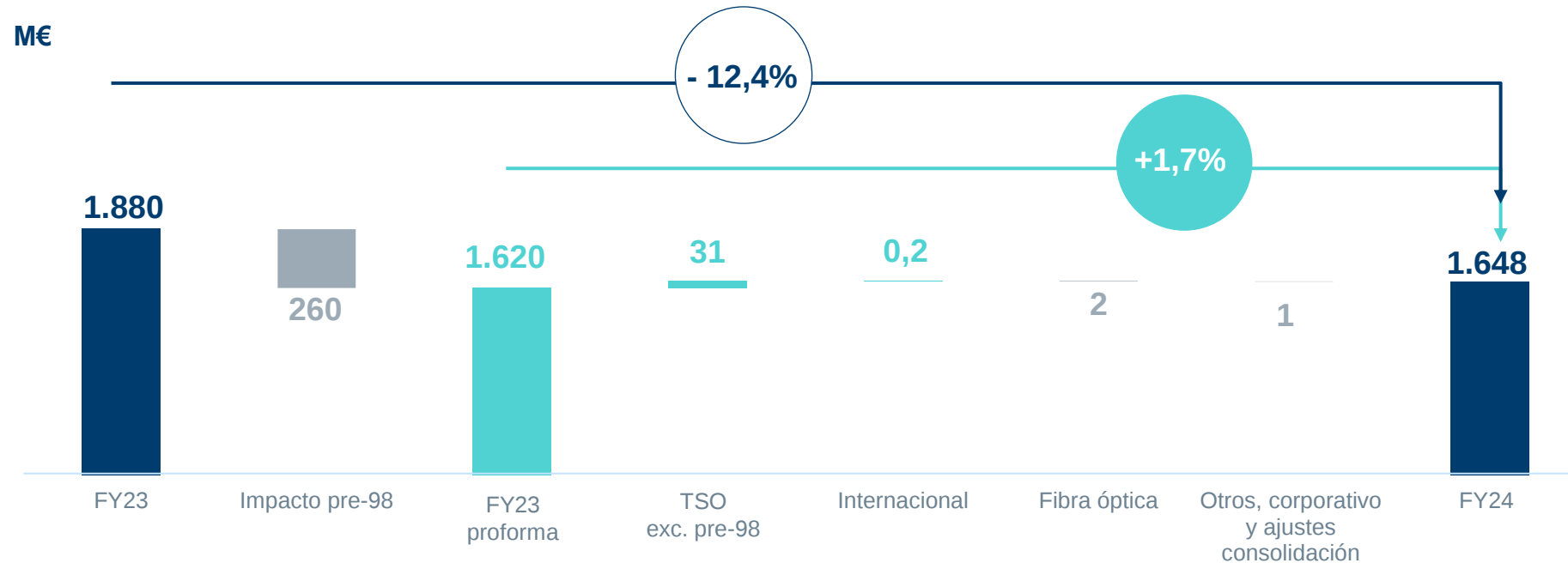
2) TREI: Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado.

3) Re-expresado de acuerdo a la reclasificación de Hispasat como resultado de operaciones interrumpidas.

*Cifras 2023 proforma excluyendo el impacto de los activos pre-98 (260 M€ brutos y 195 M€ netos).

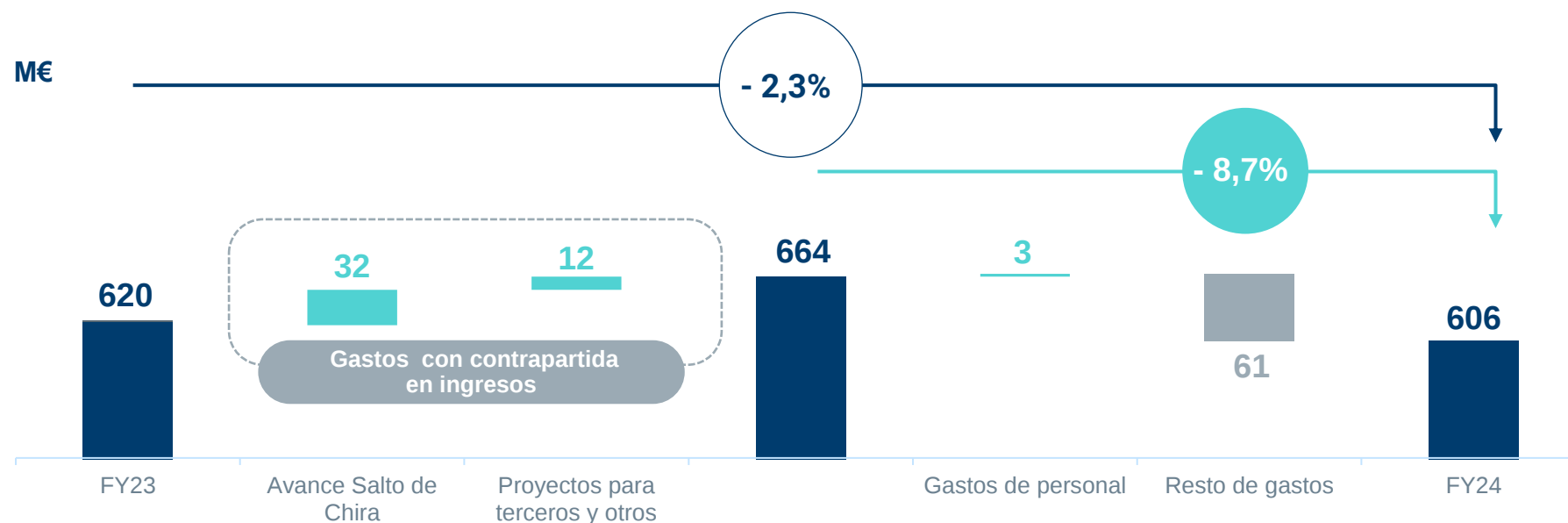
Los ingresos caen un 12,4% por el impacto de los activos pre-98

Excluyendo el efecto pre-98 crecen un 1,7%



- **Negocio regulado España:** excluyendo los activos pre-98, los ingresos del TSO crecen en 31 M€ (+2,4%), debido fundamentalmente a las puestas en servicio de transporte.
- **Internacional (+0,2%):** mayores ingresos en Perú, compensados principalmente por un menor resultado en Brasil afectado por el tipo de cambio.
- **Negocio fibra óptica (-1,1%):** menor contribución por renegociación de contratos en un contexto de mercado muy exigente.

- 1) FY2023 re-expresado de acuerdo a la reclasificación de Hispasat como resultado de operaciones interrumpidas.
- 2) Incluye cifra de negocio y participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (TEN y Argo).

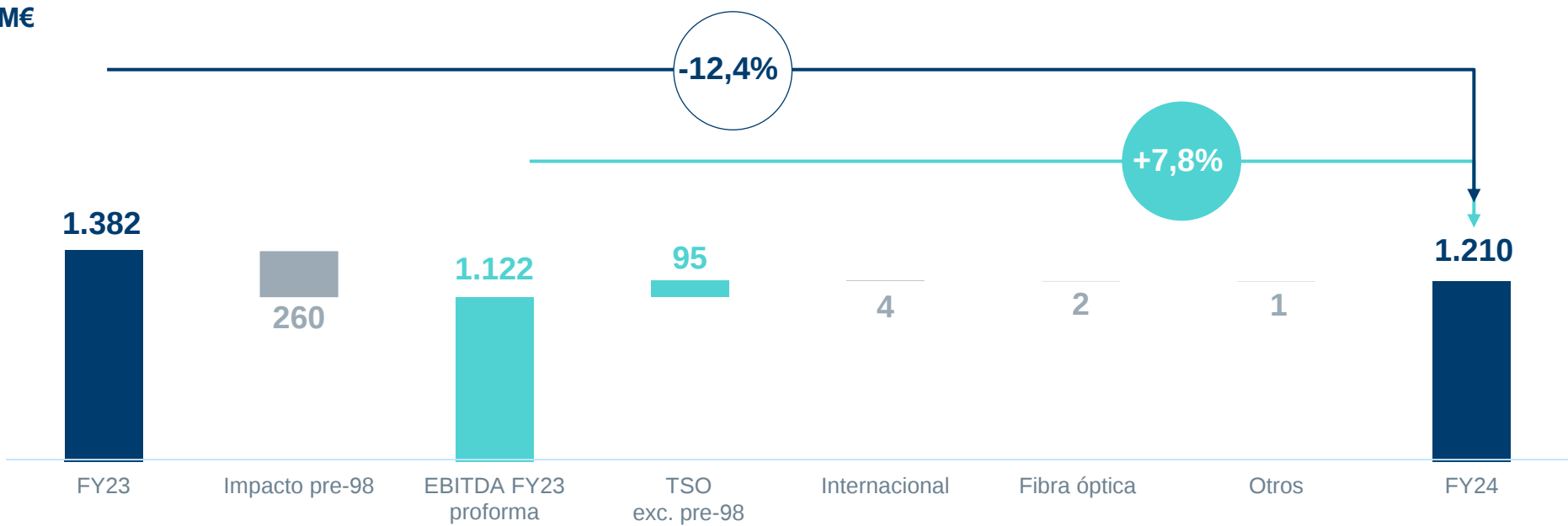


- Mayores **gastos con contrapartida en otros ingresos de explotación**, como en el Salto de Chira por el mayor avance de obra y costes de proyectos para terceros.
- Los **gastos de personal** se incrementan debido a una mayor plantilla media, compensado parcialmente por el efecto no recurrente de los nuevos convenios colectivos registrado en 2023.
- Reducción del **resto de gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación** por el menor mantenimiento de activos en el TSO consecuencia de la finalización de un plan extraordinario en 2023, compensado en parte por mayores gastos de proyectos europeos del Operador del Sistema.

*FY23 re-expresado de acuerdo a la reclasificación de Hispasat como resultado de operaciones interrumpidas.

Disminución del EBITDA afectado por el TSO

Excluyendo el efecto pre-98 crece un 7,8%

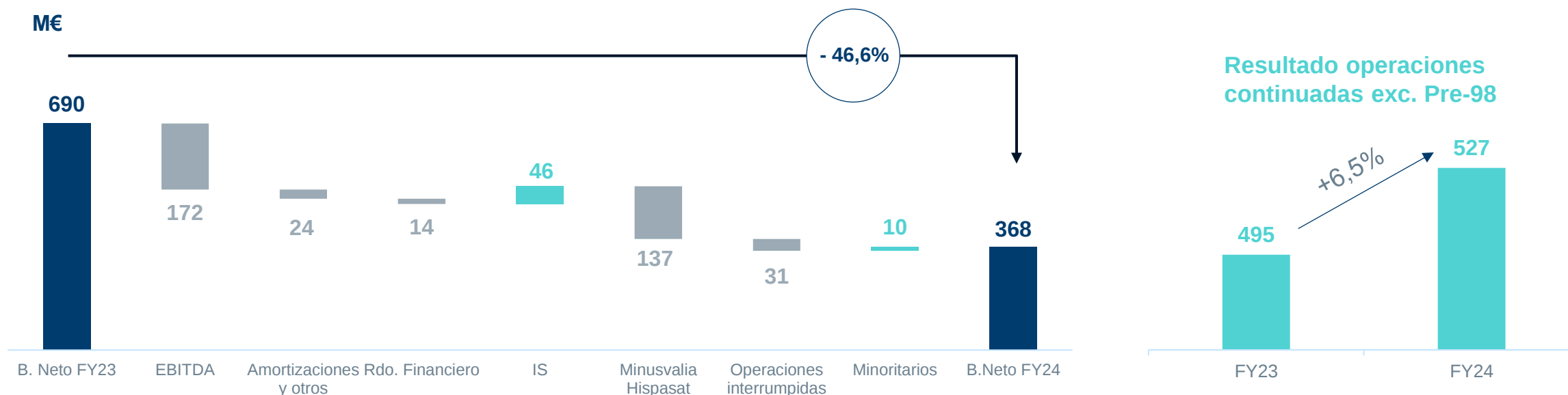


- Menor contribución del **TSO** por el impacto de los activos pre-98. Sin este efecto aumenta en 95 M€ (+11%) gracias a los mencionados mayores activos en explotación y al esfuerzo en la reducción de costes del ejercicio.
- El **negocio internacional** disminuye fundamentalmente por mayores costes no recurrentes en Chile.
- La evolución del negocio de **fibra óptica** está condicionada por la disminución de ingresos y por unos costes operativos en línea con los del año anterior.

*FY23 re-expresado de acuerdo a la reclasificación de Hispasat como resultado de operaciones interrumpidas.

Evolución del Beneficio Neto impactado por la minusvalía de la venta de Hispasat y los activos pre-98

Excluyendo el efecto pre-98, el resultado de operaciones continuadas crece un 6,5%



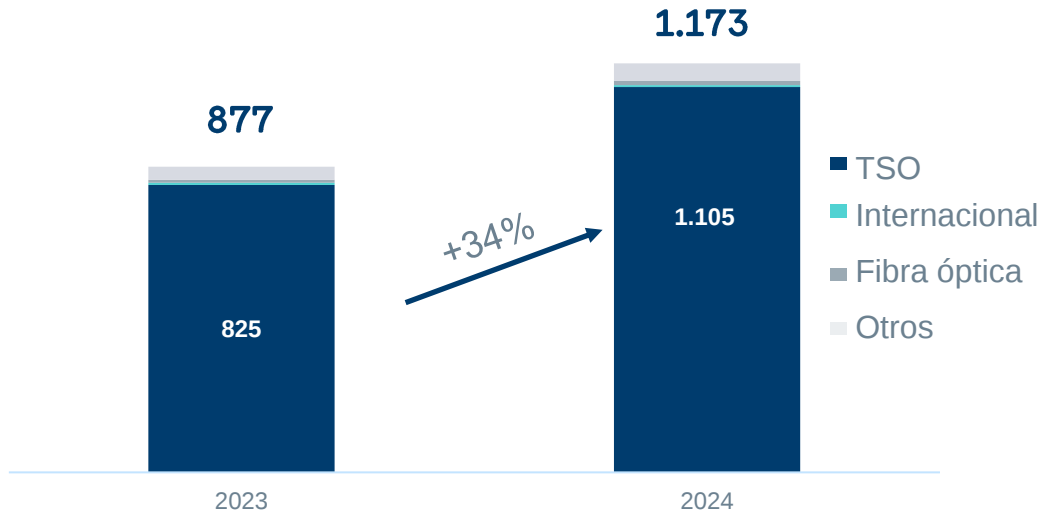
- Mayores **amortizaciones y otros**, por mayores activos en explotación.
- El **resultado financiero** empeora por mayores costes (2,27% vs 2,11% en 2023) y una mayor deuda bruta media, compensado en parte por la eficiente gestión de colocación de la liquidez existente, que ha logrado un incremento de los ingresos financieros.
- El **impuesto de sociedades** disminuye derivado de un menor resultado antes de impuestos.
- El **resultado de operaciones interrumpidas** recoge la variación de resultados entre años del negocio satelital.

*FY23 re-expresado de acuerdo a la reclasificación de Hispasat como resultado de operaciones interrumpidas.

Las inversiones del TSO superan los 1.100 M€

Más interconexiones y almacenamiento para avanzar en la Transición Energética

M€



Avances de los proyectos estratégicos del TSO

- Avances en la **Interconexión con Francia** (167 M€), puesta en servicio del primer enlace previsto en el año 2027.
- Mayor inversión concentrada en la **Interconexión Península-Baleares** (72 M€), y **Península-Ceuta** (25 M€), avance de fabricación cable submarino y subterráneo y trabajos para puesta en servicio en 2025.
- **Interconexión Galicia-Portugal**. Puesta en servicio de las subestaciones de Fontefría y Beariz y la línea de entrada-salida Beariz, que permitirán incrementar la capacidad de intercambio con Portugal.
- Puesta en servicio de la **línea Güeñes-Itxaso**, 147 km de circuito.
- **Central de bombeo del Salto de Chira**, continúan los trabajos de obra civil relativos a la conducción hidráulica (94 M€).
- La inversión destinada a la **Operación del Sistema** alcanzó los 34,5 millones de euros, un 55% más que 2023, en aplicaciones de sistemas de control, e integración de renovables entre otras.

Cerca del 95% de las inversiones del grupo elegibles según la taxonomía europea.

Énfasis en la solidez del balance

La deuda neta aumenta un 7,9%



4,4 x
DN/EBITDA

22,1%
FFO/DN

'A-'
Perspectiva estable
Fitch y S&P

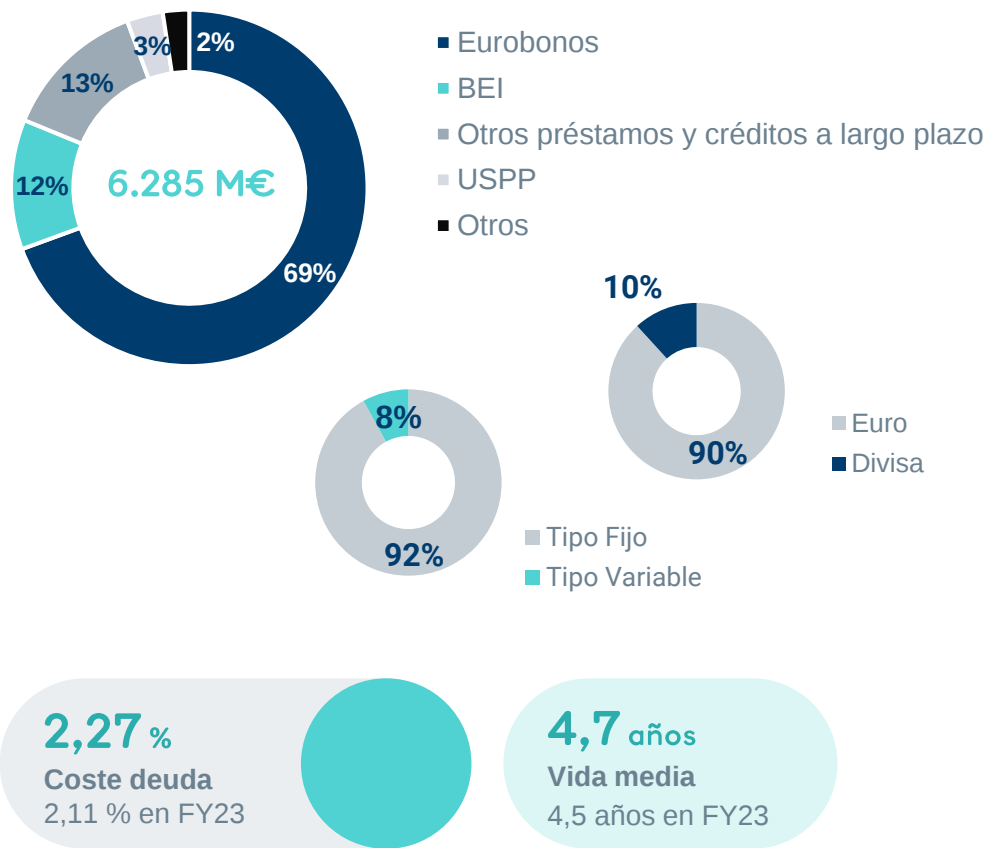
- El **FFO** aumenta un 16% debido al cobro del importe a devolver del impuesto sobre beneficios de 2022 (193 M€), fundamentalmente por la plusvalía de la venta de Reintel.
- La **variación del circulante** supone una salida de caja de 232 M€, con una devolución de excesos de tarifa cobrados en ejercicios anteriores de 183 M€.
- Cobro de las **rentas de congestión** de 200 M€, relativas a la financiación de la interconexión con Francia.
- En Otros se recoge fundamentalmente el efecto de la **desconsolidación de Hispasat**.

Nota: los ratios no incluyen los ajustes de la metodología de las Agencias de *Rating*, entre otros, el bono híbrido.

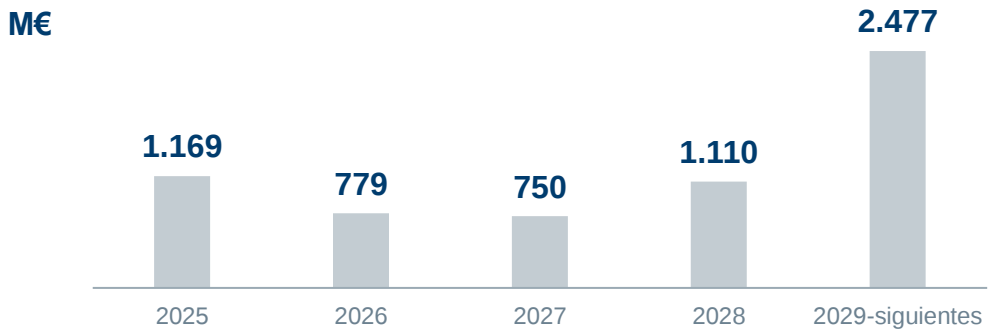
Sólida estructura financiera y holgada posición de liquidez

Fuentes de financiación diversificadas a costes competitivos, con el apoyo de organismos públicos

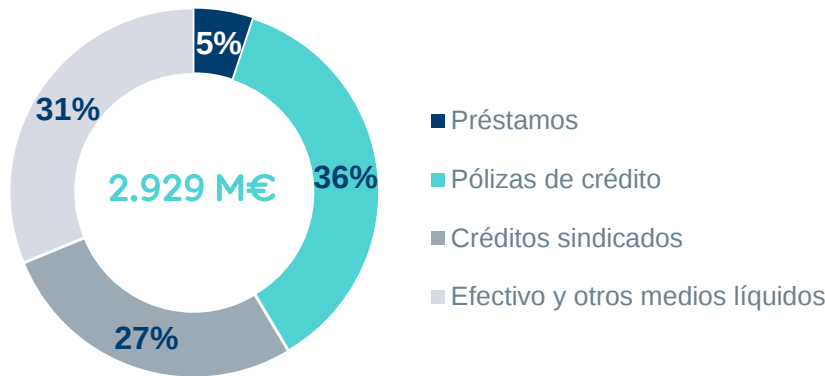
Estructura de la deuda bruta



Vencimientos



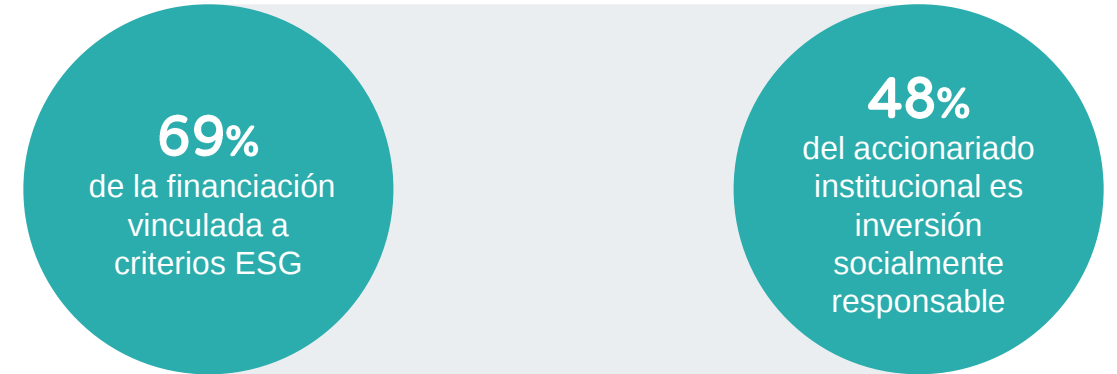
Liquidez



Financiación ligada a criterios sostenibles

Alineada con la taxonomía europea

- Enero 2024: emisión de un **bono verde por importe de 500 M€** con vencimiento a 10 años y una rentabilidad del 3,070%.
- Julio 2024: primera emisión de un **bono verde senior de Redeia Corporación por importe de 500 M€** con vencimiento a 8 años y una rentabilidad del 3,458%.
- Durante 2024, el **BEI** ha seguido mostrando su **apoyo** a la compañía, tanto participando **en las emisiones de bonos**, como con la firma de un **préstamo con etiqueta verde** para la financiación del proyecto del Salto de Chira.

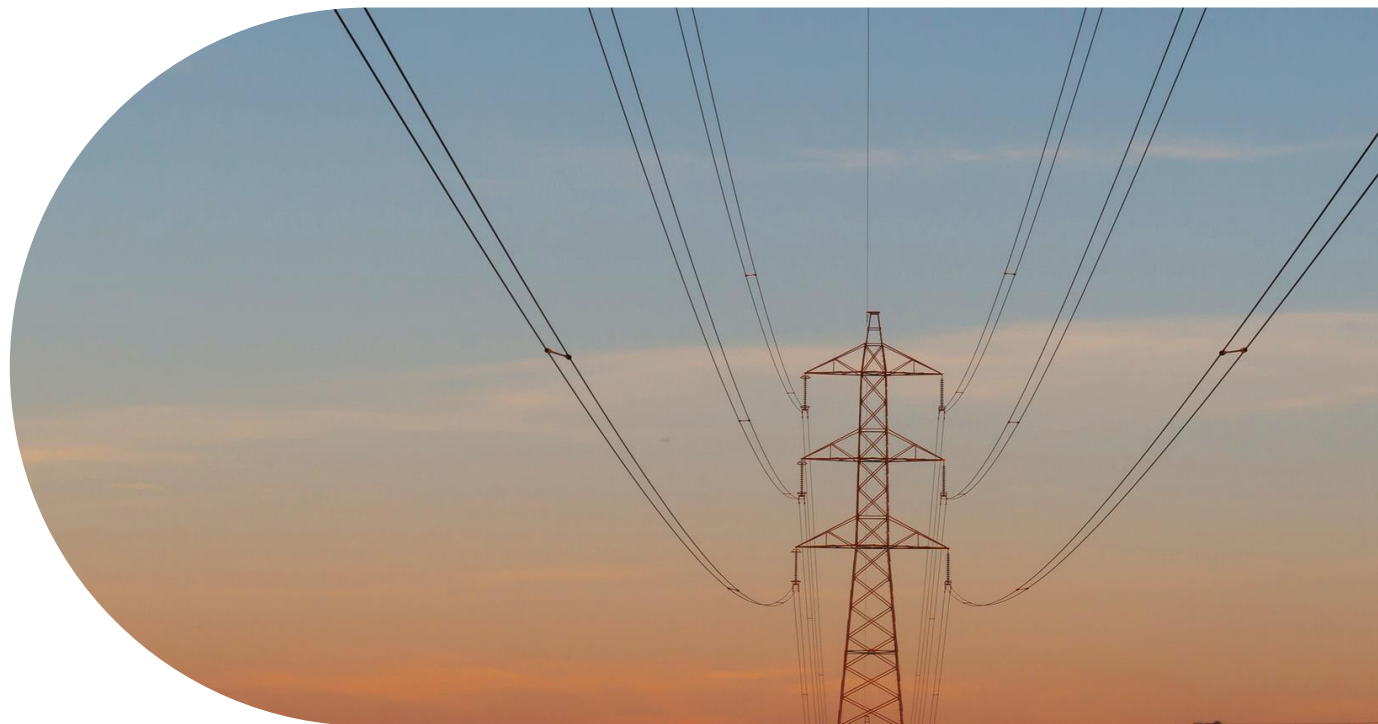


Taxonomía de la Unión Europea

El 100% de la actividad de Red Eléctrica es medioambientalmente sostenible y contribuye a la mitigación del cambio climático y a la adaptación al mismo.

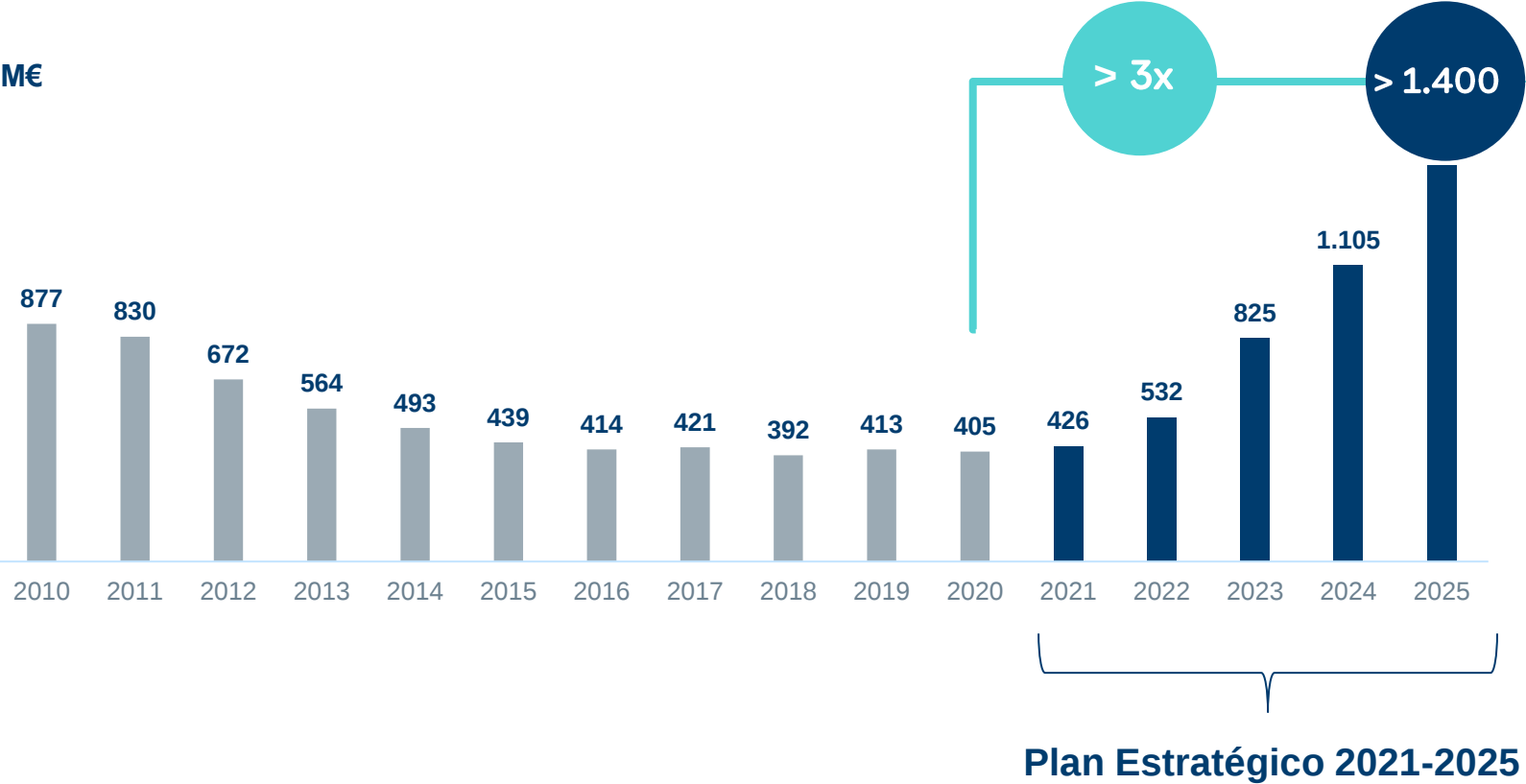
4

Visión para 2025



El TSO realizará el mayor volumen de inversión de su historia

La inversión del TSO en el periodo 2021-2025 superará los 4.200 M€, por encima el objetivo de 3.900 M€



En 2025 triplicamos el esfuerzo inversor respecto al año 2020.

Perspectivas para 2025 en línea con los objetivos del plan estratégico

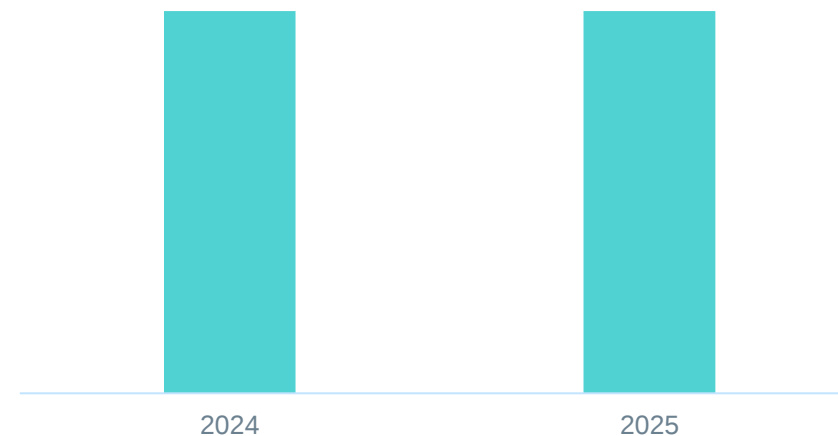
El dividendo propuesto a la JGA asciende a 0,8 € por acción con cargo al ejercicio 2024, cumpliendo nuestro compromiso con el mercado

Cifras estimadas para 2025 tras la venta de Hispasat

	EBITDA	> 1.250 M€
	Beneficio Neto	> 500 M€
	Deuda Neta	~ 5.700 M€
	Deuda Neta/EBITDA	< 5 x
	FFO/Deuda Neta	> 15%

Política de dividendo sostenible

Suelo 0,8 €/acción





Preguntas y respuestas



redeia

El valor de lo esencial

red eléctrica

reintel

hispasat

redinter

elewit

El presente documento ha sido elaborado por Redeia Corporación, S.A. (en adelante, Redeia) con el exclusivo propósito que en el mismo se expone. No puede, en ningún caso, ser interpretado como una oferta de venta, canje o adquisición, ni como una invitación a formular ningún tipo de oferta, y en concreto, de compra sobre valores emitidos por Redeia.

Su contenido tiene un carácter meramente informativo y provisional, y las manifestaciones que en él se contienen responden a intenciones, expectativas y previsiones de Redeia o de su dirección. Dicho contenido no ha sido necesariamente contrastado con terceros independientes y queda, en todo caso, sujeto a negociación, cambios y modificaciones.

A este respecto, ni Redeia ni ninguno de sus administradores, directivos, empleados, consultores o asesores de la misma o de sociedades pertenecientes a Redeia (todos ellos denominados en su conjunto "los Representantes") será responsable de la exactitud, certeza, integridad y/o actualización de la información o manifestaciones incluidas en el presente documento, sin que, en ningún caso, pueda extraerse de su contenido ningún tipo de declaración o garantía explícita ni implícita por parte de Redeia o los Representantes. Asimismo, ni Redeia ni ninguno de los Representantes será responsable en forma alguna (incluyendo negligencia) por ningún daño o perjuicio que pueda derivarse del uso del presente documento o de cualquier información contenida en el mismo.

Asimismo, Redeia no asume ningún compromiso de publicar las posibles modificaciones o revisiones de la información, datos o manifestaciones contenidos en este documento, en el caso que se produzcan cambios de estrategia o de intenciones, u ocurrieren hechos o acontecimientos no previstos que pudiesen afectarles.

Esta declaración deberá tenerse en cuenta por todas aquellas personas o entidades a las que el presente documento se dirige, así como por aquellas que consideren que han de adoptar decisiones o emitir o difundir opiniones relativas a valores emitidos por Redeia y, especialmente, por los analistas que lo manejen, todo ello sin perjuicio de la posibilidad de consulta de la documentación e información pública comunicada o registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España, consulta que Redeia recomienda.

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es).

Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Redeia pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Redeia define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (<https://www.redeia.com/es/accionistas-e-inversores/informacion-financiera/medidas-alternativas-rendimiento>).