

Información 3er trimestre 2022 del Grupo Elecnor

Principales magnitudes consolidadas del Grupo Elecnor en el periodo

A 30 de septiembre de 2022 y a 30 de septiembre de 2021

Principales magnitudes

(miles de euros)

	9M 2022	9M 2021
Importe neto de la cifra de negocios	2.518.444	2.087.061
Resultado antes de impuestos	113.300	97.205
Impuestos sobre las ganancias	-33.076	-33.639
Resultado de los negocios atribuible a intereses minoritarios ¹	-9.310	-2.687
Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	70.914	60.879

Cifra de negocio por segmentos

(miles de euros)

	9M 2022	9M 2021
Elecnor	2.370.815	1.984.786
Enerfín	155.225	104.567
Celeo	144.930	167.855
Operaciones entre Segmentos	-7.596	-2.292
Eliminación por consolidación por el Método de Puesta en Equivalencia ²	-144.930	-167.855
TOTAL CIFRA DE NEGOCIO DEL GRUPO	2.518.444	2.087.061

Beneficio neto consolidado atribuible por segmentos

(miles de euros)

	9M 2022	9M 2021
Elecnor	58.461	55.134
Enerfín	23.808	10.748
Celeo	8.451	12.679
Gestión del Grupo y Otros Ajustes	-18.910	-17.873
Operaciones entre Segmentos	-896	191
	70.914	60.879

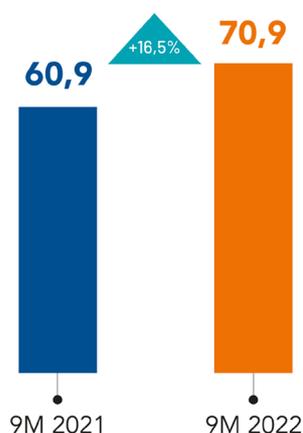
El Grupo Elecnor alcanza un beneficio neto de 70,9 millones de euros a 30 de septiembre de 2022, siendo un 16,5% superior al alcanzado en el mismo periodo del ejercicio anterior.

¹ La evolución de los Minoritarios se debe fundamentalmente a Enerfín, y se explica en el apartado dedicado a este segmento.

² La Cifra de negocio del subgrupo Celeo en el periodo no forma parte de la Cifra de negocio del Grupo, dado que se consolida por el Método de la Participación

Beneficio consolidado

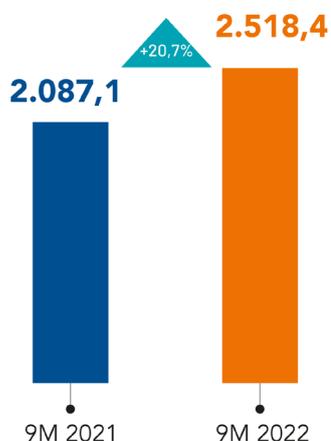
En millones de euros



A 30 de septiembre de 2022, las ventas consolidadas del Grupo Elecnor se sitúan en 2.518,4 millones de euros (2.087,1 millones el mismo periodo del ejercicio anterior), lo que supone un incremento del 20,7% con respecto a los nueve primeros meses de 2021. Tanto el mercado nacional (que supone un 42,2% del total) como el internacional (que supone un 57,8% del total) experimentan un notable avance (7,2% y 32,8% respectivamente). Esta positiva evolución en las magnitudes del Grupo ha sido posible gracias a la ejecución de grandes proyectos del negocio de Elecnor en Australia, Brasil y Chile, especialmente, así como al incremento en el volumen de las actividades relacionadas con Servicios que el Grupo desarrolla en Estados Unidos y en países europeos, fundamentalmente España e Italia. Por su parte, Enerfín incrementa su cifra de ventas en un 48% gracias a los precios de la energía en España, así como a la reapreciación del real brasileño y el dólar canadiense, monedas en las que operan sus parques de Brasil y Canadá.

Ventas

En millones de euros



Elecnor (Servicios y Proyectos)

Elecnor (Servicios y Proyectos) (miles de euros)	9M 2022	9M 2021
Cifra de Negocio	2.370.815	1.984.786
EBITDA	113.439	109.614
Beneficio antes de impuestos	77.198	82.422
Beneficio neto consolidado atribuible	58.461	55.134

Este negocio que el Grupo desarrolla a través de su filial Elecnor Servicios y Proyectos y sus sociedades dependientes ha tenido un importante crecimiento en el periodo.

En el **mercado nacional**, la actividad ha continuado su senda de crecimiento gracias a los servicios desarrollados para los sectores de energía, telecomunicaciones, agua, gas y transporte, donde presta un servicio esencial para todas las utilities. Asimismo, durante este periodo han contribuido al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo, tanto los trabajos de construcción como de promoción de parques eólicos y fotovoltaicos, así como los proyectos de rehabilitación y mantenimiento, relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

En el **mercado internacional**, la positiva evolución se debe principalmente a los proyectos que el Grupo desarrolla en Australia, a la construcción de líneas de transmisión eléctrica en Brasil y Chile, así como a las filiales estadounidenses (Hawkeye y Belco). También contribuyen al resultado del Grupo la construcción de parques eólicos en Colombia, parques solares fotovoltaicos en República Dominicana, centrales hidroeléctricas en Camerún y Angola, y subestaciones de R.D. del Congo, entre otros muchos. Algunos de estos grandes proyectos se encuentran en fases iniciales, contribuyendo principalmente al crecimiento de la cifra de ventas.

La positiva evolución del negocio en ambos mercados se refleja también en el incremento del EBITDA con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, aunque no de forma proporcional a las ventas. Esto se debe a que algunos de los grandes proyectos que está ejecutando Elecnor se encuentran en una fase inicial, en la que los riesgos inherentes a los mismos hacen que se contenga el resultado reconocido, así como al avance en contratos de servicios. Esta circunstancia también es la causante de la evolución del Beneficio antes de impuestos.

El buen comportamiento del **Beneficio neto consolidado atribuible** se ha visto favorecido por la mejora en los resultados obtenidos en los diferentes vehículos que el Grupo utiliza para ejecutar sus proyectos en el exterior (establecimientos permanentes y filiales), lo que ha permitido alcanzar un tipo impositivo medio consolidado más favorable.

La **cartera de producción** ejecutable en los próximos 12 meses asciende a 2.397,3 millones de euros (2.291 millones de euros al cierre de 2021). De esta cifra de cartera, un 72% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.722,9 millones de euros, y un 28% corresponde al mercado nacional, por un importe de 674,4 millones de euros. La cartera del mercado **nacional** está formada por los contratos de actividades de servicios tradicionales, así como por proyectos de construcción de plantas de energía renovable. La cartera **internacional** se incrementa tanto en países europeos (Italia y Reino Unido) donde se desarrollan actividades relacionadas con servicios, como en otros países (Australia, Estados Unidos y

Brasil, fundamentalmente) donde se han contratado importantes proyectos de construcción de plantas de generación de energía procedentes de fuentes renovables y de transmisión de energía.

Cartera de contratos



Enerfín

Enerfín (miles de euros)	9M 2022	9M 2021
Cifra de Negocio	155.225	104.567
EBITDA	104.869	68.173
Beneficio antes de impuestos	50.975	19.581
Minoritarios	-9.309	-2.693
Beneficio neto consolidado atribuible	23.808	10.748

Enerfín participa en 1.355 MW de energía renovable en explotación y construcción en España, Brasil y Canadá, y continúa con su intensa actividad de promoción para asegurar su crecimiento e incrementar su pipeline que en la actualidad asciende a 9 GW aproximadamente de proyectos de energía eólica y fotovoltaica. Asimismo continúa con la diversificación de sus actividades con proyectos de almacenamiento, hibridación e hidrógeno.

A la positiva evolución del resultado de Enerfín ha contribuido, principalmente, un precio más favorable de la producción respecto al mismo periodo del año anterior de los Parques Eólicos en España. Adicionalmente, cabe mencionar la positiva evolución del real brasileño y el dólar canadiense frente al euro, monedas en las que opera fundamentalmente en el exterior.

En el mercado nacional, el Grupo mantiene una estrategia de contratación de derivados de cobertura de precio para una parte de su producción. A este respecto, en función de sus previsiones sobre la evolución del precio de la energía eléctrica, utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos de variaciones en el mencionado precio de la energía eléctrica. En el marco de dichas operaciones, Enerfín formaliza desde la cabecera del subgrupo (Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U.) contratos de swaps para asegurar un precio fijo de la energía para un número determinado de megawatios – hora (MWh), los cuales se van liquidando mes a mes. Estos derivados financieros, cumplen los requisitos para ser considerados, en el Grupo consolidado, de cobertura contable. Esta estrategia de contratación de derivados desde la matriz del subgrupo Enerfín, en el contexto actual de precios altos de la energía, tiene como resultado el

reconocimiento de unos elevados resultados en las sociedades de proyecto, algunas de las cuales están participadas por socios minoritarios, recogiendo las liquidaciones de estos instrumentos financieros en Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. participada al 100% por el Grupo. Asimismo, el Parque Eólico de Cofrentes tiene suscrito un contrato de venta de energía a largo plazo.

Durante el ejercicio se publican una serie de Reales Decretos que impactan al negocio:

El 29 de marzo, el Real Decreto-Ley 6/2022 aprueba la actualización de la remuneración a la inversión de los parques afectos al régimen retributivo de la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, extiende la vigencia de la minoración de retribución por los precios del gas y establece que el coste del bono social y el de suministro de consumidor en riesgo de exclusión social será asumido por generadores y comercializadores.

El 14 de mayo, el Real Decreto-Ley 10/2022 establece un mecanismo de ajuste de los costes incurridos por las tecnologías fósiles marginales con el fin de reducir el precio de la electricidad.

El 25 de junio, el Real Decreto-Ley 11/2022 prorroga hasta fin de año la vigencia del mecanismo de minoración por altos precios del gas, la suspensión del Impuesto del 7% sobre la producción, y la reducción del IEE (Impuesto Especial sobre la Electricidad) al 0,5%.

El Grupo estima que el impacto total de estas medidas, en términos de resultados netos de impuestos, no resultará significativo.

Celeo

Celeo (subgrupo al 100%) (miles de euros)	9M 2022	9M 2021
Cifra de Negocio	144.930	167.855
EBITDA ³	138.897	141.531
Beneficio antes de impuestos	44.960	55.099
Beneficio neto consolidado atribuible	16.803	28.928

Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, opera 6.891 km de líneas de transmisión eléctrica en Chile y Brasil, y participa en 345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil. Cabe destacar el inicio de las obras de la primera concesión en Perú (Puerto Maldonado). El conjunto de los activos en operación que gestiona asciende a 5.211 millones de euros⁴.

Cabe señalar, en el negocio de Redes de Transmisión de Celeo, la entrada en operación a finales de 2021 de la concesión en Serra de Ibiapaba en Brasil y la positiva evolución del dólar americano y del real brasileño frente al euro, monedas en las que opera fundamentalmente en Chile y Brasil respectivamente. En este periodo, el incremento de los tipos de interés de las financiaciones de los proyectos de Transmisión en Brasil, ha afectado al resultado de este subgrupo. Este efecto se está viendo parcialmente compensado en el segundo semestre del ejercicio, periodo en el que se revisan las tarifas de venta de estos mismos

³ EBITDA al 100% del Grupo Celeo y sus sociedades dependientes, sin tener en cuenta el impacto de la IFRIC 12 dado que es lo que mejor refleja la capacidad de generación de caja.

⁴ Valor contable de los activos gestionados a cierre del ejercicio 2021, según se explica en el Equity story de 2021.

proyectos según los índices de inflación correspondientes. En cualquier caso, no se prevé que la valoración de los activos se vea afectada.

Adicionalmente, en este tercer trimestre, Celeo ha obtenido la adjudicación de una nueva línea en Chile en la región de Coquimbo, entre las subestaciones de Don Goyo y La Ruca. Se trata de una línea de transmisión de doble circuito de 220 kV con una inversión de 95 millones de dólares americanos aproximadamente.

Por su parte, las plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, han tenido una menor producción debido a las restricciones al vertido de energía a la red, hecho que ha supuesto un impacto negativo en la cuenta de resultados del Grupo Ecnor de 5 millones de euros aproximadamente. Al igual que Enerfín, Celeo se ha visto afectado por el Real Decreto-Ley 6/2022, por el Real Decreto-Ley 10/2022 y por el Real Decreto -Ley 11/2022 antes mencionados en el apartado de Enerfín.

Sostenibilidad

La sostenibilidad en el Grupo Ecnor se articula en torno a su propósito: generar cambio y bienestar en los territorios donde opera. Por ello, es consciente de la importancia que tienen sus actuaciones sobre las personas y el entorno donde desarrolla sus actividades. Su objetivo es maximizar los impactos positivos y minimizar los negativos en la sociedad y el medioambiente, mediante un comportamiento responsable, ético y transparente.

Este compromiso es inherente a todo el desarrollo de sus actividades y su estrategia empresarial, así como en las relaciones con sus grupos de interés. Un compromiso que se encuentra plasmado en su Plan Estratégico de Sostenibilidad que establece los principales ejes de su responsabilidad social y las bases e iniciativas para la mejora continua de la gestión de la sostenibilidad.

El Grupo Ecnor se encuentra en el proceso de certificación de acuerdo con la norma IQNet SR10 de Responsabilidad Social Corporativa, que prevé finalizar a lo largo del ejercicio 2022. Este sello certifica que la empresa dispone de todos los elementos necesarios para formalizar un sistema de gestión de la sostenibilidad, avalando su nivel de compromiso en esta materia.

Previsión 2022

El Grupo, apoyado en su sólida cartera de contratos y en la diversificación geográfica y de actividades de la compañía, prevé superar las magnitudes de ventas y resultados alcanzadas en el ejercicio anterior.

Variación de las sociedades que forman el Grupo

Durante los nueve primeros meses de 2022 no ha habido cambios significativos en el perímetro de consolidación del Grupo Ecnor con respecto al cierre del pasado ejercicio 2021.

Otros hechos relevantes del periodo

El Grupo Elecnor continúa con el proceso de búsqueda para una posible incorporación de un socio en el capital de su filial de energía eólica, Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U.

Bases de presentación y normas de valoración

En la presente información, las sociedades individuales han aplicado los principios y criterios contables recogidos en el Plan General de Contabilidad, que entró en vigor el 1 de enero de 2008. Las cuentas consolidadas se han formulado de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).