

Barcelona, 30 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante “Enerside”, la “Sociedad” o la “Compañía”), en virtud de lo previsto en el artículo 17 del Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 227 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión, y disposiciones concordantes, así como en la Circular 3/2020 de BME MFT Equity sobre información a suministrar por empresas incorporadas a negociación en el segmento BME Growth de BME MTF Equity, (en adelante “BME Growth”) pone en su conocimiento la siguiente:

OTRA INFORMACIÓN RELEVANTE

Se adjunta la siguiente información financiera:

1. Informe de resultados correspondiente al ejercicio 2023, terminado el 31 de diciembre de 2023.
2. Cuentas anuales Consolidadas del ejercicio 2023, terminado el 31 de diciembre de 2023, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.
3. Cuentas anuales individuales del ejercicio 2023, terminado el 31 de diciembre de 2023, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.

De conformidad con lo dispuesto en la Circular 3/2020, se hace constar que la información comunicada por la presente ha sido elaborada bajo la exclusiva responsabilidad de la Sociedad y de sus administradores.

Quedamos a su disposición para cuantas aclaraciones precisen al respecto.

ENERSIDE ENERGY S.A



RESULTADOS CONSOLIDADOS 2023

Informe de Resultados Consolidados 2023

Índice

1. Sobre Enerside
2. Plan Impulsa
3. Principales hitos de Negocio
4. Cartera de Proyectos
5. Valoración de los Activos (GAV) y Estructura de Capital
6. Análisis de los Estados Financieros
7. Sostenibilidad
8. Estructura organizativa y societaria
9. Hechos relevantes posteriores al cierre del periodo
10. Glosario - Acrónimos y Definiciones

1. Sobre Enerside

Enerside es una plataforma verticalmente integrada, especializada en el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de energías renovables. Fundada en 2007, Enerside cuenta con una sólida trayectoria en el desarrollo, con más de 7,3 GW de proyectos de generación solar fotovoltaica bajo gestión, de los cuales 4,7GW los ha desarrollado internamente, mientras que 2,6GW fueron incorporados de manera inorgánica en sendas operaciones de M&A en Italia. Dichos activos italianos forman parte de una sociedad conjunta en la que Enerside ostenta una participación mayoritaria.

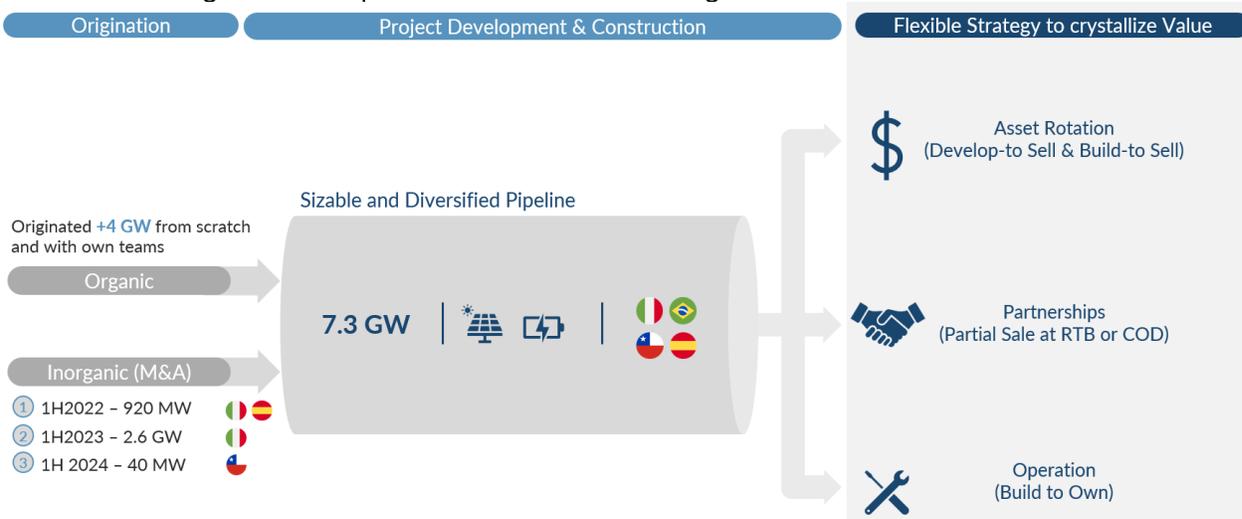
La compañía tiene presencia internacional en mercados de alto crecimiento de la industria solar fotovoltaica, entre los que destacan Italia, Brasil, España y Chile.

€241m de activos bajo gestión, diversificados geográficamente y por grado de madurez



Enerside está presente en todas las etapas del desarrollo de plantas fotovoltaicas, lo que le permite capturar el valor generado a lo largo de toda la vida de los proyectos. El año 2023 marca un hito para la compañía en su transición a IPP, al haber completado la construcción y conexión de sus primeros parques solares en Chile y Brasil.

Un Modelo de Negocio flexible para maximizar el valor a lo largo de toda la cadena de valor.



2. Plan IMPULSA

Fase I: Reposicionamiento estratégico del modelo de negocio

Enerside implementó a partir del segundo semestre del 2023 una serie de medidas orientadas a adaptar su estrategia a un entorno macroeconómico y geopolítico más adverso, dónde las subidas de tipos de interés y las bajadas del precio de la energía han impactado significativamente el sector de las energías renovables. En concreto, la compañía ha basado su reposicionamiento estratégico en torno a los siguientes tres ejes:

1. **Focalización en la cartera de activos propios.** La compañía se ha focalizado en el desarrollo de su cartera de proyectos propios, compuesta por 7,3GW y valorada en 194€M¹ a 31.12.23. En consecuencia, su actividad de EPC para terceros se realizará de forma puntual y oportunista, liberando recursos y costes y permitiendo a la organización focalizarse en las actividades que más generan valor para los accionistas.
2. **Optimización de costes.** La Compañía ha realizado un significativo proceso de reducción de costes de estructura. Dicho objetivo se alcanzará en el primer semestre del 2024, donde se alcanzarán los 8 millones de euros anualizados vs 18 millones en el primer semestre de 2023.
3. **Aceleración en la rotación de activos.** Durante el 2023, la Compañía ha puesto en marcha distintos procesos para la venta de activos. A la venta en diciembre del parque Itabira, en Brasil, se sumó el cierre de la transacción este abril en Cerdeña, Italia, del proyecto Palmadula (400MW), uno de los mayores desarrollos agrivoltaicos del país transalpino.

Dichas medidas han permitido a la compañía 1) **alcanzar un EBITDA positivo en el segundo trimestre de 2024**, tras un 2023 de fuertes pérdidas por un contexto macroeconómico muy negativo que ha afectado fuertemente al sector de las energías renovables 2) ventas de activos que podrán superar los 50 millones de euros de ingresos en los próximos dos años

Fase II. Reequilibrio de la estructura de Capital

1. **Refinanciación de 25 millones de euros.** La compañía ha obtenido una dispensa con Triana SME por un importe de €10m y ha alcanzado un principio de acuerdo con sus principales entidades financieras para la refinanciación de **€15m**, vinculados a la actividad de servicios para terceros.
2. La compañía se encuentra en conversaciones con inversores y entidades financieras con el objetivo de disponer de financiación adicional para financiar la operativa del Grupo a futuro. Por ello, no se descarta recurrir a los mercados de capitales de deuda y equity en los próximos meses para continuar financiado su plan de negocio.

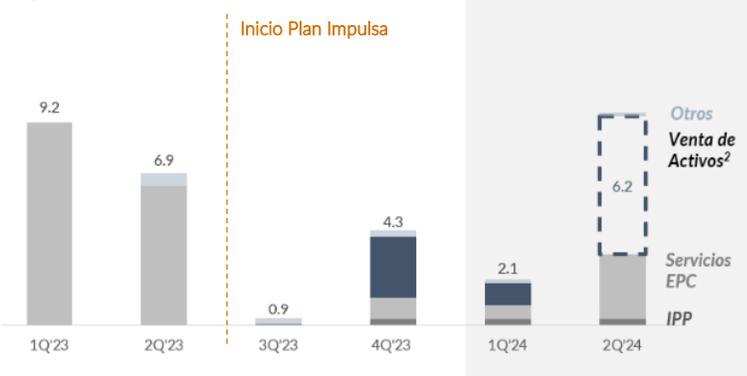
Una vez realizadas estas medidas, la compañía habrá reducido su apalancamiento financiero, reforzado su estructura de capital y dará por concluida la segunda fase de su reposicionamiento estratégico.

1. En base a valoración de Experto Independiente, líder mundial en servicios profesionales – ver Glosario

Fuerte progreso en los principales indicadores de gestión gracias a las medidas del plan Impulsa

Nota: Cifras de 2024 no auditadas.

Ingresos¹ (€m)

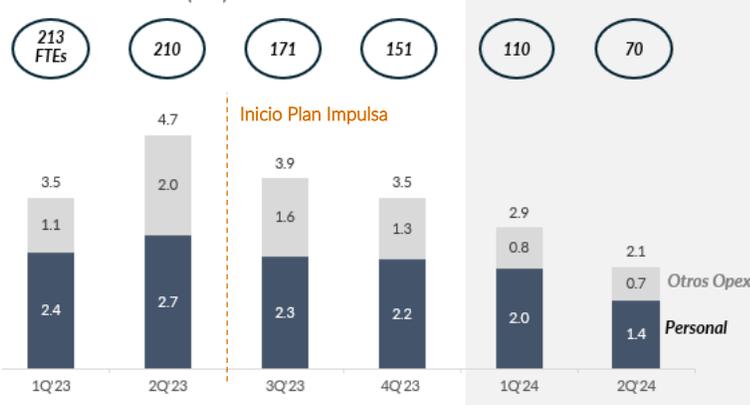


1. Excluye capitalización de inversiones

2. Acorde a la norma contable NIIF15, el segundo hito de Palmadula (€6,2m), cobrado en abril de 2024, no se reconocerá como ingreso hasta la fecha de RtB definitiva (est. 2025)

- **Focalización en Proyectos Propios**
 - Reducción de servicios para terceros (EPC) que se espera terminar en el 2S2024
- **Aceleración en la Rotación de activos**
 - Aumento sostenido en ingresos por venta de activos
 - Aparición de los primeros ingresos por IPP por la conexión de los primeros parques
 - Acorde a la norma contable NIIF15, el segundo hito de Palmadula (€6,2m), cobrado en abril de 2024, no se reconocerá como ingreso hasta la fecha de RtB definitiva (est. 2025)

OPEX Recurrente (€m)



- **Optimización de Costes**
 - Reducción sostenida de costes recurrente en más del 50%
 - En el 2T2024, la compañía espera alcanzar los 8m€ anualizados

EBITDA¹ (€m)



1. Acorde a la norma contable NIIF15, el segundo hito de Palmadula (€6,2m), cobrado en abril de 2024, no se reconocerá como ingreso hasta la fecha de RtB definitiva (est. 2025)

- **EBITDA ajustado¹ positivo en el 2T 2024**
 - La compañía espera alcanzar un resultado operativo positivo en el segundo trimestre de 2024
 - Acorde a la norma contable NIIF15, el segundo hito de Palmadula (€6,2m), cobrado en abril de 2024, no se reconocerá como ingreso hasta la fecha de RtB definitiva (est. 2025)

3. Principales hitos de negocio

Transformación en IPP

Enerside ha completado en 2023 la conexión de sus primeros 6 proyectos fotovoltaicos, situados en Chile (Renaico I y II, y Linares I y II) y Brasil (Itabira y Rota do Sol I). De esta manera, Enerside culmina su transformación en productor independiente de Energía (IPP por sus siglas en inglés) con la conexión de 20MW, que han sido desarrollados y construidos íntegramente por equipos propios.

Consolidación en el mercado italiano a través del crecimiento inorgánico (M&A)

Tras su entrada en el mercado italiano a comienzos del 2022, Enerside se consolida en el 2023 como uno de los principales desarrolladores del en el país transalpino, con una cartera bajo gestión de más de 2GW de proyectos en distintas fases de desarrollo y diversificados en varias provincias italianas.

Con esta operación corporativa Enerside consolida uno de sus objetivos estratégicos incrementando su exposición a Europa y, concretamente, a Italia, uno de los mercados europeos con mayor interés y crecimiento esperado. El país transalpino se convirtió así en el principal mercado de la Compañía, en términos de valor económico, por delante de Brasil.

Venta de Itabira

El 29 de diciembre de 2023, Enerside anunció la venta del proyecto Itabira en Brasil, por más de 3 millones de euros, a la gestora de fondos de inversión Suno Asset.

El proyecto, **desarrollado, construido y financiado íntegramente por Enerside, se encuentra** ya en operación y cuenta con un PPA a 10 años con una de las principales comercializadoras de energía de Brasil.

Construcción de más de 200MW para terceros

Durante el 2023, Enerside culminó la mayoría de sus obras para terceros, completando una fase de extraordinario crecimiento y aprendizaje, si bien acompañados de importantes pérdidas a nivel financiero. Los contratos "llaves en mano", firmados a lo largo del 2021 y 2022, en un contexto adverso post-covid, causaron elevadas pérdidas para la compañía debido al incremento de más de un 30% del precio de las materias primas.

Como parte del Plan Impulsa, la compañía focaliza sus esfuerzos en los proyectos propios y, de ahora en adelante, realizará servicios para terceros solamente de manera oportunista y llevará a cabo la gestión del EPC para sus proyectos propios (EPC Management). Esta decisión permite retener el conocimiento y las capacidades adquiridas, al tiempo que minimiza los costes y riesgos a futuro,

4. Cartera de Proyectos Propios

A cierre de 2023, Enerside cuenta con una cartera de proyectos bajo gestión de más de 7.3 GW en las zonas de mejor irradiación en países como España, Chile, Brasil e Italia.

Enerside realiza internamente todo el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad, el desarrollo, la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de poder capturar todos los márgenes. La compañía cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

Proyectos Propios - Principales Magnitudes	2023	2022	2021
Cartera de Proyectos bajo Gestión ("AuM") - MW			
Brasil	3.957	4.154	3.278
Italia	2.655	1.100	880
España	527	140	49
Chile	201	149	196
Otros	-	-	170
Total en Cartera -MW	7.339	5.543	4.573

Reorientación geográfica y consolidación en Italia

Durante el ejercicio 2023 la cartera de proyectos se ha beneficiado de un avance significativo, gracias al crecimiento tanto orgánico como inorgánico. La operación ejecutada en Italia, en la que Enerside constituyó con AGE una plataforma de más de 2GW de activos fotovoltaicos y de almacenamiento, supuso un incremento sustancial respecto al año 2022, superando ya los 7GW de activos bajo gestión.

Enerside está presente en Italia desde principios de 2022 cuando detectó la oportunidad de entrar en este mercado a través de la adquisición de una cartera de proyectos de 880 MW y ya en 2023 consolidó su presencia con la operación corporativa junto a AGE que permitió crear una sociedad conjunta con hasta 2,6GW en proyectos solares fotovoltaicos. De éstos, a finales de 2023, Enerside vendió un total de 400 MW, los del parque de Palmadula, en fase previa a la construcción, como parte de su estrategia de rotación de activos. Dicha operación se ha cerrado durante este primer semestre y se continuará recibiendo pagos a medida que el proyecto alcanza el RTB.

Nuevas Oportunidades

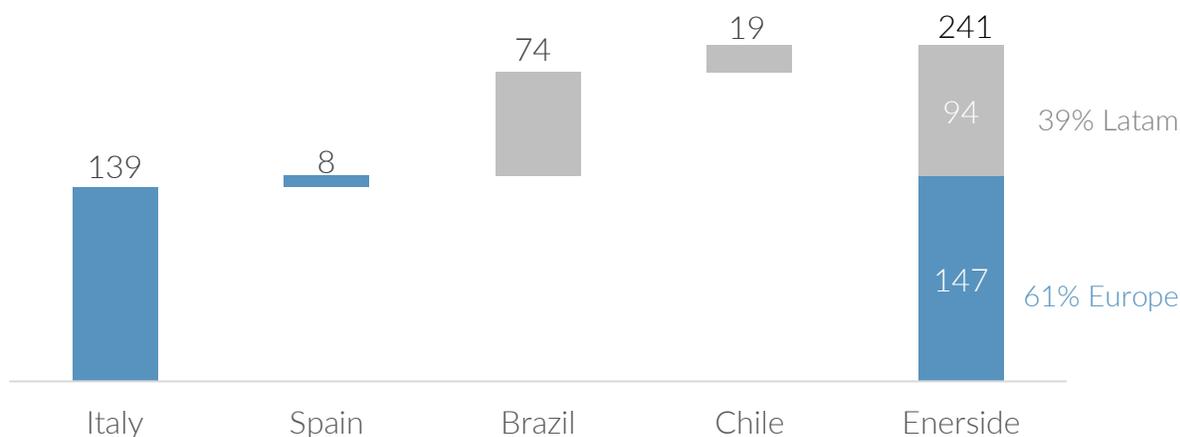
Enerside continúa enfocado en materia de crecimiento dentro de la energía solar fotovoltaica, donde continúa generando oportunidades. Concretamente, la compañía mantiene bajo análisis nuevas oportunidades (orgánicas e inorgánicas) en todos sus mercados, con el objetivo de crecer tanto en energía solar fotovoltaica como en almacenamiento (BESS), con más de 5GW bajo análisis a fecha de publicación de este informe.

5. Valoración de los activos (GAV | NAV) y Estructura de Capital

GAV 2023

A continuación, Enerside presenta el valor de su cartera en base a la valoración realizada por un experto independiente de reconocido prestigio, líder mundial en servicios profesionales, basada en una metodología de descuento de flujos de caja (DDM¹). En línea con la tendencia del sector, a lo largo del principalmente por el efecto de una mayor incertidumbre en sus mercados, así como una caída de los precios de energía. Sin embargo, la cartera muestra su resiliencia, situándose por encima de los 240 millones de euros, de los cuales más del 60% se encuentra en Europa (Italia principalmente).

GAV por geografía (en millones de euros)¹



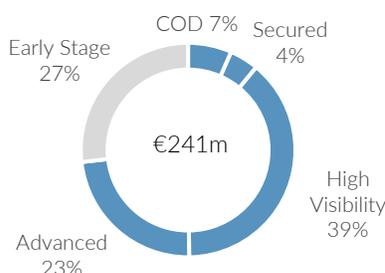
1.GAV de €241m basado en un informe de valoración de una Big 4 de los activos bajo gestión. El GAV atribuible es de €194m.

Cartera diversificada por país, grado de madurez y tamaño de proyectos

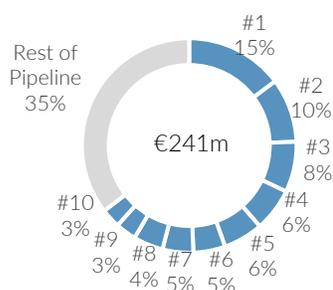
GAV por grado país



GAV por grado de avance



GAV por tamaño de proyecto



Deuda Financiera y grado de apalancamiento (Loan-to-Value)

	FY23
GAV – AuM (€m)	241
GAV Atribuible (€m)	194
Deuda Neta (€m)	44,5
LTV (DN/GAV atr.)	22,9%

Deuda financiera - €	Saldo	Vencimiento	Tipo de interés
Banco de Chile	21.839	2024	Fijo anual
Caixabank	196.779	2024	Variable
BBVA	106.860	2024	Fijo anual
BBVA	179.253	2024	Fijo anual
BBVA	117.736	2025	Fijo anual
Bankinter	207.951	2025	Fijo anual
Institut Català de Finances	63.478	2025	Variable
Banco Caminos	272.851	2025	Fijo anual
Banc Sabadell	40.687	2025	Variable
Banc Sabadell	107.148	2027	Fijo anual
Santander	145.653	2028	Fijo anual
Triana SME Lending, S.à.r.l.	9.819.048	2028	Variable
Caixabank	1.600.000	2029	Fijo anual
BNB	2.141.212	2038	Variable
CIFI	2.602.452	2039	Variable
Pólizas de crédito + líneas crédito	14.810.519	2024	Variable
Total deudas con EECC	32.433.466		

Deuda financiera neta - €	FY2023
Deudas con entidades de crédito	(32.433.466)
Otros pasivos financieros	(6.525.854)
Obligaciones y bonos	(9.801.180)
Efectivo y otros activos equivalentes ¹	4.259.446
Deuda financiera neta	(44.501.054)

1. Incluye €3,057,000 de caja pignorada

Net Asset Value (NAV)

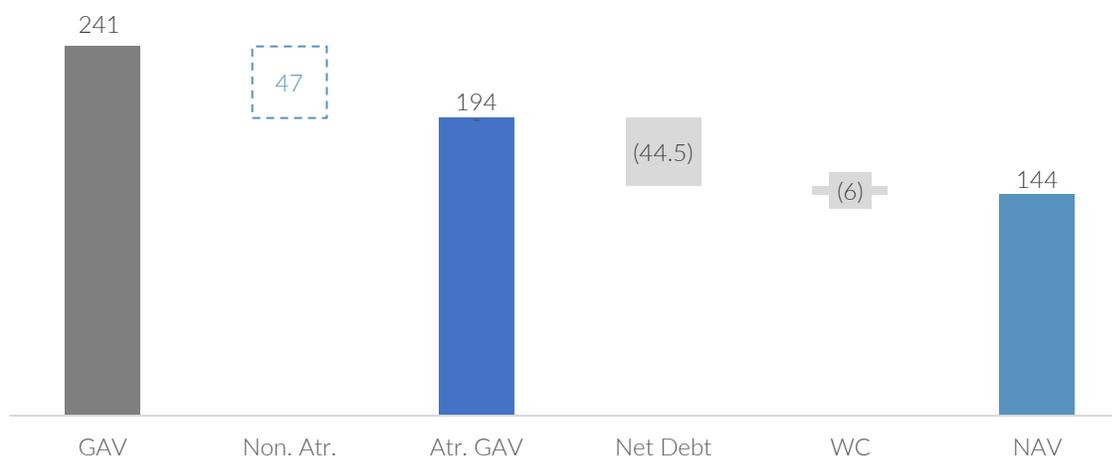
El valor neto de los activos (NAV) de Enerside a 31 de diciembre de 2023 ascendía a 144 millones de euros correspondiente a 3,9 €/acción.

El NAV se ha calculado en base al GAV, i.e. el valor de mercado de los activos calculado por un experto independiente a 31/12/2023, restando la deuda neta financiera y el resto de las partidas de balance a 31.12.23 descritas a continuación.

	2023	2022	Var
GAV atribuible	194	236	(18%)
Deuda Neta	(45)	(16)	+176%
Ajustes Working Capital y otros BS ¹	(5)	18	(131%)
NAV	144	237	(39%)
Número de Acciones	37.325.116	37.325.116	-
NAV per Share	3,9	6,4	(39%)
Cotización (€/acción)	3,3	5,3	(38%)

1. Impacto neto de otras partidas de Balance (principalmente Working Capital). No incluye el impacto no contabilizado de activos o pasivos contingentes. Concretamente, no incluye, por tratarse un ítem off-balance, parte del pasivo contingente derivado del potencial Earnout a pagar a AGE por la cartera adquirida en 2022, cuyo impacto se estima en el entorno de los 5 millones de euros en valor presente.

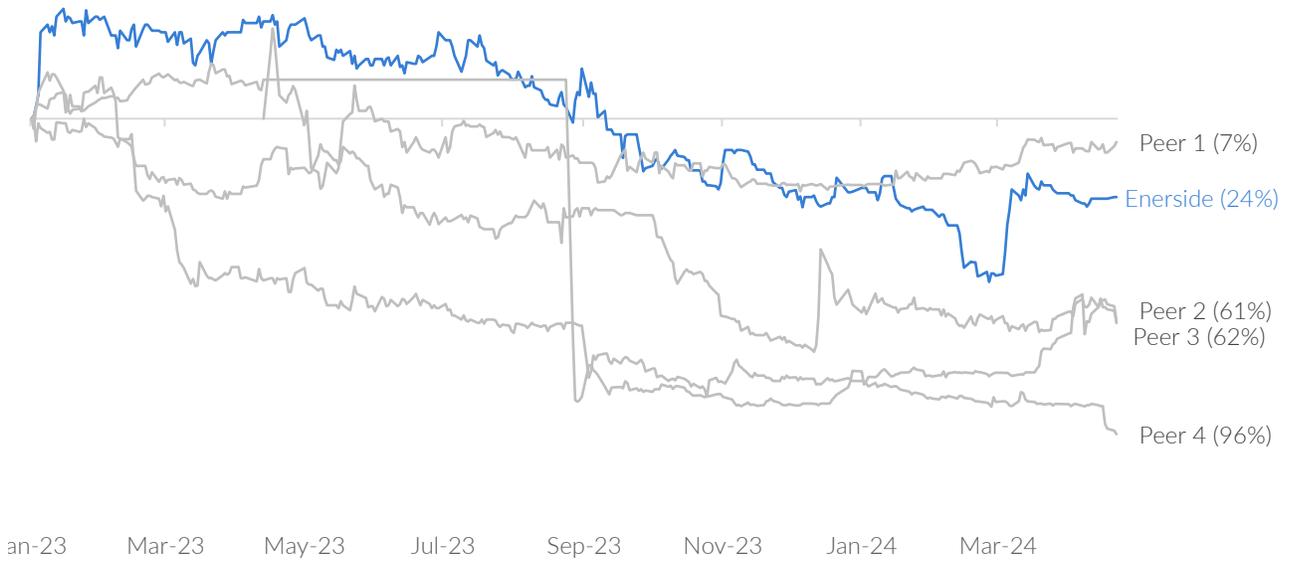
Cabe destacar que en este cálculo no se incluyen otros activos de la compañía, cómo por ejemplo los créditos fiscales fruto de las pérdidas generadas en ejercicios posteriores y el valor plataforma (capacidad de generar nuevos activos, negocios y crecimiento).





Cotización Enerside vs comparables

ENRS vs BME Growth



ENRS vs Mercado Continuo



6. Análisis de los Estados Financieros

Cuenta de resultados

	2023	2022
Ventas de desarrollos	2.714.847	-
Construcción - EPC / BOS	15.621.377	31.841.877
<u>IPP / O&M</u>	<u>910.601</u>	<u>98.026</u>
Cifra de negocios	19.246.824	31.939.903
Otros ingresos (i.a. activación de inversiones)	14.727.717	11.415.431
Ingresos	33.974.541	43.355.334
Aprovisionamientos ¹	(44.057.932)	(40.098.566)
Margen Bruto	(10.083.391)	3.256.768
Gastos de personal	(9.554.869)	(7.163.489)
Otros gastos de explotación	(5,946,615)	(7,489,002)
EBITDA	(25.584.875)	(11.395.723)
Amortización del inmovilizado	(211.412)	(107.963)
Provisiones y otros resultados	(3.795.892)	(2.645.328)
Resultado de Explotación (EBIT)	(29.592.178)	(14.149.014)
Ingresos financieros	120.143	74.890
Gastos financieros	(4.427.490)	(557.511)
Deterioros financieros	(264.714)	(1.335.939)
Diferencias de cambio y otros	(2.775.160)	883.126
Resultado antes de impuestos	(36.939.399)	(15.084.448)
Impuesto sobre beneficios	(1,850,974)	1.353.840
Resultado del ejercicio	(38.790.373)	(13.730.608)

1. Incluye gastos de personal relacionados con EPC así como otros gastos de explotación

Balance de Situación

Balance de Situación Consolidado - €	31.12.23	31.12.22
Inmovilizado material e inmaterial	29.716.588	21.474.691
Inmovilizado financiero	1.173.690	1.378.739
Activos por impuesto diferido	-	3.383.783
Activo no corriente	30.890.279	26.237.213
Existencias	30.772.466	31.174.225
Deudores	10.028.177	16.334.547
Efectivo y otros activos corrientes	3.458.975	13.973.488
Activo corriente	44.259.618	61.482.261
Total Activo	75.149.896	87.719.473
Capital + Prima	64.865.266	64.865.266
Reservas	(19.962.182)	(5.969.703)
Resultados del ejercicio	(38.764.216)	(13.709.465)
Diferencias de conversión	1.126.489	(591.270)
Acciones en patrimonio propias	(793.520)	(420.546)
Intereses minoritarios	(28.508)	(7.859)
Patrimonio Neto	6.443.329	44.166.424
Deudas financieras a largo plazo	26.131.476	17.831.369
Provisiones a largo plazo	155.101	261.000
Pasivos por impuestos diferidos	1.007	1.007
Pasivo no corriente	26.287.584	18.093.377
Provisiones a corto plazo	2.545.573	923.077
Deudas a corto plazo	22.629.024	9.878.778
Proveedores	11.518.176	7.052.304
Periodificaciones a corto plazo	1.553.746	3.596.131
Otros pasivos corrientes	4.172.464	4.009.383
Pasivo corriente	42.418.984	25.459.673
Total Pasivo	75.149.896	87.719.473

Estado de flujos de efectivo

Cash Flow - €	2023
EBITDA	(25,584,875)
Variación de circulante	9,020,237
Otras actividades de explotación	(5,626,446)
Cash Flow Operativo	(22,191,084)
Capex	(8,533,255)
Cash Flow Inversión	(8,533,255)
Ampliaciones de capital	-
Variación de deuda financiera	16,401,963
Emisión de bonos y obligaciones	4,161,180
Cash Flow Financiación	20,563,143
Cash Flow Neto	(10,161,196)

Efectivo y otros activos corrientes (inicio del periodo) ¹	14,420,642
Efectivo y otros activos corrientes (final del periodo) ¹	4,259,446

1. Incluye €3,057,000 de caja pignorada

7. Sostenibilidad

En 2020, Enerside llevó a cabo un análisis de materialidad en todos los ámbitos de la compañía y elaboró un plan estratégico de Sostenibilidad en base a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas. El objetivo ha sido el de alcanzar la máxima excelencia en los ámbitos de medioambiente, social, gobernanza y de inversión sostenible para proporcionar a nuestros inversores y grupos de interés la máxima rentabilidad a largo plazo ajustada al riesgo financiero y no financiero.

A partir de los aspectos materiales identificados, se definieron 15 programas de sostenibilidad, repartidos en 5 programas ambientales, 5 programas de ámbito social y 5 de ámbito de gobernanza, con el objetivo de tener una hoja de ruta para impulsar la sostenibilidad de la compañía y contribuir a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Durante este ejercicio 2023 la compañía ha avanzado de forma significativa en su plan de sostenibilidad, y ha publicado la cuarta Memoria de sostenibilidad, así como por segunda vez los Estados de información no financiera (EINF):

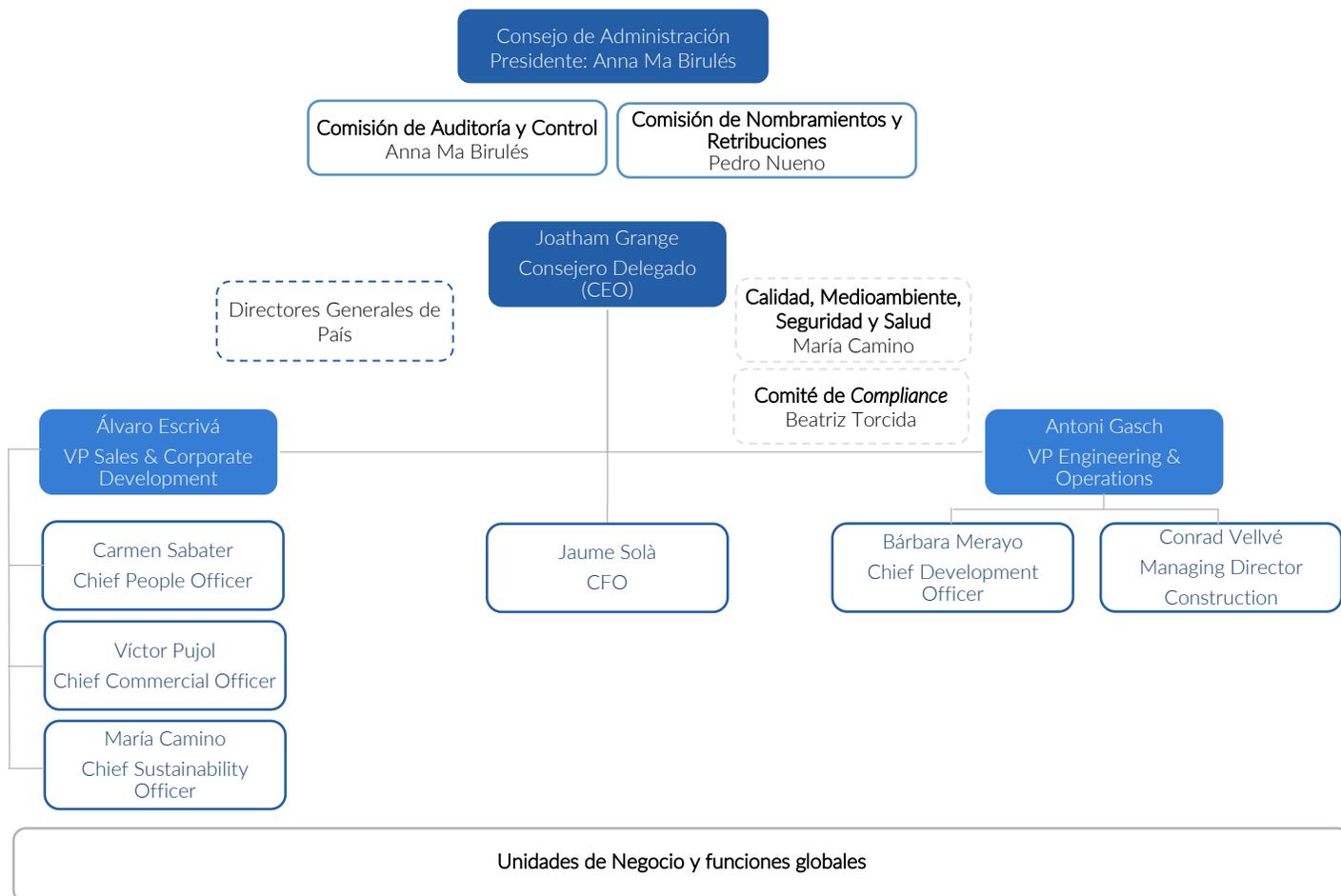
- Cálculo de la huella de carbono de alcance 1, 2 y 3 de todas las actividades del Grupo (2.217,5 tCO₂)
- Primer año con datos de energía generada en proyectos propios (6.410,2 GWh).
- Primeros registros de materiales donados en obras (734,7 t)
- Mantenimiento de la certificación de acuerdo a las normas ISO 9001:2015, 14001:2015 y 45001:2018 para todo el Grupo (4 sedes y 3 líneas de negocio) bajo la certificadora Applus.
- Publicación de la brecha salarial (plantilla de oficina) (cálculo por FTE): 10,91%.
- Obtención de financiación sostenible para proyectos propios (CIFÍ)

Asimismo, Enerside ha obtenido por tercer ejercicio consecutivo rating de Sustainalytics, líder mundial en inversión responsable y finanzas sostenibles. **La compañía se ha situado en el 13% mejor del sector de la construcción e ingeniería a nivel mundial**, situándose como la compañía número 43 de 360 con mejor rating de sostenibilidad.

En este último proceso destaca el descenso del riesgo de alto a medio gracias a la mejora de 3 puntos en la evaluación global. En el informe se destaca: “La gestión general de la empresa de los aspectos materiales de ESG es sólida.”



8. Estructura Organizativa y societaria

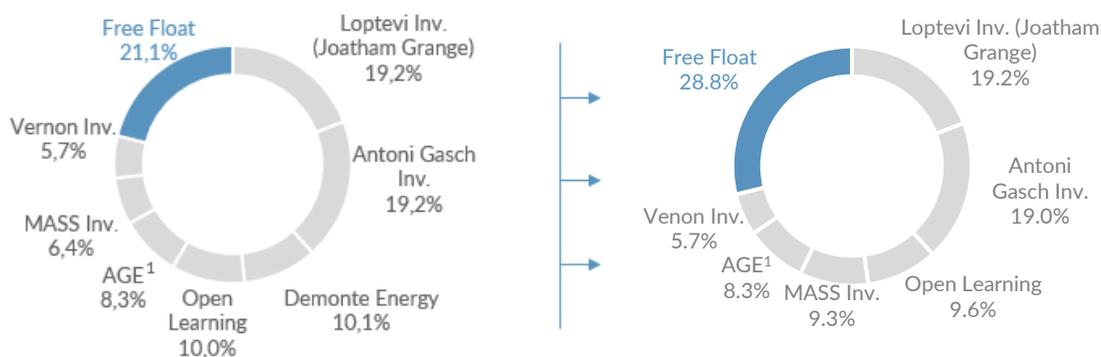


Composición accionarial

A fecha de publicación del documento la composición accionarial de la compañía era la siguiente:

Estructura accionarial a 31/12/2022

Estructura accionarial a 30/04/2024



1. Alternative Green Energy Italy Holdco

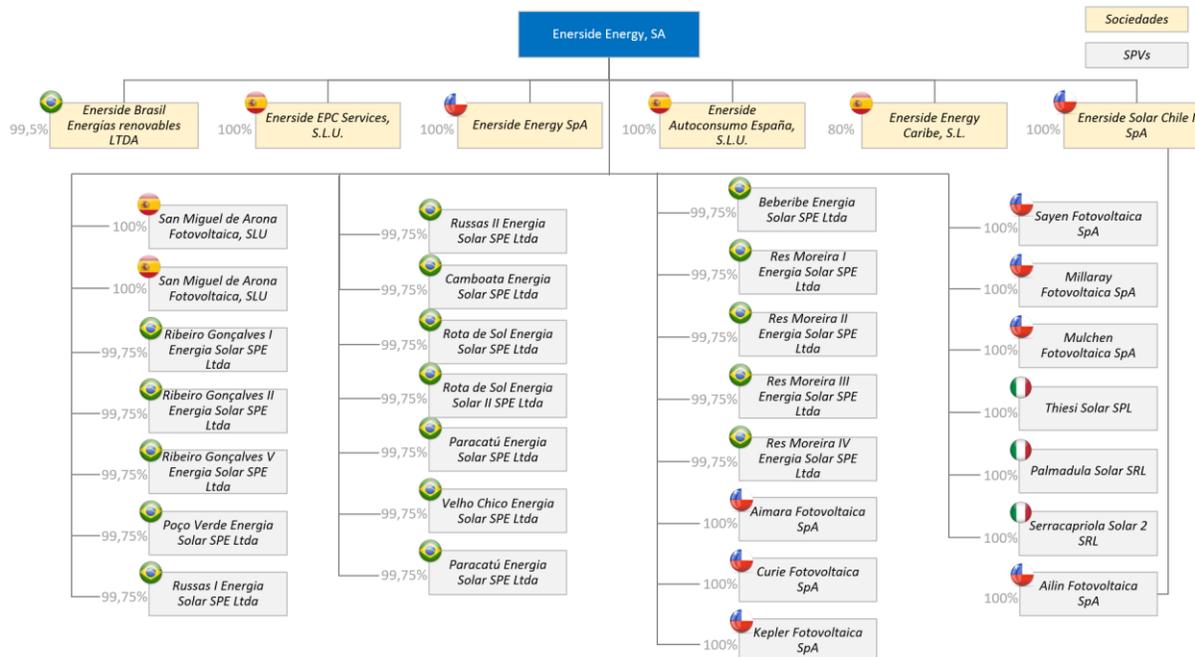
Consejo de Administración (a fecha de publicación del informe)

Nombre	Nombre/ Representante	Categoría	Tipo de consejero	Estudios	Experiencia profesional	Nombramientos y retribuciones
	Anna M. Birulés i Bertrán	Presidenta del Consejo	Consejera independiente	Phd en Economía	Sector energético, Bancario y Telecom Experiencia en ESG, Gobierno corporativo y Auditoría y Riesgos	CAC (Presidenta) CNR
	Pedro Nuevo Iniesta	Vicepresidente del Consejo	Consejero independiente	Arquitectura, Ingeniería y Phd en Administración de empresas	Consejero en más de 30 compañías internacionales. Innovación e emprendeduría	CNR (Presidente) CAC
Loptevi Investments	Joatham – John Grange Sabaté	Consejero delegado del Consejo de Administración	Consejero ejecutivo	Administración y Dirección de Empresas	Energías renovables	
Antoni Gasch Investments	Antoni Gasch Domenjo		Consejero ejecutivo	Ingeniería Industrial	Energías renovables	
Open Learning Spain	Tomàs Casanovas Martínez		Consejero	Economía y Finanzas	Sector Bancario	
MASS Investments	Alejandro Alorda Derksen		Consejero	Administración y Dirección de Empresas; Economía	Dirección general, Industria, Auditoría	
Vernon Inversiones	Francisco Javier García - Mateo Unzué		Consejero	Administración y Dirección de Empresas	Industria	CCA CNR
	Lidan Qi Zhou		Consejera independiente	Legal y Administración de empresas	Import & export y Experiencia en mercado asiático	
	Silvia López	Secretaria no consejera		Licenciatura en Derecho	Gobierno Corporativo, Construcción e Inmobiliario	

C

Estructura societaria

A fecha de cierre del presente documento, el grupo de sociedades, cuya sociedad cabecera es Enerside Energy SA, está formado por las siguientes compañías:



Las empresas participadas SPV ("Special Purpose Vehicle") son asignadas a cada uno de los proyectos de la Compañía. Cada SPV lleva a cabo las actividades de desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos en toda su cadena de valor, desde la fase inicial del proyecto (búsqueda de terrenos, identificación de capacidad en subestación, etc.) hasta la obtención de los permisos para iniciar la construcción de los parques (RTB). Una vez que se alcanza la fase de RTB, la SPV se vende a un tercero para que construya y explote el parque, o bien pasa a integrar la cartera de activos de Enerside (IPP).

La actividad de las sociedades, Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA y Enerside Chile SpA, es la de venta de servicios de EPC /BOS y Operación y mantenimiento para terceros.



9. Hechos relevantes posteriores al cierre del periodo

- El 22 de abril de 2024, la compañía anunció el **cierre de la operación de venta del proyecto Palmadula**, de 400MW (360MW de solar fotovoltaica y 40MW de BESS) a Chint, uno de los principales inversores en renovables a nivel mundial. El proyecto, que se espera alcance el estatus *Ready to Build* ("RtB") en 2025, es uno de los principales proyectos agrivoltaicos del país transalpino y su venta supone un hito histórico para la compañía. Los pagos (de los cuales ya se han cobrado 7,2 millones de euros en el momento de la firma) se han estructurado en función de la consecución de determinados hitos de desarrollo hasta que el proyecto alcance el RtB definitivo.

A fecha de este informe la compañía avanza satisfactoriamente en otros procesos de venta de activos, que se encuentran en fase avanzada de negociación y esperan cerrarse durante los próximos meses.

- Enmarcado también en el Plan Impulsa, la compañía anunció un acuerdo para la adquisición de una cartera de 37MW en proyectos PMGDs en Chile. Se trata de la tercera operación inorgánica en apenas dos años, tras dos operaciones en Italia.
- **Refinanciación de 25 millones de euros.** La compañía ha obtenido una dispensa con Triana SME por un importe de €10m y ha alcanzado un principio de acuerdo con sus principales entidades financieras para la refinanciación de **€15m**, vinculados a la actividad de servicios para terceros.
- La compañía se encuentra en conversaciones con inversores y entidades financieras con el objetivo de disponer de financiación adicional para financiar la operativa del Grupo a futuro. Por ello, no se descarta recurrir a los mercados de capitales de deuda y equity en los próximos meses para continuar financiado su plan de negocio.



10. Glosario - Acrónimos y Definiciones

Medidas alternativas de Rendimiento y otras definiciones

- **GAV (Gross Asset Value):** valor de la cartera de proyectos según los valoradores externos del Grupo, en base a las principales metodologías de valoración (e.g. descuento de flujos de efectivo).
- **NAV (Net Asset Value):** valor neto de los activos. Para su cálculo, se parte del GAV, al cual se le resta la deuda financiera neta, los intereses de socios minoritarios y se le aplican los ajustes correspondientes de partidas de balance (principalmente fondo de maniobra).
- **EBITDA:** beneficio antes de intereses, impuestos, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.
- **Free float:** Aquella parte del capital social que cotiza libremente en bolsa y que no está controlado por accionistas de forma estable.
- **LTV (Loan to Value):** Deuda financiera neta / GAV.
- **Deuda Neta (DN):** Deuda financiera bruta – “Efectivo y otros activos Líquidos” – “Instrumentos de Patrimonio”.
- **DDM:** Método de valoración que permite estimar el valor de un activo o compañía, en este caso proyectos de energía renovable, basado en la teoría de que su valor presente equivale a la suma de todos los dividendos futuros descontados a una tasa de descuento adecuada a las características de cada proyecto. Dado que la mayoría de la cartera de proyectos se encuentran en una fase desarrollo, el valor presente se ha ajustado en función de los hitos de desarrollo alcanzados hasta el momento de la valoración, asignando un porcentaje de valor a cada hito en base a diferentes criterios financieros, operativos y regulatorios.

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales Consolidadas
emitido por un Auditor Independiente**

**ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2023**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de ENERSIDE ENERGY, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de ENERSIDE ENERGY, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2023, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria consolidada) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2023 el Grupo ha generado pérdidas de explotación por importe de 29,6 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones y el proceso de refinanciación en curso que los Administradores de la Sociedad dominante estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias, junto con otras descritas en la mencionada nota, indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción El Grupo tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2023, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 26.721.875 euros y 28.711.159 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 74% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2023 un importe de 6.529.674 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

La determinación de los costes susceptibles de capitalización al cierre del ejercicio y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a la relevancia de los importes involucrados y a la complejidad de los juicios realizados por la Dirección del Grupo para determinar el importe de los costes capitalizables y el valor neto de realización de las existencias.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 5.2, 5.9, 7 y 9 de la memoria consolidada adjunta.

**Nuestra
respuesta**

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección del Grupo para el registro y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección del Grupo para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable y con los aplicados en el ejercicio anterior.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance consolidado y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Reconocimiento de ingresos por grado de avance

Descripción Tal y como se indica en la nota 2.4 de la memoria consolidada adjunta, los ingresos del Grupo proceden, principalmente, de la venta de proyectos relacionados con la construcción y desarrollo de instalaciones fotovoltaicas (EPC) para los que el Grupo tiene firmados contratos de venta y cuyo ingreso se reconoce mediante el método del grado de avance y, por otro lado, de la venta de proyectos "Ready to build" para los que el Grupo se reconoce la venta en el momento del cumplimiento de las cláusulas suspensivas establecidas en el contrato.

En el caso de los proyectos EPC, el reconocimiento de ingresos mediante el método del grado de avance implica la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo en relación con, entre otros aspectos, los costes totales a incurrir necesarios para la ejecución de los proyectos o la estimación del margen considerando los ingresos previstos y los costes estimados a incurrir.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a la complejidad asociada a dichas estimaciones, que conllevan la aplicación de juicios significativos por parte de la Dirección del Grupo para la determinación de las asunciones consideradas, de manera que cambios en las mencionadas asunciones podrían dar lugar a diferencias materiales en los ingresos registrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 5.16 y 15.2 de la memoria consolidada adjunta.

**Nuestra
respuesta**

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección del Grupo para el reconocimiento de ingresos y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Realización de procedimientos de revisión analítica para evaluar si los ingresos reconocidos están en línea con el nivel esperado en base a nuestras expectativas sobre la evolución del negocio.
- ▶ Selección de una muestra de proyectos, para los que se han obtenido los contratos correspondientes para su lectura y entendimiento de las cláusulas más relevantes y sus implicaciones.
- ▶ Evaluación, para la muestra seleccionada, de la razonabilidad de las asunciones consideradas por la Dirección del Grupo que afectan al reconocimiento de ingresos, analizando los motivos de las desviaciones entre los costes planificados y los costes reales y su impacto en la estimación del margen de los proyectos.
- ▶ Evaluación de la razonabilidad de la estimación relativa a los ingresos devengados no facturados (proyectos ejecutados pendientes de facturar reconocidos como ingreso al cierre del ejercicio), comprobando la situación de las negociaciones con los clientes de los principales contratos, revisando la razonabilidad de la documentación que sustenta la probabilidad de su recuperación.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2023 cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante, y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en:

- a) Comprobar únicamente que el estado de información no financiera consolidado se ha facilitado en la forma prevista en la normativa aplicable y, en caso contrario, informar sobre ello.
- b) Evaluar e informar sobre la concordancia del resto de la información incluida en el informe de gestión consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como evaluar e informar de si el contenido y presentación de esta parte del informe de gestión consolidado son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito anteriormente, hemos comprobado que la información mencionada en el apartado a) anterior se facilita en la forma prevista en la normativa aplicable y que el resto de la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, que se identifica en la nota 2 de la memoria consolidada adjunta, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoración de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría de la Sociedad dominante es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales consolidadas.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.

- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales consolidadas o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.
- ▶ Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del grupo para expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la Sociedad dominante en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables, incluidos los de independencia, y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

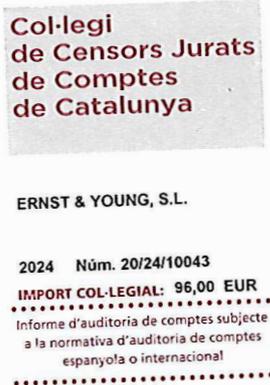
Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

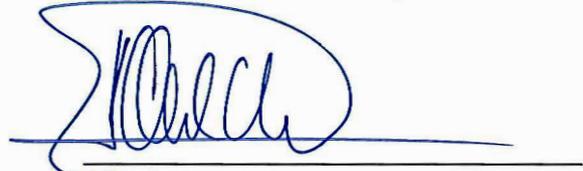
La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 30 de abril de 2024.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de agosto de 2021 nos nombró como auditores del Grupo por un período de 3 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° S0530)



Albert Closa Sala
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° 22539)

30 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2023**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

- Balance consolidado al 31 de diciembre de 2023
- Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

Informe de Gestión Consolidado

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2023**

(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		30.890.278	26.237.213
Inmovilizado intangible	6	509.946	153.572
Patentes, licencias, marcas y similares		38.227	45.689
Aplicaciones informáticas		471.719	107.883
Inmovilizado material	7	29.206.642	21.321.119
Terrenos y construcciones		97.775	-
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		2.386.992	810.697
Inmovilizado en curso y anticipos		26.721.875	20.510.422
Inversiones financieras a largo plazo	8	1.173.690	1.378.739
Instrumentos de patrimonio		1.000.000	1.000.000
Derivados		-	232.400
Otros activos financieros		173.690	146.339
Activos por impuesto diferido	14	-	3.383.783
ACTIVO CORRIENTE		44.259.618	61.482.260
Existencias	9	30.772.466	31.174.225
Productos en curso		28.711.159	22.767.205
Anticipos a proveedores		2.061.307	8.407.020
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		10.028.177	16.334.547
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	6.137.080	13.531.845
Deudores varios	8	388.580	84.967
Personal	8	57.751	65.660
Activos por impuesto corriente	14	25.509	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	3.419.257	2.652.075
Inversiones financieras a corto plazo	8	2.191.485	2.462.726
Créditos a empresas		93.709	132.139
Derivados		-	-
Otros activos financieros		2.097.776	2.330.587
Periodificaciones a corto plazo	15.9	65.044	147.120
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	1.202.446	11.363.642
Tesorería		1.202.446	11.363.642
TOTAL ACTIVO		75.149.896	87.719.473

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2023**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2023	2022
PATRIMONIO NETO		6.443.329	44.166.424
FONDOS PROPIOS		5.345.348	44.765.552
Capital	11.1	373.251	373.251
Capital escriturado		373.251	373.251
Prima de emisión	11.2	64.492.015	64.492.015
Reservas	11.3	(10.498.999)	(2.263.016)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(10.578.499)	(2.342.516)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.4	(793.520)	(420.546)
Reservas en sociedades consolidadas	11.3	(9.463.183)	(3.706.687)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante		(38.764.216)	(13.709.465)
AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR	3.3	1.126.489	(591.269)
Diferencias de conversión		1.126.489	(591.269)
SOCIOS EXTERNOS	11.8	(28.508)	(7.859)
PASIVO NO CORRIENTE		26.287.584	18.093.377
Provisiones a largo plazo	12	155.100	261.000
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		155.100	261.000
Deudas a largo plazo	13	26.131.476	17.831.369
Obligaciones y otros valores negociables		9.801.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito		13.401.699	12.191.343
Otros pasivos financieros		2.928.597	26
Pasivos por impuesto diferido	14	1.008	1.008
PASIVO CORRIENTE		42.418.983	25.459.672
Provisiones a corto plazo	12	2.545.573	923.077
Deudas a corto plazo	13	22.629.024	9.878.778
Deudas con entidades de crédito		19.031.767	9.493.154
Acreedores por arrendamiento financiero		-	12.137
Otros pasivos financieros		3.597.257	373.487
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		15.690.640	11.061.687
Proveedores	13.2	11.518.176	7.052.304
Acreedores varios	13.2	1.940.821	1.941.118
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	889.341	749.560
Pasivos por impuesto corriente	14	636.823	641.822
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	705.460	676.883
Anticipos de clientes	13.2	19	-
Periodificaciones a corto plazo	15.9	1.553.746	3.596.130
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		75.149.896	87.719.473

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
(Expresado en euros)**

	Notas	2023	2022
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.2	19.771.246	31.939.903
Ventas		16.109.636	28.844.978
Prestación de servicios		3.661.610	3.094.925
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	6.529.674	6.479.214
Trabajos realizados por la empresa para su activo	7	8.001.692	4.936.217
Aprovisionamientos	15.3	(26.489.655)	(21.805.318)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(22.219.621)	(20.611.932)
Trabajos realizados por otras empresas		(3.754.825)	(219.065)
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	(515.209)	(974.321)
Otros ingresos de explotación		150.034	33.698
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		150.034	33.698
Gastos de personal	15.4	(14.899.564)	(14.751.590)
Sueldos, salarios y asimilados		(12.856.437)	(13.248.051)
Cargas sociales		(2.043.127)	(1.503.539)
Otros gastos de explotación	15.5	(22.479.691)	(20.853.498)
Servicios exteriores		(18.896.036)	(18.981.488)
Tributos		(118.267)	(75.170)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		(3.465.388)	(1.796.840)
Amortización del inmovilizado	15.6	(211.412)	(107.963)
Exceso de provisiones		1.214.287	-
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.7	(130.046)	(3.629)
Resultados por enajenaciones y otras		(130.046)	(3.629)
Otros resultados		(1.048.743)	(16.049)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(29.592.178)	(14.149.015)
Ingresos financieros		235.470	713
De participaciones en instrumentos de patrimonio			
En terceros		104.376	-
De valores negociables y otros instrumentos financieros			
De terceros		131.094	713
Gastos financieros	15.8	(4.427.490)	(557.511)
Por deudas con terceros		(4.427.490)	(557.511)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13	(115.327)	74.177
Diferencias de cambio		(2.775.160)	883.126
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	8	(264.714)	(1.335.939)
Resultados por enajenaciones y otras		(264.714)	(1.335.939)
RESULTADO FINANCIERO		(7.347.221)	(935.434)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(36.939.399)	(15.084.449)
Impuesto sobre beneficios	14.1	(1.850.974)	1.353.840
RESULTADO DEL EJERCICIO		(38.790.373)	(13.730.609)
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante		(38.764.216)	(13.709.465)
Resultado atribuido a socios externos		(26.157)	(21.144)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

	Notas	2023	2022
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		(38.790.373)	(13.730.609)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		1.717.758	(487.553)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		1.717.758	(487.553)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(37.072.615)	(14.218.162)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
(Expresado en euros)**

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.1)	Reservas (Nota 11.3)	Reservas en sociedades Consolidadas	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.6)	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	Ajustes por cambio de valor	Socios externos	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2021	279.883	11.685.384	(524.849)	(2.850.129)	-	(290.057)	(103.716)	7.154	8.203.670
Ajustes por errores 2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2022	279.883	11.685.384	(524.849)	(2.850.129)	-	(290.057)	(103.716)	7.154	8.203.670
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	(13.709.465)	(487.553)	(21.144)	(14.218.162)
Operaciones con socios o propietarios									
Aumentos de capital (Nota 11.1)	93.368	52.806.631	(2.789.234)	-	-	-	-	-	50.110.765
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.6)	-	-	578.253	-	(420.546)	-	-	-	157.707
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	(73.674)	-	-	-	-	(73.674)
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	472.814	(782.884)	-	290.057	-	6.131	(13.882)
SALDO, FINAL DEL AÑO 2022	373.251	64.492.015	(2.263.016)	(3.706.687)	(420.546)	(13.709.465)	(591.269)	(7.859)	44.166.424
Ajustes por errores 2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(2.263.016)	(3.706.687)	(420.546)	(13.709.465)	(591.269)	(7.859)	44.166.424
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	(38.764.216)	1.717.758	(26.157)	(37.072.615)
Operaciones con socios o propietarios									
Aumentos de capital (Nota 11.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.6)	-	-	(402.725)	-	(372.974)	-	-	-	(775.699)
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(7.833.258)	(5.756.496)	-	13.709.465	-	5.508	125.219
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(10.498.999)	(9.463.183)	(793.520)	(38.764.216)	1.126.489	(28.508)	6.443.329

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

	Notas	2023	2022
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(36.939.399)	(15.084.449)
Procedente de operaciones continuadas		(36.939.399)	(15.084.449)
Procedente de operaciones interrumpidas		-	-
Ajustes del resultado		9.679.354	3.886.457
Amortización del inmovilizado	15.6	211.412	107.963
Correcciones valorativas por deterioro		855.915	2.488.159
Variación de provisiones		1.516.596	914.469
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	15.7	130.046	3.629
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos de patrimonio		-	15.388
Ingresos financieros		(235.470)	(713)
Gastos financieros	15.8	4.427.490	557.511
Diferencias de cambio		2.900.378	(883.126)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		115.327	74.177
Otros ingresos y gastos		(242.340)	609.000
Cambios en el capital corriente		9.291.488	(24.865.679)
Existencias		(113.450)	(18.677.647)
Deudores y otras cuentas a cobrar		6.300.242	(13.343.739)
Otros activos corrientes		82.076	426.968
Acreedores y otras cuentas a pagar		3.532.195	5.056.489
Otros activos y pasivos corrientes		(509.575)	2.692.800
Otros activos y pasivos no corrientes		-	(1.020.550)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(4.222.528)	(553.023)
Pagos de intereses		(4.427.490)	(557.511)
Cobros de dividendos		-	-
Cobros de intereses		235.470	-
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		(25.509)	-
Otros pagos		(4.999)	4.488
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(22.191.085)	(36.616.694)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(8.576.828)	(8.313.134)
Empresas del grupo y asociadas		-	-
Inmovilizado intangible	6	(149.796)	(102.153)
Inmovilizado material	7	(8.433.559)	(6.251.567)
Otros activos financieros		6.527	(1.959.412)
Cobros por desinversiones		43.573	-
Empresas del grupo y asociadas		43.573	-
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(8.533.255)	(8.313.134)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		(533.358)	30.716.895
Emisión de instrumentos de patrimonio		-	31.241.862
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(533.358)	(524.967)
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		21.096.502	23.044.007
Emisión		-	-
Obligaciones y valores negociables		4.161.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito		19.901.707	17.336.656
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	-
Otras deudas		6.042.070	179.522
Devolución y amortización de		-	-
Obligaciones y otros valores negociables		-	-
Deudas con entidades de crédito		(9.008.455)	-
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	(11.894)
Otras deudas		-	(100.277)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		20.563.144	53.760.902
EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		(10.161.196)	8.831.074
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		11.363.642	2.532.568
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		1.202.446	11.363.642

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, Sociedad Dominante) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad Dominante presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las cuentas anuales consolidadas, la Sociedad Dominante tiene su domicilio social en CL Tuset nº3, planta 3, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica el Grupo es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución y operación de proyectos de energía renovable.

Conforme establece el artículo 42 código del Código de Comercio, Enerside Energy, S.A. pertenece a un Grupo de Sociedades, resultando la Sociedad Dominante del mismo.

A continuación, se detalla el objeto social del Grupo, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supuso una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribió totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que aportó a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados fueron vehiculados a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada. El contrato con el nuevo accionista incluyó a su vez un pago contingente en concepto de "success-fee" que se calculó en base al beneficio obtenido de la potencial venta de alguno de los proyectos. Asimismo, se acordó un pago anticipado de dicho "success-fee" de 5 millones de euros, el cual fue realizado durante el ejercicio 2022.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La Sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Los gastos derivados de ambas operaciones, directamente atribuibles a la consecución de las mismas, fueron reconocidos por el Grupo con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 42 del Código de Comercio, la Sociedad Dominante está obligada a presentar las cuentas anuales consolidadas del grupo del que es Sociedad Dominante.

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2022 fueron formuladas el 31 de marzo de 2023 y se depositaron en el Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría.

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

1.2 Sociedades dependientes y perímetro de Consolidación

La relación de sociedades dependientes de Enerside Energy, S.A, sus domicilios sociales y los porcentajes de participación, a 31 de diciembre de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, se presentan a continuación:

Sociedad Dependiente	Domicilio	Porcentaje de Participación 31.12.2022	Porcentaje de Participación 31.12.2021	Método de Consolidación Aplicado
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%	99,50%	Integración global
Russas Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Russas II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Enerside EPC Services, SLU (**)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Talavera Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Ailin Fotovoltaica Spa (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Energy Caribe, S.L.	Barcelona, España	80%	80%	Integración global
Camboata Energia Solar SPE LTDA (*)	Janauba, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Kepler Fotovoltaica, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Curie Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Beberibe Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Itabira Energia Solar SPE LTDA (*)	Itabira, Brasil	-	99,75%	Integración global
Rota do Sol Energia Solar SPE LTDA (*)	Grossos, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA (*)	Grossos, Brasil	99,75%	-	Integración global
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Paracatú Energia Solar SPE LTDA (*)	Belo Horizonte, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA (*)	Recife, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Enerside Autoconsumo España, S.L.	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
San Miguel de Arona Fotovoltaica SLU (*)	Tenerife, España	100%	100%	Integración global
Palmadula Solar SRL (*)	Milán, Italia	100%	100%	Integración global
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	100%	100%	Integración global
Serracapriola Solar 2 SRL (*)	Milán, Italia	100%	100%	Integración global

(*) Corresponden a las Sociedades de Propósito Específico (SPV)

(**) Durante el transcurso del ejercicio 2023 la Sociedad Enerside España, S.L. ha cambiado su denominación social a Enerside España, S.L.

La actividad básica de las Sociedades Dependientes que integran el grupo de consolidación es complementaria a la actividad desarrollada por la Sociedad Dominante. La Sociedad Dominante desarrolla proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico (SPVs).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

La totalidad de las sociedades que integran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio económico el 31 de diciembre.

Con fecha 18 de julio de 2023, la Sociedad Dominante ha fundado y aportado capital social hasta el 99,75% en la Sociedad Rota do Sol II Energía Solar LTDA.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

Las cuentas anuales del ejercicio 2023 han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales consolidadas adjuntas y sus correspondientes notas explicativas a 31 de diciembre de 2023 han sido obtenidas de los registros contables de la Sociedad Dominante y de sus Sociedades Dependientes y se presentan de acuerdo con el marco normativo de información financiera que le resulta de aplicación y en particular, los principios y criterios contables en él contenidos, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados del Grupo y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de fecha 16 de junio de 2023.

Las cuentas anuales a 31 de diciembre de 2023 se presentan de acuerdo con lo establecido por la Ley 16/2007, de 4 de julio, de reforma y adaptación de la legislación mercantil en materia contable para su armonización internacional con base en la normativa de la Unión Europea y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, y se presentan de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, por el que se aprueban las normas de formulación de las cuentas anuales consolidadas, las cuales desde su publicación han sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2023, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

A cierre del ejercicio 2023, el Grupo presenta un resultado de explotación consolidado negativo por importe de 29,6 millones de euros (negativo en 14,1 millones de euros a 31 de diciembre de 2022). Asimismo, tal y como se desprende del balance de situación a 31 de diciembre de 2023, si bien los pasivos corrientes ascienden a 42,4 millones de euros y los activos corrientes a 44,4 millones de euros, en dichos activos corrientes se incluyen 30,8 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo. Por lo tanto, la realización de los mismos y su impacto en el Fondo de Maniobra podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo, si bien, tal y como se explica a continuación, cabe mencionar que el Grupo ha firmado un acuerdo de venta en relación al proyecto de Palmadula, cuyo importe, reconocido en existencias, asciende a 18,3 millones de euros.

Estos hechos podrían suponer una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores del Grupo consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

- El Grupo dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en 194 millones de euros según un experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja en el corto plazo y resultados positivos derivados de su venta. En este sentido, antes del cierre del ejercicio 2023 ya se ha producido la venta de uno de ellos (Nota 15.2). Adicionalmente, el Grupo ha cerrado la venta del proyecto Palmadula durante el primer semestre de 2024 (Ver Nota 22). Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción en la medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de Ready to Build, estimada a finales de 2025.

Adicionalmente, el Grupo tiene procesos de venta abiertos por algunos de sus activos en operación, habiendo recibido ya ofertas por los mismos. Los Administradores estiman que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2024.

- Por otro lado, el Grupo ha alcanzado un principio de acuerdo de refinanciación de pasivos corrientes con entidades bancarias derivados de la financiación de la actividad de Engineering, Procurement & Construction (en adelante, EPC). En este sentido la fecha de firma del acuerdo se prevé para mayo 2024. Dicha refinanciación supondría la reclasificación al largo plazo de, al menos, 6,1 millones de euros clasificados como deudas a corto plazo con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2023.
- Cabe destacar que el Grupo ha obtenido financiación para desarrollar su actividad y hacer frente a las necesidades de caja del primer trimestre del ejercicio 2024. En este sentido, el Grupo ha formalizado durante el mes de febrero un periodo de suscripción de obligaciones mediante el cual se han obtenido 1,3 millones de euros en lo que ha sido el segundo tramo de emisión de bonos verdes del Grupo (Nota 22).

Adicionalmente, la Dirección del Grupo ha firmado financiación de circulante por 1 millón de euros con accionistas propios. Además, se encuentra en conversaciones con inversores y entidades financieras con el objetivo de disponer de financiación adicional para financiar la operativa del Grupo a futuro.

La mayoría de los puntos mencionados anteriormente en esta nota de principio de empresa en funcionamiento se encuentra incluido dentro del Plan Impulsa, nuevo plan de negocio del Grupo comunicado al mercado el 11 de enero de 2024. Dicho plan incluye focalizar la actividad del Grupo en el desarrollo de proyectos hasta alcanzar la fase “ready to build” y en la construcción de proyectos propios hasta su conexión para su enajenación o explotación posterior, disminuyendo en consecuencia la actividad de EPC para terceros. Asimismo, el Grupo ha puesto en marcha un proceso de reducción de costes que supondrá un ahorro significativo en sus gastos de estructura.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a la avanzada situación del proceso de refinanciación y del resto de actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo del Grupo. Es por ello que las presentes cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los Administradores de la Sociedad Dominante han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos. Dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores de la Sociedad Dominante tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. El Grupo tenía registrados activos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2022 por importe de 3.383.783 euros correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar (Nota 14). Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores del grupo han procedido a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente a 31 de diciembre de 2023 un saldo de cero euros.

Reconocimiento de ingresos

Los ingresos del Grupo proceden de la construcción (mediante contratos EPC) y venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables, así como de la operación estos. Para los proyectos EPC con contrato, las sociedades reconocen su ingreso utilizando el grado de avance del proyecto, lo cual supone realizar una estimación del total de costes a incurrir para cada uno de los proyectos. En el caso de los ingresos provenientes de venta de proyectos, tanto en fase "Ready to build" como en operación, éstos se reconocen en el momento en el que se transfiere el activo al cliente y se dan por cumplidas las cláusulas suspensivas incluidas en el contrato de compraventa.

La Sociedad Dominante ha vendido el proyecto fotovoltaico "Itabira", a través de la venta de la SPV Itabira Energía Solar SPE Ltda., en diciembre del 2023. Dicho parque se encontraba ya conectado a la red y generando energía. Si bien la venta ha sido materializada con el cierre del contrato entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, una parte de precio es variable, pudiendo modificar el importe a cobrar en posteriores vencimientos. El importe correspondiente a dicha parte del precio, a fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas, es incierta basada en eventos futuros y cuya determinación dependerá de la materialización de lo mismos, por lo tanto, los Administradores han considerado prudente no registrar como ingreso el importe correspondiente al precio variable. Como consecuencia, la Sociedad Dominante ha registrado como ingreso anticipado un saldo de 348 miles de euros (Nota 15.9) siendo este el importe correspondiente al último hito del contrato (1.620.740 BRL). El ingreso generado por esta venta (2.714 miles de euros) se ha registrado en la cifra de negocios del ejercicio 2023.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, los Administradores de la Sociedad Dominante evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, se han dotado correcciones valorativas por deterioro en dos de sus proyectos en curso (Nota 9).

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

La Sociedad Dominante otorgó a ciertos empleados un plan de incentivos variable a largo plazo que dependen de la consecución de ciertos objetivos. Una parte del plan se liquida en acciones de la Sociedad Dominante y el valor razonable de las opciones se debe estimar a la fecha del acuerdo de concesión mediante una valoración, utilizando modelos de valoraciones de opciones y teniendo en cuenta otras variables como el precio del ejercicio de la opción, el precio de las acciones subyacentes y la volatilidad esperada de dicho precio, entre otras (Nota 5.12). Los administradores deben estimar periódicamente el cumplimiento de objetivos para la valoración del pasivo y el componente del patrimonio neto.

2.5 Principios contables no obligatorios aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, los Administradores han formulado estas cuentas anuales consolidadas teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichas cuentas anuales consolidadas. No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

3. METODOLOGÍA DE CONSOLIDACIÓN

3.1 Principio de consolidación

Las cuentas anuales consolidadas se han elaborado mediante la aplicación del método de consolidación por integración global de las sociedades dependientes.

3.2 Homogeneización temporal y valorativa

La totalidad de sociedades que configuran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio social el 31 de diciembre.

Los elementos del activo y del pasivo, los ingresos y gastos, y demás partidas de las cuentas anuales de las sociedades del grupo, se han valorado siguiendo métodos uniformes y de acuerdo con los principios y normas de valoración establecidos en el Código de Comercio, texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital y Plan General de Contabilidad y demás legislación que sea específicamente aplicable.

3.3 Homogeneización monetaria

Todas las sociedades ubicadas en España y en Italia operan con euros, las ubicadas en Chile operan en pesos chilenos y las Sociedades brasileñas tienen como moneda funcional el real brasileño.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distintas del euro se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de las cuentas anuales consolidadas.
- Las partidas de las cuentas de resultados utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.
- Las partidas de patrimonio neto (incluido el resultado del ejercicio), se convierten al tipo de cambio histórico:
- Partidas de patrimonio existentes en la fecha de adquisición de las participaciones que se consolidan: tipo de cambio a la fecha de la transacción.
- Ingresos y gastos, incluyendo los reconocidos en el patrimonio neto: tipo de cambio a la fecha en que se produjo cada transacción.
- Reservas generadas tras la fecha de adquisición como consecuencia de resultados no distribuidos: el tipo de cambio efectivo resultante de convertir los gastos e ingresos que produjeron dichas reservas.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran netas de su efecto fiscal en el epígrafe "Diferencias de conversión" dentro del Patrimonio Neto.

3.4 Eliminación de operaciones internas

Se han eliminado en las cuentas anuales consolidadas los créditos y débitos, así como los ingresos y gastos entre las sociedades del Grupo, y el importe de la participación mantenida por la Sociedad Dominante.

4. APLICACIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2023 de la Sociedad Dominante, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2023
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(22.447.192)
	(22.447.192)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(22.447.192)
	(22.447.192)

4.1 Limitaciones para la distribución de dividendos

La Sociedad Dominante está obligada a destinar el 10% de los beneficios del ejercicio a la constitución de la reserva legal, hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distribuible a los accionistas (Nota 11.3).

Una vez cubiertas las atenciones previstas por la Ley o los estatutos sociales, sólo pueden repartirse dividendos con cargo al beneficio del ejercicio, o a reservas de libre disposición, si el valor del patrimonio neto no es cero, a consecuencia del reparto, no resulta ser inferior al capital social. A estos efectos, los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no pueden ser objeto de distribución, directa ni indirecta. Si existieran pérdidas de ejercicios anteriores que hicieran que ese valor del patrimonio neto de la Sociedad Dominante fuera inferior a la cifra del capital social, el beneficio se destinará a la compensación de dichas pérdidas.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad en la elaboración de estas cuentas anuales son los siguientes:

5.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

a) Patentes

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

b) Licencias

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe “Aplicaciones informáticas” del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

5.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023****(Expresado en euros)**

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, el Grupo revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, el Grupo clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto "Ready to build" como en construcción y que el Grupo espera mantener y explotar como productor de energía, así como los costes activables incurridos en la adecuación de las nuevas instalaciones y oficinas en Madrid.

5.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, el Grupo evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

5.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga, aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

5.5 Activos financieros

Clasificación y valoración

En el momento de reconocimiento inicial, el Grupo clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias
- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto
- Activos financieros a coste

Activos financieros a coste amortizado

Préstamos y partidas a cobrar

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por el Grupo, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que el Grupo tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto

Se incluyen los valores representativos de deuda y los instrumentos de patrimonio que no se han incluido en las demás categorías.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Para los instrumentos de patrimonio se incluye en el valor inicial el importe de los derechos preferentes de suscripción y similares que se han adquirido.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en los que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se producen en el valor razonable se registran directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en el que el importe reconocido en patrimonio neto se imputará en la cuenta de pérdidas y ganancias. No obstante, las pérdidas y ganancias que resulten por diferencias de cambio en activos financieros monetarios en moneda extranjera se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede ser estimado de manera fiable se valoran por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro de su valor.

En el caso de venta de derechos preferentes de suscripción y similares o segregación de los mismos para ejercerlos, el importe del coste de los derechos disminuirá el valor contable de los respectivos activos.

Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

El Grupo se encuentra en posición de comprador y vendedor de opciones de compra sobre acciones de entidades del Grupo, así como de opciones de adquisición de socios externos.

Estos activos financieros se valoran inicialmente al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. En el caso particular de las opciones de compra, se valoran en el momento inicial por el valor de la prima pagada o cobrada y posteriormente al valor razonable de los mismos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Activos financieros a coste

El Grupo incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como participe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Baja de balance de activos financieros

Los activos financieros se dan de baja del balance del Grupo cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Si el Grupo no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si el Grupo mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por el Grupo con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, el Grupo evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

El Grupo analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

El Grupo considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, el Grupo considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las Cuentas anuales consolidadas de acuerdo con las condiciones contractuales. El Grupo considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los "Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto", cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como "Ajustes por cambios de valor" en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en patrimonio neto

En el caso de instrumentos de patrimonio valorados al coste, incluidos en la categoría de "Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto", la pérdida por deterioro se calcula como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, que es el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión.

Para los Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto que se valoran al coste no es posible la reversión de las correcciones valorativas registradas en ejercicios anteriores.

5.6 Pasivos financieros

Clasificación y valoración

Pasivos financieros a coste amortizado

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico del Grupo y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

En esta categoría el Grupo incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados (“venta en corto”).
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias (“opción de valor razonable”), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exime legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realiza de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

5.7 Valor razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en euros)

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.
- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

5.8 Acciones propias

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

5.9 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al periodo de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad del Grupo se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

5.10 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería del Grupo.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo del Grupo.

5.11 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando el Grupo tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control del Grupo y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

5.12 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

El Grupo clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones de la Sociedad Dominante: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a "otras reservas".
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a "Provisiones a largo plazo".

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción. Los modelos de valoración de opciones utilizados para los distintos planes y las hipótesis empleadas se detallan en la Nota 18.

5.13 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

El Grupo reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

El Grupo reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio el Grupo evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, el Grupo procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

5.14 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación del Grupo y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

5.15 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional del Grupo es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

5.16 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que el Grupo espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar del precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Los ingresos del Grupo proceden de la construcción (llevados a cabo mediante contratos EPC) y venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase “ready to build” o una vez construidos tal y como se ha materializado en el presente periodo), así como de la operación de éstos. La construcción de las Instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado.

Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las Instalaciones.

El Grupo ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

El Grupo reconoce los ingresos de los contratos “ready to build” en el momento en el que se transfiere el activo al cliente a la finalización del periodo de construcción debido a que el mismo presenta un uso alternativo y la venta podría ser redirigida sin costes significativos.

Para los proyectos EPC en los que el Grupo tiene un contrato firme, éste reconoce su ingreso utilizando el grado de avance del proyecto al considerar que se cumplen todas las condiciones necesarias para ello.

5.17 Gastos de personal

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, el Grupo está obligado al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creado por el Grupo frente a los terceros afectados.

5.18 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**6. INMOVILIZADO INTANGIBLE**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2023					
Coste					
Patentes	65.655	-	-	-	65.655
Aplicaciones informáticas	117.329	149.796	-	305.111	572.236
	182.984	149.796	-	305.111	637.891
Amortización acumulada					
Patentes	(19.966)	(7.462)	-	-	(27.428)
Aplicaciones informáticas	(9.446)	(91.073)	-	-	(100.519)
	(29.412)	(98.535)	-	-	(127.947)
Valor neto contable	153.572				509.946
Ejercicio 2022					
Coste					
Patentes	50.740	14.915	-	-	65.655
Aplicaciones informáticas	30.089	87.240	-	-	117.329
	80.829	102.155	-	-	182.984
Amortización acumulada					
Patentes	(12.328)	(7.638)	-	-	(19.966)
Aplicaciones informáticas	(3.073)	(6.373)	-	-	(9.446)
	(15.401)	(14.011)	-	-	(29.412)
Valor neto contable	65.428				153.572

6.1 Descripción de los principales movimientos

La partida "Patentes, licencias, marcas y similares", está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. La partida "Aplicaciones Informáticas" está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Durante el ejercicio se ha dado de alta gastos relacionados con el desarrollo de software por importe de 442.863 euros, siendo 137.752 euros alta directa y 305.111 traspasos realizados desde el inmovilizado en curso. Adicionalmente, se adquirido nuevas licencias y aplicaciones informáticas correspondientes a software de gestión de personal y recursos humanos, por importe de 8.862 de euros. Finalmente, se han dado de alta aplicaciones informáticas en la filial brasileña por importe de 3.182 euros.

Durante los ejercicios 2023 y 2022, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización.

No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**6.2 Otra información**

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	1.203
	13.351	4.453

7. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Trasposos	Saldo final
Ejercicio 2023					
Coste					
Terrenos y construcciones	-	97.775	-	-	97.775
Otras instalaciones	183.436	1.818.355	(114.561)	-	1.887.230
Maquinaria	451.759	2.030	(23.092)	-	430.697
Utillaje	5.354	359	-	-	5.713
Mobiliario	108.128	1.269	(2.918)	-	106.479
Equipos para proceso de información	260.898	19.696	(25.462)	-	255.132
Inmovilizado en curso y anticipos	20.510.422	8.303.265	(1.786.701)	(305.111)	26.721.875
	21.519.997	10.242.749	(1.952.734)	(305.111)	29.504.901
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(14.398)	(15.696)	3.476	-	(26.618)
Maquinaria	(95.424)	(24.616)	-	-	(120.040)
Utillaje	(4.341)	(521)	-	-	(4.862)
Mobiliario	(17.084)	(20.261)	-	-	(37.345)
Equipos para proceso de información	(67.631)	(51.782)	10.019	-	(109.394)
	(198.878)	(112.876)	13.495	-	(298.259)
Valor neto contable	21.321.119				29.206.642
Ejercicio 2022					
Coste					
Otras instalaciones	47.651	135.785	-	-	183.436
Maquinaria	82.150	369.609	-	-	451.759
Utillaje	3.484	1.870	-	-	5.354
Mobiliario	40.335	67.793	-	-	108.128
Equipos para proceso de información	117.376	147.164	(3.642)	-	260.898
Inmovilizado en curso y anticipos	446.810	20.063.612	-	-	20.510.422
	737.806	20.785.833	(3.642)	-	21.519.997
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	-	(14.398)	-	-	(14.398)
Maquinaria	(68.249)	(27.175)	-	-	(95.424)
Utillaje	(4.261)	(80)	-	-	(4.341)
Mobiliario	(3.947)	(13.150)	13	-	(17.084)
Equipos para proceso de información	(28.482)	(39.149)	-	-	(67.631)
	(104.939)	(93.952)	13	-	(198.878)
Valor neto contable	632.867				21.321.119

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**7.1 Descripción de los principales movimientos**

Estos saldos se componen de Instalaciones Técnicas, las cuales son aquellas unidades complejas de uso especializado en el proceso productivo, además de maquinaria, material, mobiliario y piezas, incluidos los sistemas informáticos.

Los principales movimientos se corresponden con las altas registradas en el epígrafe otras instalaciones corresponden a las instalaciones fotovoltaicas de la sociedad brasileña Rota do Sol Energía Solar LTDA.

Adicionalmente, se han dado de baja maquinaria, mobiliario y equipos para proceso de información en la filial chilena Enerside Energy, SpA., generando su enajenación una pérdida de 16.178 euros, y otras instalaciones en la filial brasileña Enerside Energías Renovaveis LTDA., generando su enajenación una pérdida de 113.868 euros.

La partida "Inmovilizado en curso y anticipos" corresponde a costes incurridos por las sociedades SPV en el desarrollo de sus proyectos. El importe de costes incurridos por el Grupo a 31 de diciembre de 2023 con relación a varios proyectos en desarrollo y reconocido como trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado asciende a 8.001.692 euros.

Adicionalmente, incluye los costes incurridos en la reforma de la nueva oficina de la Sociedad Dominante en Madrid, pendiente de ser trasladada al epígrafe de otras instalaciones cuando concluya el proyecto de reforma, por importe de 301.573 euros.

Asimismo, se ha traspasado al epígrafe de aplicaciones informáticas de la Sociedad Dominante el desarrollo e implementación del sistema de gestión integrado registrado como inmovilizado en curso y anticipos al cierre del ejercicio 2022, por importe de 305.111 euros.

Las fluctuaciones de los tipos de cambio han generado diferencias, reconocidas como bajas de inmovilizado, de 22.492 euros en la filial chilena Enerside Energy, SpA., y de 700.507 euros en los distintos proyectos en desarrollo del Grupo.

Durante el ejercicio no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

7.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2023 asciende a 3.000.747 euros (2.270.153 euros al 31 de diciembre de 2022). (Nota 15.4).

Los pagos futuros mínimos del contrato de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Hasta un año	431.920	652.765
Entre uno y cinco años	745.615	1.392.335
Más de cinco años	-	-
	1.177.535	2.045.100

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**7.3 Otra información**

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Maquinaria	64.454	64.454
Utillaje	3.213	-
Mobiliario	513	-
Equipos para proceso de información	14.099	11.955
	82.279	76.409

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas, al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Cartera de negociación	1.000.000	1.000.000	-	-	1.000.000	1.000.000
Activos financieros a coste amortizado	-	-	173.690	146.339	173.690	146.339
Derivados de cobertura	-	-	-	232.400	-	232.400
	1.000.000	1.000.000	173.690	378.739	1.173.690	1.378.739
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Otros	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	8.774.896	16.145.198	8.774.896	16.145.198
	-	-	8.774.896	16.145.198	8.774.896	16.145.198
	1.000.000	1.000.000	8.948.586	16.523.937	9.948.586	17.523.937

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas de balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Activos financieros no corrientes						
Inversiones financieras a largo plazo	1.000.000	1.000.000	173.690	378.739	1.173.690	1.378.739
	1.000.000	1.000.000	173.690	378.739	1.173.690	1.378.739
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	6.137.080	13.531.845	6.137.080	13.531.845
Deudores varios	-	-	388.580	84.967	388.580	84.967
Personal	-	-	57.751	65.660	57.751	65.660
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	2.191.485	2.462.726	2.191.485	2.462.726
	-	-	8.774.896	16.145.198	8.774.896	16.145.198
	1.000.000	1.000.000	8.948.586	16.523.937	9.948.586	17.523.937

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**8.1 Activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias**

El coste de adquisición y el valor razonable de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre eran los siguientes:

(Euros)	2023		2022	
	Coste de Adquisición	Valor razonable	Coste de Adquisición	Valor razonable
Fondo de Inversión en Banco Santander	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Derivados de cobertura de tipos de interés	-	-	232.400	232.400

Con fecha 10 de junio de 2022 la Sociedad Dominante suscribió un fondo de inversión con el banco Santander por importe de 1.000.000 euros, a liquidar en un horizonte temporal de entre dos y tres años. Este fondo de inversión se encuentra vinculado con las posiciones de financiación que la Sociedad mantiene juntamente con la sociedad filial chilena Enerside Energy SpA. El fondo de inversión no ha sufrido variación significativa en su valor razonable en comparación al coste de adquisición a 31 de diciembre de 2023.

A cierre del ejercicio 2022, la Sociedad Dominante suscribió un derivado de cobertura con el banco Santander con el objetivo de cubrirse ante las fluctuaciones de los tipos de interés, reduciendo así la exposición al riesgo por tipos de interés que se desprende de sus pasivos financieros con interés variable. Durante el ejercicio 2023 se han suscrito dos derivados adicionales de la misma tipología con el banco Santander por importe de 86.915 euros y 44.621 euros respectivamente. Los tres derivados han sido liquidados por completo a cierre del ejercicio 2023, por importe de 202.717 euros, generando una pérdida financiera de 161 miles de euros.

Con fecha 6 de diciembre del año 2020, el Grupo realizó un pago por valor de 300.000 euros como una opción de compra para adquirir el 15% de la sociedad Desert Rose Holdings LTDA, sociedad vinculada a uno de los accionistas y que ostenta el 100% del capital social del vehículo de inversión Assetly Investment Partners, que tiene por objeto la inversión en proyectos de energías renovables a nivel mundial. Al cierre del ejercicio 2022, este inversor ya no formaba parte del accionariado de la Sociedad. Adicionalmente a esta opción de compra, el Grupo mantenía un crédito con la sociedad Desert Rose Holdings Ltda por importe de 1.020.550 euros en el epígrafe de Inversiones financieras a largo plazo, cuya finalidad era contribuir a la financiación del proyecto de puesta en marcha del fondo mencionado anteriormente. En caso de que el grupo ejercitara la opción de compra que ostenta para adquirir el 15% de Assetly, este crédito se capitalizaría, en el importe que fuera necesario, a cambio de acciones de Assetly Investment Partners.

Tras dos ejercicios en que la sociedad gestora no había completado la captación de fondos esperada, y ante la disminución de la posibilidad de completarlo antes del vencimiento del derecho de la opción de compra antes mencionado, los Administradores del Grupo consideraron conveniente, amparados por el criterio de prudencia, proceder a dotar el deterioro de las mencionadas inversiones financieras, por importe total de 1.320.550 euros a cierre del ejercicio 2022. A cierre del ejercicio 2023, estos saldos han sido dados de baja del balance de forma permanente.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**8.2 Activos financieros a coste amortizado**Créditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	123.638	125.738
Depósitos constituidos a largo plazo	50.052	20.601
	173.690	146.339
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.583.411	13.682.472
Inversiones financieras a corto plazo	2.191.485	2.462.726
	8.774.896	16.145.198
	8.948.586	16.291.537

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad Dominante en Barcelona y Madrid, así como para alquileres de plazas de aparcamiento y otras fianzas necesarias para ejecución de obras en Brasil.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se registran depósitos constituidos al largo plazo con entidades bancarias.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	6.137.080	13.531.845
Deudores varios	388.580	84.967
Personal	57.751	65.660
	6.583.411	13.682.472

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difería significativamente de su valor contable.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, el Grupo procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. La dotación del ejercicio 2023 se corresponde con el efecto de las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en reales brasileños (BRL).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

El saldo de la partida "Clientes por ventas y prestaciones de servicios" se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Saldo inicial	1.167.609	-
Traspaso a operaciones interrumpidas (Nota 10)	-	-
Dotaciones netas	75.992	1.167.609
Provisiones aplicadas a su finalidad	-	-
Saldo final	1.243.601	1.167.609

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Créditos a corto plazo	93.709	132.139
Otros activos financieros	2.097.776	2.330.587
	2.191.485	2.462.726

El Grupo mantiene créditos con otras partes vinculadas, por importe de 89.046 euros (122.092 euros a 31 de diciembre de 2022), además de otros créditos a empresas por importe de 4.663 euros en Brasil. Durante el ejercicio se han concedido préstamos a entidades vinculadas en México y Perú por importe de 264 miles de euros. Dichos importes han sido deteriorados a 31 de diciembre de 2023 después del que los Administradores hayan evidenciado claros indicios de deterioro de los mismos.

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad Dominante firmó dos contratos de Pignoración con las entidades de crédito CaixaBank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, sociedad filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

Adicionalmente, para la consecución de la fianza para las oficinas de Madrid, la Sociedad Dominante suscribió en el ejercicio 2022, un nuevo contrato de pignoración con el banco Santander por importe de 30.000 euros. Dicho contrato de pignoración también llegó a su vencimiento durante el ejercicio, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

Finalmente, el Grupo mantiene otros activos financieros en la filial chilena Enerside Energy SPA por importe de 25.472 euros correspondientes a garantías y depósitos a corto plazo depositados para la ejecución de obras, y otros activos financieros en la SPV San Miguel de Arona Fotovoltaica S.L.U por importe de 10.049 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**9. EXISTENCIAS**

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Productos en curso	28.711.159	22.767.205
Anticipos a proveedores	2.061.307	8.407.020
	30.772.466	31.174.225

Las existencias del Grupo se componen, fundamentalmente, al desarrollo de las instalaciones de producción de energía en proyectos del Grupo.

El Grupo ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos.

El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 4.8).

Durante el 2023, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los costes incurridos por el Grupo, con relación a varios proyectos en curso por valor de 6.529.674 euros.

En el ejercicio 2023, se ha dado de baja el proyecto de Itabira por valor de 2.790.294 euros (Nota 15.2 y Nota 15.3).

A cierre de ejercicio 2023 el Grupo ha evaluado los posibles indicios de deterioro del valor de las existencias, procediendo a la dotación de 515.209 euros en concepto de corrección valorativa de dos de sus proyectos en curso. En el ejercicio 2022 no se realizaron correcciones de valor por indicios de deterioro.

Finalmente, se han reclasificado existencias en tránsito anteriormente reconocidas como anticipos a proveedores en la filial chilena Enerside Energy SPA, por importe de 4.764.853 euros y posteriores altas por valor de 4.316.824 euros. Estas existencias en tránsito corresponden a equipos principales y otros elementos a ser instalados en obras realizadas para terceros. Los equipos ya instalados se han reconocido como coste por importe de 9.152.188 euros en la cuenta de pérdidas y ganancias en el epígrafe de aprovisionamientos.

El epígrafe "Anticipos a proveedores" incluye principalmente saldos anticipados por la sociedad filial chilena Enerside Energy SPA a sus proveedores, por las importaciones de materiales instalados en los proyectos EPC, por importe de 1.108.778 euros. Anticipos a proveedores realizados las sociedades vehículo del Grupo en concepto de anticipos para proyectos en desarrollo (171.655 euros). Adicionalmente, incluye anticipos realizados por la Sociedad Dominante por importe de 780.874 euros.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Caja	42	589
Cuentas corrientes a la vista	1.202.404	11.363.053
	1.202.446	11.363.642

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

11. PATRIMONIO NETO – FONDOS PROPIOS

11.1 Capital escriturado

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad Dominante estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad Dominante aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.563 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad Dominante aprobó la transformación del tipo societario a sociedad anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad Dominante en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.384 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad Dominante escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., sociedad con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad Dominante, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por el Grupo minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2023 el capital de la Sociedad Dominante está compuesto por 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2023 es de 64.492.015 euros.

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2023 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Euros)	2023	Porcentaje de participación
Loptevi Investments, S.L.	7.153.939	19,17%
Antoni Gasch Investments, S.L.	7.103.612	19,03%
Open Learning Spain, S.L.	3.589.232	9,62%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	3.472.760	9,30%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	3.109.700	8,33%
Vernon Inversiones, S.L.	2.140.744	5,74%
Resto accionistas	10.755.129	28,81%
	37.325.116	100%

11.2 Prima de emisión

La prima de emisión a 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a 64.492.015 euros.

La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

Su composición y distribución a lo largo de los dos últimos ejercicios es la siguiente:

(Euros)	Reservas atribuibles a la sociedad dominante	Reservas en sociedades consolidadas	Total
31 de diciembre de 2023			
Saldo inicial	(2.263.016)	(3.706.687)	(5.969.703)
Gastos aumentos de capital	-	-	-
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias	(402.725)	-	(402.725)
Otras variaciones del patrimonio neto	(7.833.258)	(5.756.496)	(13.589.754)
Saldo final	(10.498.999)	(9.463.183)	(19.962.182)
31 de diciembre de 2022			
Saldo inicial	(524.849)	(2.850.129)	(3.374.978)
Gastos aumentos de capital	(2.789.234)	-	(2.789.234)
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	(73.674)	(73.674)
Operaciones con acciones o participaciones propias	578.253	-	578.253
Otras variaciones del patrimonio neto	472.814	(782.884)	(310.070)
Saldo final	(2.263.016)	(3.706.687)	(5.969.703)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**11.4 Reservas en Sociedades Consolidadas**

El detalle de las reservas en Sociedades Consolidadas es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Enerside Energy SpA	(994.434)	344.178
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(5.195.266)	(1.222.256)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(818.055)	(823.585)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(1.705.970)	(1.715.291)
Talavera Solar, S.L.U.	(5.569)	(3.631)
Enerside EPC Services, S.L.U.	(384.132)	(2.117)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(11.491)	(10.000)
Millaray Fotovoltaica SpA	(123.780)	(106.579)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(25.624)	(3.187)
Ailin Fotovoltaica SPA	(31.890)	(35.739)
Aimara Fotovoltaica SPA	(6.373)	(1.617)
Sayen Fotovoltaica SPA	(11.406)	(7.547)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(6.125)	(2.649)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(9.067)	29.874
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(17.893)	(7.685)
Beberibe Energia Solar SPE LTDA	(4.836)	(738)
Itabira Energia Solar SPE LTDA	(1.642)	(875)
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA	(10.965)	(3.198)
Rota do Sol Energia Solar SPE LTDA	(1.938)	1.474
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	(120)	-
Paracatú Energia Solar SPE LTDA	(248)	(44)
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA	(723)	(31)
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(434)	(29)
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA	(434)	(29)
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA	(434)	(29)
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA	(594)	(9)
Palmadula Solar SRL	(14.182)	(7.500)
Thiesi Solar SRL	(15.355)	(7.500)
Serracapriola Solar 2 SRL	(14.979)	(7.500)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.U.	12.003	(512)
Enerside Autoconsumo España, S.L.	(832)	-
Curie Solar SpA	(4.552)	(779)
Kepler Solar Spa	(11.788)	(586)
Enerside Chile Solar I SpA	80.083	1.056
Mulchen Solar SpA	(124.138)	(112.027)
	(9.463.183)	(3.706.687)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**11.5 Aportaciones de las Sociedades Consolidadas al resultado del ejercicio**

La aportación de cada una de las sociedades consolidadas al resultado a 31 de diciembre de 2023 y de 2022 ha sido de:

	2023	2022
Enerside Energy, SA	(8.153.497)	(7.833.259)
Enerside Energy SpA	(21.541.558)	(1.342.370)
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(4.851.110)	(4.127.517)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(89.219)	(6.895)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(60.264)	(5.355)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(5.684)	(3.777)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(3.895)	(12.513)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(495)	(3.536)
Enerside EPC Services, S.L.U.	(2.645.628)	(382.015)
Talavera Solar, SLU	(70.963)	(1.938)
Ailin Fotovoltaica Spa	(150.617)	(753)
Aimara Fotovoltaica SpA	(4.216)	(4.623)
Millaray Fotovoltaica SpA	7.423)	(14.752)
Sayen Fotovoltaica SpA	(34.698)	(3.205)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(6.916)	(1.864)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(46.495)	(3.552)
Beberibe Energía Solar SPE LTDA	(12.240)	(4.068)
Itabira Energía Solar SPE LTDA	1.642)	(1.637)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE LTDA	(2.895)	(7.552)
Rota do Sol Energía Solar SPE LTDA	(251.475)	(2.143)
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	(27.297)	-
Paracatú Energía Solar SPE LTDA	(36.765)	(91)
Res Moreira I Energía Solar SPE LTDA	(4.742)	(656)
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(4.709)	(369)
Res Moreira III Energía Solar SPE LTDA	(4.720)	(369)
Res Moreira IV Energía Solar SPE LTDA	(4.293)	(369)
Velho Chico Energía Solar SPE LTDA	(10.575)	(524)
Palmadula Solar SRL	(12.241)	(10.460)
Thiesi Solar SRL	(12.961)	(10.504)
Serracapiola Solar 2 SRL	(13.221)	(10.119)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.	(35.390)	14.997)
Enerside Autoconsumo España, S.L.	(2.641)	(833)
Enerside España Autoconsumo 1, S.L.U.	(794)	-
Enerside España Autoconsumo 2, S.L.U.	(791)	-
Enerside España Autoconsumo 3, S.L.U.	(795)	-
Curie Solar SpA	(3.438)	(3.750)
Kepler Solar Spa	(10.015)	(11.154)
Enerside Chile Solar I SpA	(671.645)	79.027)
Mulchen Solar SpA	(10.540)	(12.111)
Resultado consolidado del ejercicio	(38.790.373)	(13.730.609)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

11.6 Acciones propias

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad Dominante suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado, Renta 4. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad Dominante puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas.

Con fecha 16 de octubre de 2023, la Sociedad Dominante puso en marcha la segunda fase del Programa de Recompra de acciones con la finalidad de alcanzar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados.

A cierre del ejercicio 2023 el Grupo posee un total de 190.243 acciones propias en cartera, 88.723 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 101.520 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

11.7 Dividendos

No se han repartido dividendos a cierre de ejercicio 2023 ni de 2022.

11.8 Socios Externos

El saldo de socios externos es negativo en 28.508 euros al 31 de diciembre de 2023 (7.859 negativo a 31 de diciembre de 2022).

Durante el ejercicio 2023, se ha fundado y aportado capital social hasta el 99,75% en la Sociedad Rota do Sol Energía Solar II SPE LTDA.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS****12.1 Provisiones**

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2023			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	2.351.608	2.351.608
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 18)	155.100	-	155.100
Provisión para otras operaciones comerciales	-	193.965	193.965
	155.100	2.545.573	2.700.673
Ejercicio 2022			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	923.077	923.077
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 18)	261.000	-	261.000
	261.000	923.077	1.184.077

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2023				
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	923.077	1.956.197	(527.666)	2.351.608
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 18)	261.000	-	(105.900)	155.100
Provisión para otras operaciones comerciales	-	193.965	-	193.965
	1.184.077	2.150.162	(633.566)	2.700.673
Ejercicio 2022				
Provisión a corto plazo por contratos onerosos	269.608	1.285.670	(632.201)	923.077
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	-	261.000	-	261.000
	269.608	1.546.670	(632.201)	1.184.077

Provisión a corto plazo por contratos onerosos

En el ejercicio el Grupo ha ajustado la provisión en concepto de contratos onerosos por pérdidas futuras esperadas derivadas de proyectos llevados a cabo por la filial Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. identificados en el pasado ejercicio, y, adicionalmente, ha dotado la provisión por contratos onerosos de proyectos firmados y llevados a cabo por la filial chilena Enerside Energy SpA.

Por otro lado, durante el ejercicio se dotado un importe de 808.373 euros en concepto de contratos onerosos por pérdidas futuras esperadas derivadas de la obra llevada a cabo por la filial española, Enerside EPC Services, S.L.U. Esta provisión se ha aplicado en su totalidad al formalizarse al cierre del ejercicio la terminación del contrato.

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

Tras realizar una mejor estimación del grado de cumplimiento de objetivos incluidos en el plan, así como de las fechas de devengo del mismo, los Administradores de la Sociedad Dominante han considerado adecuado ajustar el importe de gasto devengado por el plan de incentivos a largo plazo, resultando como consecuencia de dicho ajuste un ingreso total de 348.240 euros a 31 de diciembre de 2023.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)Provisión para otras operaciones

Finalmente, el Grupo ha dotado una provisión para otras operaciones comerciales por importe de 193.965 euros para hacer frente a posibles contingencias con proveedores generadas en la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda.

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	13.401.699	12.191.343	12.729.777	5.640.026	26.131.476	17.831.369
	13.401.699	12.191.343	12.729.777	5.640.026	26.131.476	17.831.369
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	19.031.767	9.493.154	17.765.941	9.902.783	36.797.708	19.395.937
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	179.673	225.823	179.673	225.823
	19.031.767	9.493.154	17.945.614	10.128.606	36.977.381	19.621.760
	32.433.466	21.684.497	30.675.391	15.768.632	63.108.857	37.453.129

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	9.801.180	5.640.000	9.801.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito	13.401.699	12.191.343	-	-	13.401.699	12.191.343
Otros pasivos financieros	-	-	2.928.597	26	2.928.597	26
	13.401.699	12.191.343	12.729.777	5.640.026	26.131.476	17.831.369
Pasivos financieros corrientes						
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	19.031.767	9.493.154	-	-	19.031.767	9.493.154
Acreeedores por arrendamiento financiero	-	-	-	12.137	-	12.137
Otros pasivos financieros	-	-	3.597.257	373.487	3.597.257	373.487
Proveedores	-	-	11.518.176	7.052.304	11.518.176	7.052.304
Acreeedores varios	-	-	1.940.821	1.941.118	1.940.821	1.941.118
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	889.341	749.560	889.341	749.560
Anticipos de clientes	-	-	19	-	19	-
	19.031.767	9.493.154	17.945.614	10.128.606	36.977.381	19.621.760
	32.433.466	21.684.497	30.675.391	15.768.632	63.108.857	37.453.129

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito**

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	13.401.699	12.191.343
	13.401.699	12.191.343
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	19.031.767	9.493.154
	19.031.767	9.493.154
	32.433.466	21.684.497

Préstamos y créditos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

(Euros)	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre		Vencimiento	Tipo de interés	Gastos financieros devengados (Nota 15.7)	
	2023	2022			2023	2022
Préstamos con entidades de crédito						
Banco de Chile	21.839	101.164	2024	Fijo anual	2.213	4.634
Bankinter - ICO	207.951	336.835	2025	Fijo anual	19.396	13.750
Institut Català de Finances	63.478	114.116	2025	Euribor + Diferencial	5.933	5.363
BBVA	0	6.372	2023	Euribor + Diferencial	27	2.304
Santander - ICO	145.653	175.436	2028	Fijo anual	2.352	5.609
Caminos - ICO	272.851	327.659	2025	Fijo anual	8.913	10.215
Banc-Sabadell - ICO	107.148	139.243	2027	Fijo anual	2.919	3.619
Caixabank	196.779	383.429	2024	Euribor + Diferencial	15.579	10.894
BBVA - ICO	117.736	197.885	2025	Fijo anual	4.851	7.067
BBVA - ICO	106.860	357.559	2024	Fijo anual	7.164	15.142
BBVA	179.253	-	2024	Fijo anual	13.396	-
Banco Sabadell	40.687	70.548	2025	Euribor + Diferencial	3.399	2.490
Triana SME Lending, S.à.r.l.	9.819.048	9.762.195	2028	Euribor + Diferencial	1.196.112	-
Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras - CIFI	2.602.452	1.082.358	2039	SOFR + Diferencial	478.281	-
Banco do Nordeste –o Brasil - BNB	2.141.212	-	2038	IPCA + Diferencial	-	-
Caixabank (Trempe)	1.600.000	-	2029	Fijo anual	45.389	-
Otras pólizas de crédito a CP	14.810.519	8.629.696	-	-	672.598	220.559
	32.433.466	21.684.497			2.478.522	301.646

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2023 y 2022 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado.

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, el Grupo ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2023.

La deuda con Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras – CIFI – corresponde con deuda Project Finance sin recurso, correspondiente a alguna de las plantas propias de IPP que el Grupo está construyendo en Chile. El nominal total dispuesto a fecha de formulación de estas cuentas anuales asciende a 3.695.991 euros, siendo el importe recogido en detalle de préstamos con entidades bancarias el correspondiente al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023****(Expresado en euros)**

diciembre de 2023. Devenga un tipo de interés SOFR con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. Esta deuda, al ser Project Finance, se encuentra garantizada con los proyectos a los que va destinada la financiación (Proyecto Linares, Chile).

La deuda con Banco do Nordeste do Brasil – BNB – corresponde con deuda Project Finance sin recurso, correspondiente a alguna de las plantas propias de IPP que el Grupo está construyendo en Brasil. Devenga un tipo de interés indexado a la inflación en Brasil (IPCA) con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. Esta deuda, al ser Project Finance, se encuentra garantizada con los proyectos a los que va destinada la financiación (Proyecto Rota do Sol, Brasil).

El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2023 ha sido de 1.805.924 euros (81.087 euros en el ejercicio 2022).

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito a corto plazo corresponden a líneas de crédito de las que la Sociedad dispone para satisfacer las necesidades de liquidez que requiere su operativa, cuyo tipo de interés depende del capital dispuesto hasta la fecha de liquidación.

El importe más significativo es el derivado de las líneas destinadas a la financiación de la actividad de Engineering, Procurement & Construction (EPC) cuyo saldo asciende a 13.538.240 euros. El Grupo ha alcanzado un principio de acuerdo con las entidades bancarias implicadas para la refinanciación de dichos importes (Nota 2.3), que supondría la reclasificación al largo plazo de pasivos por importe de, al menos, 6,1 millones de euros. En dicho acuerdo, el grupo ha aportado como garantía un porcentaje de los flujos de efectivo derivados de las ventas futuras de proyectos en Chile y Brasil, así como las participaciones de los mismos. Esta partida también incluye préstamos trimestrales de los que la Sociedad dispone para hacer frente al pago de impuestos. El gasto financiero que han devengado las pólizas en el ejercicio 2023 ha sido de 672.598 euros (220.559 euros en el ejercicio 2022).

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Año 2023	-	9.493.154
Año 2024	19.031.767	907.336
Año 2025	3.148.109	800.810
Año 2026	2.442.227	680.355
Año 2027	2.415.231	650.640
Año 2028	1.885.266	9.092.889
Más de cinco años	3.510.866	59.313
	32.433.466	21.684.497

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	9.801.180	5.640.000
Otros pasivos financieros	2.928.597	26
A corto plazo		
Acreedores por arrendamiento financiero	-	12.137
Otros pasivos financieros a corto plazo	3.417.584	147.664
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	14.348.357	9.742.982
	30.495.718	15.542.809

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad Dominante con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

La Sociedad Dominante dispuso de un préstamo puente por el mismo importe que fue liquidado con la emisión de las obligaciones convertibles en fecha 28 de diciembre de 2022. Dicho préstamo puente devengó gastos financieros por importe 68.557 euros.

Durante el ejercicio 2023, la Sociedad Dominante emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, el Grupo ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2023.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2023 asciende a 1.222.989 euros (Nota 15.8).

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2023, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 8 de agosto de 2023. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2023.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2023. La totalidad del importe suscrito se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Adicionalmente, el sub-epígrafe comprende 205.873 euros correspondientes a pagos aplazados por más de un año por la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renováveis, Ltda.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 3.417.584 euros (147.664 euros a 31 de diciembre de 2022) correspondiente a préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2%.

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Acreedores y otras cuentas comerciales a pagar

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Proveedores	11.518.176	7.052.304
Acreedores varios	1.940.821	1.941.118
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	889.341	749.560
Anticipos de clientes	19	-
	14.348.357	9.742.982

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2023	2022	2023	2022
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	179.673	225.823
	300.000	300.000	179.673	225.823

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad Dominante mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando una plusvalía para la Sociedad Dominante por valor de 46.150 euros.

14. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Activos por impuesto diferido	-	3.383.783
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	3.419.257	2.649.532
Pagos a cuenta	25.509	2.543
	3.444.766	6.035.858
Pasivos por impuesto diferido	1.008	1.008
Pasivos por impuesto corriente	636.823	641.822
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	374.932	353.157
Seguridad Social	228.636	197.659
IVA	101.893	126.067
	1.343.292	1.319.713

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. El Grupo tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores del Grupo, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por el Grupo.

14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos	(36.939.399)	(15.048.449)
Carga impositiva teórica (25%)	(9.234.850)	(3.771.112)
Diferencia en cargas impositivas (*)	2.985.687	517.889
Bases imponibles negativas no activadas	4.716.354	1.975.141
Otras diferencias	3.383.783	(75.758)
Gasto / (ingreso) impositivo efectivo	1.850.974	(1.353.840)

(*) La carga impositiva teórica de las sociedades en Chile y en Brasil es de 27% y 34%, respectivamente.

Las "Otras diferencias" a 31 de diciembre de 2023 incluyen ingresos no tributables provenientes de provisiones por retribuciones al largo plazo al personal y la baja de bases imponibles negativas activadas de ejercicios anteriores. Las "Otras diferencias" a 31 de diciembre de 2022 incluían gastos no fiscales provenientes de donaciones, gastos no fiscales provenientes de provisiones por retribuciones al largo plazo al personal y la baja de diferencias temporarias de ejercicios anteriores.

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2023	2022
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	(1.532.809)	903.330
	(1.532.809)	903.330
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	207.702	(75.758)
Bases imponibles negativas	3.176.081	(2.181.412)
	3.383.783	(2.257.170)
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	1.850.974	(1.353.840)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2023				
Activos por impuesto diferido				
Bases imponibles negativas	3.176.081	(3.176.081)	-	-
Otros conceptos	207.702	(207.702)	-	-
	3.383.783	(3.383.783)	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.008)	-	-	(1.008)
	(1.008)	-	-	(1.008)
	3.382.775	(3.383.783)	-	(1.008)

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2022				
Activos por impuesto diferido				
Bases imponibles negativas	994.669	2.181.412	-	3.176.081
Otros conceptos	131.944	75.758	-	207.702
	1.126.613	2.257.170	-	3.383.783
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.008)	-	-	(1.008)
	(1.008)	-	-	(1.008)
	1.125.605	2.257.170	-	3.382.775

Tras haber incurrido en pérdidas de explotación en los dos últimos ejercicios, los administradores del Grupo han procedido a dar de baja los activos por impuesto diferido correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar y a las diferencias temporarias deducibles. Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponibles pendientes de compensar generadas en España es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Ejercicio de generación		
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	7.623.933	7.623.933
2023	6.604.972	-
	16.247.313	9.642.341

Las bases imponibles negativas no registradas pendientes de compensar generadas en Chile y Brasil ascienden a un total de 17.154.415 euros (7.886.335 euros a 31 de diciembre de 2022).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**15. INGRESOS Y GASTOS****15.1 Información segmentada**

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre 2023, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	4.021.254	15.302.132	7.066.356	-	(6.618.496)	19.771.246
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	0	-	1.690.475	4.839.199	-	6.529.674
Trabajos realizados por la empresa para su activo	4.952	6.983.570	1.008.364	4.806	-	8.001.692
Aprovisionamientos	(7.513.593)	(23.023.694)	(2.216.009)	(354.855)	6.618.496	(26.489.655)
Otros ingresos de explotación	-	150.034	-	-	-	150.034
Gastos de personal	(3.035.636)	(5.606.400)	(3.273.791)	(2.983.738)	-	(14.899.565)
Otros gastos de explotación	(4.922.601)	(11.570.273)	(4.428.733)	(1.558.084)	-	(22.479.691)
Amortización del inmovilizado	(137.784)	(33.538)	(37.648)	(2.442)	-	(211.412)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	1.214.287	-	-	-	-	1.214.287
Exceso de provisiones	-	(16.178)	(113.868)	-	-	(130.046)
Otros resultados	159.382	(554.359)	(653.765)	-	-	(1.048.742)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(10.209.739)	(18.368.706)	(958.619)	(55.114)	-	(29.592.178)
Ingresos financieros	70.488	-	164.982	-	-	235.470
Gastos financieros	(2.940.396)	(1.116.403)	(370.663)	(28)	-	(4.427.490)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(115.327)	-	-	-	-	(115.327)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(264.714)	-	-	-	-	(264.714)
Diferencias de cambio	20.289	(2.523.530)	(271.919)	-	-	(2.775.160)
RESULTADO FINANCIERO	(3.229.660)	(3.639.933)	(477.600)	(28)	-	(7.347.221)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(13.439.399)	(22.008.639)	(1.436.219)	(55.142)	-	(36.939.399)
Impuesto sobre beneficios	(1.333.706)	(410.663)	(123.323)	16.718	-	(1.850.974)
RESULTADO DEL EJERCICIO	(14.773.105)	(22.419.302)	(1.559.542)	(38.424)	-	(38.790.373)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre de 2022, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	1.021.443	30.700.152	3.147.423	-	(2.929.115)	31.939.903
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	300.789	5.191.549	986.876	-	6.479.214
Trabajos realizados por la empresa para su activo	223.467	4.371.313	-	341.437	-	4.936.217
Aprovisionamientos	(891.043)	(19.447.483)	(1.466.792)	-	-	(21.805.318)
Otros ingresos de explotación	-	131.608	33.698	-	(131.608)	33.698
Gastos de personal	(7.443.299)	(4.989.256)	(2.319.035)	-	-	(14.751.590)
Otros gastos de explotación	(3.839.373)	(13.166.212)	(5.558.250)	(1.356.755)	3.067.092	(20.853.498)
Amortización del inmovilizado	(50.402)	(32.329)	(22.611)	(2.621)	-	(107.963)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(3.629)	-	-	-	-	(3.629)
Otros resultados	24.182	34.291	(74.522)	-	-	(16.049)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(10.958.654)	(2.097.127)	(1.068.540)	(31.063)	6.369	(14.149.015)
Ingresos financieros	-	-	713	-	-	713
Gastos financieros	(425.426)	(100.776)	(31.289)	(20)	-	(557.511)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	74.177	-	-	-	-	74.177
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(1.335.939)	-	-	-	-	(1.335.939)
Diferencias de cambio	409.502	473.624	-	-	-	883.126
RESULTADO FINANCIERO	(1.277.686)	372.848	(30.576)	(20)	-	(935.434)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(12.236.340)	(1.724.279)	(1.099.116)	(31.083)	6.369	(15.084.449)
Impuesto sobre beneficios	818.013	535.827	1.311.113	-	(1.311.113)	1.353.840
RESULTADO DEL EJERCICIO	(11.418.327)	(1.188.452)	211.997	(31.083)	(1.304.744)	(13.730.609)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a cierre del ejercicio 2023, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	59.116.292	10.100.164	5.477.461	353.390	(44.157.029)	30.890.278
Inmovilizado intangible	500.254	-	2.546	7.146	-	509.946
Inmovilizado material	953.579	10.058.116	5.463.726	346.244	12.384.977	29.206.642
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	56.499.958	42.048	-	-	(56.499.958)	-
Inversiones financieras a largo plazo	1.162.501	-	11.189	-	-	1.173.690
Activos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CORRIENTE	8.202.320	16.724.946	12.345.713	8.361.348	(1.374.709)	44.259.618
Existencias	785.699	1.643.956	10.531.682	7.781.537	10.029.592	30.772.466
Productos en curso	-	-	9.559.188	7.731.537	11.420.434	28.711.159
Anticipos a proveedores	785.699	1.643.956	972.494	50.000	(1.390.842)	2.061.307
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	3.634.622	14.305.278	1.134.347	553.928	(9.599.998)	10.028.177
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	1.710.586	6.761.449	1.100.740	-	(3.435.695)	6.137.080
Clientes empresas del grupo y asociadas	854.152	5.310.151	-	-	(6.164.303)	-
Deudores varios	5.000	56.446	2.748	324.386	-	388.580
Personal	14.816	38.904	4.031	-	-	57.751
Activos por impuesto corriente	-	-	25.509	-	-	25.509
Otros créditos con las Administraciones Públicas	1.050.068	2.138.328	1.319	229.542	-	3.419.257
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	1.449.500	-	354.803	-	(1.804.303)	-
Créditos a empresas	1.449.500	-	354.803	-	(1.804.303)	-
Otros activos financieros	-	-	-	-	-	-
Inversiones financieras a corto plazo	2.161.350	25.472	4.663	-	-	2.191.485
Otros instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos financieros	2.161.350	25.472	4.663	-	-	2.191.485
Periodificaciones a corto plazo	-	-	65.044	-	-	65.044
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	171.149	750.240	255.174	25.883	-	1.202.446
TOTAL ACTIVO	67.318.612	26.825.110	17.823.174	8.714.738	(45.531.738)	75.149.896

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
PATRIMONIO NETO	25.741.168	(9.848.753)	4.705.307	8.242.513	(22.396.906)	6.443.329
PASIVO NO CORRIENTE	21.466.326	2.602.867	8.245.352	-	(6.026.961)	26.287.584
Provisiones a largo plazo	155.100	-	-	-	-	155.100
Deudas a largo plazo	21.310.218	2.602.867	2.218.391	-	-	26.131.476
Obligaciones y otros valores negociables	9.801.180	-	-	-	-	9.801.180
Deudas con entidades de crédito	8.806.586	2.582.595	2.012.518	-	-	13.401.699
Otros pasivos financieros	2.702.452	20.272	205.873	-	-	2.928.597
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	6.026.961	-	(6.026.961)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	20.111.118	34.070.996	4.872.515	472.225	(17.107.871)	42.418.983
Provisiones a corto plazo	-	1.592.975	952.598	-	-	2.545.573
Deudas a corto plazo	10.179.663	12.176.917	272.444	-	-	22.629.024
Deudas con entidades de crédito	7.183.031	11.577.952	270.784	-	-	19.031.767
Acreedores por arrendamiento financiero	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	2.996.632	598.965	1.660	-	-	3.597.257
Deudas con asociadas y partes vinculadas	2.705.394	7.613.016	1.116.621	-	(11.435.031)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	6.922.745	11.437.658	2.530.852	472.225	(5.672.840)	15.690.640
Proveedores	3.594.418	10.316.066	1.152.174	472.225	(4.016.707)	11.518.176
Proveedores empresas del grupo y asociadas	145.200	120.091	-	-	(265.291)	-
Acreedores varios	1.670.764	270.057	-	-	-	1.940.821
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	357.555	207.978	323.808	-	-	889.341
Pasivo por impuesto corriente	636.823	-	-	-	-	636.823
Otras deudas con las Administraciones Públicas	517.985	5.260	182.215	-	-	705.460
Anticipo de clientes	-	518.206	872.655	-	(1.390.842)	19
Periodificaciones	303.316	1.250.430	-	-	-	1.553.746
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	67.318.612	26.825.110	17.823.174	8.714.738	(45.531.738)	75.149.896

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a cierre del ejercicio 2022, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	41.474.965	6.325.725	4.661.904	351.025	(26.576.406)	26.237.213
Inmovilizado intangible	143.984	-	-	9.588	-	153.572
Inmovilizado material	971.548	4.864.840	2.758.317	341.437	12.384.977	21.321.119
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	37.651.885	44.913	0	-	(37.696.798)	-
Inversiones financieras a largo plazo	1.373.843	-	4.896	-	-	1.378.739
Activos por impuesto diferido	1.333.705	1.415.972	1.898.691	-	(1.264.585)	3.383.783
ACTIVO CORRIENTE	25.381.592	23.938.340	14.240.469	1.143.146	(3.221.286)	61.482.260
Existencias	345.533	6.286.602	12.134.780	986.876	11.420.434	31.174.225
Productos en curso	291.264	126.842	9.941.789	986.876	11.420.434	22.767.205
Anticipos a proveedores	54.269	6.159.759	2.192.992	-	-	8.407.020
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.539.129	16.079.386	758.292	125.966	(3.168.226)	16.334.547
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	573.246	12.238.837	719.763	-	-	13.531.845
Clientes empresas del grupo y asociadas	145.200	3.023.026	-	-	(3.168.226)	-
Deudores varios	-	-	33.967	51.000	-	84.967
Personal	60.641	1.690	3.329	-	-	65.660
Activos por impuesto corriente	-	-	-	-	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	1.760.043	815.832	1.234	74.966	-	2.652.075
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	11.464.387	-	19.154	-	(11.483.541)	-
Créditos a empresas	6.728.744	-	19.154	-	(6.747.898)	-
Otros activos financieros	4.735.643	-	-	-	(4.735.643)	-
Inversiones financieras a corto plazo	2.399.592	53.087	-	-	10.047	2.462.726
Otros instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos financieros	2.399.592	53.087	-	-	10.047	2.462.726
Periodificaciones a corto plazo	-	10.906	136.214	-	-	147.120
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8.632.951	1.508.359	1.192.029	30.305	-	11.363.642
TOTAL ACTIVO	66.856.557	30.264.065	18.902.373	1.494.170	(29.797.692)	87.719.473

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
PATRIMONIO NETO	42.500.139	4.256.928	11.578.272	1.396.566	(15.565.481)	44.166.424
PASIVO NO CORRIENTE	16.909.827	1.183.523	4.069.997	-	(4.069.970)	18.093.377
Provisiones a largo plazo	261.000	-	-	-	-	261.000
Deudas a largo plazo	16.647.820	1.183.523	26	-	-	17.831.369
Obligaciones y otros valores negociables	5.640.000	-	-	-	-	5.640.000
Deudas con entidades de crédito	11.007.820	1.183.523	-	-	-	12.191.343
Otros pasivos financieros	-	-	26	-	-	26
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	4.069.970	-	(4.069.970)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.007	-	1	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	7.446.591	24.823.614	3.254.104	97.604	(10.162.241)	25.459.672
Provisiones a corto plazo	405.915	-	517.162	-	-	923.077
Deudas a corto plazo	2.981.924	6.797.310	99.544	-	-	9.878.778
Deudas con entidades de crédito	2.748.987	6.744.167	-	-	-	9.493.154
Acreedores por arrendamiento financiero	-	12.137	-	-	-	12.137
Otros pasivos financieros	232.936	41.006	99.544	-	-	373.487
Deudas con asociadas y partes vinculadas	527.015	7.803.316	1.686.001	-	(10.016.332)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	3.531.737	6.626.858	951.397	97.604	(145.909)	11.061.687
Proveedores	145.781	6.240.249	541.301	124.973	-	7.052.304
Proveedores empresas del grupo y asociadas	145.200	-	709	-	(145.909)	-
Acreedores varios	1.925.548	15.570	-	-	-	1.941.118
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	203.400	306.738	239.422	-	-	749.560
Pasivo por impuesto corriente	641.822	-	-	-	-	641.822
Otras deudas con las Administraciones Públicas	469.987	64.300	169.965	(27.369)	-	676.883
Anticipo de clientes	-	-	-	-	-	-
Periodificaciones	-	3.596.130	-	-	-	3.596.130
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	66.856.557	30.264.065	18.902.373	1.494.170	(29.797.692)	87.719.473

15.2 Importe neto de la cifra de negocioDesagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios del Grupo correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2023		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	2.714.847	-	2.714.847
Servicios de operación y mantenimiento	-	541.954	541.954
Servicios de desarrollo e ingeniería	-	16.145.798	16.145.798
Producción y distribución de energía	-	368.647	368.647
	2.714.847	17.056.399	19.771.246
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.714.847	-	2.714.847
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	17.056.399	17.056.399
	2.714.847	17.056.399	19.771.246
(Euros)	2022		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	98.026	98.026
Otros servicios	-	31.841.877	31.841.877
	-	31.939.903	31.939.903
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	-	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	34.000	34.000
	-	31.905.903	31.905.903
	-	31.939.903	31.939.903

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

A fecha de 01 de diciembre de 2023, la Sociedad Dominante firmó un acuerdo de compraventa por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad vehículo brasileña Itabira Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Suno Energías Limpias Fundo De Inversión Inmobiliario, que se materializó en la fecha de cierre del mismo, 26 de diciembre de 2023, una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el acuerdo. Como consecuencia y según acordaron las partes, Enerside Energy, S.A. vendió a Suno Energías Limpias Fundo De Inversión Inmobiliario en términos de potencia, es decir en MWp, un total de 3,056 MWp (ya conectados a la red y produciendo energía) a un precio total de 16.207.400 BRL (5.303.469 BRL/MWp), equivalentes a 3.017 miles de euros.

La Sociedad Dominante ha vendido el proyecto fotovoltaico "Itabira", a través de la venta de la SPV Itabira Energía Solar SPE Ltda., en diciembre del 2023. Dicho parque se encontraba ya conectado a la red y generando energía. Si bien la venta ha sido materializada con el cierre del contrato entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, una parte de precio es variable, pudiendo modificar el importe a cobrar en posteriores vencimientos. El importe correspondiente a dicha parte del precio, a fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas, es incierto basado en eventos futuros y cuya determinación dependerá de la materialización de los mismos. Por lo tanto, los Administradores de la Sociedad Dominante, por lo tanto, han considerado prudente no registrar como ingreso el importe correspondiente al precio variable. Como consecuencia, la Sociedad Dominante ha registrado como ingreso anticipado un saldo de 348 miles de euros (Nota 15.9) siendo este el importe correspondiente al último hito del contrato (1.620.740 BRL). El ingreso generado por esta venta (2.714 miles de euros) se ha registrado en la cifra de negocios del ejercicio 2023.

15.3 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	816.223	671.978
Otras importaciones	18.596.002	19.939.954
Trabajos realizados por otras empresas	3.754.825	219.065
Otros costes de las ventas	2.807.396	-
Deterioro de materias primas y otros aprovisionamientos	515.209	974.321
	26.489.655	21.805.318

15.4 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	12.672.750	12.378.051
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	(348.240)	870.000
Indemnizaciones	531.927	-
	12.856.437	13.248.051
Cargas sociales		
Seguridad social	1.666.159	1.129.233
Otros gastos sociales	376.968	374.306
	2.043.127	1.503.539
	14.899.564	14.751.590

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**15.5 Servicios exteriores**

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Arrendamientos (Nota 6.2)	3.000.747	2.270.153
Reparaciones y conservación	354.510	81.151
Servicios profesionales independientes	8.081.788	9.304.622
Transportes	1.947.020	2.511.864
Primas de seguros	683.964	619.491
Servicios bancarios	399.636	442.854
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	138.349	184.336
Suministros	654.398	747.704
Otros servicios	3.635.624	2.819.313
	18.896.036	18.981.488

El sub-epígrafe arrendamientos incluye los arrendamientos de las oficinas de las distintas Sociedades que conforman el grupo, además de otros gastos de arrendamiento (terrenos, etc.) que son necesarios para el desarrollo de proyectos en Brasil y Chile. También incluye gastos de arrendamiento de plazas de aparcamiento y renting de coches.

El sub-epígrafe servicios de profesionales independientes incluye gastos incurridos por el Grupo para la realización de estudios medioambientales, trabajos de obra civil, trabajos de ingeniería, gastos de representación jurídica y legal, obtención de acreditaciones medioambientales, entre otros.

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2023, se incluyen como otros gastos de explotación 118.268 euros (75.170 euros a 31 de diciembre de 2022) correspondientes a tributos.

15.6 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inmovilizado intangible (Nota 5)	98.534	14.011
Inmovilizado material (Nota 6)	112.878	93.952
	211.412	107.963

15.7 Resultados por enajenación de inmovilizado

El detalle de los resultados por enajenación de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inmovilizado material (Nota 6)	130.046	3.629
	130.046	3.629

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	2.478.522	301.646
Otros gastos financieros	1.948.968	255.865
	4.427.490	557.511

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**15.9 Periodificaciones**

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Activo Corriente		
Periodificaciones a corto plazo	65.044	147.120
Pasivo Corriente		
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	(1.553.746)	(3.596.130)
	(1.488.702)	(3.449.010)

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2023 corresponde a gastos de seguros periodificados en la Sociedad Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA, y otros gastos anticipados en la sociedad de propósito específico brasileña Rota do Sol Energía Solar LTDA.

El saldo de las periodificaciones de pasivo a 31 de diciembre de 2023 se corresponde con ingresos anticipados reconocidos por Enerside Energy SpA, así como con los ingresos anticipados derivados e la venta del proyecto Itabira (Nota 15.1).

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2022 corresponde a gastos de seguros periodificados en la Sociedad Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA, y otros gastos anticipados en las sociedades chilenas (tanto en la filial Enerside Energy SpA como en las sociedades de propósito específico).

El saldo de las periodificaciones de pasivo a 31 de diciembre de 2022 se corresponde con ingresos anticipados reconocidos por Enerside Energy SpA, clasificados a 31 de diciembre de 2021 como anticipos de clientes.

16. MONEDA EXTRANJERA**16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera**

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2023			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes			
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	8.740	1.546.917	1.555.657
	8.740	1.546.917	1.555.657
Pasivos			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.503.354	-	1.503.354
	1.503.354	-	1.503.354
Ejercicio 2022			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos	1.231.437	-	1.231.437
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.167.609	1.167.609
	1.231.437	1.167.609	2.399.046
Pasivos			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.105.808	-	1.105.808
	1.105.808	-	1.105.808

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2023			
Ventas	-	2.714.450	2.714.450
Ejercicio 2022			
Compras	740.309	-	740.309

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	20.289	409.502
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	(2.795.449)	473.624
	(2.775.160)	883.126

17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL

La Sociedad no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad Dominante asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2024, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

El detalle del gasto de personal (Nota 15.4) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	(348.240)	870.000
	(348.240)	870.000

Dicho plan se va a liquidar de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de la Sociedad Dominante Enerside Energy, S.A. Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

(Euros)	2023	2022
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	609.000	-
Gasto de personal	(242.340)	609.000
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	366.660	609.000
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	261.000	-
Gasto de personal	(105.900)	261.000
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	155.100	261.000

Tras realizar una mejor estimación del grado de cumplimiento de objetivos incluidos en el plan, así como de las fechas de devengo del mismo, los Administradores de la Sociedad han considerado adecuado ajustar el importe de gasto devengado por el plan de incentivos a largo plazo, resultando como consecuencia de dicho ajuste un ingreso total de 348.240 euros a 31 de diciembre de 2023.

19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad ha realizado transacciones durante los ejercicios 2023 y 2022, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

	Naturaleza de la vinculación
Kettal, SL	Empresa vinculada
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Desert Rose Holdings	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Green Canary Energy Advisor, SL	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal del negocio del Grupo y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

19.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2023				
Créditos a corto plazo (Nota 8)	89.046	-	-	89.046
Personal (Nota 8)	-	-	11.417	11.417
Deudas a largo corto (Nota 13)	(2.458.156)	(178.320)	(21.214)	(2.657.690)
Ejercicio 2022				
Créditos a largo plazo (Nota 8)	1.020.550	-	-	1.020.550
Créditos a corto plazo (Nota 8)	122.092	-	-	122.092
Personal (Nota 8)	-	-	15.000	15.000
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(225.823)	(7.081)	-	(232.904)

El saldo de créditos a largo plazo con empresas vinculadas se encontraba deteriorado a 31 de diciembre de 2022 (Nota 8.1) y ha sido dado de baja de forma definitiva a 31 de diciembre de 2023.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2023				
Ventas	-	-	-	-
Gastos financieros	(60.482)	-	-	(60.482)
Ejercicio 2022				
Ventas	34.000	-	-	34.000
Otros ingresos de gestión corriente	-	-	-	-

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Administradores		
Sueldos	402.000	412.000
Alta dirección		
Sueldos	627.290	937.304
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	548.174	468.000
	1.577.464	1.817.304

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad Dominante no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2023 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 11.716 euros (15.000 euros a 31 de diciembre de 2022).

En relación con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, los administradores han comunicado que no tienen situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad Dominante.

Durante el ejercicio 2023 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 102.743 euros (14.654 euros en 2022).

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS**20.1 Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inversiones financieras a largo plazo	1.173.690	1.378.739
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.028.177	16.334.547
Inversiones financieras a corto plazo	2.191.485	2.462.726
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.202.446	11.363.642
	14.595.798	31.539.654

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

A cierre del ejercicio 2022, los Administradores del Grupo evaluaron la exposición al riesgo de crédito, por las posiciones inciertas de algunos saldos de inversiones financieras a largo plazo y deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, concluyendo aplicar un criterio de prudencia y aplicando un deterioro de 1.320.550 euros en inversiones financieras a largo plazo (Nota 7.1) y 1.167.609 euros en deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 7.2), correspondientes al hito pendiente de cobro por la venta del Proyecto Ribeiro Gonçalves ocurrida en el ejercicio 2021. A cierre del ejercicio 2023 se han dado de baja definitivamente los saldos correspondientes a las inversiones financieras a largo plazo.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

El Grupo presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2023, si bien los pasivos corrientes ascienden a 42,4 millones de euros y los activos corrientes a 44,4 millones de euros, en dichos activos corrientes se incluyen 30,8 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo. Por lo tanto, la realización de los mismos y su impacto en el Fondo de Maniobra podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo, si bien, tal y como se explica a continuación, cabe mencionar que el Grupo ha firmado un acuerdo de venta en relación al proyecto de Palmadula, cuyo importe, reconocido en existencias, asciende a 18,3 millones de euros.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

21. OTRA INFORMACIÓN**21.1 Estructura del personal**

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2023					
Alta dirección	3	-	3	4	-
Dirección	3	3	6	6	-
Mandos intermedios	42	19	61	73	-
Ingenieros y personal técnico	61	29	90	126	-
Personal de obra	84	10	94	290	-
	193	61	254	499	-
Ejercicio 2022					
Alta dirección	5	-	5	5	-
Dirección	3	3	6	6	-
Mandos intermedios	55	23	78	66	-
Ingenieros y personal técnico	70	40	110	70	-
Personal de obra	350	33	383	326	-
	483	99	582	473	-

Al 31 de diciembre de 2023, el Consejo de Administración estaba formado por 4 personas físicas y 4 personas jurídicas (4 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2022).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2023 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2022.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**21.2 Honorarios de auditoría**

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Servicios de auditoría	128.600	120.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	41.200	40.000
Otros servicios	24.000	54.800
	193.800	214.800

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	86.348	82.412
	86.348	82.412

21.3 Información sobre medioambiente

Dada la actividad a la que se dedica, el grupo no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. El Grupo no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir el Grupo quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores, aplicable a las sociedades del Grupo como domicilio fiscal en España, es la siguiente:

	2023	2022
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	50	28
Ratio de operaciones pagadas	77	28
Ratio de operaciones pendientes de pago	152	30
(Euros)		
Total pagos realizados	11.363.002	7.307.045
Total pagos pendientes	2.933.728	1.925.548
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	6.646.267	5.956.765
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	58%	82%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	1.848	1.170
Porcentaje sobre el total de facturas	82%	90%

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 15 de enero de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 2.3 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 17 de febrero de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 01 de marzo de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. Por dicha firma la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades han dado por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción a medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de ready to Build, estimada a finales de 2025.

Barcelona, a 29 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

De conformidad con lo establecido en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad, Enerside Energy, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, el Grupo) ha elaborado el Estado de Información no Financiera consolidado relativo al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, que forma parte y que se presenta como documento separado adjunto al presente Informe de Gestión consolidado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023.

1. EVOLUCIÓN DEL GRUPO DURANTE EL EJERCICIO

El Grupo es una plataforma verticalmente integrada especializada en el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de energías renovables. Tiene presencia internacional en diferentes mercados de alto crecimiento de la industria solar fotovoltaica, entre los que destacan Italia, Brasil, España y Chile y cuenta actualmente con más de 7,3 GW de proyectos de generación solar.

En Italia, tras la entrada en el mercado a comienzos del 2022 cuando detectó la oportunidad de entrar en este mercado a través de la adquisición de una cartera de proyectos de 880 MW, el año de 2023 representa para el Grupo la consolidación como uno de los principales desarrolladores del en el país transalpino, con una cartera bajo gestión de más de 2 GW de proyectos en distintas fases de desarrollo y diversificados en varias provincias italianas. Con esta operación corporativa, refuerza uno de sus objetivos estratégicos de incrementar su exposición en Europa y, concretamente, en Italia, uno de los mercados europeos con mayor interés y crecimiento esperado. Con esto, en 2023 el país transalpino se convirtió así en el principal mercado del Grupo, en términos de valor económico, por delante de Brasil.

Las tres principales áreas de actividad del Grupo son:

1. El Desarrollo de proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico, o SPVs. El Grupo desarrolla proyectos medianos y *utility-scale* en distintas geografías, desde una etapa temprana o *Greenfield*, hasta una etapa madura donde el activo está preparado para construirse (*Ready to Build – RTB*), y empezar a operar.
2. La prestación de Servicios, tanto propios como para terceros. Principalmente orientados a la Consultoría, el EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) y los Servicios de Operación y Mantenimiento, junto al *Asset Management*.
3. La producción de Energía como Productor Independiente (*Independent Power Producer – IPP*). Esta es una nueva rama de actividad que el Grupo quiere consolidar en los próximos ejercicios. Con activos maduros en mercados como Brasil, Chile, España y Italia, el Grupo pretende poder aprovechar la integración vertical realizada, para optimizar y consolidar todo el valor creado a lo largo de la cadena de un proyecto renovable, desde su desarrollo hasta la producción.

El Grupo ha finalizado en 2023 la construcción y conexión de sus primeros parques fotovoltaicos situados en Chile (Renaico y Linares) y Brasil (Itabira y Rota do Sol) en formato de Pequeño Medio de Generación Distribuida (PMGD) y de Generación Distribuida (GD) respectivamente. De esta manera, culmina su transformación en productor independiente de Energía (IPP por sus siglas en inglés) con la conexión de 20 MW, que han sido desarrollados y construidos íntegramente por equipos propios.

Con respecto al IPP Itabira en Brasil, el 29 de diciembre de 2023 el Grupo cerró la venta del proyecto Itabira en Brasil, por más de 3 millones de euros, a la gestora de fondos de inversión Suno Asset. El proyecto, desarrollado, construido y financiado íntegramente por Enerside, se encuentra ya en operación y cuenta con un PPA a 10 años con una de las principales comercializadoras de energía de Brasil.

Para la construcción del IPP de Generación Distribuida Rota do Sol (3,3 MW) el Grupo firmó en 2023 un Project Finance con la entidad bancaria de fomento Banco do Nordeste (BNB) por un total de 2 millones de euros.

El ejercicio 2023 ha sido un ejercicio de contrastes para el Grupo, puesto que la gran labor realizada en las áreas de negocio de desarrollo y producción de energía IPP se han visto opacadas por unos nefastos resultados en el área de la prestación de servicios, principalmente en los servicios EPC a terceros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

Por otro lado, el Grupo ha incurrido en pérdidas en el área de la prestación de servicios (EPC), siendo estas la causa principal del resultado de explotación negativo por 29,6 M€ al cierre del ejercicio 2023. En consecuencia, el Grupo ha optado por reducir su actividad en dicho sector al mínimo una vez sean entregadas las obras con contrato en vigor.

Para mitigar los efectos de las pérdidas mencionadas anteriormente, el Grupo implementó a partir del segundo semestre del 2023 una serie de medidas orientadas a adaptar su estrategia a un entorno macroeconómico y geopolítico más adverso, dónde las subidas de tipos de interés y las bajadas del precio de la energía han impactado significativamente el sector de las energías renovables. Y en concreto, ha puesto en marcha y comunicado al mercado el Plan Impulsa, basado su reposicionamiento estratégico en torno a los siguientes tres ejes:

1. Focalización en la cartera de activos propios: enfoque en el desarrollo de su cartera de proyectos propios, compuesta por 7,3 GW. Esta cartera de activos ha sido valorada en 194 millones de euros a cierre de 2023 por un experto independiente de reconocido prestigio en el mercado.
2. Optimización de Costes: el Grupo ha realizado un significativo proceso de reducción de costes de estructura. Dicho objetivo se espera alcanzar en el primer semestre del 2024, con una cifra total de 8 millones de euros anualizados vs 18 millones de euros en el primer semestre de 2023.
3. Aceleración en la rotación de activos: durante el 2023, el Grupo ha puesto en marcha distintos procesos para la venta de activos. A la venta en diciembre del parque Itabira, en Brasil, se sumó la venta en Cerdeña, Italia, del proyecto Palmadula (400 MW), uno de los mayores desarrollos agrivoltaicos del país transalpino. La compañía prevé recibir ingresos por más de 50 millones de euros por ventas de activos en los próximos dos años.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

El Grupo ha superado los 43 millones de euros de ingresos en el ejercicio del 2023. Cabe destacar que los ingresos por explotación de los parques propios (IPP), actividad de Operación y Mantenimiento y sobre todo por venta de activos representaron en el 2023 alrededor del 11% del total de facturación. En 2022, este porcentaje no llegó al 0,5%.

3. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DEL GRUPO

La evolución previsible de la actividad del Grupo viene en gran parte definida por el valor creado en los últimos años, y que en 2023 se ha visto incrementar de forma significativa.

A cierre de 2023, el Grupo cuenta con una cartera de proyectos de generación solar fotovoltaica bajo gestión de más de 7,3 GW (vs. 5,5 GW año anterior 2022) en las zonas de mejor irradiación de países como Italia, Brasil España y Chile, significando un aumento de 1,8 GW de nuevos/ampliación de proyectos materializado en el ejercicio 2023. Durante el ejercicio 2023, destacable que la cartera de proyectos se ha beneficiado de un avance significativo, gracias al crecimiento tanto orgánico como inorgánico. La operación ejecutada en Italia, en la que el Grupo constituyó con AGE una plataforma de más de 2 GW de activos fotovoltaicos y de almacenamiento, supuso un incremento sustancial respecto al año 2022.

El Grupo realiza internamente todo el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad en *Greenfield*, el desarrollo, la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de poder capturar todos los márgenes. La compañía cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 15 de enero de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 2,3 millones de euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 17 de febrero de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 1 de marzo de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. Por dicha firma la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades han dado por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción a medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de *Ready to Build*, estimada a finales de 2025.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades del Grupo.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

A cierre del ejercicio 2022, los Administradores del Grupo evaluaron la exposición al riesgo de crédito, por las posiciones inciertas de algunos saldos de inversiones financieras a largo plazo y deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, concluyendo aplicar un criterio de prudencia y aplicando un deterioro de 1.320.550 euros en inversiones financieras a largo plazo (Nota 7.1) y 1.167.609 euros en deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 7.2), correspondientes al hito pendiente de cobro por la venta del Proyecto Ribeiro Gonçalves ocurrida en el ejercicio 2021. A cierre del ejercicio 2023 se han dado de baja definitivamente los saldos correspondientes a las inversiones financieras a largo plazo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

El Grupo presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2023, si bien los pasivos corrientes ascienden a 42,4 millones de euros y los activos corrientes a 44,4 millones de euros, en dichos activos corrientes se incluyen 30,8 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo. Por lo tanto, la realización de los mismos y su impacto en el Fondo de Maniobra podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo, si bien, tal y como se explica a continuación, cabe mencionar que el Grupo ha firmado un acuerdo de venta en relación al proyecto de Palmadula, cuyo importe, reconocido en existencias, asciende a 18,3 millones de euros.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

Riesgos de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable-

7. ACCIONES PROPIAS

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo posee un total de 190.243 acciones propias en cartera, 88.723 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 101.520 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado, Renta 4.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores del Grupo asciende a 50 días en el ejercicio 2023 (28 días en el ejercicio 2022).

Barcelona, a 29 de abril de 2024

Informe de Verificación Independiente del Estado de Información No
Financiera consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2023

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES



INFORME DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DEL ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA CONSOLIDADO

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

De acuerdo al artículo 49 del Código de Comercio hemos realizado la verificación, con el alcance de seguridad limitada, del Estado de Información No Financiera consolidado adjunto (en adelante EINF) correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023, de Enerside Energy, S.A. y sociedades dependientes (en adelante, el Grupo) que forma parte del Informe de Gestión consolidado del Grupo.

El contenido del EINF incluye información adicional a la requerida por la normativa mercantil vigente en materia de información no financiera que no ha sido objeto de nuestro trabajo de verificación. En este sentido, nuestro trabajo se ha limitado exclusivamente a la verificación de la información identificada en el Anexo I "Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI" incluido en el EINF adjunto.

Responsabilidad de los Administradores

La formulación del EINF incluido en el Informe de Gestión consolidado del Grupo, así como el contenido del mismo, es responsabilidad de los administradores de Enerside Energy, S.A. El EINF se ha preparado de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los *Sustainability Reporting Standards* de *Global Reporting Initiative* (estándares GRI) seleccionados, así como aquellos otros criterios descritos de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo I "Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI" del citado Estado.

Esta responsabilidad incluye asimismo el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se considere necesario para permitir que el EINF esté libre de incorrección material, debida a fraude o error.

Los administradores de Enerside Energy, S.A., son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene la información necesaria para la preparación del EINF.

Nuestra independencia y gestión de la calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las normas internacionales de independencia) del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (Código de ética del IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Gestión de la Calidad (NIGC) 1, que requiere que la firma diseñe, implemente y opere un sistema de gestión de la calidad que incluya políticas y procedimientos relativos al cumplimiento de los requerimientos de ética, normas profesionales y requerimientos legales y reglamentarios aplicables.

El equipo de trabajo ha estado formado por profesionales expertos en revisiones de Información no Financiera y, específicamente, en información de desempeño económico, social y medioambiental.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es expresar nuestras conclusiones en un informe de verificación independiente de seguridad limitada basándonos en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 Revisada en vigor, “Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría o de la Revisión de Información Financiera Histórica” (NIEA 3000 Revisada) emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC) y con la Guía de Actuación sobre encargos de verificación del Estado de Información No Financiera emitida por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España.

En un trabajo de seguridad limitada los procedimientos llevados a cabo varían en su naturaleza y momento de realización, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de seguridad razonable y, por lo tanto, la seguridad que se obtiene es sustancialmente menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades del Grupo que han participado en la elaboración del EINF, en la revisión de los procesos para recopilar y validar la información presentada en el EINF y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- ▶ Reuniones con el personal del Grupo para conocer el modelo de negocio, las políticas y los enfoques de gestión aplicados, los principales riesgos relacionados con esas cuestiones y obtener la información necesaria para la revisión externa.
- ▶ Análisis del alcance, relevancia e integridad de los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio 2023 en función del análisis de materialidad realizado por el Grupo y descrito en el apartado “Análisis de materialidad”, considerando contenidos requeridos en la normativa mercantil en vigor.
- ▶ Análisis de los procesos para recopilar y validar los datos presentados en el EINF del ejercicio 2023.
- ▶ Revisión de la información relativa a los riesgos, las políticas y los enfoques de gestión aplicados en relación a los aspectos materiales presentados en el EINF del ejercicio 2023.
- ▶ Comprobación, mediante pruebas, en base a la selección de una muestra, de la información relativa a los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio 2023 y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información.
- ▶ Obtención de una carta de manifestaciones de los Administradores y la Dirección.

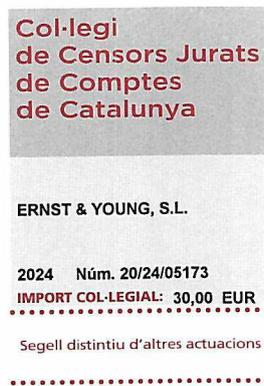
Conclusión

Basándonos en los procedimientos realizados en nuestra verificación y en las evidencias que hemos obtenido no se ha puesto de manifiesto aspecto alguno que nos haga creer que el EINF del Grupo correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023 no ha sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los estándares GRI seleccionados, así como aquellos otros criterios descritos de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo I “Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI” del citado Estado.

Uso y distribución

Este informe ha sido preparado en respuesta al requerimiento establecido en la normativa mercantil vigente en España, por lo que podría no ser adecuado para otros propósitos y jurisdicciones.

30 de abril de 2024



ERNST & YOUNG, S.L.



Antonio Capella Elizalde

ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA ENERSIDE 2023

1. ALCANCE DEL INFORME.....	1
1.1. Análisis de materialidad	1
2. MODELO DE NEGOCIO.....	2
2.1. Generando valor a lo largo de toda la cadena	2
2.2. Organización y estructura	4
2.3. Objetivos y estrategias de la compañía.....	7
2.4. Gestión de riesgos	8
2.5. Políticas corporativas	13
3. MEDIOAMBIENTE.....	14
3.1. Temas materiales ambientales	14
3.2. Gestión de los temas materiales	16
3.3. Resultados	17
4. PERSONAS	27
4.1. Temas materiales relativos al capital humano.....	27
4.2. Gestión de los temas materiales	29
4.3. Resultados	30
5. SALUD Y SEGURIDAD.....	45
5.1. Temas materiales relativos a salud y seguridad.....	45
5.2. Gestión de los temas materiales	45
5.3. Resultados	46
6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS	48
6.1. Temas materiales relativos a los derechos humanos	48
6.2. Gestión de los temas materiales	48
6.3. Resultados	49
7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO	49
7.1. Temas materiales relativos a la corrupción y el soborno.....	49
7.2. Gestión de los temas materiales	50
7.3. Resultados	50
8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES	50
8.1. Temas materiales relativos a la cadena de suministro	50
8.2. Gestión de los temas materiales	51

9. GESTIÓN DE CLIENTES	52
9.1. Temas materiales relativos a los clientes.....	52
9.2. Gestión de los temas materiales.....	52
9.3. Resultados.....	52
10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD.....	53
10.1. Temas materiales relativos a las comunidades locales.....	53
10.2. Gestión de los temas materiales.....	53
11. INFORMACIÓN FISCAL.....	54
ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI	55

1. ALCANCE DEL INFORME

El presente estado de información no financiera forma parte del Informe de Gestión del ejercicio fiscal 2023 (comprendido entre el 01/01/2023 al 31/12/2023) de Enerside Energy S.A. y sociedades dependientes (en adelante, Enerside o Grupo Enerside). Se ha elaborado en línea con los requisitos establecidos en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, por la que se modifica el Código de Comercio, el texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital aprobado por el Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, y la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas, en materia de información no financiera y diversidad.

En este contexto, a través del estado de información no financiera, Enerside tiene el objetivo de informar sobre cuestiones ambientales, sociales y relativas a la plantilla, el respeto de los derechos humanos, la lucha contra la corrupción y el soborno, así como de relación con la sociedad en su conjunto que son relevantes para la compañía en la ejecución de sus actividades de negocio.

En la elaboración de este informe y selección de sus contenidos se ha tenido en cuenta los asuntos relevantes identificados por Enerside (ver apartado "Análisis de Materialidad"). De esta manera, en el presente estado de información no financiera se indica, para cada cuestión propuesta por la Ley 11/2018, la relevancia para la compañía, las políticas asociadas, los riesgos relacionados y los indicadores de referencia utilizados para su seguimiento y evaluación.

Para la preparación de la información, se han seleccionado algunos estándares del *Global Reporting Initiative (GRI)* según su materialidad para la compañía y su alineación con la información requerida por la ley 11/2018.

Finalmente, tal como indica la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad, el presente estado de información no financiera está sometido a verificación por parte de un prestador independiente de servicios de verificación.

1.1. Análisis de materialidad

Siguiendo los criterios de materialidad y relevancia, se han evaluado las actividades del Grupo Enerside con el fin de determinar la importancia de los aspectos relacionados con su estrategia en el sector. Como resultado de este análisis, se han identificado aspectos significativos para la organización, permitiéndole así proporcionar información no financiera relevante a sus grupos de interés.

En 2020, se llevó a cabo este análisis completo que resultó en la identificación de una lista de aspectos materiales de alta relevancia, considerando el modelo de negocio y el sector específico en el que opera la compañía.

Para 2023 se ha validado la vigencia del ejercicio de materialidad realizado. No obstante, la compañía se encuentra en proceso de actualizar el análisis de cara a próximas anualidades para incorporar los nuevos estándares regulatorios de la nueva Directiva de Sostenibilidad (*CSRD*), como el concepto de doble materialidad, que combina la materialidad financiera con la materialidad de impacto.

El análisis de materialidad resulta en un listado de distintos aspectos relevantes para Enerside, en los ámbitos ambientales, sociales y de gobernanza. La lista fue sometida a un proceso de validación interna, donde el Consejo de Administración de la compañía aprobó los 15 aspectos materiales de importancia crítica y prioritarios por su impacto potencial.

Los aspectos materiales identificados se han estructurado en base los ámbitos: Medioambiental, Social y de Gobierno Corporativo. En la Figura 1 se recoge cada uno de los puntos identificados en cada uno de los ámbitos.



Ambientales

I. Sistemas energéticos sostenibles

II. Cambio climático

III. Impactos medioambientales

IV. Economía circular

V. Biodiversidad



Sociales

VI. Retención y atracción del talento

VII. Diversidad e igualdad de oportunidades

VIII. Derechos humanos

IX. Comunidades locales

X. Seguridad y salud



Gobernanza

XI. Solidez financiera y crecimiento

XII. Financiación sostenible

XIII. Ética empresarial y cumplimiento normativo

XIV. Seguridad y digitalización

XV. Transparencia

Figura 1. Clasificación de los aspectos materiales

A través del informe, se recogen todos los aspectos identificados como materiales, alineados con los requerimientos contemplados por la Ley 11/2018 de Información No Financiera y Diversidad.

Este informe abarca desde el 1 de enero de 2023 hasta el 31 de diciembre de 2023.

2. MODELO DE NEGOCIO

2.1. Generando valor a lo largo de toda la cadena

Enerside es una compañía verticalmente integrada en la industria solar fotovoltaica, especializada en el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de energías renovables. Fundada en 2007, Enerside cuenta con una sólida trayectoria en el desarrollo de +6 GW de proyectos de generación solar fotovoltaica, incluyendo clientes industriales de referencia en Europa y América Latina.

El presente informe presenta la información no financiera de España, Brasil, Chile e Italia, principales mercados y aquellos en los que están domiciliadas las sociedades que forman parte del Grupo Enerside. Sin embargo, no se incluyen datos de Italia en los indicadores cuantitativos ya que no se dispone de plantilla en el país ni hay proyectos en fase de construcción u operación y mantenimiento. En Italia se integran algunas sociedades vehículo para el desarrollo de proyectos. Existen otros mercados incipientes como México, República Dominicana, Perú y Uruguay, donde la compañía tiene bajo análisis diferentes oportunidades.

Enerside realiza internamente todas las actividades a lo largo del ciclo de vida de las plantas solares, desde el desarrollo de los proyectos, partiendo de la generación de la oportunidad, la tramitación de licencias y estructuración de la financiación del proyecto, la construcción y puesta en marcha, así como la posterior operación y mantenimiento de la instalación.

Como plataforma solar fotovoltaica totalmente integrada, Enerside está presente así en todas las diferentes etapas del ciclo del proyecto fotovoltaico, lo que le ha permitido crear un modelo de negocio rentable y competitivo, centrado en las áreas de negocio de Desarrollo, Construcción y Operación. Estas áreas se describen en mayor detalle en los siguientes apartados.

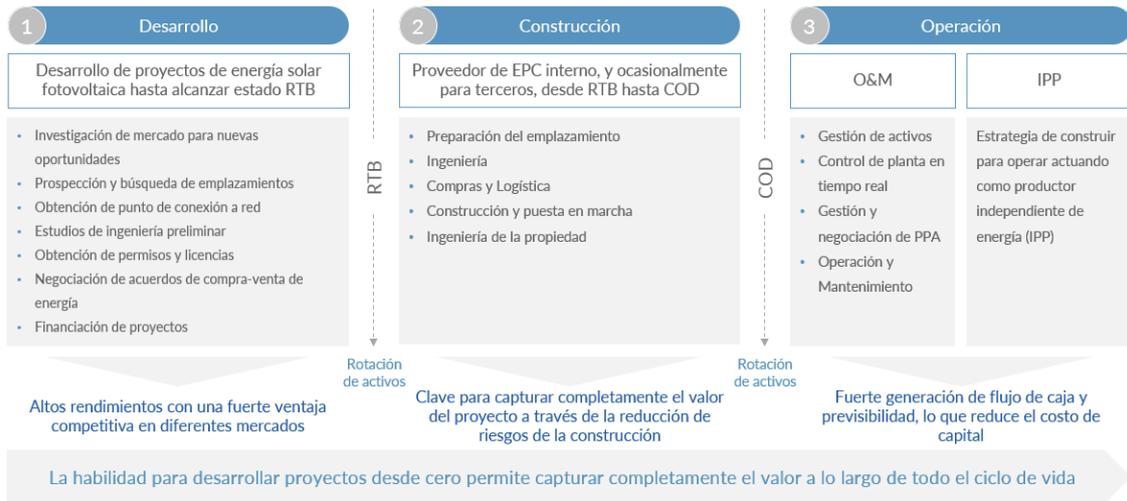


Figura 2. Cadena de valor de los proyectos fotovoltaicos

Desarrollo de proyectos

El desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos incluye los primeros pasos desde la identificación de un terreno apto para la construcción de una instalación hasta que el proyecto cuenta con todos los permisos, licencias y autorizaciones necesarias para iniciar la construcción, estado en el que el proyecto está listo para la construcción (*RTB*, del inglés, *Ready To Build*).

Durante esta fase de desarrollo y promoción se incluyen las actividades de investigación de mercado para nuevas oportunidades, el análisis de la capacidad de evacuación a la red de distribución, la obtención de permisos y licencias con la tramitación del proyecto en todas las administraciones involucradas, así como la negociación de acuerdos de compra-venta de energía (*PPA*, del inglés, *Power Purchase Agreements*) y la estructuración de financiación para viabilizar la oportunidad.

Construcción | EPC (Ingeniería, suministro y construcción)

Las actividades de construcción consisten en el diseño, suministro de equipos principales, ejecución de la obra y conexión a la red de instalaciones solares (del inglés, *Engineering, Procurement and Construction*). Enerside actúa en este ámbito como un proveedor de ingeniería llave en mano, adquisición y suministro de equipos (queda fuera del alcance de este servicio la fabricación de componentes), construcción y puesta en marcha de instalaciones de energía solar fotovoltaica. El servicio cubre las fases necesarias desde que el proyecto cuenta con todas las licencias y está listo para la construcción (en la Figura 2, corresponde al hito denominado *RTB*, *Ready To Build*) hasta la fecha de entrada en operación comercial mediante la venta de energía tras la puesta en marcha (en la Figura 2, *COD*, *Commercial Operation Date*).

Este servicio, puede realizarse para proyectos propios o de terceros, si bien, en el último año, Enerside ha transformado su modelo de negocio para priorizar los proyectos propios frente a los servicios de construcción a terceros actividad que se ha disminuido drásticamente, como parte de la estrategia para seguir consolidando la estructura de integración vertical y explotación de proyectos propios.

La planificación, prevención y control de las obras en todas las etapas permite entregar un proyecto con un alto nivel de calidad y por tanto con un mayor rendimiento en producción. Enerside cumple con todas las regulaciones establecidas en la implementación del proyecto y cualquier otro requisito para garantizar la calidad del proyecto. Durante la ejecución de la obra se lleva un estricto control y seguimiento el Plan de Salud y Seguridad en el Trabajo. La gestión apropiada de residuos se lleva a cabo en todas las construcciones de manera estricta.

Operación | IPP (Productor Independiente de Energía)

Enerside trabaja con una estrategia de propiedad de activos con el objetivo de funcionar como una plataforma *IPP* (del inglés, *Independent Power Producer*). La compañía ha alcanzado en 2023 el objetivo de finalizar la construcción y poner en marcha sus primeras plantas fotovoltaicas.

Con la construcción de sus primeros proyectos propios, Enerside está desarrollando una cartera de proyectos en distintas fases de maduración para el desarrollo de esta tercera línea de negocio como productor independiente de energía.

En la anualidad 2023, se revisa el plan de negocio de la compañía para focalizar los recursos en los proyectos propios, priorizando esta actividad frente a los servicios a terceros, especialmente en construcción. Este cambio de rumbo en las actividades y líneas de negocio se traduce en cambios significativos en la composición laboral de la plantilla y en variaciones significativas en muchos indicadores de esta información no financiera.

En resumen, Enerside está presente en todas las etapas del desarrollo de plantas fotovoltaicas, lo que le permite capturar el valor generado a lo largo de toda la vida de los proyectos. El año 2023 ha marcado un hito para la compañía en su transición a *IPP*, al haber completado la construcción y conexión de sus primeros parques solares en Chile y Brasil. En el período de 2023 se ha consolidado la estrategia de compañía como productor independiente de energía, poniendo el foco en los proyectos propios como base de la compañía en la que se focaliza todo el valor propio.

2.2. Organización y estructura

Diagrama societario

La organización societaria del Grupo Enerside, encabezada por Enerside Energy S.A., incluye las siguientes sociedades:

Sociedad Dependiente	Domicilio	Porcentaje de Participación 31.12.2023
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100%
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%
Russas Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Russas II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Enerside EPC Services, S.L.U. (*) (**)	Barcelona, España	100%
Talavera Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%
Ailin Fotovoltaica Spa (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Enerside Energy Caribe, S.L.	Barcelona, España	80%
Camboata Energia Solar SPE LTDA (*)	Janauba, Brasil	99,75%
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
Kepler Fotovoltaica, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Curie Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100%
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%
Beberibe Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Rota do Sol Energia Solar SPE LTDA (*)	Grossos, Brasil	99,75%
Rota do Sol Energia Solar II SPE LTDA (*)	Grossos, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
Paracatú Energia Solar SPE LTDA (*)	Belo Horizonte; Brasil	99,75%
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA (*)	Recife, Brasil	99,75%
Enerside Autoconsumo España, S.L.	Barcelona, España	100%
Enerside España Autoconsumo 1, S.L.U.	Barcelona, España	100%
Enerside España Autoconsumo 2, S.L.U.	Barcelona, España	100%
Enerside España Autoconsumo 3, S.L.U.	Barcelona, España	100%
San Miguel de Arona Fotovoltaica SLU (*)	Tenerife, España	100%
Palmadula Solar SRL (*)	Milán, Italia	100%
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	100%
Serracapriola Solar 2 SRL (*)	Milán, Italia	100%

Con (*) las SPV

Órganos de gobierno:

Los órganos de gobierno de la compañía son:

Consejo de Administración: máxima autoridad que lidera y supervisa todo el trabajo que se realiza en materia de sostenibilidad. Su composición se revisa a continuación en más detalle.

Comisión de Auditoría y Control: órgano con funciones de supervisión, dependiente del Consejo de Administración.

Comisión de Nombramientos y Retribuciones: órgano responsable en materia de nombramientos y definición de remuneraciones del Consejo, dependiente del Consejo de Administración.

Comité de Dirección: máximo órgano ejecutivo, responsable del desarrollo de los programas de sostenibilidad. Cuenta con el apoyo especializado del Comité de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud y del Comité de Compliance.

Unidades de negocio y funciones globales: junto al Comité de Dirección, las direcciones de país/ filiales y los responsables de las unidades de negocio supervisan la estrategia, los objetivos y el seguimiento de los riesgos e indicadores de Enerside.

Composición del Consejo de Administración a cierre de año 2023:

Nombre	Nombre/ Representante	Categoría	Tipo de consejero	Estudios	Experiencia profesional	Nombramientos y retribuciones
	Anna M. Birulés i Bertran	Presidenta del Consejo	Consejera independiente	PhD en Economía	Sector energético, Bancario y Telcos. Experiencia en ESG, Gobierno corporativo y Auditoría y Riesgos	CAC (Presidenta) CNR
	Pedro Nuevo Iniesta	Vicepresidente del Consejo	Consejero independiente	Arquitectura, Ingeniería y PhD en Administración de empresas	Consejero en más de 30 compañías internacionales. Innovación e emprededuría	CNR (Presidente) CAC
LOPTEVI INVESTMENTS, S.L.	Joatham – John Grange Sabaté	Consejero delegado	Consejero ejecutivo	Administración y Dirección de Empresas	Energías renovables	
ANTONI GASCH INVESTMENTS, S.L.	Antoni Gasch Domenjo		Consejero ejecutivo	Ingeniería	Energías renovables	
OPEN LEARNING SPAIN, S.L.	Tomàs Casanovas Martínez		Consejero	Economía y Finanzas	Sector Bancario	
MASS INVESTMENTS	Javier Alejandro Alorda Derksen		Consejero	Economía y Auditoría	Auditoría (PWC). CEO de KETTAL (sector del mobiliario exterior)	
VERNON INVERSIONES, S.L.	Francisco Javier García - Mateo Unzué		Consejero	Administración y Dirección de Empresas	Industria	CNR CAC
	Lidan Qi Zhou		Consejera independiente	Legal y Administración de empresas	Import&export y Experiencia Internacional en Asia	
	Silvia López	Secretaría no consejera		Licenciatura en Derecho	Gobierno Corporativo, Construcción e Inmobiliario	
	Jordi Pujol Puente	Vicesecretario no consejero		Licenciatura en Derecho	13 años como abogado en el sector energético	

Desde el nombramiento de Anna M. Birulés en diciembre de 2022 como presidenta no ejecutiva, la presidencia del Consejo figura a cargo de un miembro independiente.

En marzo de 2023 se incorporó al Consejo Javier Alejandro Alorda Derksen en nombre de Mass Investments.

El porcentaje de mujeres en el Consejo de Administración es de un 25%.

El porcentaje de consejeros independientes es del 38%.

En la anualidad 2023, el Consejo de Administración se ha reunido 11 veces, la Comisión de Auditoría y Control se ha reunido 6 veces y la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se ha reunido 8 veces.

Mercados en los que opera

La compañía tiene presencia internacional en países de alto crecimiento de la industria solar fotovoltaica, como son Brasil, Chile, España e Italia.

En Brasil, Chile y España cuenta con matriz y filiales, así como plantilla propia en las mismas además de sociedades vinculadas a los proyectos.

En Italia, durante 2023, sólo se tiene presencia a través de sociedades SPV para el desarrollo de proyectos.

Por lo anterior, la mayoría de los indicadores presentados en este informe se recogen sólo para los 3 primeros mercados.

2.3. Objetivos y estrategias de la compañía

Los objetivos estratégicos aprobados por Dirección en el año 2023 se centran en cuatro líneas principales, clasificadas en las siguientes líneas estratégicas u objetivos generales:

1. Incrementar y diversificar el negocio en renovables.
2. Reducir el impacto ambiental de la actividad corporativa.
3. Cuidar el bienestar de las personas, así como la igualdad de género, la diversidad y la inclusión en la organización.
4. Fomentar la transparencia e implementar programas de buen gobierno corporativo.

A nivel de negocio, las condiciones de mercado han impactado durante 2023 el negocio de Enerside. Por un lado, por los elevados tipos de interés que dificultan el acceso a capital a bajo coste, en segundo lugar, por un entorno geopolítico incierto que repercute en mayor volatilidad en los precios de la energía y, por último, por el incremento de los costes en la cadena de suministro. En este contexto, para minimizar su exposición a estos riesgos, se define un cambio de modelo de negocio que reduzca el volumen de la actividad para terceros, de manera que los recursos se focalicen principalmente en los proyectos propios.

Este cambio de modelo se alinea con una modificación de objetivos de compañía focalizando la maduración y rotación de activos y minimizando la actividad para terceros.

Así, a cierre de 2023, Enerside comunica a mercado los ejes principales del Plan Impulsa diseñado para navegar los mercados actuales y posicionar mejor a la compañía para un futuro exitoso.

La primera fase del plan ya ha sido implementada incluyendo la información a mercado difundida en diciembre de 2023 acerca de las siguientes rotaciones de activos:

- Rotación de activos: Cerrando 2023 con la venta de activos propios, como Palmadula (Italia, 400 MW) e Itabira (Brasil, 3 MW); negociaciones avanzadas para 300 MW más.

Como parte del Plan Impulsa, se plantean además otros dos ejes de acción:

- Estrategia de inversión a través de *M&A* y alianzas estratégicas: adquisición del portafolio de proyectos en las geografías donde la compañía está presente.
- Proyecto Lean:
 - Enfoque en proyectos propios: reducción rápida de construcciones para terceros, liberando recursos y minimizando costes.
 - Optimización de costes en camino hacia la rentabilidad: reducción del 30% en los gastos operativos anualizados.

El objetivo último de esta estrategia es fortalecer y proteger el núcleo de la compañía, desarrollando su pipeline de 6,8 GW de *PV Solar & BESS* valorados en más de 250 M€ (basado en una valoración realizada por expertos independientes a la fecha de diciembre de 2022).

De manera complementaria, Enerside continúa el desarrollo del Plan de Sostenibilidad, iniciado en 2020. Este plan se compone de 15 programas distribuidos equitativamente en 3 bloques: ambiental, social y de gobernanza. Anualmente se desarrolla en la Memoria de Sostenibilidad analizando los principales indicadores y progresos en cada área.

En materia de sostenibilidad, la estrategia para impulsar la mejora del desempeño de la compañía se aterriza en objetivos específicos y plazos operativos para abordar estos programas. Las personas que conforman el Comité de Dirección supervisan el progreso de los programas que competen a sus áreas de responsabilidad a través de indicadores clave incorporados en un cuadro de mando de seguimiento.

Se destacan a continuación algunos de los objetivos de la compañía vinculados al Plan de Sostenibilidad:

En materia de reducción de impacto ambiental:

- Planificar la reducción de emisiones en los alcances 1 y 2 con metas establecidas para 2030 y 2050.
- Priorizar la contratación de vehículos eléctricos o híbridos.
- Mejorar la gestión de residuos peligrosos promoviendo el recambio de sustancias a base de componentes sin características de peligrosidad.
- Reducir la generación de residuos.
- Reducir el consumo de agua.

En cuanto al bienestar del equipo humano, se destacan:

- Fidelizar la retención del talento disminuyendo la rotación de la plantilla.
- Reducir el índice de absentismo.
- Aumentar el número de horas de formación por empleado.
- Disminuir las tasas de accidentes (índice de frecuencia e índice de gravedad).
- Mejorar la eficacia de las inspecciones y la detección de cuasi-accidentes para reducir los accidentes.

2.4. Gestión de riesgos

La gestión de riesgos comprende el conjunto de iniciativas corporativas encaminadas a identificar de manera temprana los principales factores y tendencias que pueden afectar a la evolución futura del negocio. Para abordarla, se detallan en este apartado las principales funciones y alcance de auditoría interna, así como el resultado de análisis de riesgos corporativo.

Auditoría interna

Función de aseguramiento de auditoría interna

La función de Auditoría Interna se ha establecido como una actividad independiente y objetiva de valoración. Por lo tanto, la Unidad de Auditoría Interna reporta a la Comisión de Auditoría y Control de Enerside para garantizar la revisión continua y la mejora del sistema de control interno del Grupo, y asegurar el cumplimiento de las normativas externas e internas y los modelos de control establecidos. El objetivo principal de la Auditoría Interna es salvaguardar la eficacia y eficiencia de las operaciones y mitigar los principales riesgos en todas las áreas de la compañía. Además, es responsable de elaborar informes de actividades para la Comisión de Auditoría y Control.

Para llevar a cabo su actividad, la Auditoría Interna realiza una revisión metódica del sistema de control interno de los procesos del Grupo en todos sus ámbitos y evalúa los controles y riesgos asociados a dichos procesos, a través del Plan Anual de Auditoría Interna. La metodología utilizada para evaluar los riesgos está alineada con las mejores prácticas de gobierno corporativo y se basa en el marco conceptual del informe del *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO)*. Además, se utiliza la tipología de riesgos definidos en el Mapa Corporativo de Riesgos como punto de partida.

Posición de la Función de Auditoría Interna

La función de Auditoría Interna depende de la Comisión de Auditoría y Control (CAC) del Consejo de Administración. Se recoge en la Figura 3.

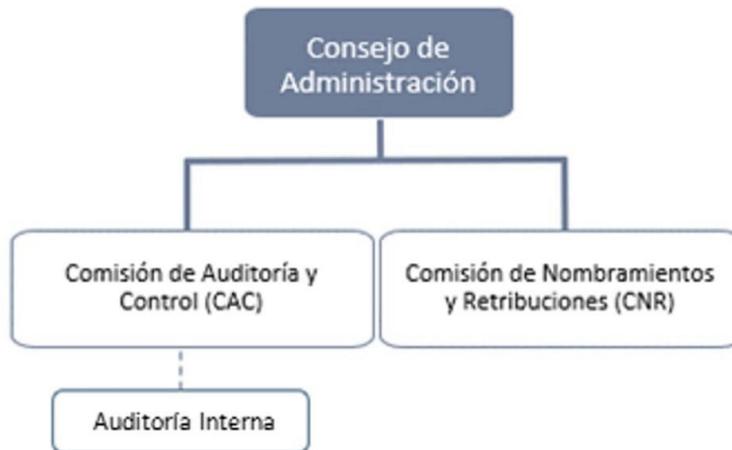


Figura 3. Posición de la función de Auditoría Interna

Reporte de la Función de Auditoría Interna

La Auditoría Interna reporta a dos niveles. En primer lugar, reporta a la propia Comisión de Auditoría y Control (CAC) del Consejo de Administración. Por otro lado, reporta también a la Alta Dirección Ejecutiva del Grupo. Ambos flujos de reporte se recogen en la Figura 4.



Figura 4. Reporte de la función de Auditoría Interna

Gestión del riesgo

El Grupo Enerside apuesta por un modelo de gestión de riesgos que se anticipa a la evolución del entorno.

El modelo de gestión de riesgos de Enerside busca garantizar la previsibilidad del desempeño de la compañía dentro de un rango acotado y asumible. El modelo cuantifica la variabilidad del resultado y asegura que sea adecuado a los niveles objetivo estratégicamente definidos en los aspectos relevantes para los grupos de interés de la compañía. Entre los elementos esenciales del modelo de medición y gestión de riesgos están el de garantizar que los factores de riesgo relevantes sean correctamente identificados, evaluados y gestionados. La finalidad última es la de asegurar que el nivel de exposición al riesgo asumido por Enerside en el desarrollo de sus actividades sea congruente con el perfil global de riesgo objetivo definido y con la consecución de los objetivos anuales y estratégicos.

El Sistema Integral de Gestión del Riesgo se estructura en los siguientes apartados:

- **Apetito al Riesgo:** definición de la tolerancia al riesgo a través de la fijación de límites para las categorías de riesgo más relevantes, por naturaleza del riesgo y por negocio, en función de los objetivos.
- **Evaluación de Riesgos:** metodología, procedimiento y proceso de identificación, evaluación y medición de los riesgos.
- **Gobernanza y Gestión del Riesgo:** mecanismo de gobierno y gestión del riesgo para todas las tipologías de riesgos y para todos los negocios.
- **Informes de Riesgo:** información y monitorización sistemáticos y periódicos del riesgo a diferentes niveles de gestión.

Enerside analiza su perfil global de riesgo según el potencial impacto sobre sus estados financieros. Con ello, determina el máximo nivel aceptado de exposición al riesgo, así como los límites admisibles para su gestión.

Las herramientas que permiten a la compañía una mejora continua en el proceso de identificación, caracterización y determinación del perfil de riesgo de Enerside son:

Política Gestión de Riesgos: La Política Gestión de Riesgos, cuya elaboración se realiza durante 2022 contando con un borrador a cierre del ejercicio, tiene por objeto establecer los principios y las pautas generales de comportamiento necesarios para garantizar la adecuada identificación, información, evaluación y gestión de la exposición al riesgo del grupo corporativo.

Mapa corporativo de riesgos: Identifica y cuantifica los riesgos susceptibles de afectar al desempeño de Enerside, teniendo en cuenta las características de la posición en riesgo (variables de impacto, probabilidad de ocurrencia y grado de gestión y control). Es actualizado y presentado anualmente a la Comisión de Auditoría y Control.

Otros mapas de riesgos: Las unidades de negocio y corporativas de Enerside, discrecionalmente, promueven mapas de riesgos específicos, acordes y alineados con una metodología común, que sirven de base al Mapa Corporativo de Riesgos.

Sistemas de medición de riesgos: Tienen como cometido cuantificar, de forma recurrente y con base probabilística, la posición en riesgo asumida a nivel global para las diferentes categorías de riesgo.

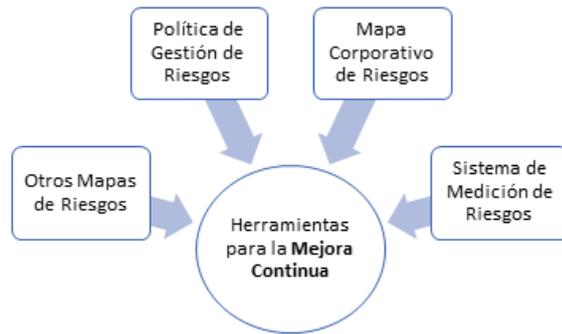


Figura 5. Gestión integrada para la mejora continua

Categorías de riesgos

Enerside tiene definidos en el Mapa de Riesgos cinco tipologías de riesgos: Estratégico, Operacional, Financiero, Ambiental y Legal/Cumplimiento.

Categoría	Descripción
Riesgo Estratégico	Eventos o situaciones que pueden afectar significativamente la capacidad de una organización para lograr sus objetivos estratégicos y alcanzar su visión a largo plazo. Estos riesgos están asociados con la toma de decisiones estratégicas, la dirección y la ejecución de la estrategia de una empresa.
Riesgo Operacional	Eventos externos o procesos internos inadecuados, incluidos los derivados de: <ul style="list-style-type: none"> i) fallos tecnológicos, errores humanos y obsolescencia tecnológica, ii) operación y la construcción de instalaciones, iii) aprovisionamiento y la cadena de suministro, iv) ciberseguridad y sistemas, v) seguridad y salud, vi) pandemias, fenómenos naturales extremos y cambio climático, vii) cumplimiento normativo, viii) fiabilidad de la información financiera y no financiera.
Riesgo Financiero	Eventos o situaciones que pueden generar posibles pérdidas que Enerside puede enfrentar debido a fluctuaciones en los mercados financieros, cambios en las condiciones económicas y factores relacionados con la gestión financiera.
Riesgo Ambiental	Eventos o actividades humanas afecten negativamente al medio ambiente, con consecuencias adversas para la salud humana, la biodiversidad y la sostenibilidad de los ecosistemas. Estos riesgos pueden surgir de diversas fuentes y actividades.
Riesgo Legal / Cumplimiento	Cambios normativos establecidos por los reguladores, que puedan afectar a la retribución de los negocios regulados, las normativas ambientales o fiscales, etc.

Descripción de los riesgos emergentes

Enerside está en constante valoración de los riesgos emergentes que puedan tener un impacto significativo a largo plazo en el negocio. En este sentido, ante los escenarios de creciente incertidumbre económica, la compañía busca posicionarse en sectores con claro alineamiento con las energías renovables, en países que fomenten la seguridad jurídica, en entornos macroeconómicos estables, que contribuyan a la generación de valor y la rentabilidad de la empresa.

De todos los potenciales riesgos emergentes, se considera han tenido especial relevancia para la compañía son:

- Riesgo de ciberseguridad y seguridad digital de la información.

- Riesgo de inversión *ESG (Environment, Social y Governance)* y reputación corporativa.
- Riesgo de cambio climático.

Riesgo de ciberseguridad o seguridad digital de la información

La ciberseguridad surge como consecuencia de un entorno cada vez más tecnológico y enfocado a una progresiva digitalización. El incremento de dispositivos conectados a red ha obligado a las organizaciones a establecer nuevos mecanismos de defensa para evitar ataques a la seguridad de su información.

Potencial impacto en el negocio en caso de no gestionarse adecuadamente:

- Pérdida de información por robo de archivos vitales para la operativa de los negocios.
- Suplantación de identidad.
- Pérdida de confianza.
- Pérdida de clientes.
- Daño reputacional.
- Paralización de la actividad.
- Pérdidas económicas.

Acciones de mitigación llevadas a cabo por el Grupo Enerside son la implantación de medidas de seguridad en el acceso a la información, establecimiento de políticas de copias de seguridad y otros.

Riesgo de inversión *ESG (Environment, Social y Governance)* y reputación corporativa

La consideración de factores *ESG* y criterios de sostenibilidad en la toma de decisiones, desde el punto de vista inversor, ha tomado especial relevancia en los últimos años. Su objetivo es la consecución del beneficio sin daños ambientales, sociales y relativos a la gobernanza. Esto puede atribuirse a diferentes tendencias:

- Creciente atención a los efectos del cambio climático y otros impactos ambientales antropogénicos, sobre todo por el aumento en la frecuencia y severidad de eventos meteorológicos extremos.
- Cambio del perfil del inversor global (género, edad, intereses en factores *ESG*, etc.).

Potencial impacto en el negocio en caso de no gestionarse adecuadamente:

- Menor rentabilidad, tanto en términos de negocio como de inversión, a medio y largo plazo.
- Menor valor accionista.
- Menor desarrollo sostenible.
- Impacto social y ambiental negativo, junto con un retorno financiero también negativo.
- Empeoramiento de la competitividad.
- Peor valoración por analistas e inversores.
- Encarecimiento de la financiación.

Si se gestionase adecuadamente, el impacto sería contrario, convirtiéndose en una oportunidad para el negocio.

Las acciones de mitigación emprendidas por el Grupo Enerside se centran en promover y fomentar las energías renovables, así como el ahorro y la eficiencia energética, considerándolos elementos clave en la transición hacia un modelo energético más sostenible y con bajas emisiones de carbono. En línea con este compromiso, la compañía realiza un seguimiento anual del Plan de Sostenibilidad marco, que abarca un periodo de 5 años, extendiéndose hasta 2025.

Riesgo de cambio climático

Enerside es una compañía verticalmente integrada en el sector de las energías renovables, lo que implica que su modelo de negocio desempeña un papel directo en la mitigación del cambio climático. Mas allá de su contribución a la transición energética a través de la construcción y operación de proyectos de energía renovable, Enerside evalúa los riesgos y oportunidades asociados al cambio climático en su actividad empresarial, así como su impacto financiero. Esto se refleja en el cálculo de las emisiones generadas por su propia operación y en el establecimiento de objetivos de reducción, en línea con las mejores prácticas internacionales.

Riesgos y oportunidades del cambio climático:

I. Gobernanza:

El Consejo de Administración determina la política de control y gestión de riesgos, identificando los principales riesgos de la compañía, incluidos los derivados del cambio climático. Para ello se apoya en la Comisión de Auditoría, que tiene la responsabilidad de supervisar la eficacia del control interno y de los sistemas de gestión de riesgos y de informar periódicamente al Consejo de Administración sobre su funcionamiento. La compañía ha asignado a la dirección de la unidad de negocio de calidad corporativa la evaluación y gestión del riesgo del cambio climático.

II. Estrategia:

Enerside se expone a diversos riesgos climáticos, tanto físicos como de transición. La descarbonización de nuestra cadena de valor y el impacto en el medioambiente de la construcción de las plantas fotovoltaicas son los grandes retos de nuestra industria. En respuesta, Enerside integra consideraciones sobre cambio climático en la definición y evaluación de la estrategia de negocio. Además, el Grupo definió en 2020 el Plan de Sostenibilidad, precisando el compromiso climático con objetivos cuantitativos a través de 15 programas de sostenibilidad.

III. Gestión del riesgo:

Enerside ha incorporado los impactos del cambio climático en su sistema general de evaluación de riesgos y ha implementado mecanismos de control para mitigarlos. La identificación de riesgos involucra a las distintas unidades de negocio y funciones corporativas, quienes elaboran mapas de riesgo. Una vez identificados, cuantificados y clasificados, se define el nivel de tolerancia y los planes de acción adecuados para cada uno de ellos. Estos mapas de riesgo y planes de acción se actualizan y presentan periódicamente al Consejo de Administración, previa revisión por parte de la Comisión de Auditoría, que prioriza los riesgos según su impacto en los objetivos estratégicos del Grupo.

IV. Métricas y objetivos:

Enerside ha avanzado significativamente en la medición de sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Los cálculos se realizan de acuerdo con el estándar *GHG Protocol* por nuestro equipo técnico de medioambiente y sostenibilidad. Además, la compañía ha establecido objetivos de reducción para sus emisiones, abordando la descarbonización de la generación eléctrica, las operaciones y la cadena de suministro.

2.5. Políticas corporativas

En Enerside existen políticas y procedimientos que monitorizan los procesos claves con el objetivo de asegurar el correcto desarrollo y seguimiento de todas las operaciones y transacciones en especial las que puedan afectar a los estados financieros. Cada procedimiento clave está documentado, y tiene asignado responsables de su control, revisión y actualización.

El Consejo de Administración de Enerside ha elaborado y formalizado diversas políticas en sus diferentes ámbitos de actuación con el objetivo de dar cobertura técnica y jurídica a todas aquellas cuestiones, actividades y procesos de mayor criticidad dentro del Grupo. Todas ellas han sido revisadas y actualizadas durante 2023.

Ámbito Medioambiente:

- Política Ambiental.
- Política de Compras y Proveedores.

Ámbito Social:

- Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión.
- Política de Seguridad y Salud.
- Política de Derechos Humanos.
- Política Antiacoso.
- Política de Comunidades Locales.

Ámbito Gobernanza:

- Política de Composición y Nombramientos del Consejo.
- Política de Remuneraciones de los consejeros.
- Política de Prevención de Delitos y Blanqueo de Capitales.
- Política contra la Corrupción y el Fraude.
- Política de Calidad.

Sistema Integrado de Gestión certificado de acuerdo a las normas ISO 9001, 14001 y 45001

Enerside tiene implementado un Sistema Integrado de Gestión de acuerdo a las normas ISO 45001 (Seguridad y Salud en el Trabajo), 14001 (Medioambiente) y 9001 (Calidad). Las líneas de negocio certificadas incluyen:

- Diseño, desarrollo y gestión de proyectos y activos fotovoltaicos.
- EPC Ingeniería, aprovisionamiento y construcción de proyectos y activos fotovoltaicos.
- O&M Operación y mantenimiento de proyectos y activos fotovoltaicos.

En 2023 se han realizado las pertinentes auditorías internas y externas para el mantenimiento de las certificaciones ISO al Sistema Integrado de Gestión.

Evaluación ESG externa

Enerside se ha sometido desde 2021 anualmente a un proceso de *rating ESG* con Sustainalytics. En el último proceso se logró una mejora global de 3 puntos en la evaluación del riesgo en sostenibilidad (*ESG Risk Rating*) y se bajó el riesgo de alto a medio. La posición de la compañía dentro del sector de Construcción-Ingeniería ha mejorado de estar en el top 20% al top 15%.

3. MEDIOAMBIENTE

3.1. Temas materiales ambientales

Aunque la energía solar fotovoltaica genera ventajas para el medioambiente al evitar un aumento de las emisiones de gases de efecto invernadero a la atmósfera, la instalación de nuevas plantas solares fotovoltaicas no está exenta de posibles impactos ambientales y debe desarrollarse de forma que pueda ser ambientalmente sostenible a nivel global.

Uno de los principales impactos que esta tecnología conlleva es la alta ocupación de suelo que requiere y los potenciales impactos sobre la biodiversidad que de ello se deriva. Estos impactos deben minimizarse

mediante una adecuada evaluación de sus repercusiones y el establecimiento de medidas de gestión oportunas.

La transformación de los hábitats con la instalación de plantas solares fotovoltaicas puede producir impactos tales como:

- Reducción de la cubierta vegetal.
- Compactación del suelo.
- Reducción de la infiltración.
- Incremento de escorrentía superficial.
- Pérdida del suelo.
- Reducción de la materia orgánica del suelo.
- Pérdida de la calidad del agua.
- Molestias a especies de faunas.
- Efecto sobre invertebrados, quirópteros y otra fauna.
- Incremento del riesgo de mortalidad de la fauna, especialmente aves, por colisión con cerramiento del parque.

De manera global, la existencia de potenciales impactos significativos en proyectos de plantas solares fotovoltaicas depende de numerosos factores, entre los que se encuentra el territorio específico donde se implante el proyecto y su diseño concreto. El análisis caso por caso se realiza con la correspondiente evaluación de impacto ambiental, que permite determinar los impactos concretos de cada planta solar fotovoltaica y evitarlos mínimos.

Se establecen medidas para el desarrollo de los proyectos respetando la legalidad vigente y las recomendaciones de cada una de las administraciones donde se realicen actividades, tales como:

- Las nuevas instalaciones (tanto plantas como líneas de evacuación) se ubicarán preferentemente fuera de zonas de protección ambiental y de espacios naturales designados en el ámbito nacional y regional/autonómico. También se tendrán en consideración los espacios protegidos por instrumentos internacionales.
- Se deberán evitar las áreas de importancia y críticas sujetas a los planos de conservación y recuperación de especies protegidas.
- Se evitarán las áreas territoriales protegidas por su valor cultural (paisajes culturales, territorios históricos, conjuntos históricos, etc.).
- Se priorizarán ubicaciones cercanas a los puntos de evacuación de energía eléctrica para minimizar el impacto que pudiera ocasionar la línea de evacuación.
- Se tendrán en cuenta criterios de ordenación del territorio, considerando la ordenación de usos del suelo prevista a nivel local.

En el estudio de impacto ambiental correspondiente se tendrán en cuenta, como mínimo, los siguientes factores ambientales:

- Población y salud humana.
- Biodiversidad (espacios naturales, fauna y flora).
- Agua.
- Suelo, subsuelo y geodiversidad.
- Paisaje.
- Patrimonio cultural.
- Usos del suelo y ordenación del territorio.

El estudio debe describir las dimensiones, características y ubicación de los elementos y las actuaciones vinculadas a los proyectos en todas sus fases. Se cuantificará la superficie total del terreno que será necesario ocupar o alterar, provisional o definitivamente, para la implantación de cada uno de los elementos. Adicionalmente, se incluirán propuestas de medidas que permitan prevenir y corregir los impactos identificados.

- Medidas preventivas: evitar pasar por lugares sensibles, intentar soterrar la línea de evacuación, etc.
- Medidas correctivas: hacer visibles las líneas por la noche o con niebla cuando no puedan ser soterradas, realizar el mínimo movimiento de tierras, prohibición del uso de herbicidas, etc.
- Medidas compensatorias a tomar para compensar los impactos residuales.

Los estudios ambientales los realizarán empresas con experiencia en tramitaciones ambientales y el personal técnico cualificado.

Como parte del proceso de licenciamiento ambiental, se realizan acciones específicas para proteger la biodiversidad, como el estudio detallado de la flora durante la obtención de la Autorización de Supresión de Plantas (ASV). Estos estudios permiten identificar especies vegetales protegidas y establecer directrices para la reforestación en otras áreas, garantizando así el cumplimiento de los requisitos legales y ambientales.

No se ha identificado ningún incumplimiento a nivel legal o normativo en materia ambiental en la anualidad 2023 ni 2022.

3.2. Gestión de los temas materiales

Procedimientos de evaluación o certificación ambiental:

Enerside tiene implantado un Sistema Integrado de Gestión que está certificado de acuerdo a la norma ISO 14001:2015, de gestión ambiental.

En el siguiente cuadro, se recoge para cada geografía, la principal legislación aplicable a nivel estatal. Cabe resaltar, que además de la ley de aplicación general, puede haber reglamentos de aplicación específica en función de la región y/o tamaño de la instalación fotovoltaica en cuestión.

País	Trámite ambiental	Legislación aplicable fundamental
España	Declaración de Impacto Ambiental	Ley 21/2013, de Evaluación Ambiental
Chile	Resolución de Calificación Ambiental	Ley 19.300 sobre las Bases Generales del Medio Ambiente
Brasil	Licença Ambiental	Lei Nº 12.651, de 25 de Maio de 2012p
Italia	Valutazione di Impatto Ambientale	Decreto Legislativo n.152/06

Adicionalmente, se tramitan permisos sectoriales que aplican a cada proyecto, tales como permiso de aguas, permisos arqueológicos, permisos para la supresión de vegetación, y todos aquellos necesarios para asegurar un impacto mínimo sobre el ecosistema.

Se evalúa el proyecto en todas sus fases, proponiendo conforme avanza el proceso, alternativas o soluciones técnicas que permitan minimizar los impactos que se van identificando. Para ello, se lleva a cabo una correcta coordinación entre el promotor y el consultor garantizando que el proyecto y las medidas que este debe incorporar como resultado de la evaluación ambiental son coherentes y compatibles entre sí.

Los recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales:

A continuación, se presentan los recursos dedicados a actividades de gestión ambiental durante la fase de desarrollo de los proyectos en el año 2023:

- Brasil (R\$): 199.110,12 R\$ (36.865,42 €).
- Chile (CLP \$): 83.733.117,00 CLP \$ (92.297,14 €).

A Enerside, por su actividad, no le aplica la Ley 26/2007, de 23 de octubre, de Responsabilidad Medioambiental por lo que no está obligada a disponer de una póliza de responsabilidad medioambiental.

3.3. Resultados

3.3.1 Uso sostenible de los recursos

La compañía dispone de una Política Ambiental que incorpora los compromisos fundamentales hacia el medioambiente. El Sistema de Gestión Ambiental de la compañía se enfoca en la mejora continua del desempeño ambiental. El uso sostenible de recursos es esencial en la gestión de empresa, integrándose en el análisis de riesgos y de la formación periódica a la plantilla en buenas prácticas ambientales.

En 2023 se ha mejorado el reporte de información de esta sección. Se ha contado con mayor control de los datos, lo cual explica en cierta medida un aumento en los consumos de estos recursos. En ciertos casos se han realizado estimaciones en base a consumos reales de los recursos empleados, que a su vez fueron obtenidos de facturas o registros internos de los equipos locales. En adelante, se espera continuar mejorando el control de la información desde su fuente para reducir la cantidad de estimaciones y para digitalizar el control de los datos reportados.

Consumo directo e indirecto de la energía: electricidad

Consumo de electricidad en oficinas:

Se ha realizado el cálculo únicamente para las oficinas de Barcelona, Madrid, Belo Horizonte y Santiago, ya que estas son las oficinas más voluminosas en número de personas y son las oficinas permanentes. En Fortaleza se cuenta durante 2023 con un espacio alquilado en un centro de coworking. En la renta viene incluida la provisión de servicios de electricidad y agua. Por ello no es posible desagregar estos datos. En el caso de las oficinas de la sede de Madrid, en mayo de 2023 se llevó a cabo el traslado a un edificio cercano. La nueva oficina se ubica también en el centro de la ciudad, favoreciendo el transporte público de la plantilla. Se encuentra en un edificio renovado que cuenta con certificado de Estándar en Construcción Sostenible BREEAM ES.

Electricidad sedes	2022				Total
	Barcelona	Madrid	Belo Horizonte	Santiago	
Total consumo anual (kWh)	31.466	10.467	7.838	5.299	55.070
Electricidad sedes	2023				Total
	Barcelona	Madrid	Belo Horizonte	Santiago	
Total consumo anual (kWh)	30.674	35.398	17.803	24.357	108.232

El aumento del consumo de electricidad en Madrid y Santiago se debe a la apertura de nuevas oficinas de mayor tamaño y prestaciones (en enero en Santiago y en mayo en Madrid). En Belo Horizonte la nueva oficina se abrió a finales de 2022 lo que también repercute en la diferencia de datos de un año a otro. En la oficina de Santiago, los últimos tres meses de consumos de electricidad son estimados a partir del promedio de julio, agosto y septiembre.

En el cuarto trimestre de 2023 se ha puesto foco en las medidas de reducción del consumo eléctrico como son: temporización de todos los usos (iluminación, pantallas informativas, climatización, etc.) con programación de apagado fuera de horario laboral y fines de semana.

Consumo de electricidad en proyectos:

El consumo de electricidad en proyectos en 2023 únicamente se ha producido en el proyecto Itabira durante su fase de construcción, que es el único caso en el que la caseta de obra se ha conectado al suministro de luz de comercializadora con un consumo global en 2023 de 4.930 kWh. En 2022 no hubo consumo de electricidad a partir de comercializadoras en proyecto.

Consumo de electricidad global:

Consumo electricidad (kWh)	2022	2023
Oficinas	55.070	108.232
Proyectos	0	5.942
Total	55.070	114.174

Energía auto consumida:

En la anualidad 2023 no ha habido energía auto consumida.

Energía volcada a la red:

En 2023 se ha iniciado la recopilación de estos datos al finalizar la construcción de los primeros proyectos propios en las geografías de Brasil (Itabira y Rota Do Sol) y Chile (Renaico y Linares). En 2022 no hubo energía volcada a la red.

Proyecto	Energía volcada a red en 2023 (kWh)
Itabira	1.346.440
Rota do Sol	2.290.270
Renaico	2.505.319
Linares	268.196
Total	6.410.225

Consumo directo e indirecto de la energía: combustibles

		2022			
Consumo de combustible (l)		País	Diésel	Gasolina	Etanol
Oficinas	Vehículos	Global	0	2.997	0
Proyectos	Construcción	España	2.481	0	0
		Chile	183.491	0	0
		Brasil	14.744	10.717	1.789
Total		Global	200.716	13.714	1.789

Consumo de combustible (l)		2023			
Oficinas	Vehículos	Global	0	2.354	0
Proyectos	Construcción	España	32.625	865	0
		Chile	280.642	0	0
		Brasil	122.100	29.440	556
	Mantenimiento	España	0	24	0
		Chile	3.071	0	0
		Brasil	0	474	0
Total	Global	438.438	33.157	556	

Los consumos se han obtenido a partir de datos reales en algunos casos, de estimaciones a partir de datos medios del mismo proyecto o bien a partir de estimaciones de promedios de otros proyectos. En 2022 no se reportaron combustibles consumidos en las fases de mantenimiento.

En 2023, se ha logrado una mejora significativa en la precisión de la información sobre los consumos, con menos estimaciones y una mayor trazabilidad basada en evidencias. Esto ha permitido una identificación más precisa del origen de los combustibles consumidos por las subcontratas. En 2022, se estimó que el combustible consumido por subcontratas correspondía al alcance 3. En 2023, se ha identificado que la mayor parte de los combustibles de subcontratas corresponde al alcance 1 ya que se abastecen del combustible de la compañía almacenado en los tanques de los proyectos. Esto explica el aumento en la cantidad de combustibles consumidos en Chile y Brasil. En el caso de España la variación se debe principalmente a que en 2022 la fase de construcción estaba en un estado inicial, con escasa movilización de maquinaria y personal, lo que resultó en un consumo reducido de combustible.

Consumo de agua

Consumo de agua en oficinas:

Se contabiliza el consumo de agua de las oficinas de Barcelona, Madrid, Belo Horizonte y Santiago, como en el caso de la electricidad.

Agua sedes	2022				Total
	Barcelona	Madrid	Belo Horizonte	Santiago	
Total consumo anual (m ³)	194,00	7,00	189,41	10,00	400,41
Agua sedes	2023				Total
Total consumo anual (m ³)	180,00	189,01	183,60	21,64	

Se aprecia un aumento del consumo de agua en algunas de las sedes en que se han comenzado a usar oficinas más grandes. En el caso de las oficinas de Madrid y Santiago la cifra no se obtiene a través de una medición directa, sino que se calcula en función de la proporción del consumo total del edificio. Esta particularidad impide llevar a cabo un seguimiento preciso del consumo por parte de la compañía.

La reducción del consumo de agua forma parte de las campañas de sensibilización llevadas a cabo tanto en sede como en oficina a lo largo del año. Además, se toman medidas como el uso de cisternas de doble descarga en los baños, empleo de aireadores de aire en los grifos y programas ecológicos en el uso de lavavajillas.

Consumo de agua en proyectos:

	2022	2023		
Agua consumida en proyectos (m ³)	Agua	Agua de uso doméstico	Agua de uso industrial	Agua total
España	18,00	1,96	42,00	43,96
Chile	99,63	177,74	7.831,91	8.009,65
Brasil	25,79	95,63	794,77	890,40
Total (m³)	143,42	275,33	8.668,68	8.944,01

En el año 2022 el agua reportada en proyectos correspondía al agua de uso doméstico. En 2023 se ha mejorado el sistema de reporte de información haciendo la recopilación de datos de agua también de uso industrial lo que da una cifra global mayor en la anualidad 2023.

Tras el análisis de variación en el volumen de agua de uso doméstico del año 2022 al 2023, se considera que en el 2023 se ha mejorado notablemente en la contabilización de todos los tipos de consumos.

El agua de uso industrial principalmente se emplea en: limpieza de módulos, compactación y humectación de caminos, retención de polvo en los movimientos de tierras y consumo puntual en trabajos de obra (curado de hormigón, etc.).

Consumo de agua global:

	2022		
Agua consumida (m ³)	Oficinas	Proyectos	Total
España	201,00	18,00	219,00
Chile	10,00	99,63	109,63
Brasil	189,41	25,79	215,20
Total	400,41	143,42	543,83
Agua consumida (m ³)	2023		
España	369,01	43,96	412,97
Chile	21,64	8.009,65	8.031,29
Brasil	183,60	890,40	1.074,00
Total	574,25	8.944,01	9.518,26

Materias primas

En 2022 no se consideró material la medición de materias primas en proyectos ya que la mayoría de obras correspondían a actividades desarrolladas para terceros. En 2023 se ha analizado esta información para los proyectos propios contabilizando un total de 27.719.527 kg de materias primas empleadas, con el siguiente desglose de categorías:

Materias primas (kg)	
Arena	102.000
Grava	67.200
Cemento	105.000
Hormigón	591.228
Madera	26.854.099

En cuanto a las oficinas, se ha realizado la contabilización del uso de papel en las sedes de España. Se presentan a continuación los datos de 2023 y 2022.

	2022		
Papel sedes	Barcelona	Madrid	Total
Total consumo anual (kg)	113,2	24,5	137,7
Papel sedes	2023		
Total consumo anual (kg)	105,2	33,7	138,9

La metodología de trabajo en los centros implica reducir el uso de papel a lo imprescindible.

El cálculo del total de consumo anual de papel se realiza a través de una estimación en base a las hojas impresas reales, para convertirlas a kilogramos.

3.3.2. Economía circular y prevención y gestión de residuos

A continuación, se presentan los datos relativos a residuos generados, tanto en sedes como en proyectos:

		2022			
Residuos (kg)	Efluentes (l)	Residuos peligrosos	Residuos no peligrosos	Total de residuos	
España	18.000	0	3.073	21.073	
Chile	78.489	1.695	592.969	673.153	
Brasil	5.808	111	96.596	102.515	
Total	102.797	1.806	692.638	797.241	
		2023			
Residuos (kg)					
España	Sede	0	0	1.068	1.068
	Proyectos	126.070	1.690	103.320	231.080
Chile	Sede	0	0	194	194
	Proyectos	224.655	920	947.821	1.173.396
Brasil	Sede	0	0	298	298
	Proyectos	0	0	17.695	17.695
Total		350.725	2.610	1.070.396	1.423.731

En el año 2023, se ha mejorado notablemente la calidad del dato de origen, incluyendo tanto evidencias directas en kilogramos como aquellas registradas en volumen, por ejemplo, las retiradas de contenedores. Esta mejora ha permitido reportar datos que anteriormente no estaban contemplados, lo que refleja un mayor control sobre la información disponible y explica la variación interanual.

Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos:

	2022	
Residuos (kg)	Residuos reciclables	Residuos no reciclables
España	2.539	534
Chile	64.581	530.082
Brasil	83.788	12.919

Total		150.908	543.535
Residuos (kg)		2023	
España	Sedes	982	86
	Proyectos	64.280	40.730
Chile	Sedes	194	0
	Proyectos	24.259	924.482
Brasil	Sedes	278	20
	Proyectos	16.445	1.250
Total		106.438	966.568

Como parte de su programa de gestión ambiental integrado, Enerside realiza la correcta gestión de los residuos:

- Persigue minimizar en lo posible su producción promoviendo el uso de materiales menos contaminantes.
- Gestiona su correcta disgregación en caso de generarse.
- Gestiona su retirada de acuerdo a las normativas locales.
- Marca objetivos de reducción como parte de sus programas de sostenibilidad.
- Minimiza los derrames y vertidos: Se dispone de Guías de Buenas Prácticas y Planes de Emergencias Ambientales donde se detallan acciones para prevenir derrames o vertidos y las medidas a tomar, si se producen.

Enerside incluye en su formación ambiental periódica la correcta gestión de residuos, tanto hacia plantilla como en su gestión de proveedores.

Durante el año 2023, se pusieron en marcha diversas iniciativas de economía circular con el fin de proporcionar una segunda vida a los materiales y a los equipos obsoletos. Una parte de los residuos generados en nuestros proyectos fue donada a la población local, fomentando su reutilización y aprovechamiento. Se impulsaron acciones concretas para minimizar el desperdicio y promover la sostenibilidad: desde entrega de restos orgánicos destinados a la alimentación de animales hasta retiradas de madera destinadas al uso por parte de particulares. Además, se llevaron a cabo campañas internas para fomentar la reutilización de diversos materiales.

En 2022, no se reportó este dato, al no considerarse significativo. A continuación, se presenta un registro detallado de los desechos generados en los proyectos que han sido donados. Estos materiales no se incluyen en el recuento total de residuos.

Tipo de material donado	Cantidad de residuos donados (kg)
Materia orgánica	62
Madera	733.838
Papel	710
Plástico	77
Total	734.687

Acciones para combatir el desperdicio de alimentos

En relación al desperdicio de alimentos, no se trata de un tema material para la empresa puesto que no se dispone de cantinas ni se realiza ninguna actividad que requiera de esta gestión.

Contaminación por ruido o lumínica

La actividad de la organización en oficinas no es relevante en cuanto a generación de ruido ni contaminación lumínica. Se corresponde con la actividad habitual de despachos de ingeniería o consultoría.

En cuanto a los proyectos, se minimizan estos impactos en la medida de lo posible. Enerside es consciente de las molestias, riesgos y daño para las personas o el entorno que puede producir la alteración de las condiciones normales de un ambiente por ruidos o vibraciones. Por ello aplica las medidas necesarias para reducir al mínimo la contaminación acústica.

Las medidas preventivas destacadas son el control de maquinarias (fichas, inspecciones, mantenimiento...), colocación de paneles o pantallas acústicas, silenciadores, o sustitución de equipos actuales por otros insonorizados, y aplicación de programas de puntos de inspección (PPIs) en el caso de ser necesario. Como refuerzo a las acciones mencionadas, se forma a los trabajadores sobre hábitos de conducción y modos de actuación para el control de manifestaciones sonoras inadecuadas.

Para minimizar la contaminación lumínica se realiza la instalación en obra de sistemas de iluminación nocturna más eficientes y de iluminación direccional.

3.3.3. Emisiones contaminantes a la atmósfera

El análisis de la huella de carbono de la compañía para 2023 se presenta a continuación en sus distintos alcances 1, 2 y 3.

- **Emisiones de alcance 1**

El alcance 1 corresponde a emisiones directas debidas a quema de combustibles y a emisiones de gases refrigerantes.

Las emisiones de gases refrigerantes en la anualidad 2023 tienen un valor de cero al no haberse detectado ninguna fuga. En 2022 las emisiones de gases refrigerantes también fueron nulas.

Emisiones de alcance 1 en sedes:

En este apartado se contabiliza la flota de vehículos asociados a oficinas. Estas emisiones corresponden únicamente a las oficinas de Barcelona y Madrid, puesto que en Brasil y Chile no se dispone de vehículos en propiedad o renting por parte de Enerside para uso relacionado con oficinas.

En 2023, las emisiones asociadas a los vehículos de oficina se redujeron a 5.296 kgCO₂e, una mejora significativa con respecto a los 6.743 kgCO₂e registrados en 2022. Aunque la flota en 2023 ha aumentado en un vehículo, se ha optado por un modelo híbrido y además los tres vehículos de gasolina que estaban en uso en 2022 han sido reemplazados por modelos híbridos o eléctricos, no quedando ya ninguno de motor convencional.

Emisiones de alcance 1 en proyectos:

En el año 2023 se han diferenciado los distintos alcances de las emisiones derivadas de proyectos. Una porción de estas emisiones directas se atribuye al uso de combustibles en los generadores de los grupos electrógenos en obras, mientras que otra porción proviene del uso de combustibles en la maquinaria y vehículos utilizados directamente en las operaciones.

Datos de las emisiones de alcance 1:

		2022			
Alcance 1 (kgCO ₂ e)		España	Chile	Brasil	Total
Oficinas	Vehículos	6.743	0	0	6.743
Proyectos	Construcción	7.259	548.329	76.121	631.709
Total		14.002	548.329	76.121	638.452
Alcance 1 (kgCO ₂ e)		2023			
Oficina	Vehículos	5.296	0	0	5.296
Proyectos	Construcción	81.699	706.936	375.453	1.164.088
	Mantenimiento	53	6.920	1.067	8.040
Total		87.048	713.856	376.520	1.177.424

En 2023, se ha logrado una mejora significativa en la precisión de la información sobre los consumos de combustibles, lo que afecta directamente a las emisiones de los distintos alcances de la organización. En 2022, se estimó que el combustible consumido por subcontratas correspondía al alcance 3. En 2023, sin embargo, se ha identificado que la mayor parte de los combustibles consumidos por subcontratas corresponde al alcance 1 al haberse abastecido de combustible de la compañía. Esto explica el aumento de las emisiones en Chile y Brasil. En el caso de España la variación se debe principalmente a que en 2022 la obra estaba en un estado inicial. Además, este año se han tenido en cuenta las emisiones de los proyectos en fase de operación y mantenimiento.

- **Emisiones de alcance 2**

El alcance 2 se refiere a las emisiones indirectas de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas con la generación de electricidad comprada y utilizada por una empresa. Estas emisiones se producen en la generación de electricidad en una planta de energía que suministra electricidad a la empresa, y se conocen como emisiones indirectas porque son causadas por una actividad de la compañía, pero no se generan directamente por la propia empresa.

Se han recabado datos de las sedes de Madrid y Barcelona (España), Belo Horizonte (Brasil) y Santiago (Chile) ya que estas son las sedes más voluminosas y las que son permanentes.

		2022			
Alcance 2 (kgCO ₂ e)		España	Chile	Brasil	Total
Oficinas	<i>Market based</i>	0	1.593	1.015	2.608
	<i>Location based</i>	6.775	1.593	1.015	9.383
Alcance 2 (kgCO ₂ e)		2023			
Oficinas	<i>Market based</i>	688	9.078	2.384	12.150
	<i>Location based</i>	10.775	9.078	2.384	22.237
Proyectos	<i>Market based</i>	0	0	796	796
	<i>Location based</i>				
Total	<i>Market based</i>	688	9.078	3.180	12.946
	<i>Location based</i>	10.775	9.078	3.180	23.033

Las emisiones de España correspondientes a *market based* se han calculado utilizando los factores específicos de las empresas comercializadoras. En el caso de Brasil y Chile se han aplicado los factores de

emisión correspondientes a *location based* al no disponer de los factores específicos de las comercializadoras.

El aumento de las emisiones de alcance 2 relativas a España y Chile se debe a la apertura de nuevas oficinas de mayor tamaño en Santiago y en Madrid. En Brasil la nueva oficina de Belo Horizonte se abrió a finales de 2022 lo que también repercute en la diferencia de datos de un año a otro. Además del incremento en el consumo, este año han aumentado también todos los factores de emisión *location based* en comparación con los del año anterior.

Los factores de emisión empleados para el cálculo han sido:

- *Market based*: Hola-Luz-Clidom, S.A.: 0,00 kgCO₂e/kWh (Fuente: MITECO).
 - *Market based*: Electra Caldense.: 0,00 kgCO₂e/kWh (Fuente: MITECO).
 - *Market based*: Iberdrola Clientes, S.A.U.: 0,27 kgCO₂e/kWh (Fuente: MITECO).
 - *Market based* Brasil: 0,1339 kgCO₂e/kWh (Fuente: Agencia Internacional de la Energía).
 - *Market based* Chile: 0,3727 kgCO₂e/kWh (Fuente: Agencia Internacional de la Energía).
 - *Location based* España: 0,1631 kgCO₂e/kWh (Fuente: Red Eléctrica Española).
 - *Location based* Brasil: 0,1339 kgCO₂e/kWh (Fuente: Agencia Internacional de la Energía).
 - *Location based* Chile: 0,3727 kgCO₂e/kWh (Fuente: Agencia Internacional de la Energía).
- **Emisiones de alcance 3**

El alcance 3 engloba las emisiones indirectas asociadas a las actividades de una empresa que ocurren fuera de su ámbito directo de control. Es el alcance más difícil de calcular y el que engloba mayor diversidad en la gama de procesos y actividades productoras de emisiones de GEI.

Emisiones de alcance 3 en sedes:

En el alcance 3 relativo a sedes se recopilan las fuentes de emisión relacionadas con: gestión de residuos de las oficinas, movilidad de la plantilla (*in itinere*) para desplazarse a sede y los viajes corporativos:

Alcance 3 sedes (kgCO₂e)	2022	2023
Barcelona	354	195
Madrid	49	102
Belo Horizonte	-	74
Santiago	-	14
Movilidad <i>in itinere</i>	59.131	42.918
Viajes (avión, tren & hotel)	134.981	69.895
Total	194.515	113.198

- *Gestión de residuos*: La reducción de las emisiones provenientes de la gestión de residuos se relaciona con la concienciación promovida por las campañas de buenas prácticas ambientales realizadas a lo largo del año. En Madrid, el incremento en la generación de residuos se atribuye al uso de una oficina de mayor tamaño, lo que ha facilitado la afluencia de más personas. Este año se han contabilizado también los residuos de las sedes de Belo Horizonte y Santiago, que en 2022 no se contemplaron.
- *Movilidad in itinere*: Las emisiones debidas al transporte de plantilla a oficina se han estimado a partir de una encuesta de movilidad que se realizó en octubre de 2023 y el número promedio

anual de personas de cada oficina durante el año 2023. En 2022 la estimación se realizó a partir de los datos obtenidos por una encuesta realizada en junio 2022.

El dato de 2023 se ha calculado con mayor precisión gracias a la mejora en la calidad de la encuesta, la mayor participación y la interpretación más detallada de los datos. Por ejemplo, las estimaciones se han realizado con los promedios por sede en lugar del promedio global. Además, los promedios de emisiones para cada sede han disminuido, lo que se atribuye a la concienciación de la plantilla a través de las campañas ambientales y la encuesta periódica.

Los factores de emisión empleados para este cálculo son los publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico: 0,167 kgCO₂/km coche; 0,055 kgCO₂/km autobús; 0,039 kgCO₂/km metro; 0,022 kgCO₂/km tren; 0,130 kgCO₂/km moto; 0,0 kgCO₂/km bicicleta y a pie.

- Viajes corporativos: Las emisiones totales de los viajes corporativos incluyen aquellas generadas por los trayectos en tren, los realizados en avión y las relativas al alojamiento en hoteles.

La reducción en las emisiones debidas a viajes corporativos de una anualidad a otra se debe principalmente a la estrategia de priorizar y reducir el número de trayectos, especialmente aquellos de larga distancia, así como a dar preferencia al transporte ferroviario en lugar del aéreo siempre que sea posible. Esta práctica se enmarca en el protocolo de viajes de la compañía, que prioriza el uso del tren para trayectos con una duración inferior a cuatro horas, como es el caso del itinerario más frecuente, que se da entre Barcelona, sede central, y Madrid.

Los factores de emisión empleados se han extraído para cada viaje unitario a partir de los datos de los trayectos particulares teniendo en cuenta la información de las compañías empleadas, y dependiendo exactamente de cada trayecto, a partir de las fuentes ICAO y RENFE.

Emisiones de alcance 3 en proyectos:

Las emisiones de alcance 3 relacionadas con proyectos se han valorado a partir de las emisiones producidas por la gestión de residuos incluido su transporte y la estimación de emisiones vinculadas a subcontratas.

	2022			
Alcance 3 proyectos (kgCO ₂ e)	España	Chile	Brasil	Total
Construcción	13.448	388.642	72.798	474.888
Alcance 3 proyectos (kgCO ₂ e)	2023			
Construcción	336.607	566.193	7.063	909.863
Mantenimiento	309	3.782	0	4.091
Total	336.916	569.975	7.063	913.954

En la anualidad de 2022, se consideró que el combustible utilizado por subcontratas correspondía al alcance 3. Sin embargo, este año se ha identificado que este combustible se clasifica como alcance 1, ya que es suministrado por la propia compañía en los proyectos. Esto ha resultado en un aumento en las emisiones de alcance 1, como ya se ha mencionado, y una disminución en las emisiones de alcance 3 en relación con este aspecto. Por otro lado, en 2023 se ha identificado un aumento de los residuos generados en los proyectos a través de la mayor precisión en los datos, como se ha señalado anteriormente. Además, este año se han calculado las emisiones asociadas a la gestión de residuos, considerando no solo el reciclaje o la destrucción de los mismos, sino también su transporte, lo que ha provocado un aumento en los valores recopilados.

En el caso de España, la fase de construcción se encontraba en un estado inicial en 2022, lo que explica la mayor intensidad de consumos, residuos y emisiones en esta anualidad.

En el caso de Brasil, por un lado, no se generan efluentes debido al uso de biodigestores, en cumplimiento con la normativa local. Por otro lado, se han llevado a cabo donaciones de materiales, que han resultado en una minimización significativa de los residuos generados. Estas reducciones suponen una disminución en las emisiones que se habrían producido en los procesos de gestión y transporte de dichos residuos.

- **Emisiones totales**

A continuación se muestra la recopilación de emisiones directas e indirectas de la organización desglosadas por los distintos alcances y fuentes de emisión principales:

Market based:

		2022			
Emisiones (kgCO ₂ e)		Alcance 1	Alcance 2	Alcance 3	Total
Oficinas	Sedes	6.743	2.608	194.515	203.866
Proyectos	Construcción	631.709	0	474.888	1.106.597
Total		638.452	2.608	669.403	1.310.463
		2023			
Emisiones (kgCO ₂ e)		Alcance 1	Alcance 2	Alcance 3	Total
Oficina	Sedes	5.296	12.150	113.198	130.644
Proyectos	Construcción	1.164.088	796	909.863	2.074.747
	Mantenimiento	8.040	0	4.091	12.131
Total		1.177.424	12.946	1.027.152	2.217.522

Location based:

		2022			
Emisiones (kgCO ₂ e)		Alcance 1	Alcance 2	Alcance 3	Total
Oficinas	Sedes	6.743	9.384	194.515	210.642
Proyectos	Construcción	631.709	0	474.888	1.106.597
Total		638.452	9.384	669.403	1.317.240
		2023			
Emisiones (kgCO ₂ e)		Alcance 1	Alcance 2	Alcance 3	Total
Oficina	Sedes	5.296	22.237	113.198	140.731
Proyectos	Construcción	1.164.088	796	909.863	2.074.747
	Mantenimiento	8.040	0	4.091	12.131
Total		1.177.424	23.033	1.027.152	2.227.609

4. PERSONAS

4.1. Temas materiales relativos al capital humano

La compañía cuenta con varias políticas corporativas que establecen los principios de actuación y los valores de la compañía. Estos principios están alineados con el Código Ético y el Manual de Compliance, que son públicos y se comparten con toda la plantilla. Entre las políticas corporativas de las que dispone la compañía se incluye la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión. Esta Política persigue lograr un entorno favorable que facilite y potencie el respeto, la igualdad de oportunidades, la no discriminación arbitraria, la igualdad de oportunidades y la inclusión.

El Plan de Personas contiene las directrices en materia de gestión del equipo humano en Enerside. Algunos procedimientos a destacar que velan por la buena gestión del equipo de profesionales que componen la plantilla de la organización son:

- Compensación y beneficios: revisión salarial realizada en 2023.
- Desarrollo profesional y gestión del talento.
- Proceso y directrices para reclutamiento, selección y *on-boarding* (proceso de incorporación).
- *Off-boarding* (proceso de desvinculación) y entrevista de salida.
- Evaluación del desempeño y plan de sucesión.

El contexto actual hace del sector renovable un ámbito muy atractivo. En 2023 se identificó que, ante las fluctuaciones de mercado y sector, la retención y el desarrollo del talento eran los riesgos principales en la gestión de personas en la compañía. Por ello, entre los objetivos específicos para la anualidad 2024 está la retención del talento y la disminución de los índices de rotación.

El compromiso y la motivación laboral de todo el personal nace a partir de la visualización de los objetivos definidos a nivel de organización. Periódicamente, en el grupo se fomentan las reuniones globales para comunicar objetivos y estrategias corporativas, cuidando que cada persona se sienta partícipe del propósito común. Además, el seguimiento de las personas se desarrolla en sesiones individuales de seguimiento con su responsable, cuidando así que cada persona vea sentido a su trabajo y otorgue al mismo la relevancia que merece.

En Enerside el plan de personas ha sido diseñado para fidelizar a las personas en la compañía. Por ello se enfatiza en el orgullo de pertenecer a la organización. Entre las acciones, se ofrece el desarrollo en base a la gestión por proyectos. De acuerdo con el modelo 70-20-10 las personas tienen oportunidades diversas para gestionar proyectos donde lideran, son miembros y se fomenta el trabajo en equipo. Una organización es más que la suma de las personas que la componen. Dicho modelo implica que el desarrollo del colaborador tiene lugar en un 70% en su puesto de trabajo, un 20% participando en foros, seminarios, conferencias, eventos o colaborando en un proyecto transversal con sus compañeros y solo en un 10% a través de una formación académica o reglada.

Dicho plan de personas contempla un modelo basado en el empoderamiento del colaborador individual. Se fundamenta en los comportamientos basados en las siguientes competencias:

- Delegación.
- Responsabilidad.
- Compromiso.
- Autonomía.
- Comunicación.

Se fomenta la proactividad y el alto rendimiento a través de la comunicación directa y la retroalimentación. Esto tiene como retorno un alto nivel compromiso y un mayor empoderamiento en el marco de cuidar el talento. Cada persona es responsable de qué hace y cómo lo hace, lo cual implica una asunción de responsabilidades con el acompañamiento pertinente para el correcto cumplimiento. El plan de personas de Enerside es un componente clave para la correcta planificación del crecimiento de la compañía, ya que ayuda a proyectar una visión realista para el futuro del activo más valioso de la compañía: las personas.

La cultura organizativa emana del Consejo de Administración que ha aprobado la Misión, Visión y Valores del Grupo Enerside. Estos se encuentran disponibles en la web y además se comparten periódicamente en las reuniones trimestrales globales que implican a toda la plantilla.

4.2. Gestión de los temas materiales

Desde el departamento de personas se fomenta el cuidado del ambiente de trabajo y la flexibilidad. Se prioriza que las personas gestionen sus carreras profesionales mediante el autoaprendizaje, de modo que tengan retos que permitan su crecimiento profesional.

Los valores corporativos se resumen en el acrónimo SER: Servicio, Ética y Respeto.

Estos se pueden desarrollar en cuestiones más específicas como:

- Conciliación vida personal y profesional.
- Buen ambiente de trabajo.
- Interés genuino en las personas.
- Fomento de la proactividad.
- Cultura del reconocimiento.

La cultura corporativa define las diversas áreas de actuación.

En compensación y beneficios, se han establecido bandas salariales de acuerdo a una evaluación comparativa del mercado retributivo del sector de las energías renovables. Los datos del análisis se basan en estudios retributivos en los que participa Enerside entre las consultoras de primer nivel, tanto en el mercado general como en el mercado sectorial. En relación con beneficios la compañía ofrece un plan de compensación flexible o retribución a la carta que permite a cada trabajador elegir los beneficios adaptados a sus necesidades según el momento vital en el que se encuentra. Ejemplos de estos beneficios son la retribución en pagos de guardería, restaurantes, transportes, formación o seguro de salud privado. Los programas de beneficios son diseñados localmente en base a las legislaciones fiscales de cada país.

La compañía financia de manera voluntaria a su plantilla un seguro de salud con compañía privada, en modalidad de cuadro médico. El empleado tiene la opción de incluir a su familia y/o elegir una mejora como seguro dental y reembolso. Así mismo todos son elegibles a ser beneficiarios de un seguro de vida.

Enerside promueve la conciliación laboral ofreciendo a sus colaboradores la opción de teletrabajar varios días a la semana y adoptar formatos híbridos de trabajo. La configuración flexible permite elegir los días que prestan servicio de manera presencial en las oficinas o en el domicilio o lugar fijado al efecto. De manera sistemática se lleva a cabo una evaluación de riesgos del puesto de trabajo, ya se desempeñe en oficina, proyecto o en modalidad de teletrabajo para garantizar que la persona pueda trabajar en condiciones seguras. Se brinda la posibilidad opcional de una videollamada con personal técnico del servicio de prevención para asegurar que el entorno de teletrabajo esté organizado correctamente y cumpla con los estándares ergonómicos necesarios.

En cuanto a la comunicación interna, de manera trimestral se fomenta la participación y el intercambio de conocimiento y comunicación en reuniones globales. En ellas se comunican los objetivos y la estrategia del Grupo, el Plan de Negocio, los resultados de compañía y el avance proyectos en todas las geografías. Estas reuniones son un espacio de comunicación y participación altamente apreciado por todas las personas que forman parte del Grupo.

En el proceso de incorporación de trabajadores el equipo de personas se ocupa de organizar sesiones con la Dirección de la compañía. En estas sesiones, que tienen lugar con cada nueva incorporación durante el primer mes de su contratación, el CEO presenta la compañía y su plan de negocio, así como los objetivos estratégicos. El equipo directivo de los diferentes departamentos comparte una explicación de su estructura organizativa y funciones para facilitar y acompañar la incorporación de la persona y su conocimiento del funcionamiento de la compañía.

El desarrollo de la plantilla es fundamental para el crecimiento de la compañía y cada persona es responsable del mismo. En las sesiones de seguimiento periódicas, cada persona tiene la oportunidad de analizar sus expectativas con su responsable. Así, cada profesional lidera su propio desarrollo. En lo

relativo al desarrollo profesional, la compañía apoya con permisos (Permisos Individuales de Formación) así como subvencionando en la proporción acordada programas de máster o desarrollo en escuelas de negocios de máximo prestigio.

4.3. Resultados

4.3.1 Datos de plantilla

Se distinguen dos tipos de plantilla: aquella que forma parte de la estructura básica de la organización, denominada de estructura, y aquella que es contratada específicamente para proyectos temporales. La diferencia principal radica en su enfoque laboral y su vinculación con la empresa.

La plantilla de estructura comprende a las personas que desempeñan roles permanentes dentro de la organización. Por otro lado, la plantilla de proyecto está formada por las personas contratadas para trabajar en proyectos específicos limitados en el tiempo, en su mayor parte, mano de obra local vinculada a la fase de construcción. Este tipo de contratación tiene un impacto positivo en la economía de la zona y en las comunidades cercanas.

En las siguientes tablas se presenta un análisis de la plantilla a cierre de 31 de diciembre de 2023. Se han contabilizado todas las personas con jornada completa o parcial y con contrato indefinido o temporal. Se desagregan por género, rango de edad, categoría profesional, país, tipo de contrato y jornada.

Es importante tener en cuenta que la duración promedio de la construcción de una planta del tamaño de las que ejecuta Enerside es de aproximadamente 6 meses. Esta temporalidad de proyectos impacta en los datos presentados, como por ejemplo en la rotación del personal, que está relacionada en cierta medida con la duración de esta fase constructiva de los proyectos.

Por la distinta idiosincrasia de los tipos de plantilla mencionados, el análisis de datos se presenta en tablas con la plantilla global (estructura y proyectos) o únicamente con la de estructura, la cual refleja con mayor fidelidad la realidad corporativa.

En los datos de plantilla de la anualidad 2023, detallados en los próximos apartados, no se ha contabilizado como parte de la plantilla al CEO, que sí estaba incluido en el año 2022, debido a su tipología de contrato mercantil.

Número total y distribución de plantilla por género y edad

Plantilla global a cierre de año:

	2022		
Edad	Mujer	Hombre	Total
Menores de 30	38	178	216
Entre 30 y 50	55	242	297
Mayores de 50	6	63	69
Total	99	483	582
Edad	2023		
Menores de 30	17	49	66
Entre 30 y 50	40	122	162
Mayores de 50	4	22	26
Total	61	193	254

Variación 2023/2022	-38,4%	-60,0%	-56,4%
----------------------------	--------	--------	--------

Plantilla de estructura a cierre de año:

		2022		
Edad	Mujer	Hombre	Total	
Menores de 30	27	38	65	
Entre 30 y 50	35	83	118	
Mayores de 50	4	12	16	
Total	66	133	199	
		2023		
Edad	Mujer	Hombre	Total	
Menores de 30	11	22	33	
Entre 30 y 50	35	70	105	
Mayores de 50	4	8	12	
Total	50	100	150	

Variación 2023/2022	-24,2%	-24,8%	-24,6%
----------------------------	--------	--------	--------

La disminución de plantilla es más marcada a nivel global (56,4%: de 582 en 2022 a 254 en 2023) que a nivel de estructura (24,6%: de 199 en 2022 a 150 en 2023). Ambas se explican por el cambio en el modelo de negocio, en particular, está especialmente asociada a la finalización de los trabajos de construcción de diversos proyectos.

Número total y distribución de empleados por categoría profesional y género

Plantilla global a cierre de año:

		2022		
Categoría Profesional	Mujer	Hombre	Total	
Alta Dirección	0	5	5	
Dirección	3	3	6	
Mandos intermedios	23	55	78	
Ingenieros y personal técnico	40	70	110	
Administrativos	0	0	0	
Personal de obra	33	350	383	
Total	99	483	582	
		2023		
Categoría Profesional	Mujer	Hombre	Total	
Alta Dirección	0	3	3	
Dirección	3	3	6	
Mandos intermedios	19	42	61	
Ingenieros y personal técnico	29	61	90	
Administrativos	0	0	0	
Personal de obra	10	84	94	
Total	61	193	254	

Plantilla de estructura a cierre de año:

	2022		
Categoría Profesional	Mujer	Hombre	Total
Alta Dirección	0	5	5
Dirección	3	3	6
Mandos intermedios	23	55	78
Ingenieros y personal técnico	40	70	110
Administrativos	0	0	0
Total	66	133	199
Categoría Profesional	2023		
Alta Dirección	0	3	3
Dirección	3	3	6
Mandos intermedios	19	42	61
Ingenieros y personal técnico	28	52	80
Administrativos	0	0	0
Total	50	100	150

Número total y distribución de plantilla por país

Plantilla global a cierre de año:

	2022		
País	Mujer	Hombre	Total
España	30	49	79
Chile	48	329	377
Brasil	21	105	126
Total	99	483	582
País	2023		
España	19	38	57
Chile	27	110	137
Brasil	15	45	60
Total	61	193	254

Plantilla de estructura a cierre de año:

	2022		
País	Mujer	Hombre	Total
España	14	42	56
Chile	28	45	73
Brasil	24	46	70
Total	66	133	199

País	2023		
España	19	38	57
Chile	18	38	56
Brasil	13	24	37
Total	50	100	150

Número total y distribución de plantilla por tipo de contrato y jornada

Plantilla global a cierre de año:

	2022	
Tipo de contrato	Tiempo completo	Tiempo parcial
Indefinido	369	2
Temporal	211	0
Total	580	2
Tipo de contrato	2023	
Indefinido	246	1
Temporal	7	0
Total	253	1

Plantilla de estructura a cierre de año:

	2022	
Tipo de contrato	Tiempo completo	Tiempo parcial
Indefinido	187	2
Temporal	10	0
Total	197	2
Tipo de contrato	2023	
Indefinido	146	1
Temporal	3	0
Total	149	1

La disminución de plantilla es más marcada a nivel global (56,4%: de 582 en 2022 a 254 en 2023) que a nivel de estructura (24,6%: de 199 en 2022 a 150 en 2023).

La plantilla con contrato temporal se ha reducido de 211 a 7 personas a nivel global, lo que supone una disminución del 97%. En el caso de la plantilla de estructura, esta disminución es del 70% (de 10 en 2022 a 3 en 2023).

Tanto la disminución de la plantilla como la disminución de los contratos temporales, siendo ambas variaciones más marcadas a nivel global que a nivel de estructura, se explican por el cambio de modelo de negocio. En particular, están especialmente asociadas a la finalización de los trabajos de construcción de diversos proyectos a lo largo de 2023 y con ello de los contratos del personal asociados a ellos.

Promedio anual de tipo de contrato laboral (indefinido/temporal) por género y edad

Para las siguientes tablas se presenta el análisis de promedios, considerando el número medio de plantilla en 2023 en función de los días trabajados en el año 2023. Se han considerado las fechas de inicio y término

de contrato en el caso de trabajadores temporales o bien en el caso de trabajadores que hayan entrado o salido de la empresa durante el año.

Para el cálculo, se obtienen los días trabajados en el año, aplicando la diferencia entre los días de entrada y salida en cada caso. Se contabilizan como días trabajados tanto el día de entrada como el de salida. Este número de días trabajados se divide entre 365 para obtener el FTE en tanto por uno de cada persona en el año y se multiplica por su jornada laboral. Para cualquier trabajador que haya estado dado de alta todo el año en 2023 a jornada completa el resultado será una equivalencia de 1 FTE.

Plantilla global:

		2022			
		Indefinido		Temporal	
Género	Edad	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Mujer	Menores de 30	20,44	0,00	4,51	0,00
	Entre 30 y 50	33,48	0,00	8,37	0,00
	Mayores de 50	4,41	0,00	0,41	0,00
Hombre	Menores de 30	92,23	0,68	46,41	0,00
	Entre 30 y 50	157,79	0,76	52,56	0,00
	Mayores de 50	34,24	0,00	16,52	0,00
Total		342,59	1,44	128,78	0,00
		2023			
Género	Edad	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Mujer	Menores de 30	29,02	0,00	0,84	0,00
	Entre 30 y 50	52,60	0,00	4,37	0,00
	Mayores de 50	5,17	0,30	0,81	0,00
Hombre	Menores de 30	99,56	0,41	15,41	0,00
	Entre 30 y 50	215,64	0,00	22,30	0,00
	Mayores de 50	46,94	0,00	5,36	0,00
Total		448,93	0,71	49,09	0,00
Variación 2023/2022		31,0%	-50,7%	-61,9%	0,0%

Plantilla de estructura:

		2022			
		Indefinido		Temporal	
Género	Edad	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Mujer	Menores de 30	17,36	0,00	0,87	0,00
	Entre 30 y 50	26,65	0,00	0,89	0,00
	Mayores de 50	3,15	0,00	0,00	0,00
Hombre	Menores de 30	24,68	0,68	1,15	0,00
	Entre 30 y 50	57,48	0,76	0,89	0,00
	Mayores de 50	12,29	0,00	0,14	0,00
Total		141,61	1,44	3,94	0,00

Género	Edad	2023			
Mujer	Menores de 30	17,88	0,00	0,00	0,00
	Entre 30 y 50	39,34	0,00	0,00	0,00
	Mayores de 50	4,60	0,30	0,00	0,00
Hombre	Menores de 30	28,87	0,41	0,24	0,00
	Entre 30 y 50	88,80	0,00	1,17	0,00
	Mayores de 50	10,76	0,00	0,00	0,00
Total		190,25	0,71	1,40	0,00

Variación 2023/2022	-44,5%	-50,7%	-98,9%	0,0%
---------------------	--------	--------	--------	------

La variación en los tipos de contratos de la plantilla del 2022 al 2023 viene determinada igualmente por el cambio en el modelo de negocio, disminuyendo la proporción de contratos temporales, más vinculados a la construcción de proyectos, en favor de los contratos indefinidos. A esto se suman los cambios regulatorios que hacen que desaparezcan los contratos por obra en favor de los indefinidos como es el caso de España.

Promedio anual de tipo de contrato laboral (indefinido/temporal) y clasificación profesional

Plantilla global:

Categoría Profesional	2022			
	Indefinido		Temporal	
	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Alta Dirección	5,00	0,00	0,00	0,00
Dirección	5,87	0,00	0,00	0,00
Mandos intermedios	65,00	0,00	1,26	0,00
Ingenieros y personal técnico	65,74	1,44	2,68	0,00
Administrativos	0,00	0,00	0,00	0,00
Personal de obra	200,98	0,00	124,83	0,00
Total	342,59	1,44	128,77	0,00
Categoría Profesional	2023			
Alta Dirección	3,58	0,00	0,00	0,00
Dirección	6,15	0,00	0,00	0,00
Mandos intermedios	72,25	0,00	0,71	0,00
Ingenieros y personal técnico	124,01	0,71	1,34	0,00
Administrativos	0,00	0,00	0,00	0,00
Personal de obra	242,93	0,00	47,06	0,00
Total	448,92	0,71	49,10	0,00

Plantilla de estructura:

Categoría Profesional	2022			
	Indefinido		Temporal	
	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Alta Dirección	5,00	0,00	0,00	0,00
Dirección	5,87	0,00	0,00	0,00
Mandos intermedios	65,00	0,00	1,26	0,00
Ingenieros y personal técnico	65,74	1,44	2,68	0,00
Administrativos	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	342,59	1,44	128,77	0,00
Categoría Profesional	2023			
Alta Dirección	3,58	0,00	0,00	0,00
Dirección	6,15	0,00	0,00	0,00
Mandos intermedios	72,25	0,00	0,71	0,00
Ingenieros y personal técnico	108,27	0,71	0,70	0,00
Administrativos	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	190,24	0,71	1,40	0,00

Número de despidos por género y por edad

Plantilla global:

Edad	2022		
	Mujer	Hombre	Total
Menores de 30	9	201	210
Entre 30 y 50	16	257	273
Mayores de 50	4	43	47
Total	29	501	530
Edad	2023		
Menores de 30	18	199	217
Entre 30 y 50	28	281	309
Mayores de 50	6	69	75
Total	52	549	601
Variación 2023/2022	79,3%	9,6%	13,4%

Plantilla de estructura:

		2022		
Edad	Mujer	Hombre	Total	
Menores de 30	2	4	6	
Entre 30 y 50	1	5	6	
Mayores de 50	1	2	3	
Total	4	11	15	
		2023		
Edad	Mujer	Hombre	Total	
Menores de 30	5	12	17	
Entre 30 y 50	6	17	23	
Mayores de 50	4	4	8	
Total	15	33	48	
Variación 2023/2022		275,0%	200,0%	220,0%

La variación al alza en el número de despidos se debe a la finalización de contratos a término de obra en un porcentaje significativo y, en menor medida, a algunos ajustes en personal de estructura para focalizar el nuevo modelo de negocio aprobado que no es tan intensivo en actividades constructivas si no que requiere resignificar otras fases de la cadena de valor.

Número de despidos por género y por clasificación profesional*Plantilla global:*

		2022		
Categoría Profesional	Mujer	Hombre	Total	
Alta Dirección	0	0	0	
Dirección	0	0	0	
Mandos intermedios	1	2	3	
Ingenieros y personal técnico	3	9	12	
Administrativos	0	0	0	
Personal de obra	25	490	515	
Total	29	501	530	
		2023		
Categoría Profesional	Mujer	Hombre	Total	
Alta Dirección	0	0	0	
Dirección	0	1	1	
Mandos intermedios	7	8	15	
Ingenieros y personal técnico	10	30	40	
Administrativos	0	0	0	
Personal de obra	35	510	545	
Total	52	549	601	

Plantilla de estructura:

Categoría Profesional	2022		
	Mujer	Hombre	Total
Alta Dirección	0	0	0
Dirección	0	0	0
Mandos intermedios	1	2	3
Ingenieros y personal técnico	3	9	12
Administrativos	0	0	0
Total	4	11	15
Categoría Profesional	2023		
Alta Dirección	0	0	0
Dirección	0	1	1
Mandos intermedios	7	8	15
Ingenieros y personal técnico	8	24	32
Administrativos	0	0	0
Total	15	33	48

Atendiendo a la segmentación estructura/proyecto, se observa que 48 de estas finalizaciones de contrato pertenecen a personal de estructura mientras que 553 (601-48) corresponden a personal de proyecto. Esto supone que un amplio porcentaje de la reestructuración de plantilla (92% del total) está focalizada en el término de contratos de personal de proyecto a la finalización de las actividades constructivas.

4.3.2 Remuneraciones medias

A continuación, se exponen los datos promedio de remuneraciones desagregados por categoría profesional, edad y género, empleando el método de cálculo basado en *Full Time Equivalent* (suma de las remuneraciones sin anualizar / FTE, aplicando los sumatorios por categorías, no individualmente). Los cálculos se han hecho con la plantilla a cierre del ejercicio.

Salvo indicación explícita, en los datos siguientes se tomarán en cuenta únicamente las compensaciones de salario fijo.

Remuneración media por edad y por género

Edad	2022	
	Mujer	Hombre
	Estructura + Proyectos	
Menores de 30	20.654,73 €	15.448,73 €
Entre 30 y 50	36.249,48 €	26.822,70 €
Mayores de 50	48.858,80 €	22.504,09 €
	Estructura	
Menores de 30	23.499,04 €	27.324,38 €
Entre 30 y 50	42.593,64 €	43.425,71 €
Mayores de 50	57.044,52 €	49.394,28 €

Edad	2023	
	Estructura + Proyectos	
Menores de 30	20.679,92 €	19.439,77 €
Entre 30 y 50	39.058,45 €	34.340,24 €
Mayores de 50	64.963,71 €	27.732,90 €
Edad	Estructura	
Menores de 30	23.789,29 €	27.119,68 €
Entre 30 y 50	40.885,81 €	47.910,98 €
Mayores de 50	64.963,71 €	49.742,86 €

Remuneración media por clasificación profesional y género

Categoría Profesional	2022	
	Mujer	Hombre
Alta Dirección	--	100.526,15 €
Dirección	97.280,19 €	113.666,67 €
Mandos intermedios	45.442,49 €	44.834,57 €
Ingenieros y personal técnico	20.121,90 €	23.631,97 €
Administrativos	0,00 €	0,00 €
Personal de obra	13.275,17 €	12.374,55 €
Categoría Profesional	2023	
Alta Dirección	--	102.930,03 €
Dirección	119.203,19 €	132.766,26 €
Mandos intermedios	53.507,04 €	57.475,78 €
Ingenieros y personal técnico	19.932,98 €	24.632,43 €
Administrativos	0,00 €	0,00 €
Personal de obra	14.340,80 €	13.079,27 €

Remuneración media de Directivos incluyendo conceptos de remuneración fija y variable

Categoría Profesional	2022	
	Mujer	Hombre
Alta Dirección	--	104.956,83 €
Dirección	104.025,34 €	129.390,28 €
Categoría Profesional	2023	
Alta Dirección*	--	102.930,03 €
Dirección	127.265,14 €	141.311,50 €

*En Alta Dirección no se ha cobrado variable en 2023.

Brecha salarial de estructura

	2022	2023
Brecha salarial	10,15 %	10,91%

Método de cálculo: Remuneración media de los hombres menos la remuneración media de las mujeres dividido entre la remuneración media de los hombres. Se ha tenido en cuenta solo la remuneración en base al salario fijo.

Brecha salarial por categoría profesional

Categoría Profesional	2022	2023
Alta Dirección	--	--
Dirección	14,42%	10,22%
Mandos Intermedios	-1,36%	6,91%
Ingenieros y personal técnico	14,85%	19,08%
Administrativos	0,00 %	0,00 %
Personal de obra	-7,28%	-9,65%

Remuneración media de los consejeros

La remuneración de los consejeros y consejeras en el año 2023 asciende en conjunto a 402.000 € en concepto de retribuciones fijas. El detalle se muestra a continuación:

Componentes	Remuneración fija	Remuneración variable
Consejero/a 1	48.000 €	0 €
Consejero/a 2	48.000 €	0 €
Consejero/a 3	48.000 €	0 €
Consejero/a 4	48.000 €	0 €
Consejero/a 5	58.000 €	0 €
Consejero/a 6	58.000 €	0 €
Consejero/a 7	58.000 €	0 €
Consejero/a 8	36.000 €	0 €

No se ha devengado ningún importe en concepto de retribución variable. En la anualidad de 2022 las remuneraciones fijas de los consejeros fueron 412.000 € y tampoco hubo remuneración variable.

En el caso del consejero delegado, su retribución como consejero en 2023 asciende a 48.000 €. En contraprestación de sus funciones ejecutivas, la remuneración corresponde únicamente a la parte fija, siendo 200.000 € en 2023, no habiéndose devengado tampoco nada de remuneración variable. En el año 2022 las remuneraciones del consejero delegado fueron las mismas a las de 2023.

Remuneración media por género para los consejeros y consejeras de acuerdo a sus funciones como consejeros

			2022	
Categoría Profesional	Mujer	Hombre		
Consejeros	52.500 €	51.167 €		
			2023	
Consejeros	53.000 €	50.986 €		

Esta remuneración incluye sólo remuneraciones fijas ya que no se ha devengado ninguna remuneración variable. El método de cálculo es el basado en *Full Time Equivalent* (suma de las remuneraciones sin anualizar/*FTE*, aplicando los sumatorios por categorías, no individualmente).

Las medidas llevadas a cabo en relación a remuneraciones durante el año 2023 son:

- Evaluación comparativa del mercado retributivo por bandas salariales en función de factores:
 - Evaluación del desempeño para el pago de la retribución variable en función de la consecución de los objetivos.
 - Nivel retributivo según encuesta salarial del sector energía renovable y mercado general (dependiendo de función y puesto de trabajo).
 - Consideración de los sesgos de género y edad.
 - Retribución basada en compensación equitativa al trabajo de igual valor.
- Concienciación al responsable directo acerca de formar equipos diversos.
- Selección orientada a la diversidad y ternas de candidatos que incluyan al menos el 66% de candidatos del género infrarrepresentado.
- Se ha realizado el diseño del Plan de Igualdad basándose en el análisis de los indicadores recopilados.

4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo

La organización del tiempo de trabajo se realiza de acuerdo a la legislación laboral de cada filial.

En el mes de enero de cada año, se publican los calendarios laborales a aplicar en España y filiales.

La compañía promueve una serie de herramientas para favorecer la satisfacción de la plantilla como la desconexión digital, la flexibilidad en los horarios, la posibilidad de teletrabajo, la mejora de la conciliación familiar, los beneficios adicionales y las compensaciones competitivas.

Número de horas de absentismo

Los responsables del equipo de Personas, junto con los responsables de Seguridad y Salud, se hacen cargo de recopilar, mensualmente, todos los datos relacionados con las ausencias de cada persona de la empresa recopilando las distintas causas. Los valores son controlados y analizados por la compañía para lograr los objetivos de reducción marcados.

En la anualidad 2023 se ha mejorado el sistema de recopilación de información pudiendo obtenerse un mayor detalle en los datos.

Las ausencias registradas en 2023 incluyen las categorías siguientes:

- Accidente laboral.
- Accidente de trayecto (*in itinere*).
- Enfermedad común.
- Enfermedad profesional.

- Huelga.
- Licencias y otros permisos retribuidos (permisos por matrimonio o pareja de hecho, cambios de domicilio, hospitalizaciones o fallecimientos de familiares...).
- Lactancia.
- Nacimiento y cuidado del menor.
- Riesgo en el embarazo.
- Ausencias no justificadas.

El número total de horas de absentismo es 67.241, con la siguiente distribución (horas):

	2022			
Categorías	España	Chile	Brasil	Total
Absentismo total	2.860	13.069	17.205	33.134
	2023			
Categorías	España	Chile	Brasil	Total
Accidente de trayecto	0	1.377	0	1.377
Accidente laboral	0	387	0	387
Enfermedad común	1.776	25.299	4.493	31.568
Enfermedad profesional	0	81	0	81
Huelga	8	0	0	8
Licencias y permisos retribuidos	443	585	1.970	2.998
Lactancia	112	1.242	0	1.354
Nacimiento y cuidado del menor	1.944	2.826	230	5.000
Riesgo en el embarazo	0	1.107	0	1.107
Ausencias no justificadas	8	8.384	14.969	23.361
Absentismo total	4.291	41.288	21.662	67.241

Las horas atribuidas al absentismo legal vinculado a accidentes de trayecto (in itinere), accidentes laborales, enfermedad común, enfermedad profesional, licencias y permisos retribuidos, así como huelgas, suman un total de 36.418 horas.

Los permisos relacionados con la lactancia, el nacimiento, el cuidado del menor y los riesgos en el embarazo suman un total de 7.461 horas. El número de horas de permisos por nacimiento y cuidado del menor, junto con los permisos por lactancia, representan una inversión valiosa en el bienestar de la plantilla. Estos engloban los permisos que facilitan la conciliación laboral para ambos géneros, permitiéndoles dedicar el tiempo necesario al cuidado de los hijos sin preocupaciones laborales.

El conjunto de horas correspondiente a ausencias no justificadas es de 23.361 h.

Las horas totales teóricas trabajadas por el total de la plantilla corresponden a 1.018.354 h.

Las horas de absentismo totales en el año 2022 fueron 33.134. Se observa un aumento sustancial que puede atribuirse en cierta medida a una mayor rigurosidad en el seguimiento y la recopilación de datos, que en esta anualidad no incluyen estimaciones, a diferencia del cálculo del año 2022. En el próximo periodo se seguirá evaluando esta área para identificar tendencias, causas subyacentes y oportunidades de mejora.

4.3.4 Diversidad e igualdad

La empresa adopta una firme postura a favor de la igualdad, diversidad e inclusión mediante su Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión. Esta política se integra con el Código Ético, el Manual de Compliance y otras políticas corporativas, estableciendo los valores y principios de actuación en la compañía. La empresa rechaza de manera categórica cualquier forma de incumplimiento de estos principios fundamentales.

Durante los años 2022 y 2023, la compañía no ha tenido personal con discapacidad en la plantilla. Sin embargo, todas las oficinas cuentan con medidas físicas para garantizar la accesibilidad, incluyendo baños adaptados, rampas de entrada y acceso por ascensores.

Durante el año 2023 la compañía ha fomentado la diversidad y la inclusión en Enerside mediante la firma de un acuerdo con la fundación Integra.

A raíz del diagnóstico realizado en abril de 2023, se han trabajado las principales líneas de diseño del Plan de Igualdad. A cierre de 2023 se han realizado los contactos formales con las organizaciones sindicales más representativas en el ámbito del sector del Comercio del Metal.

El plan de trabajo pasa por la valoración de los puestos de trabajo de la clasificación profesional y favorecer la transparencia y el derecho de información de las personas trabajadoras. En positivo de la gestión de 2023 destaca la reducción de la brecha en los casos de Dirección.

En lo relacionado con el análisis de la distribución de género, en los órganos de gobernanza, los porcentajes de mujeres en cada foro son los siguientes:

- Consejo de Administración: 25%.
- Comité de Dirección: 33%.

En el caso de la plantilla de estructura, el porcentaje de mujeres es del 33,33%. Eso supone un aumento del 0,5% respecto al dato de 2022 (33,17%).

En 2023 se ha evaluado la variedad de nacionalidades en la plantilla, identificando un total de 13 países representados.

4.3.5. Relaciones Sociales

Porcentaje de plantilla sujeta a convenio colectivo según geografías: El 100% de la plantilla de Brasil está cubierta por convenio. En el caso de España toda la plantilla está cubierta por el convenio salvo la Alta Dirección: es decir, el 96,5%. En Chile la plantilla no está cubierta por ningún convenio porque en esta geografía rige el Código de Trabajo nacional.

País	2022	2023	Variación 2023/2022
Brasil	100%	100,0%	0,0%
Chile	0%	0,0%	0,0%
España	96,2%	96,5%	0,3%

Los convenios colectivos vigentes en España son los siguientes: el Convenio Provincial de Comercio de Metal de Barcelona, el Convenio Provincial de Comercio de Metal en Madrid y el Convenio Provincial de Metal en Cuenca.

En los convenios de Barcelona y Madrid no se incluyen cláusulas específicas del ámbito de seguridad y salud, quedando sujetos a lo dispuesto en el Estatuto de los Trabajadores y, de manera subsidiaria, a otras normativas aplicables, respetando el principio de jerarquía normativa. En el caso del convenio de Cuenca, el artículo 35 contempla normas mínimas en materia de prevención de riesgos laborales que incluyen materias como la evaluación de riesgos, la planificación de la actividad preventiva y la actuación en casos

de emergencia. El sistema de gestión de seguridad y salud asegura el cumplimiento de todas estas disposiciones.

La empresa se compromete a asegurar el cumplimiento de la normativa vigente y de los convenios colectivos aplicables, así como a garantizar la seguridad y el bienestar de su plantilla. Esto se refleja en la implementación de un sistema de gestión certificado ISO 45001 en salud y seguridad ocupacional, que abarca la evaluación de riesgos, la planificación de la actividad preventiva, la información, consulta y participación de los trabajadores, la formación adecuada, la actuación en casos de emergencia y la vigilancia de la salud.

Además, como parte del enfoque en la protección de los derechos laborales, la empresa ha informado a toda la plantilla sobre su derecho a constituir una representación legal de los trabajadores. Aunque hasta la fecha no se han llevado a cabo elecciones sindicales, la compañía está comprometida con facilitar este proceso en caso de que se decida.

La compañía también cuenta con mecanismos y procedimientos diseñados para fomentar la participación activa de los trabajadores en la gestión de la empresa. Esto se logra mediante la provisión regular de información y la realización de consultas para su participación, asegurando así un ambiente laboral inclusivo y colaborativo. Puede consultarse información más detallada en el apartado 5.3.1 *Formación y comunicación con los empleados* de este mismo informe.

4.3.6. Formación

Anualmente se diseña el Plan de Formación en base al diagnóstico de necesidades formativas. Este diseño se basa en las prioridades estratégicas, las necesidades de desarrollo individual y colectivo y las estimaciones presupuestarias necesarias. A lo largo del año se realiza el seguimiento de la implementación del plan, controlando las acciones formativas que se han realizado, las materias impartidas y la plantilla que las ha recibido.

En la siguiente tabla se presenta el total de horas de formación por género y categoría profesional:

		2023		
Género	Categoría Profesional	Número total de horas de formación	Plantilla por categoría (FTE)	h/persona
Mujer	Alta Dirección	0,0	--	0,0
	Dirección	195,0	3,2	60,9
	Mandos intermedios	599,3	23,4	25,6
	Ingenieros y personal técnico	707,0	37,4	18,9
	Administrativos	0,0	0,0	0,0
	Personal de obra	122,0	29,1	4,2
	Total mujer	1.623,3	93,1	17,4
Hombre	Alta Dirección	23,5	3,6	6,5
	Dirección	17,0	2,9	5,9
	Mandos intermedios	1.000,0	49,5	20,2
	Ingenieros y personal técnico	1.973,5	88,7	22,2
	Administrativos	0,0	0,0	0,0
	Personal de obra	1.655,0	260,9	6,3
	Total hombre	4.669,0	405,6	11,5

TOTAL	6.292,3	498,7	12,6
--------------	----------------	--------------	-------------

2022	
Categoría profesional	Número total de horas de formación
Alta Dirección	94
Dirección	595
Mandos intermedios	1.871
Ingenieros y personal técnico	2.394
Administrativo	0
Personal de obra	158
Total	5.112

La variación en horas absolutas respecto a 2022 es de +23,1%. La variación en horas relativizadas por promedio: +16,7%.

En 2023 se ha logrado hacer un aumento de horas de formación y se ha llevado a cabo una mejora en la recopilación de información, siendo posible su desglose por género.

5. SALUD Y SEGURIDAD

5.1. Temas materiales relativos a salud y seguridad

Enerside tiene un firme compromiso de fortalecer continuamente la seguridad y salud ocupacional. La vigilancia de la salud y la prevención de riesgos forma parte estructural de la compañía. La identificación de peligros, evaluación de riesgos y oportunidades y la investigación de accidentes son claves en la búsqueda del mayor nivel de protección.

La empresa evalúa los riesgos propios de sus actividades en los diferentes centros de trabajo, y planifica la actividad preventiva, incluyendo sus obligaciones en información y formación, consulta a los trabajadores y de actuación en emergencias, creando un equipo especializado ante riesgos graves e inminentes.

5.2. Gestión de los temas materiales

La compañía mantiene un compromiso constante con el cumplimiento de los requisitos legales y otros requisitos, incluidos los de clientes, así como de los estándares y requisitos establecidos por la norma ISO 45001.

El equipo de Seguridad y Salud aborda diversos aspectos clave para garantizar un entorno laboral seguro. Esto incluye la planificación y organización de la prevención, la evaluación de riesgos laborales, la elaboración de planes anuales de actividades, la información y formación continua para la plantilla y nuevos empleados y la implementación de medidas frente a emergencias. Además, se dedica a la vigilancia de la salud de los trabajadores, asegurando un enfoque integral en la gestión de la seguridad y salud en el trabajo.

5.3. Resultados

5.3.1. Formación y comunicación con los empleados

El plan de formación en Enerside en materia de Seguridad y Salud en el trabajo tiene como objetivo informar, orientar y formar a la plantilla para que comprendan el funcionamiento y las rutinas de las actividades, presentando las directrices básicas administrativas, de planificación, organización y salud y seguridad, con el objetivo de integrarlas con la realidad del trabajo. Este plan es común en las cuestiones básicas a todos los países especialmente en formación inicial en riesgos laborales según el puesto de trabajo durante la acogida de la persona a la compañía.

En septiembre del 2023 la empresa distribuyó a toda la plantilla un cuestionario de consulta y participación referente al área de seguridad y salud, para recoger sus impresiones, quejas y propuestas de mejora. Tras analizar las respuestas, se elaboró y comunicó internamente un Plan de Acción con metas y objetivos específicos para el bienio 2023/2024. A continuación, se presentan los objetivos principales, para los cuales ya se han iniciado acciones para abordarlos.

- Aumentar compromiso y liderazgo por parte de los niveles directivos.
- Compartir a toda la organización los objetivos de Seguridad y Salud y las acciones asociadas para alcanzarlos.
- Aumentar el conocimiento de la plantilla en las Políticas de Seguridad y Salud, Calidad y Medioambiente.
- Reforzar las acciones formativas.
- Diseñar e implementar procesos de gestión digitalizados.

5.3.2. Accidentes de trabajo y enfermedades profesionales

A continuación, se presentan los resultados relativos a los accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, así como las enfermedades profesionales, desagregado por género

En personal propio:

	2022		
Personal Propio ENERSIDE ENERGY	Mujer	Hombre	Total
Horas trabajadas	153.090	915.119	1.068.208
Jornadas perdidas	0	351	351
Número de accidentes con baja (no incluidas <i>in itinere</i>)	0	14	14
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	15,30	13,11
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,38	0,33
Número de enfermedades profesionales	0	0	0
Número de accidentes mortales	0	0	0
Personal Propio ENERSIDE ENERGY	2023		
Horas trabajadas	186.295	832.059	1.018.354
Jornadas perdidas	0	43	43
Número de accidentes con baja (no incluidas <i>in itinere</i>)	0	3	3
Accidentes <i>in itinere</i> con baja	0	2	2
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	3,61	2,95
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,05	0,04

Número de enfermedades profesionales	0	1	1
Número de accidentes mortales	0	0	0

En 2023 en la plantilla de Enerside se ha producido un total de 3 accidentes laborales (en el lugar de trabajo) con baja, todos ellos en Chile. El número de enfermedades profesionales en 2023 es de 1, localizada en Chile. Todos los sucesos se han producido en hombres.

El índice de frecuencia global en 2023 es de 2,95. Esto supone una disminución de un 77,5% respecto al valor de 2022 (13,11).

El índice de gravedad de accidentes global en 2023 es de 0,04. Esto supone una disminución de un 87,1% respecto al valor de 2022 (0,33).

El sistema de gestión de seguridad y salud, centrado en la prevención de riesgos, ha conllevado una notable reducción en los índices de gravedad y frecuencia de accidentes. En 2023 se ha fortalecido el sistema de inspecciones periódicas, investigación de accidentes/incidentes y aplicación de medidas preventivas. Para reforzar la cultura de la prevención, estas inspecciones se han llevado a cabo, no solo por parte de los prevencionistas, sino también por las personas responsables del equipo de operaciones. Esto se ha traducido en la minimización de riesgos y la disminución de la incidencia de eventos negativos, tanto en entornos de oficina como en los proyectos.

Método de cálculo:

- Índice de frecuencia de mujeres/hombres/total = (número de accidentes con baja sin contar in itinere/número de horas trabajadas por mujeres/hombres/total) x 10⁶.
- Índice de gravedad de mujeres/hombres/total = (número de días perdidos por accidente con baja/número de horas trabajadas por mujeres/hombres/total) x 10³.

En personal de subcontratas:

Personal empresas SUBCONTRATAS	2023		
	Mujer	Hombre	Total
Horas trabajadas	8.540	291.916	300.456
Jornadas perdidas	0	45	45
Número de accidentes con baja (no incluidas in itinere)	0	2	2
Accidentes in itinere con baja	0	0	0
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	6,85	6,66
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,15	0,15
Número de enfermedades profesionales	0	0	0
Número de accidentes mortales	0	0	0

El número de accidentes mortales es 0, tanto en personal propio como en personal subcontratado.

6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS

6.1. Temas materiales relativos a los derechos humanos

En el contexto de la gestión de riesgos relacionados con posibles violaciones de los Derechos Humanos a corto o largo plazo, es importante reconocer la posibilidad de que surjan situaciones que contravengan estos derechos en cualquier entorno laboral. Aunque no se prevén específicamente tales incidentes en la organización, Enerside reconoce la importancia de contar con sistemas de control eficaces.

Los sistemas de control y evaluación que se relacionan a continuación en este apartado están diseñados para prevenir, identificar, evaluar y abordar cualquier violación de los Derechos Humanos que pueda surgir, demostrando así el compromiso de la compañía con la protección y promoción de estos derechos esenciales.

6.2. Gestión de los temas materiales

A efectos de evaluar los riesgos vinculados con la violación de Derechos Humanos, cuando se reciben denuncias en relación con estas materias, la Unidad de Cumplimiento evalúa rigurosamente cada una de las presuntas vulneraciones. Estas denuncias tienen como origen la implementación del Manual de Compliance, del Código Ético, del Código Disciplinario, así como la Política de Derechos Humanos. Asimismo, la habilitación de canales de denuncia para reportar presuntas actuaciones contrarias a los documentos y la promoción del uso de estos con formaciones continuas de sensibilización a los trabajadores, aseguran que se cumpla la protección de los Derechos Humanos.

Además de las formaciones incluidas en las sesiones de bienvenida, como parte de los programas de sensibilización y divulgación, anualmente se realiza una formación a toda la plantilla en los códigos de conducta (Ético, Disciplinario y Compliance) así como en otras materias de ética empresarial (anticorrupción, fraude, blanqueo de capitales y soborno), recordando estas vías para poder interponer cualquier queja, denuncia o consulta al respecto y remarcando los valores de integridad, transparencia y responsabilidad en la empresa.

Tanto en la página web como en la intranet de la compañía existen dos canales de denuncias: el Buzón Ético, enfocado para denunciar irregularidades o comportamientos contrarios a la ética o a las políticas internas que rigen la compañía, y el Buzón de Compliance, destinado a denuncias sobre incumplimiento normativo. Existe una tercera vía para denunciar incumplimientos en obra de cualquier índole con acceso desde la web y en las propias instalaciones (físico y con código QR). Todos ellos permiten hacerlo desde el anonimato.

Las denuncias son gestionadas de manera sólida y transparente, asegurando la confidencialidad y la política de no represalias, de acuerdo con unos procedimientos estandarizados y a través de la estructura corporativa designada para ello, el Comité de Compliance, asegurando una gestión responsable. Se investiga de manera completa y justa y se toman medidas para corregir cualquier problema identificado.

Por último, se resalta que Enerside cumple rigurosa y escrupulosamente las disposiciones de los convenios fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva; la eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación; la eliminación del trabajo forzoso u obligatorio; la abolición efectiva del trabajo infantil. Ello es así debido a que tanto en el Manual de Compliance, como en el Código Ético, el Código Disciplinario y la Política de Derechos Humanos prohíben este tipo de actuaciones, todo ello sin perjuicio de que la totalidad de estas conductas son contrarias al ordenamiento jurídico, concretamente en materia penal todas ellas, de todas las jurisdicciones donde Enerside tiene actividad económica y, en especial, al tener sede en un Estado Miembro de la Unión Europea.

6.3. Resultados

Durante 2023 se han recibido 32 denuncias. Se ha analizado la vía de recepción, el perfil del denunciante, la procedencia geográfica y el tipo de acciones tomadas. Tras la evaluación detallada de cada caso, se ha concluido que ninguna de ellas vulnera los derechos humanos. El porcentaje de denuncias anónimas es del 47%.

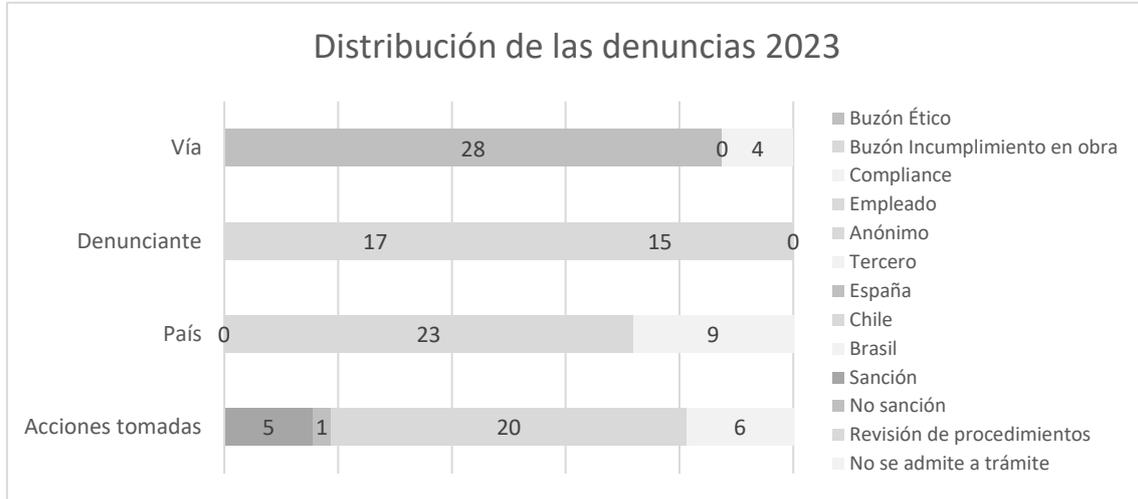


Figura 6. Distribución de las denuncias

En el año 2022 se recibieron 9 denuncias. De las 9 denuncias recibidas, 6 se analizaron como posibles vulneraciones de Derechos Humanos. Después de realizar las investigaciones pertinentes, se consideró que 5 de ellas o bien carecían de fundamento o bien no suponían una vulneración de Derechos Humanos. Una de ellas se resolvió sustituyendo a una persona del equipo de Seguridad y Salud

Cabe resaltar que, de las 32 denuncias recibidas en 2023, 6 no fueron admitidas a trámite por falta de una base jurídica o fáctica para avanzar en el proceso. Descontando estas, las denuncias admitidas a trámite en 2023 son 26. Se considera que el aumento se debe, principalmente, al aumento de los procesos de ejecución de obras y consecuente aumento de personal, en segundo lugar, a la promoción del uso de estos canales para el reporte de comportamientos inadecuados.

7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO

7.1. Temas materiales relativos a la corrupción y el soborno

En relación con la normativa interna de lucha contra la corrupción y el soborno, además del Manual de Compliance y del Código Ético, donde ya se prevén pautas de control sobre estas actuaciones, Enerside dispone de Políticas específicas para prevenir la Corrupción y el Fraude, así como para la Prevención de Delitos y el Blanqueo de Capitales.

A efectos de mantener informados a los directivos y resto de plantilla en relación a la normativa interna indicada en el párrafo anterior, así como sobre los mecanismos de control y de denuncia, Enerside realiza formaciones anuales al conjunto de plantilla en dichas materias, todo ello sin perjuicio de que, en los procesos de incorporación de nuevas personas, también se realizan estas formaciones.

7.2. Gestión de los temas materiales

Desde el 29 de julio de 2022, el Consejo de Administración de Enerside aprobó su sistema de prevención de delitos conforme se requiere por parte de la normativa española (Código Penal), que se denomina Manual de Compliance, junto con el correspondiente Código Ético y Código Disciplinario. El Manual establece la creación de dos cargos/órganos: el del Compliance Officer y la Unidad de Cumplimiento. Esta última está integrada por tres miembros, uno de los cuales ocupa la presidencia.

El Compliance Officer de la compañía es el Legal Counsel del Grupo Enerside y la Presidenta de la Unidad de Cumplimiento es la Legal Affairs Manager del Grupo Enerside, ambos con titulación específica en la materia, a fin de garantizar la competencia en el desempeño de dichas posiciones.

Tanto en la página web como en la intranet de la compañía existen dos canales de denuncias: el Buzón Ético, enfocado para denunciar irregularidades o comportamientos contrarios a la ética o a las políticas internas que rigen la compañía, y el Buzón de Compliance, destinado a denuncias sobre incumplimiento normativo. Existe una tercera vía para denunciar incumplimientos en obra de cualquier índole con acceso desde la web y en las propias instalaciones (físico y con código QR). Todos ellos permiten hacerlo desde el anonimato.

Las denuncias son gestionadas de manera sólida y transparente, asegurando la confidencialidad y la política de no represalias, de acuerdo con unos procedimientos estandarizados y a través de la estructura corporativa designada para ello, el Comité de Compliance, asegurando una gestión responsable. Se investiga de manera completa y justa y se toman medidas para corregir cualquier problema identificado.

7.3. Resultados

Durante el año de 2023 Enerside ha formado parte de las siguientes asociaciones sectoriales:

- UNEF: Unión Española Fotovoltaica.
- ACESOL: Asociación Chilena de Energía Solar – AG.
- CCHC: Cámara Chilena de la Construcción.
- Pacto Mundial de las Naciones Unidas.

8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES

8.1. Temas materiales relativos a la cadena de suministro

La gestión de proveedores se organiza de forma global en las regiones donde Enerside tiene presencia local: España, Brasil y Chile. Los responsables del equipo de compras de cada región apoyan los procesos contemplando las particularidades de cada país, teniendo en cuenta los aspectos normativos y contextuales de cada país.

La organización de la cadena de suministro se ajusta a las necesidades operativas y las líneas de negocio de la compañía. Cada tipo de compras y su proceso asociado se definen en función de las áreas de operación y requisitos de la empresa, de modo que el proceso de compras se organiza con un orden interno eficiente y activa acciones de monitoreo y evaluación ajustadas a las exigencias específicas de cada caso.

Asimismo, la empresa ha definido diferentes categorías de proveedores en función del impacto que tienen en el negocio. Estas categorías tienen en cuenta criterios como el alcance de servicios proporcionados, el volumen de compras y la recurrencia de las operaciones. Como resultado de esta categorización, los niveles de exigencia requeridos en los procesos de cualificación, homologación y evaluación de proveedores pueden variar según su categoría de pertenencia.

La empresa cuenta con directrices internas que regulan tanto los procedimientos y requisitos en la contratación de bienes y servicios como la evaluación del desempeño de los proveedores.

Durante el proceso de homologación y de evaluación, se consideran criterios de solvencia y eficiencia, así como aspectos relacionados con la gestión ambiental, calidad, seguridad y salud, y otros aspectos relevantes a nivel no financiero, para validar su idoneidad en las áreas correspondientes, según los requerimientos específicos de la empresa en cuanto a su alcance y nivel de exigencia definido.

8.2. Gestión de los temas materiales

Como parte de la gestión de compras, Enerside cuenta con una Política de Compras y Proveedores que establece unos principios de actuación y requisitos a sus proveedores, incluyendo los ámbitos de derechos humanos, ética empresarial, seguridad y salud y ambientales:

- Cumplir con la Política contra la Corrupción y el Fraude de Enerside y los acuerdos contractuales, alejándose de toda práctica de corrupción, extorsión o malversación, siguiendo los criterios de concurrencia, objetividad, profesionalidad, transparencia e igualdad de oportunidades.
- Proporcionar a su personal un entorno de trabajo seguro, que protejan los derechos humanos de las personas y las traten con dignidad y respeto, sin incurrir en prácticas discriminatorias, trabajos forzados o contratación infantil, adoptando los compromisos establecidos en las leyes locales y estatales, así como en la Declaración Universal de Derechos Humanos, las convenciones fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo (OIT) y los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas.
- Fomentar el suministro y/o servicio con el mínimo impacto ambiental, respetando el medioambiente, estableciendo medios para evitar escapes y emisiones accidentales, además de utilizar de forma responsable y económica los recursos naturales, reduciendo el consumo de energía y las emisiones de gases de efecto invernadero.
- Asegurar la calidad del servicio, en las mejores condiciones (técnicas, de precio...).
- Promover el cumplimiento de los requisitos legales y otros requisitos y cuidado de lo aplicable en relación a la seguridad y salud en el trabajo y medioambiente.

Las Condiciones Generales de Contratación del Grupo Enerside establecen que los proveedores deben observar y cumplir fielmente el Manual de Compliance y las Políticas del Grupo.

Los principios recogidos en estos documentos se plasman en el Código Ético, el Manual de Compliance, la Política contra la Corrupción y el Fraude, la Política de Seguridad y Salud, la Política Ambiental, Política de Calidad y la Política de Compras y Proveedores. Además, en cada proceso de compras se establece la necesidad de cumplimiento normativo aplicable en función de su geografía (laboral, tributaria, de seguridad y salud, etc.) y en su caso exigencias adicionales.

Los proveedores cualificados como aptos serán evaluados, como mínimo trienalmente, revisando los criterios necesarios para el suministro de productos y/o servicios. Además de estas evaluaciones periódicas, cualquier cambio relevante relacionado con los proveedores se actualiza como parte del control establecido. En caso de incidencias significativas durante algún proceso de compra, éstas son reportadas y evaluadas por los responsables del equipo de compras. Según la gravedad de la incidencia, se podría reconsiderar el estado de homologación del proveedor.

En el año 2022 no se realizaron auditorías dirigidas específicamente a los proveedores. Los proveedores fueron homologados en base a la experiencia previa de la organización con ellos y se consideró oportuno realizar una evaluación general durante la siguiente anualidad. En 2023, debido al cambio en el modelo de negocio, no se llevaron a cabo auditorías específicas a proveedores. En su lugar se decidió enfocar esta evaluación en aquellos proveedores con los que se prevé continuidad comercial en el contexto actual de transformación de modelo de negocio. Siguiendo esta estrategia se han realizado evaluaciones internas a los proveedores más relevantes. Estos se han seleccionado en base al cumplimiento de requisitos

establecidos, basándose en el valor monetario de los pagos, su nivel de impacto en la calidad y su importancia para garantizar la continuidad, alineada con el cambio de modelo de negocio de la compañía.

9. GESTIÓN DE CLIENTES

9.1. Temas materiales relativos a los clientes

Enerside tiene un firme compromiso para garantizar la seguridad y nivel de calidad óptimos de los productos y servicios ofrecidos a todos los grupos de interés. Para ello mantiene un sistema integrado de gestión certificado que busca la mejora continua tanto en el desempeño ambiental, como en los aspectos sociales y de gobernanza.

Como empresa verticalmente integrada, la cartera de clientes de Enerside se extiende a lo largo de toda su cadena de valor, especializada en el desarrollo, construcción y operación de parques fotovoltaicos. No obstante, el cambio de modelo de negocio aprobado a finales de 2023 fija la estrategia en una reducción del volumen de la actividad para terceros, de manera que los recursos se focalicen principalmente en los proyectos propios. Esto se traduce en un enfoque renovado en la satisfacción de inversores y socios estratégicos.

9.2. Gestión de los temas materiales

La compañía cuenta con una Política de Calidad, que marca los valores y principios básicos de actuación en esta materia. Además, tiene implantado un Sistema Integrado de Gestión certificado según la norma ISO 9001:2015, de gestión de la calidad.

Como parte de este sistema de mantenimiento, la compañía realiza auditorías internas y externas periódicas para comprobar el correcto funcionamiento de los procesos.

La empresa implementa la política de protección de datos personales, en plena conformidad con los principios establecidos por el Reglamento (UE) 2016/679 del Parlamento Europeo y del Consejo y la Ley Orgánica 3/2018, de 5 de diciembre, de Protección de Datos Personales y Garantía de los Derechos Digitales (LOPDGDD).

9.3. Resultados

Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores

Enerside tiene como objetivo principal en su gestión garantizar la seguridad y nivel de calidad óptimos de los productos y servicios ofrecidos a todos los grupos de interés (accionistas, personas trabajadoras, clientes, proveedores, partners, etc.), garantizando siempre que se cumplen los requisitos legales y otros requisitos aplicables y satisfaciendo las expectativas de las partes interesadas.

Sistemas de reclamación, quejas recibidas y resolución de las mismas

En el caso de recibir cualquier reclamación de un cliente se analiza por las áreas responsables para su tratamiento y planteamiento de acciones para su resolución.

La totalidad de las reclamaciones por parte de clientes se ha originado en la ejecución de proyectos EPC/BOS que el Grupo ha realizado en el año 2023. En este campo, únicamente se han recibido 2 reclamaciones por parte de clientes. El porcentaje de resolución a cierre de año era del 50%.

	España	Chile	Brasil	Total
Nº de quejas y reclamaciones recibidas	2	0	0	2

Buscando la excelencia en nuestros servicios, tras la comunicación por parte del cliente, la compañía ha realizado las gestiones oportunas para detectar el problema y dar solución a la misma, siempre reportando al cliente de los hechos e intentando llegar a un acuerdo para solventar la controversia lo más rápido y eficientemente posible. En ambas reclamaciones, las controversias están en camino de quedar resueltas de una forma amistosa y beneficiosa para las partes implicadas.

En dicha gestión, se ven involucrados los equipos responsables de la compañía, trabajando alineados con el objetivo de dar soporte a la reclamación realizada por el cliente.

En 2022 se recibieron reclamaciones de un solo cliente, en relación a dos proyectos (cuatro reclamaciones en conjunto, dos y dos, ya completamente resueltas).

10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD

10.1. Temas materiales relativos a las comunidades locales

La energía solar puede ser una solución poderosa para generar un impacto social positivo en las comunidades locales. A medida que la transición hacia fuentes de energías más limpias y sostenibles se vuelve más urgente, es esencial comprender cómo la energía solar puede empoderar a las comunidades, generar empleo y mejorar la calidad de la vida de las personas.

10.2. Gestión de los temas materiales

- El impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local.
- El impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio.
- Las relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos.

Se ha generado una creciente conciencia social respecto al espacio físico que requiere el despliegue de estos proyectos y su potencial impacto sobre otras actividades económicas y sobre el entorno natural del territorio en el que se plantean.

Se buscará el respaldo, apoyo o legitimidad del conjunto de la opinión pública, entendida como la aceptación de las prácticas comerciales y los procedimientos operativos asociados a los proyectos fotovoltaicos. Con ese fin, los proyectos aplicarán principios de creación de valor compartido para tratar de generar valor económico sostenible a la vez que un entorno social positivo directo para las comunidades en las que se implanta.

Se analizará previamente el contexto social, económico, geográfico y ambiental de la comunidad local, tras lo cual se identificarán los grupos sociales presentes en la comunidad para conocer sus preocupaciones y su posición de partida respecto al proyecto.

La estrategia del desarrollo debe ser apropiada y estar adaptada a las circunstancias locales y se realizará un seguimiento continuo de los diferentes indicadores, tales como: empleo generado, inversión en empresas locales, número de árboles plantados, calidad del empleo generado (empleo femenino, empleo de larga duración), número de hectáreas destinadas a la protección de la biodiversidad, etc. Estos indicadores variarán en función de las características de cada territorio y grupo de población.

Algunas de estas medidas para llevar a cabo una correcta integración social del proyecto son las siguientes:

- Formación profesional y generación de empleo en la construcción y el mantenimiento de las instalaciones fotovoltaicas que permitan la inserción laboral de personas desempleadas. Se priorizarán aquellos colectivos más vulnerables o con especiales dificultades de inserción laboral.
- Inversión con contenido local. Existe un gran potencial en la generación de empleo indirecto en la fabricación de componentes y prestación de servicios. Se priorizará la compra de equipos y componentes de fabricación o proveedores nacionales, contratando si es posible proveedores locales y regionales.
- Patrocinios, donaciones y colaboraciones. Se visibilizará la contribución realizada a la comunidad y el modelo de gestión desplegado para garantizar la implicación de los actores locales.
- Compatibilidad con usos ganaderos, agrícolas y apícolas. Se harán esfuerzos por compatibilizar la generación de energía con actividades agroganaderas presentes en el territorio.

Los proyectos se tratarán con total transparencia frente a la comunidad local y se mantendrá este espíritu divulgativo durante toda la vida del proyecto en sus distintas fases.

No se han realizado donaciones ni patrocinios durante los años 2023 y 2022.

A continuación, se presentan los recursos dedicados a actividades de gestión social durante la fase de desarrollo de los proyectos en el año 2023:

- Chile (CLP \$): 388.013 CLP \$ (427,70 €).

En 2022 no se dedicaron recursos a este apartado.

11. INFORMACIÓN FISCAL

De acuerdo a la información presentada en los estados financieros auditados, se detalla la información fiscal del Grupo en la siguiente tabla. Se ha considerado para la obtención de estos datos la agregación de las sociedades jurídicas según su nacionalidad.

En la tabla se recogen los beneficios obtenidos país por país, los impuestos sobre beneficios pagados (miles de euros).

País	2022	
	Beneficios antes de impuestos	Impuesto sobre beneficios
España	(9.023)	0
Brasil	(4.181)	0
Chile	(1.850)	0
Italia	(31)	0
Total	(15.084)	0
País	2023	
España	(9.584)	0
Brasil	(5.292)	0
Chile	(22.009)	0
Italia	(55)	0
Total	(36.940)	0

En los ejercicios 2022 y 2023 no se han recibido subvenciones.

ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI

Los estándares GRI seleccionados indicados a continuación hacen referencia a los publicados en 2016, excepto aquellos que han sufrido actualizaciones y en cuyo caso se indica el año de publicación.

Ámbitos generales

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia (Apartado)
Breve descripción del modelo de negocio del grupo (entorno empresarial)	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2. Modelo de negocio (p. 2-4)
Organización y estructura	GRI 2-2 Entidades incluidas en la presentación de informes de sostenibilidad GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-9 Estructura de gobernanza y composición	2. Modelo de negocio (p. 2-4) 2.2. Organización y estructura (p. 4-7)
Mercados en los que opera	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2.2. Organización y estructura (p. 4-7)
Objetivos y estrategias	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 7-8)
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)
Marco de reporting utilizado	Estándares GRI seleccionados GRI 2-3 Periodo objeto del informe, frecuencia y punto de contacto GRI 2-5 Verificación externa	1. Alcance de este informe (p. 1)
Análisis de materialidad	GRI 3-1 Proceso de determinación de los temas materiales GRI 3-2 Lista de temas materiales	1.1. Análisis de materialidad (p. 1-2)
Enfoque de gestión (Políticas y sus resultados, Riesgos y su gestión)	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias de la compañía (p. 7-8) 2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)

Cuestiones medioambientales

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas 2.3. Objetivos y estrategias de la compañía (p. 7-8) 2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales 2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)
Gestión medioambiental	Efectos actuales y previsibles de las actividades de la empresa en el medio ambiente y en su caso, la salud y la seguridad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales 2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13) 3.1. Temas materiales ambientales (p.14-16) 3.2. Gestión de los temas materiales (p. 16)
	Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales 3.1. Temas materiales ambientales (p. 14-16) 3.2. Gestión de temas materiales (p. 16)
	Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales 3.1. Temas materiales ambientales (p. 14-16) 3.2. Gestión de temas materiales (p. 16)
	Aplicación del principio de precaución	GRI 2-23 Compromisos y políticas 3.1. Temas materiales ambientales (p. 14-16) 3.2. Gestión de temas materiales (p. 16)
	Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales 3.2. Gestión de temas materiales (p. 16)

Contaminación	Medidas para prevenir, reducir o reparar las emisiones de carbono (teniendo en cuenta cualquier forma de contaminación atmosférica específica de una actividad, incluido el ruido y la contaminación lumínica)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3.3.2. Economía circular y prevención y gestión de residuos (p. 22) 3.3.3. Emisiones contaminantes a la atmosfera, gases de efecto invernadero (p. 23-27)
Economía circular y prevención y gestión de residuos	Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 306-3 (2020) Residuos generados	3.3.3. Economía circular y prevención y gestión de residuos (p. 21-23)
	Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3.3.3. Economía circular y prevención y gestión de residuos (p. 22)
Uso sostenible de los recursos	Consumo de agua y el suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 303-3 Extracción de agua	3.3.1. Uso sostenible de los recursos (p. 17-20) 3.3.2. Economía circular y prevención y gestión de residuos (p. 21-23)
	Consumo de materias primas y las medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 301-1 Materiales utilizados por peso o volumen	
	Consumo, directo e indirecto, de energía	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	
	Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	
	Uso de energías renovables	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	
Cambio climático	Elementos importantes de las emisiones de gases de efecto invernadero generados como resultado de las actividades de la empresa, incluido el uso de los bienes y servicios que produce	GRI 305-1 Emisiones directas de GEI (alcance 1) GRI 305-2 Emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2) Si aplica: GRI 305-3 Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	3.3.3. Emisiones contaminantes a la atmosfera (p. 23-27)
	Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3.3.3. Emisiones contaminantes a la atmosfera (p. 23-27)
	Metas de reducción establecidas voluntariamente a medio y largo plazo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y los medios implementados para tal fin	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3.3.3. Emisiones contaminantes a la atmosfera (p. 23-27)
Protección de la biodiversidad	Medidas tomadas para preservar o restaurar la biodiversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3.1. Temas materiales ambientales (p. 14-16)
	Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas		

Cuestiones sociales y relativas al personal

	Ámbitos	Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias de la compañía (p. 7-8) 2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)
Empleo	Número total y distribución de empleados por sexo, edad, país y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados GRI 405-1 Diversidad de órganos de gobierno y empleados	4.3.1. Datos de plantilla (p. 30-33)
	Número total y distribución de modalidades de contrato de trabajo	GRI 2-7 Empleados	4.3.1. Datos de plantilla (p. 33-36)
	Promedio anual de contratos indefinidos, temporales y a tiempo parcial por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados Criterio interno	4.3.1. Datos de plantilla (p. 33-36)
	Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 401-1 Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	4.3.1. Datos de plantilla (p. 36-38)
	Remuneración media por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Criterio interno	4.3.1. Datos de plantilla (p. 38-41)
	Brecha salarial	Criterio interno: el cálculo se ha realizado con la siguiente formula: (Salario medio mujeres – salario medio hombres)/salario medio hombres	4.3.1. Datos de plantilla (p. 40)

	Remuneración media de los consejeros y directivos por sexo (incluyendo la retribución variable, dietas, indemnizaciones, el pago a los sistemas de previsión de ahorro a largo plazo y cualquier otra percepción)	Criterio interno	4.3.1. Datos de plantilla (p. 19-41)
	Implantación de políticas de desconexión laboral	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo (p. 41-42)
	Empleados con discapacidad	GRI 405-1 Diversidad en órganos de gobierno y empleados.	4.3.4 Diversidad e igualdad (p. 43)
Organización del trabajo	Organización del tiempo de trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo (p. 41-42)
	Número de horas de absentismo	Criterio interno	4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo (p. 41-42)
	Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio corresponsable de estos por parte de ambos progenitores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.2. Gestión de los temas materiales (p. 28-29) 4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo (p. 41-42)
Salud y seguridad	Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	GRI 403-1 Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	4.3.3 Organización del trabajo y horas de absentismo (p. 41-42)
	Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, desagregado por sexo.	GRI 403-9 Lesiones relacionadas con el trabajo Tasa de frecuencia = Nº de accidentes con baja x 1.000.000/ nº horas trabajadas (excluyendo los accidentes In itinere) Tasa de gravedad = Nº de días perdidos x 1.000.000/ nº horas trabajadas (excluyendo los accidentes In itinere)	5.3.2. Accidentes de trabajo y enfermedades profesionales (p. 46-47)
	Enfermedades profesionales desagregadas por sexo	GRI 403-10 Dolencias y enfermedades laborales	5.3.2. Accidentes de trabajo y enfermedades profesionales (p. 46-47)
Relaciones sociales	Organización del diálogo social (incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.3.5. Relaciones Sociales (p. 43-44) 5.3.1. Formación y comunicación con los empleados (p. 46)
	Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	GRI 2-30 Convenios de negociación colectiva	4.3.5. Relaciones Sociales (p. 43)
	Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.3.5. Relaciones Sociales (p. 43-44)
	Mecanismos y procedimientos con los que cuenta la empresa para promover la implicación de los trabajadores en la gestión de la compañía, en términos de información, consulta y participación.	GRI 2-29 Enfoque para la participación de los grupos de interés	4.3.5. Relaciones Sociales (p. 44) 5.3.1. Formación y comunicación con los empleados (p. 46)
Formación	Políticas implementadas en el campo de la formación	GRI 404-2 Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición.	4.3.6. Formación (p. 44-45)
	Cantidad total de horas de formación por categorías profesionales.	Criterio interno	
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.3.4 Diversidad e igualdad (p. 43)
Igualdad	Medidas adoptadas para promover la igualdad de trato y de oportunidades entre mujeres y hombres	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4.1. Temas materiales relativos al capital humano (p. 27) 4.3.4 Diversidad e igualdad (p. 43)
	Planes de igualdad medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	
	Integración y la accesibilidad universal de las personas con discapacidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	
	Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	

		GRI 2-23 Compromisos y políticas	
--	--	----------------------------------	--

Información sobre el respeto de los derechos humanos

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias de la compañía (p. 7-8) 2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)
Aplicación de procedimientos de diligencia debida en materia de derechos humanos		GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	6. Respeto de los derechos humanos (p. 48-49)
Prevención de los riesgos de vulneración de derechos humanos y, en su caso, medidas para mitigar, gestionar y reparar posibles abusos cometidos		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	2.3. Objetivos y estrategias de la compañía (p. 7-8) 2.5. Políticas corporativas (p. 13-14) 6.3. Resultados (p. 48-49)
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos		Criterio interno	6.3. Resultados (p. 49)
Promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la OIT relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	8.2. Gestión de los temas materiales (p. 51-52)
Eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6.2. Gestión de los temas materiales (p. 48)
Eliminación del trabajo forzoso u obligatorio		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6.2. Gestión de los temas materiales (p. 48)
Abolición efectiva del trabajo infantil		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6.2. Gestión de los temas materiales (p. 48)

Información relativa a la lucha contra la corrupción y el soborno

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	2.5. Políticas corporativas (p. 14) 7. Lucha contra la corrupción y el soborno (p. 49-50)
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	2.5. Políticas corporativas (p. 14) 7. Lucha contra la corrupción y el soborno (p. 49-50)
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro		GRI 201-1 Valor económico directo generado y distribuido	7.3. Resultados (p. 50)

Información sobre la sociedad

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 8-13)

Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible	Impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10.2. Gestión de los temas materiales (p. 53-54)
	Impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10.2. Gestión de los temas materiales (p. 53-54)
	Relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10.2. Gestión de los temas materiales (p. 53-54)
	Acciones de asociación o patrocinio	Si es cualitativo: GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones Si es cuantitativo: Criterio interno Si es ambos, GRI 3-3 + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones +Criterio interno	10.2. Gestión de los temas materiales (p. 54)
Subcontratación y proveedores	Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 13-14)
	Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	8.2. Gestión de los temas materiales (p. 51-52)
	Sistemas de supervisión y auditorías y resultados de las mismas	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + Criterio interno	8.2. Gestión de los temas materiales (p. 51-52)
Consumidores	Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	9.3. Resultados (p. 52)
	Sistemas de reclamación, Quejas recibidas y resolución de las mismas	GRI 2-16 Comunicación de inquietudes críticas GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos Criterio interno	9.3. Resultados (p. 52-53)
Información fiscal	Beneficios obtenidos país por país	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	11. Información fiscal (p. 55)
	Impuestos sobre beneficios pagados	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	
	Subvenciones públicas recibidas	GRI 201-4 Asistencia financiera recibida del gobierno	

ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las Cuentas Anuales consolidadas y el informe de gestión adjuntos del ejercicio 2023 en su reunión del 29 de abril de 2024. Todas las hojas de dichas Cuentas Anuales consolidadas e Informe de Gestión consolidado han sido visadas por el Secretario del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

DocuSigned by:

Anna Maria Birulés Bertran

04E46187FF3147F...

Anna Maria Birulés Bertrán
Presidenta y Vocal
independiente

DocuSigned by:

Pedro Nueno Iniesta

EE9ACE7E33F949B...

Pedro Nueno Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

DocuSigned by:

Joatham - John Grange Sabaté

F8066E0DE251449...

Loptevi Investments, S.L.,
representada por Joatham
John Grange Sabaté
Vocal

DocuSigned by:

Francisco Javier García - Mateo Unzué

4EBA6A0C6FEC4E6...

Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier Garcia Mateo Unzué
Vocal

DocuSigned by:

Antoni Gasch Domenjo

BFBCB990D01D411...

Antoni Gasch Investments,
S.L., representada por Antoni
Gasch Domenjó
Vocal

DocuSigned by:

Tomás Casanovas Martínez

F7B29D2D2C044B5...

Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

Alorda

8818579C078F420...

Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

Lidan Qi Zhou

F0E399206F9A49F...

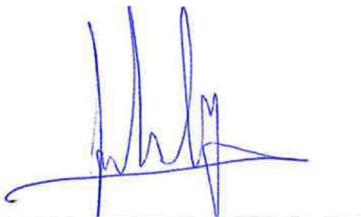
Lidan Qi Zhou
Vocal independiente

D^a. SILVIA LOPEZ JIMENEZ, Secretaria No Consejero del Consejo de Administración de Enerside Energy, S.A. (la "**Sociedad**"), con domicilio social en la Calle Tuset, nº 3, 3ero, 08006 de Barcelona, y con Número de Identificación Fiscal A-17.933.888, con cargo vigente,

CERTIFICA

1. Que, con fecha de 29 de abril de 2024, tuvo lugar la reunión del Consejo de Administración de la Sociedad, que acordó, por unanimidad, formular las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas correspondientes al ejercicio 2023.
2. Que, el 30 de abril de 2024, los Consejeros firmaron la Memoria de las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas de forma digital a través del sistema de firma electrónica legalmente reconocido -DocuSign. Se adjunta un certificado de generación de finalización que registra el seguimiento de las firmas de los miembros de la Junta.

Así lo firmo y certifico en Barcelona, a 30 de abril de 2024.

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "S. Lopez Jimenez", written over a horizontal line.

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales
emitido por un Auditor Independiente**

**ENERSIDE ENERGY, S.A.
Cuentas Anuales e Informe de Gestión
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2023**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de ENERSIDE ENERGY, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de ENERSIDE ENERGY, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2023, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2023 la Sociedad ha generado pérdidas de explotación por importe de 4,4 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones y el proceso de refinanciación en curso que los Administradores de la Sociedad estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias, junto con otras descritas en la mencionada nota, indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción La Sociedad tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance a 31 de diciembre de 2023, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 2.778.219 euros y 14.294.241 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 26% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2023 un importe de 5.625.583 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

La determinación de los costes susceptibles de capitalización al cierre del ejercicio y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección de la Sociedad, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a la relevancia de los importes involucrados y a la complejidad de los juicios realizados por la Dirección de la Sociedad para determinar el importe de los costes capitalizables y el valor neto de realización de las existencias.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.2, 4.10, 6 y 9 de la memoria adjunta.

**Nuestra
respuesta**

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para el registro y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección de la Sociedad para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable y con los aplicados en el ejercicio anterior.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas

Descripción La Sociedad tiene registrados a 31 de diciembre de 2023, en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", participaciones en empresas del grupo y asociadas y créditos concedidos a empresas del grupo por importe total de 42.935.607 euros.

La Dirección de la Sociedad evalúa, al menos al cierre de cada ejercicio, la existencia de indicios de deterioro y efectúa las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetivo de que el valor en libros de una inversión no será recuperable, siendo el importe de la corrección valorativa la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable de las mencionadas inversiones requiere la realización de estimaciones, lo que conlleva la aplicación de juicios significativos por parte de la Dirección de la Sociedad, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.6, 7 y 8 de la memoria adjunta.

**Nuestra
respuesta**

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para identificar indicios de deterioro y determinar el importe recuperable de las inversiones en empresas del grupo y asociadas, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Evaluación del análisis de los indicadores de deterioro de valor de las inversiones en empresas del grupo y asociadas realizado por la Dirección de la Sociedad, así como de la razonabilidad de las asunciones consideradas y la información utilizada para la determinación del importe recuperable de dichas inversiones.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2023 cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad, y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito anteriormente, hemos comprobado que la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2023 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, que se identifica en la nota 2 de la memoria adjunta, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables, incluidos los de independencia, y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

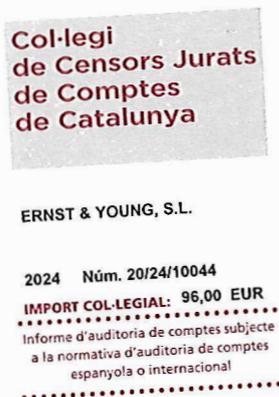
Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría

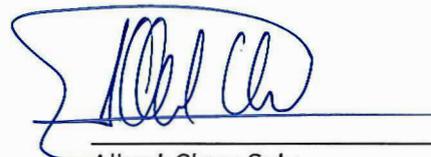
La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad de fecha 30 de abril de 2024.

Periodo de contratación

La Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de agosto de 2021 nos nombró como auditores por un período de 3 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° S0530)



Albert Closa Sala
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° 22539)

30 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A.

**Cuentas Anuales individuales e Informe de Gestión correspondientes al
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES

- Balance al 31 de diciembre de 2023
- Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
- Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

Informe de Gestión

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2023**

(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		47.460.021	43.303.984
Inmovilizado intangible	5	500.254	143.984
Patentes, licencias, marcas y similares		31.081	36.101
Aplicaciones informáticas		469.173	107.883
Inmovilizado material	6	2.892.116	2.936.319
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		113.897	154.562
Inmovilizado en curso y anticipos		2.778.219	2.781.757
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo		42.935.607	37.651.885
Instrumentos de patrimonio	7	36.990.706	37.513.786
Créditos a empresas	8	5.944.901	138.099
Inversiones financieras a largo plazo	8	1.132.044	1.371.511
Instrumentos de patrimonio		1.000.000	1.000.000
Derivados		-	232.400
Otros activos financieros		132.044	139.111
Activos por impuesto diferido	14	-	1.200.285
ACTIVO CORRIENTE		18.620.089	33.296.224
Existencias	9	15.075.115	9.087.552
Productos en curso		14.294.241	9.034.661
Anticipos a proveedores		780.874	52.891
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		1.814.795	2.083.704
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	306.439	16.957
Clientes, empresas del grupo y asociadas	8	276.808	398.057
Personal	8	15.134	60.590
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	639.070	1.608.100
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	8	-	11.449.340
Créditos a empresas		-	6.713.698
Otros activos financieros		-	4.735.642
Inversiones financieras a corto plazo	8	2.146.546	2.399.592
Créditos a empresas		89.046	122.092
Derivados		-	-
Otros activos financieros		2.057.500	2.277.500
Periodificaciones a corto plazo		-	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	160.977	8.276.036
Tesorería		160.977	8.276.036
TOTAL ACTIVO		66.080.110	76.600.208

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2023**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2023	2022
PATRIMONIO NETO		31.125.555	54.348.446
FONDOS PROPIOS		31.125.555	54.348.446
Capital	11.1	373.251	373.251
Capital escriturado		373.251	373.251
Prima de emisión	11.2	64.492.015	64.492.015
Reservas	11.3	(2.542.180)	(2.139.455)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(2.621.680)	(2.218.955)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.4	(793.520)	(420.546)
Resultado de ejercicios anteriores	11.3	(7.956.819)	(123.560)
Resultados negativos de ejercicios anteriores		(7.956.819)	(123.560)
Resultado del ejercicio	3	(22.447.192)	(7.833.259)
PASIVO NO CORRIENTE		19.999.659	16.909.827
Provisiones a largo plazo	12	155.100	261.000
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		155.100	261.000
Deudas a largo plazo	13	19.843.552	16.647.820
Obligaciones y otros valores negociables		9.801.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito		7.339.920	11.007.820
Otros pasivos financieros		2.702.452	-
Pasivos por impuesto diferido	14	1.007	1.007
PASIVO CORRIENTE		14.954.896	5.341.935
Deudas a corto plazo	13	10.046.298	2.981.892
Deudas con entidades de crédito		7.049.698	2.748.988
Otros pasivos financieros		2.996.600	232.904
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	13	1.440.500	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		3.164.782	2.360.043
Proveedores	13.2	77.154	145.781
Acreedores varios	13.2	1.616.274	961.722
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	358.565	203.443
Pasivos por impuesto corriente	14	636.823	636.823
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	475.966	412.274
Periodificaciones a corto plazo	15.8	303.316	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		66.080.110	76.600.208

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Cuenta de pérdidas y ganancias****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023****(Expresado en euros)**

	Notas	2023	2022
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.1	3.269.887	70.350
Ventas		2.733.304	70.350
Prestación de servicios		536.583	-
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	5.625.583	4.249.415
Aprovisionamientos	15.2	(3.723.413)	(19.820)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(3.345.297)	(14.208)
Trabajos realizados por otras empresas		(12.113)	(5.612)
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	(366.003)	-
Otros ingresos de explotación		-	131.608
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		-	131.608
Gastos de personal	15.3	(5.687.008)	(7.369.068)
Sueldos, salarios y asimilados		(4.706.388)	(6.546.825)
Cargas sociales		(980.620)	(822.243)
Otros gastos de explotación		(3.805.509)	(4.225.302)
Servicios exteriores	15.4	(3.145.349)	(3.057.694)
Tributos		(6.824)	-
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		(653.336)	(1.167.608)
Amortización del inmovilizado	15.5	(137.391)	(50.385)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.6	-	(623)
Resultados por enajenaciones y otras		-	(623)
Otros resultados		83.447	(37.483)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(4.374.404)	(7.251.308)
Ingresos financieros	15.7	58.715	-
De valores negociables y otros instrumentos financieros		58.715	-
De terceros		-	-
Gastos financieros	15.8	(2.855.115)	(425.366)
Por deudas con terceros		(2.855.115)	(425.366)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13	(115.327)	74.177
Diferencias de cambio	16.1	20.289	409.502
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros		(13.981.065)	(1.335.938)
Deterioro y pérdidas	8	(13.981.065)	(1.320.550)
Resultados por enajenaciones y otras	7	(-)	(15.388)
RESULTADO FINANCIERO		(16.872.503)	(1.277.625)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(21.246.907)	(8.528.933)
Impuesto sobre beneficios	14.1	(1.200.285)	695.674
RESULTADO DEL EJERCICIO		(22.447.192)	(7.833.259)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
(Expresado en euros)**

	Notas	2023	2022
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	3	(22.447.192)	(7.833.259)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(22.447.192)	(7.833.259)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
(Expresado en euros)**

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.2)	Reservas (Nota 11.3)	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.4)	Resultado de ejercicios anteriores (Nota 11.3)	Resultado del ejercicio	TOTAL
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2022	279.883	11.685.384	(401.289)	-	(123.560)	472.814	11.913.232
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	(7.833.259)	(7.833.259)
Operaciones con socios o propietarios							
Aumentos de capital (Nota 11.1)	93.368	52.806.631	(2.789.234)	-	-	-	50.110.765
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	578.254	(420.546)	-	-	157.708
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	472.814	-	-	(472.814)	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2022	373.251	64.492.015	(2.139.455)	(420.546)	(123.560)	(7.833.259)	54.348.446
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(2.139.455)	(420.546)	(123.560)	(7.833.259)	54.348.446
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	(22.447.192)	(22.447.192)
Operaciones con socios o propietarios							
Aumentos de capital (Nota 11.1)	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	(402.725)	(372.974)	-	-	(775.699)
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	-	-	(7.833.259)	7.833.259	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(2.542.180)	(793.520)	(7.956.819)	(22.447.192)	31.125.555

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de flujos de efectivo
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023
(Expresado en euros)**

	Notas	2023	2022
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(21.246.907)	(8.528.933)
Procedente de operaciones continuadas		(21.246.907)	(8.528.933)
Procedente de operaciones interrumpidas		-	-
Ajustes del resultado		17.680.993	3.514.596
Amortización del inmovilizado	15.5	137.391	50.385
Correcciones valorativas por deterioro	8, 9	15.000.404	2.488.159
Variación de provisiones	18	(105.900)	261.000
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	15.6	-	623
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros		-	15.388
Ingresos financieros	15.7	(58.715)	-
Gastos financieros	15.8	2.855.115	425.366
Diferencias de cambio	16.1	(20.289)	(409.502)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13.3	115.327	74.177
Otros ingresos y gastos	18	(242.340)	609.000
Cambios en el capital corriente		(4.999.979)	(5.451.849)
Existencias		(6.353.566)	(4.221.319)
Deudores y otras cuentas a cobrar		269.598	(1.124.105)
Otros activos corrientes		-	567.908
Acreedores y otras cuentas a pagar		780.673	346.728
Otros pasivos corrientes		303.316	(511)
Otros activos y pasivos no corrientes		-	(1.020.550)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(2.796.400)	(424.932)
Pagos de intereses	15.8	(2.855.115)	(425.366)
Cobros de intereses	15.7	58.715	-
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		-	434
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(11.362.293)	(10.891.118)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(10.851.581)	(27.276.843)
Empresas del grupo y asociadas		(10.390.455)	(24.885.115)
Inmovilizado intangible	5	(146.616)	(89.947)
Inmovilizado material	6	(302.842)	(394.383)
Otros activos financieros		(11.668)	(1.907.398)
Otros activos		-	-
Cobros por desinversiones		2.885.387	62.074
Empresas del grupo y asociadas		2.807.396	62.074
Otros activos financieros		77.991	-
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(7.966.194)	(27.214.769)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		(533.359)	30.790.570
Emisión de instrumentos de patrimonio	11	-	31.241.862
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(533.359)	(451.292)
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		11.746.787	15.246.583
Emisión		20.820.242	24.819.959
Obligaciones y valores negociables		4.161.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito		10.233.110	19.179.959
Deudas con empresas del grupo y asociadas		1.505.500	-
Otras deudas		4.920.452	-
Devolución y amortización de		(9.073.455)	(9.573.376)
Obligaciones y otros valores negociables		-	-
Deudas con entidades de crédito		(9.008.455)	(9.067.781)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		(65.000)	(360.495)
Otras deudas		-	(145.100)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		11.213.428	46.037.153
EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		(8.115.059)	7.931.266
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	10	8.276.036	344.770
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	10	160.977	8.276.036

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, la Sociedad) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las Cuentas Anuales, la Sociedad tiene su domicilio social en CL Tuset nº3, Planta 3, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica la Sociedad es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución, operación y mantenimiento de proyectos de energía renovable.

A continuación, se detalla el objeto social de la Sociedad, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supuso una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribió totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que aportó a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados fueron vehiculados a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada. El contrato con el nuevo accionista incluyó a su vez un pago contingente en concepto de "success-fee" que se calculó en base al beneficio obtenido de la potencial venta de alguno de los proyectos. Asimismo, se acordó un pago anticipado de dicho "success-fee" de 5 millones de euros que, el cual fue realizado durante el ejercicio 2022.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A ascendió a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B ascendió a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizaron 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La Sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

Los gastos derivados de ambas operaciones, directamente atribuibles a la consecución de las mismas, fueron reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 42 del Código de Comercio, la Sociedad está obligada a presentar las cuentas anuales consolidadas del grupo del que es Sociedad Dominante.

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2022 fueron formuladas el 31 de marzo de 2023 y se depositaron en el Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría. Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del ejercicio 2023 serán formuladas en tiempo y forma establecidos, junto con el correspondiente informe de auditoría, en el Registro Mercantil en los plazos establecidos legalmente.

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Las cuentas anuales se han preparado de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, el cual desde su publicación ha sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

Las cuentas anuales han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cifras incluidas en las cuentas anuales están expresadas en euros, salvo que se indique lo contrario.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros auxiliares de contabilidad de la Sociedad, habiéndose aplicado las disposiciones legales vigentes en materia contable con la finalidad de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad. El estado de flujos de efectivo se ha preparado con el fin de informar verazmente sobre el origen y la utilización de los activos monetarios representativos de efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la Sociedad.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2022, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

En el ejercicio 2023 la Sociedad ha tenido un resultado de explotación negativo por importe de 4.374 miles de euros (negativo en 7.251 miles de euros en 2022). Asimismo, tal y como se desprende del balance de situación a 31 de diciembre de 2023, si bien los pasivos corrientes ascienden a 14,9 millones de euros y los activos corrientes a 18,6 millones de euros, en dichos activos corrientes se incluyen 15,1 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo. Por lo tanto, la realización de los mismos y su impacto en el Fondo de Maniobra podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo, si bien, tal y como se explica a continuación, cabe mencionar que el Grupo ha firmado un acuerdo de venta en relación al proyecto de Palmadula, cuyo importe, reconocido en existencias, asciende a 5,5 millones de euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Estos hechos podrían suponer una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores del Grupo consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

La Sociedad dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en 194 millones de euros según un experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja en el corto plazo y resultados positivos derivados de su venta. En este sentido, antes del cierre del ejercicio 2023 ya se ha producido la venta de uno de ellos (Nota 15.2). Adicionalmente, la Sociedad ha cerrado la venta del proyecto Palmadula durante el primer semestre de 2024 (Ver Nota 22). Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción en la medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de ready to build, estimada a finales de 2025.

Adicionalmente, la Sociedad tiene procesos de venta abiertos por algunos de sus activos en operación, habiendo recibido ya ofertas por los mismos. Los Administradores estiman que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2024.

Por otro lado, la Sociedad ha alcanzado un principio de acuerdo de refinanciación de pasivos corrientes con entidades bancarias derivados de la financiación de la actividad de Engineering, Procurement & Construction (en adelante, EPC). En este sentido la fecha de firma del acuerdo se prevé para mayo 2024.

Cabe destacar que la Sociedad ha obtenido financiación para desarrollar su actividad y hacer frente a las necesidades de caja del primer trimestre del ejercicio 2024. En este sentido, la Sociedad ha formalizado durante el mes de febrero un periodo de suscripción de obligaciones mediante el cual se han obtenido 1,3 millones de euros en lo que ha sido el segundo tramo de emisión de bonos verdes del Grupo (Nota 22).

Adicionalmente, la Dirección de la Sociedad ha firmado financiación de circulante por 1 millón de euros con accionistas propios. Además, se encuentra en conversaciones con inversores y entidades financieras que le permitan disponer de financiación para financiar la operativa del Grupo del cual es Sociedad Dominante a futuro.

La mayoría de los puntos mencionados anteriormente en esta nota de principio de empresa en funcionamiento se encierran incluidos dentro del Plan Impulsa, nuevo plan de negocio del Grupo comunicado al mercado el 11 de enero de 2024. Dicho plan incluye focalizar la actividad del Grupo en el desarrollo de proyectos hasta alcanzar la fase “ready to build” y en la construcción de proyectos propios hasta su conexión para su enajenación o explotación posterior. Asimismo, la Sociedad ha puesto en marcha un proceso de reducción de costes que supondrá un ahorro significativo en sus gastos de estructura.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a la avanzada situación del proceso de refinanciación y del resto de actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo del Grupo del que es Sociedad Dominante. Es por ello que las presentes cuentas anuales han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales de la Sociedad, los Administradores han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. La Sociedad al 31 de diciembre de 2022 tenía registrados activos por impuesto diferido por un importe total de 1.200.285 euros correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar y a diferencias temporarias (Nota 14). Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad por prudencia han procedido a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido anteriormente registros por lo que no hay saldo de activos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2023.

Reconocimiento de ingresos

La Sociedad ha vendido el proyecto fotovoltaico "Itabira", a través de la venta de la SPV Itabira Energía Solar SPE Ltda., en diciembre del 2023. Dicho parque se encontraba ya conectado a la red y generando energía. Si bien la venta ha sido materializada con el cierre del contrato entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, una parte de precio es variable, pudiendo modificar el importe a cobrar en posteriores vencimientos. El importe correspondiente a dicha parte del precio, a fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas, es incierta basada en eventos futuros y cuya determinación dependerá de la materialización de los mismos, por lo tanto, los Administradores han considerado prudente no registrar como ingreso el importe correspondiente al precio variable. Como consecuencia, la Sociedad ha registrado como ingreso anticipado un saldo de 348 miles de euros (Nota 15.9) siendo este el importe correspondiente al último hito del contrato (1.620.740 BRL). El ingreso generado por esta venta (2.714 miles de euros) se ha registrado en la cifra de negocios del ejercicio 2023.

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, la Sociedad ha dotado correcciones valorativas por deterioro en dos de sus proyectos en curso (Nota 9), así como en el valor contable de algunas de las inversiones en el patrimonio de empresas de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), en inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 8) y en inversiones financieras a corto plazo (Nota 8).

Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

El coste del plan de retribuciones a largo plazo que incluye pagos en acciones se determina mediante la evaluación del grado de cumplimiento de los objetivos fijados en el plan de retribuciones. Dicha evaluación requiere la utilización de hipótesis sobre el cumplimiento de los distintos objetivos definidos, el número de empleados incluidos en el plan y la fecha de devengo de la misma basada en la fecha de comunicación de inclusión en el plan. Estas estimaciones están sujetas a incertidumbres significativas

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

debido al largo plazo de liquidación del plan. El pasivo correspondiente a la parte del plan a satisfacer en efectivo asciende a 31 de diciembre de 2023 a 155.100 euros (261.000 a 31 de diciembre de 2022), el importe registrado en reservas correspondiente a la parte del plan a satisfacer en acciones a 31 de diciembre de 2023 asciende a 366.660 euros (609.000 euros a 31.12.2022).

3. APLICACIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2023, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2023
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(22.447.192)
	(22.447.192)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(22.447.192)
	(22.447.192)

3.1 Limitaciones para la distribución de dividendos

La Sociedad está obligada a destinar el 10% de los beneficios del ejercicio a la constitución de la reserva legal, hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distribuible a los accionistas (Nota 11.3).

Una vez cubiertas las atenciones previstas por la Ley o los estatutos, sólo pueden repartirse dividendos con cargo al beneficio del ejercicio, o a reservas de libre disposición, si el valor del patrimonio neto no es o, a consecuencia del reparto, no resulta ser inferior al capital social. A estos efectos, los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no pueden ser objeto de distribución, directa ni indirecta. Si existieran pérdidas de ejercicios anteriores que hicieran que el valor del patrimonio neto de la Sociedad fuera inferior a la cifra del capital social, el beneficio se destinará a la compensación de dichas pérdidas.

4. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad en la elaboración de estas cuentas anuales son los siguientes:

4.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

a) Patentes

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

b) Licencias

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe “Aplicaciones informáticas” del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

4.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, la Sociedad revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, la Sociedad clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto “ready to build” como en construcción y que la Sociedad espera mantener y explotar como productor de energía.

4.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

4.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga,

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

4.5 Instrumentos financieros

La Sociedad reconoce un instrumento financiero en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel.

4.6 Activos financieros

Clasificación y valoración

En el momento de reconocimiento inicial, la Sociedad clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias
- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a coste

Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

La Sociedad clasifica un activo financiero en esta categoría salvo que proceda su clasificación en alguna de las restantes.

En todo caso, los activos financieros mantenidos para negociar se incluyen en esta categoría. La Sociedad considera que un activo financiero se mantiene para negociar cuando se cumple al menos una de las siguientes tres circunstancias:

- a) Se origina o adquiere con el propósito de venderlo en el corto plazo.
- b) Forma parte, en el momento de su reconocimiento inicial, de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
- c) Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.

Además de lo anterior, la Sociedad tiene la posibilidad, en el momento del reconocimiento inicial, de designar un activo financiero de forma irrevocable como medido al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, y que en caso contrario se hubiera incluido en otra categoría (lo que suele denominarse "opción de valor razonable"). Esta opción se puede elegir si se elimina o reduce significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable que surgiría en otro caso de la valoración de los activos o pasivos sobre bases diferentes.

Los activos financieros clasificados en esta categoría se valoran inicialmente a valor razonable que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada. Los costes de transacción directamente atribuibles se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio (esto es, no se capitalizan).

Con posterioridad al reconocimiento inicial, la Sociedad valora los activos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias (resultado financiero).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Activos financieros a coste amortizado

Préstamos y partidas a cobrar

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por la Sociedad, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que la Sociedad tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Activos financieros a coste

La Sociedad incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como participe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

Baja de balance de activos financieros

Los activos financieros se dan de baja del balance de la Sociedad cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Si la Sociedad no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si la Sociedad mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por la Sociedad con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, la Sociedad evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

La Sociedad analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

La Sociedad considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las Cuentas Anuales de acuerdo con las condiciones contractuales. La Sociedad considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los "Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto", cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como "Ajustes por cambios de valor" en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

4.7 Pasivos financierosClasificación y valoración*Pasivos financieros a coste amortizado*

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la Sociedad y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)*Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias*

En esta categoría la Sociedad incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados (“venta en corto”).
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.

- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias (“opción de valor razonable”), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.

- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

La Sociedad da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exime legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realiza de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

4.8 Valor Razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.
- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

4.9 Acciones propias

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

4.10 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al periodo de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Dado que las existencias de la Sociedad no necesitan un periodo de tiempo superior a un año para estar en condiciones de ser vendidas, no se incluyen gastos financieros en el precio de adquisición o coste de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad de la Sociedad se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

4.11 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería de la Sociedad.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo de la Sociedad.

4.12 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando la Sociedad tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control de la Sociedad y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

4.13 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

La Sociedad clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones de la Sociedad: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a "otras reservas".
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a "Provisiones a largo plazo".

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

4.14 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

La Sociedad reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

La Sociedad reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio la Sociedad evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, la Sociedad procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

4.15 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación de la Sociedad y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

4.16 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

4.17 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que la Sociedad espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar del precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

Los ingresos de la Sociedad proceden principalmente de la venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase "ready to build", o una vez construidos), así como de la operación de estos. La construcción de las instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado. Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las instalaciones.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

La Sociedad ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

La Sociedad reconoce los ingresos relativos a los proyectos en el momento en el que se transfiere el control del activo al cliente y la Sociedad cumple con la obligación de desempeño estipulada por el contrato. Si el importe pactado incluye una parte variable, la Sociedad incluye en el precio la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso de actividades reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable.

4.18 Gastos de personal

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creada por la Sociedad frente a los terceros afectados.

4.19 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**5. INMOVILIZADO INTANGIBLE**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Trasposos	Saldo final
Ejercicio 2023					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	53.447	-	-	-	53.447
Aplicaciones informáticas	117.329	146.616	-	305.111	569.056
	170.776	146.616	-	305.111	622.503
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(17.346)	(5.020)	-	-	(22.366)
Aplicaciones informáticas	(9.446)	(90.437)	-	-	(99.883)
	(26.792)	(95.457)	-	-	(122.249)
Valor neto contable	143.984				500.254
Ejercicio 2022					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	50.740	2.707	-	-	53.447
Aplicaciones informáticas	30.089	87.240	-	-	117.329
	80.829	89.947	-	-	170.776
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(12.328)	(5.018)	-	-	(17.346)
Aplicaciones informáticas	(3.074)	(6.372)	-	-	(9.446)
	(15.402)	(11.390)	-	-	(26.792)
Valor neto contable	65.427				143.984

5.1 Descripción de los principales movimientos

La partida "Patentes, licencias, marcas y similares", está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. La partida "Aplicaciones Informáticas" está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Durante el ejercicio se ha dado de alta gastos relacionados con el desarrollo de software por importe de 442.863 euros, siendo 137.752 euros alta directa y 305.111 trasposos realizados desde el inmovilizado en curso. Adicionalmente, se han adquirido nuevas licencias y aplicaciones informáticas correspondientes a software de gestión de personal y recursos humanos, por importe de 8.862 de euros.

Durante el ejercicio, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización. No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**5.2 Otra información**

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Investigación y desarrollo	-	-
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	1.203
	13.351	4.453

6. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2023					
Coste					
Otras instalaciones	66.545	-	-	-	66.545
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	94.188	1.269	-	-	95.457
Equipos para proceso de información	48.371	-	-	-	48.371
Inmovilizado en curso y anticipos	2.781.757	301.573	-	(305.111)	2.778.219
	3.055.315	302.842	-	(305.111)	3.053.046
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(13.309)	(13.309)	-	-	(26.618)
Maquinaria	(64.454)	-	-	-	(64.454)
Mobiliario	(17.084)	(19.021)	-	-	(36.105)
Equipos para proceso de información	(24.149)	(9.604)	-	-	(33.753)
	(118.996)	(41.934)	-	-	(160.930)
Valor neto contable	2.936.319				2.892.116
Ejercicio 2022					
Coste					
Otras instalaciones	47.651	18.894	-	-	66.545
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	38.223	55.965	-	-	94.188
Equipos para proceso de información	34.594	14.413	(636)	-	48.371
Inmovilizado en curso y anticipos	327.357	2.454.400	-	-	2.781.757
	512.279	2.543.672	(636)	-	3.055.315
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	-	(13.309)	-	-	(13.309)
Maquinaria	(60.154)	(4.300)	-	-	(64.454)
Mobiliario	(3.947)	(13.150)	13	-	(17.084)
Equipos para proceso de información	(15.913)	(8.236)	-	-	(24.149)
	(80.014)	(38.995)	13	-	(118.996)
Valor neto contable	432.265				2.936.319

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**6.1 Descripción de los principales movimientos**

Estos saldos se componen de Instalaciones Técnicas, las cuales son aquellas unidades complejas de uso especializado en el proceso productivo, además de maquinaria, material, mobiliario y piezas, incluidos los equipos para el proceso de información.

Las altas registradas en el ejercicio 2023 corresponden a mobiliario adquirido para las oficinas de Barcelona y Madrid, por importe de 1.269 euros (56 miles de euros en 2022).

La partida "Inmovilizado en curso y anticipos" incluye los costes incurridos en la reforma de la nueva oficina de la Sociedad en Madrid, pendiente de ser trasladada al epígrafe de otras instalaciones cuando concluya el proyecto de reforma. Adicionalmente, se ha traspasado al epígrafe de aplicaciones informáticas el desarrollo de software registrado como inmovilizado en curso y anticipos al cierre del ejercicio 2022.

La partida "Inmovilizado en curso y anticipos" incluyó, a 31 de diciembre de 2022, la reclasificación por importe de 2.149.289 euros al inmovilizado según el anexo H del contrato de la venta de la sociedad vehículo Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE, según el cual la Sociedad ejecuta su derecho de construcción conjunta de la sub-estación de la planta, en la cual se conectarán los 41,87MWp propiedad de Enerside, parte no vendida y que la Sociedad tiene previsto explotar como productor independiente de energía una vez construida. Dicho activo material se considera todavía "en curso" y por lo tanto no se amortiza.

Durante el ejercicio 2023 y 2022 no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

6.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2023 asciende a 530.909 euros (293.866 euros al 31 de diciembre de 2022), los cuales se corresponden principalmente a los alquileres de las oficinas de Barcelona y Madrid y a los rentings de vehículos. (Nota 15.4).

Los pagos futuros mínimos de los contratos de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Hasta un año	372.247	388.961
Entre uno y cinco años	745.615	826.338
Más de cinco años	-	-
	1.117.862	1.215.299

6.3 Otra información

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Maquinaria	64.454	64.454
Equipos para proceso de información	14.099	7.182
	78.553	71.636

El detalle de los elementos de inmovilizado material situados fuera del territorio español al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inmovilizado en curso y anticipos	2.476.646	2.476.646
	2.476.646	2.476.646

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**7. INVERSIONES EN EL PATRIMONIO DE EMPRESAS DEL GRUPO, MULTIGRUPO Y ASOCIADAS**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen este epígrafe son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas	Bajas	Dotaciones	Saldo final
Ejercicio 2023					
Instrumentos de patrimonio					
Coste	37.513.786	11.601.844	(2.807.396)	(9.317.528)	36.990.706
	37.513.786	11.601.844	(2.807.396)	(9.317.528)	36.990.706
Ejercicio 2022					
Instrumentos de patrimonio					
Coste	4.910.098	32.665.762	(62.074)	-	37.513.786
	4.910.098	32.665.762	(62.074)	-	37.513.786

7.1 Descripción de los principales movimientos

Durante el ejercicio, la Sociedad ha realizado y desembolsado ampliaciones de capital a las sociedades vehículo de las cuales es propietaria, motivados principalmente para la financiación del desarrollo de los proyectos de la Sociedad, que articula a través de dichas sociedades vehículo. La aplicación principal de estos fondos son las actividades propias del desarrollo de proyectos, y comprende tanto la tramitación de los permisos frente las Administraciones locales, como de servicios de profesionales independientes que permiten alcanzar la consecución de los permisos, y demás gastos operativos necesarios para la sociedad. A continuación, se detallan las ampliaciones realizadas:

- Ampliación de 300.000 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda. A 31 de diciembre de 2023 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 2.010.733 euros.
- Ampliación de 4.508.185 euros en la sociedad participada Enerside Energy SpA, correspondiente a la capitalización de préstamos (cuenta corriente mercantil). A 31 de diciembre de 2023 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 7.145.795 euros.
- Ampliación de 384.131 euros en la sociedad participada Enerside EPC Services SLU (anteriormente, Enerside España, SL), mediante aportación monetaria de 176.399 euros y compensación de créditos de 207.732 euros.
- Ampliación de 389.740 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda., correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022 por importe de 73.200 euros y envíos de capital por importe de 316.540 euros.
- Ampliación de 117.810 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda., correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022 por importe de 62.010 euros y envíos de capital por importe de 55.800 euros.
- Ampliación de 79.380 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 11.000 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 57.500 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda., correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022.
- Dotación de una corrección valorativa por deterioro por importe de 161.000 euros en la sociedad participada Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 2.173.898 euros en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA, correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022 por importe de 113.254 euros y envíos de capital por importe de 2.060.644.
- Capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada Palmadula Solar SRL., realizados por la Sociedad, por importe de 450.316 euros.
- Capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada Thiesi Solar SRL., realizados por la Sociedad, por importe de 15.432 euros.
- Capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada Serracapriola Solar 2 SRL., realizados por la Sociedad, por importe de 19.749 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

- Ampliación de 580.256 euros en la sociedad participada Enerside Chile Solar I SpA.
- Ampliación de 1.732.396 euros en la sociedad participada Itabira Energía Solar SPE Ltda., correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022 por importe de 380.232 euros y envíos de capital por importe de 1.352.164 euros.
- Ampliación de 93.967 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda, correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2022 por importe de 15.000 euros y envíos de capital por importe de 78.967 euros.
- Ampliación de 509.635 euros en la sociedad participada Rota do Sol Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 45.449 euros en la sociedad participada Paracatú Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 25.000 euros en la sociedad participada Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.
- Constitución de la sociedad vehículo Rota do Sol II Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 8.000 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 40.000 euros.

Adicionalmente, con fecha 27 de diciembre de 2023 la Sociedad ha dado de baja la totalidad de su participación en la sociedad participada Itabira Energía Solar SPE Ltda., por importe de 2.807.396 euros, debido a su venta. A falta de reconocer la totalidad de los ingresos generados en la transacción (Nota 15.1), la venta del proyecto ha generado unas pérdidas de 92.947 euros. La Sociedad espera obtener una plusvalía de 303.316 euros al reconocer la totalidad de los ingresos durante el ejercicio 2024.

Las ampliaciones de capital realizadas en el ejercicio 2022 fueron las siguientes:

- Ampliación de 91.000 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda.
- Ampliación de 2.261.510 euros en la sociedad participada Enerside Energy SpA, correspondiente a la capitalización de préstamos (cuenta corriente mercantil) por importe de 2.187.610 euros y envíos de capital por importe de 73.900 euros.
- Ampliación de 265.678 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda, correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2021 por importe de 120.878 euros y envíos de capital por importe de 144.800 euros.
- Ampliación de 169.884 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda, correspondiente a la capitalización de los préstamos existentes a 31 de diciembre de 2021 por importe de 100.384 euros y envíos de capital por importe de 69.500 euros.
- Ampliación de 85.000 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 127.000 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda
- Ampliación de 64.000 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 152.500 euros en la sociedad participada Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.
- Compra del resto de las participaciones de la sociedad vehículo Millaray Fotovoltaica SpA a valor de mercado, por importe de 40.954 euros.
- Desembolso del capital inicial escriturado en la Sociedad Kepler Fotovoltaica SpA, por importe de 1.033 euros.
- Desembolso del capital inicial escriturado en la Sociedad Curie Fotovoltaica SpA, por importe de 1.033 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por AGE SRL en la Sociedad Palmadula Solar SRL en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 18 de enero de 2022 por importe de 9.039.130 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a AGE en el marco de la misma operación por importe de 2.391.304 euros, aportación de capital en la sociedad participada por importe de 7.500 euros y capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada realizados por la Sociedad, por importe de 1.012.507 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por AGE SRL en la Sociedad Thiesi Solar SRL en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 18 de enero de 2022 (Nota 11) por importe de 4.519.565 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a AGE en el marco de la misma operación por importe de 1.195.652 euros, aportación de capital en la sociedad participada por importe de 7.500 euros y capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada realizados

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

por la Sociedad, por importe de 309.970 euros.

- Registro de las participaciones aportadas por AGE SRL en la Sociedad Serracapirola Solar 2 SRL en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 18 de enero de 2022 (Nota 11) por importe de 4.519.565 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a AGE en el marco de la misma operación por importe de 1.195.652 euros, aportación de capital en la sociedad participada por importe de 7.500 euros y capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada realizados por la Sociedad, por importe de 75.172 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por AGE SRL en la Sociedad San Miguel de Arona Fotovoltaica SLU en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 18 de enero de 2022 (Nota 11) por importe de 821.740 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a AGE en el marco de la misma operación por importe de 217.392 euros, y regularización de deudas de la Sociedad participada con sus antiguos socios, minorando el importe de participación por 61.583 euros.
- Compra de las participaciones de la sociedad vehículo Mulchen Fotovoltaica SpA a valor de mercado, por importe de 123.487 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Beberibe Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 45.000 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 250.000 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Enerside Chile Solar I SpA, con una participación por importe de 46.795 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 2.356.432 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Itabira Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 15.000 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 1.060.000 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 5.000 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Rota do Sol Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 10.000 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 165.000 euros.
- Constitución de la sociedad Enerside Autoconsumo España SLU, con una participación por importe de 3.000 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Paracatú Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 7.640 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 10.000 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 12.415 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 11.460 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 11.460 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 11.460 euros.
- Constitución de la sociedad vehículo Velho Chico Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 955 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe total de 2.500 euros.

Adicionalmente, en el ejercicio 2022 la Sociedad traspasó sus participaciones en la sociedad Ailin Fotovoltaica SpA a la Sociedad del Grupo Enerside Chile Solar I SpA, por importe de 62.074 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**7.2 Descripción de las inversiones**

La información relativa a las empresas del grupo, multigrupo y asociadas al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Valor neto contable	Porcentaje de particip. Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2023							
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda. (**)	-	99.50%	1.961.678	(5.162.213)	(4.851.100)	(8.051.646)	(4.481.674)
Enerside Energy SpA (**)	-	100%	7.132.048	(980.687)	(19.891.515)	(13.740.154)	(18.415.850)
Enerside Chile Solar I SpA	2.983.483	100%	2.984.538	79.027	(671.645)	2.391.920	(30.186)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	(832)	(2.641)	(473)	(2.641)
Enerside EPC Services, S.L.U. (*)	387.131	100%	387.131	(384.131)	(2.517.584)	(2.514.584)	(2.496.748)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energía Solar SPE Ltda.	1.475.541	99.75%	769.874	(108.924)	(56.090)	604.860	(56.066)
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	2.038.572	99.75%	456.891	(119.398)	(32.988)	304.505	(32.992)
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	140.500	99.75%	141.369	(9.607)	(5.684)	126.078	(5.149)
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	155.000	99.75%	168.387	(30.936)	(3.895)	133.556	(4.453)
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	328.880	99.75%	317.135	(13.119)	(46.495)	257.521	(46.543)
Poço Verde Energía Solar SPE Ltda. (**)	-	99.75%	162.402	(7.139)	(495)	154.768	(4.195)
Beberibe Energía Solar SPE Ltda.	295.000	99.75%	295.000	(4.109)	(12.240)	278.651	(16.049)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.	98.967	99.75%	95.773	(7.552)	(2.895)	85.326	(7.140)
Rota do Sol Energía Solar SPE Ltda.	684.635	99.75%	686.551	(2.143)	(251.475)	432.933	7.019
Paracatú Energía Solar SPE Ltda.	63.089	99.75%	63.089	(91)	(36.765)	26.233	(36.648)
Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda.	27.415	99.75%	27.415	(656)	(4.742)	22.017	(4.819)
Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99.75%	26.460	(369)	(4.709)	21.382	(4.875)
Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99.75%	26.460	(369)	(4.720)	21.371	(4.848)
Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99.75%	26.460	(369)	(4.293)	21.798	(4.477)
Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.	28.455	99.75%	28.455	(524)	(10.575)	17.356	(10.595)
Rota do Sol Energía Solar II SPE Ltda.	48.000	99.75%	48.000	-	(27.297)	20.703	(27.301)
Millaray Fotovoltaica SpA	2.269.091	100%	2.192.523	(47.213)	(4.569)	2.140.741	131.311
Sayen Fotovoltaica SpA	9.100	100%	9.570	(11.876)	(34.698)	(37.004)	(31.045)
Aimara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(6.373)	(4.216)	(10.139)	(3.115)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(11.788)	(10.015)	(20.770)	(5.881)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(4.552)	(3.438)	(6.957)	(2.222)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	(12.111)	(10.540)	(11.190)	(10.173)
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(5.569)	(69.753)	(72.322)	(17.081)
Enerside Energy Caribe, SL	2.400	80%	3.000	(14.363)	(2.750)	(14.113)	(2.750)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	14.483	(35.390)	(17.901)	(35.390)
Palmadula Solar, SrL	12.900.757	100%	10.000	1.456.140	(12.242)	1.453.898	(20.407)
Thiesi Solar, SrL	6.048.120	100%	10.000	317.548	(12.961)	314.587	(17.596)
Serracapiola Solar 2, SrL	5.817.638	100%	10.000	87.442	(13.221)	84.221	(17.110)
	46.147.234						

(*) Durante el transcurso del ejercicio 2023, la Sociedad Enerside España, S.L.U ha cambiado su denominación social a Enerside EPC Services, S.L.U.

(**) Inversión deteriorada a 31 de diciembre de 2023.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

(Euros)	Valor neto contable	Porcentaje de particip Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2022							
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda.	1.710.733	99.50%	1.661.678	(1.170.745)	(2.816.403)	(2.325.470)	(4.097.021)
Enerside Energy SpA	2.637.610	100%	2.623.863	357.924	(1.348.739)	1.633.048	(2.068.301)
Enerside Chile Solar I SpA	2.403.227	100%	2.404.282	-	79.028	2.483.310	(118.558)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	-	(832)	2.168	(832)
Enerside España, SLU	3.000	100%	3.000	(2.117)	(382.015)	(381.132)	(509.353)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energia Solar SPE Ltda.	1.085.802	99.75%	380.134	(115.445)	(6.895)	257.794	(6.893)
Russas II Energia Solar SPE Ltda.	1.920.762	99.75%	339.081	(129.039)	(5.355)	204.687	(5.335)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE Ltda.	129.500	99.75%	166.369	(6.596)	(3.777)	155.996	(3.762)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE Ltda.	97.500	99.75%	110.887	(20.846)	(12.513)	77.528	(12.115)
Camboatã Energia Solar SPE Ltda.	249.500	99.75%	257.755	(10.825)	(3.552)	243.378	(3.571)
Poço Verde Energia Solar SPE Ltda.	161.000	99.75%	162.824	(4.076)	(3.536)	155.211	(3.638)
Beberibe Energia Solar SPE Ltda.	295.000	99.75%	295.000	-	(4.068)	290.932	(4.280)
Itabira Energia Solar SPE Ltda.	1.075.000	99.75%	1.076.818	-	(1.637)	1.075.181	(1.667)
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE Ltda.	5.000	99.75%	1.807	-	(7.552)	(5.745)	(7.541)
Rota do Sol Energia Solar SPE Ltda.	175.000	99.75%	176.916	-	(2.143)	174.773	(2.173)
Paracatú Energia Solar SPE Ltda.	17.640	99.75%	17.640	-	(91)	17.549	(91)
Res Moreira I Energia Solar SPE Ltda.	12.415	99.75%	12.415	-	(656)	11.759	(656)
Res Moreira II Energia Solar SPE Ltda.	11.460	99.75%	11.460	-	(369)	11.091	(369)
Res Moreira III Energia Solar SPE Ltda.	11.460	99.75%	11.460	-	(369)	11.091	(369)
Res Moreira IV Energia Solar SPE Ltda.	11.460	99.75%	11.460	-	(369)	11.091	(369)
Velho Chico Energia Solar PE Ltda.	3.455	99.75%	3.455	-	(524)	2.931	(496)
Millaray Fotovoltaica SpA	95.193	100%	18.625	(30.012)	(14.752)	(26.139)	(14.494)
Sayen Fotovoltaica SpA	9.100	100%	9.570	(8.017)	(3.205)	(1.652)	(5.692)
Aimara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(1.618)	(4.623)	(5.791)	(4.096)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(587)	(11.154)	(10.708)	(4.220)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(780)	(3.750)	(3.497)	(3.609)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	-	(12.111)	(650)	(13.462)
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(3.631)	(1.938)	(2.569)	(1.938)
Enerside Energy Caribe, SL	2.400	80%	3.000	(12.499)	(1.864)	(11.363)	(1.864)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	(513)	14.997	17.490	17.489
Palmadula Solar, SrL	12.450.441	100%	10.000	1.012.507	(10.460)	1.012.047	(10.443)
Thiesi Solar, SrL	6.032.687	100%	10.000	309.970	(10.504)	309.466	(10.501)
Serracapriola Solar 2, SrL	5.797.889	100%	10.000	75.172	(10.119)	75.053	(10.119)
	37.513.786						

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no se han recibido dividendos de ninguna de las sociedades participadas.

Los resultados de las sociedades del grupo, multigrupo y asociadas indicadas en el cuadro anterior corresponden en su totalidad a operaciones continuadas. Ninguna de las sociedades cotiza en bolsa.

Bajo el epígrafe “Sociedades Vehículo (SPV)” se encuentran todas aquellas que son sociedades de Propósito Específico, cuyo domicilio social se encuentra repartido entre Brasil, Chile, Italia y España, y cuyo objeto social es el desarrollo de proyectos de energía renovable en los países en los que están ubicadas.

Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. Es la sociedad filial de Brasil, con domicilio fiscal en Av. Juscelino Kubitschek 1729 de São Paulo, Brasil, cuya actividad principal es el desarrollo, construcción,

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Energy SpA es la sociedad filial de Chile, con domicilio fiscal en CL Apoquindo 4499 Dpto. 802 de la comuna de Las Condes, Santiago de Chile (Chile), y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Chile Solar I SpA es una Sociedad independiente de la Sociedad filial de Chile, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la financiación de las sociedades vehículo chilenas destinadas a explotación de energía como IPP.

Enerside EPC Services, S.L.U. es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer de Tuset, 3, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Autoconsumo España, SL es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer Tuset, 3, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la actividad de proyectos de autoconsumo industrial. Cada proyecto de autoconsumo será gestionado por una sociedad vehículo, siendo Enerside Autoconsumo España, SL la matriz de las mismas.

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad procede a evaluar si existen indicios de deterioro del valor contable neto de cada una de las participaciones, tanto para las sociedades del grupo como para las sociedades vehículos. En el caso de las sociedades del grupo que no son consideradas de propósito específico (filiales) y en aquellas sociedades de propósito específico con activos ya en operación, se estima el importe recuperable a través de una estimación del valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de dichas inversiones, tomando como hipótesis clave las proyecciones de negocio en caso de las filiales y los modelos financieros de los activos en operación en las sociedades de propósito específico, tomando siempre como referencia la tasa de descuento aplicable en la localización geográfica de cada sociedad. Por otro lado, para las sociedades vehículo con activos en desarrollo, este valor recuperable se estima mediante una valoración realizada por un experto independiente. Como resultado de dicha evaluación, los Administradores han dotado una corrección valorativa por deterioro en la filial chilena Enerside Energy, SpA, por el importe total del valor neto contable de la participación (7.145.795 euros) y 2.316.167 euros correspondientes a créditos con la filial (Nota 8.2), una corrección valorativa por deterioro en la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por el importe total del valor neto contable de la participación (2.010.733 euros) y 2.660.000 euros correspondientes a créditos con la filial (Nota 8.2), y una corrección valorativa por deterioro en la SPV Poço Verde Energía Solar LTDA, por importe de 161.000 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**8. ACTIVOS FINANCIEROS**

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Cartera de negociación	1.000.000	1.000.000	-	-	1.000.000	1.000.000
Activos financieros a coste amortizado	-	-	6.076.945	277.210	6.076.945	277.210
Derivados de cobertura	-	-	-	232.400	-	232.400
	1.000.000	1.000.000	6.076.945	509.610	7.076.945	1.509.610
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Otros	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	2.744.927	14.324.536	2.744.927	14.324.536
	-	-	2.744.927	14.324.536	2.744.927	14.324.536
	1.000.000	1.000.000	8.821.872	14.834.146	9.821.872	15.834.146

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Activos financieros no corrientes						
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	5.944.901	138.099	5.944.901	138.099
Inversiones financieras a largo plazo	1.000.000	1.000.000	132.044	371.511	1.132.044	1.371.511
	1.000.000	1.000.000	6.076.945	509.610	7.076.945	1.509.610
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	306.439	16.957	306.439	16.957
Cientes, empresas del grupo y asociadas	-	-	276.808	398.057	276.808	398.057
Personal	-	-	15.134	60.590	15.134	60.590
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	-	11.449.340	-	11.449.340
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	2.146.546	2.399.592	2.146.546	2.399.592
	-	-	2.744.927	14.324.536	2.744.927	14.324.536
	1.000.000	1.000.000	8.821.872	14.834.146	9.821.872	15.834.146

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**8.1 Activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias**

El coste de adquisición y el valor razonable de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre eran los siguientes:

(Euros)	2023		2022	
	Coste de Adquisición	Valor razonable	Coste de Adquisición	Valor razonable
Fondo de Inversión en Banco Santander	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Derivados de cobertura de tipos de interés	-	-	232.400	232.400

Con fecha 10 de junio de 2022 la Sociedad suscribió un fondo de inversión con el banco Santander por importe de 1.000.000 euros, a liquidar en un horizonte temporal de entre dos y tres años. Este fondo de inversión se encuentra vinculado con las posiciones de financiación que la Sociedad mantiene conjuntamente con la sociedad Enerside Energy SpA, de la cual es Sociedad Dominante. El fondo de inversión no ha sufrido variación significativa en su valor razonable en comparación al coste de adquisición a 31 de diciembre de 2023.

A cierre del ejercicio 2022, la Sociedad suscribió un derivado de cobertura con el banco Santander con el objetivo de cubrirse ante las fluctuaciones de los tipos de interés, reduciendo así la exposición al riesgo por tipos de interés que se desprende de sus pasivos financieros con interés variable. Durante el ejercicio 2023 se han suscrito dos derivados adicionales de la misma tipología con el banco Santander por importe de 86.915 euros y 44.621 euros respectivamente. Los tres derivados han sido liquidados por completo a cierre del ejercicio 2023, por importe de 202.717 euros, generando una pérdida financiera de 161 miles de euros, registrada en el epígrafe “deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros” en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Con fecha 6 de diciembre del año 2020, el Grupo realizó un pago por valor de 300.000 euros como una opción de compra para adquirir el 15% de la sociedad Desert Rose Holdings LTDA, sociedad vinculada a uno de los accionistas y que ostenta el 100% del capital social del vehículo de inversión Assetly Investment Partners, que tiene por objeto la inversión en proyectos de energías renovables a nivel mundial. Al cierre del ejercicio 2023, este inversor ya no formaba parte del accionariado de la Sociedad.

Adicionalmente a esta opción de compra, el Grupo mantenía un crédito con la sociedad Desert Rose Holdings Ltda por importe de 1.020.550 euros en el epígrafe de Inversiones financieras a largo plazo, cuya finalidad era contribuir a la financiación del proyecto de puesta en marcha del fondo mencionado anteriormente. En caso de que el grupo ejercitara la opción de compra que ostenta para adquirir el 15% de Assetly, este crédito se capitalizaría, en el importe que fuera necesario, a cambio de acciones de Assetly Investment Partners.

Tras dos ejercicios en que la sociedad gestora no había completado la captación de fondos esperada, y ante la disminución de la posibilidad de completarlo antes del vencimiento del derecho de la opción de compra antes mencionado, los Administradores del Grupo consideraron conveniente, amparados por el criterio de prudencia, proceder a dotar el deterioro de las mencionadas inversiones financieras, por importe total de 1.320.550 euros a cierre del ejercicio 2022. A cierre del ejercicio 2023, estos saldos han sido dados de baja del balance de forma permanente.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**8.2 Activos financieros a coste amortizado**Créditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	111.443	118.510
Depósitos constituidos a largo plazo	20.601	20.601
Créditos a largo plazo a empresas del grupo	5.944.901	138.099
	6.076.945	277.210
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	598.381	475.604
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	11.449.340
Inversiones financieras a corto plazo	2.146.546	2.399.592
	2.744.927	14.324.536
	8.821.872	14.601.746

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad en Barcelona y Madrid, así como para alquileres de plazas de aparcamiento.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se registran depósitos constituidos al largo plazo con entidades bancarias.

Créditos a largo plazo con empresas del Grupo

En este epígrafe se encuentran registrados todos los créditos mantenidos con empresas del Grupo, clasificados como inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo a 31 de diciembre de 2022. El detalle de dichos créditos a 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Cuenta mercantil Enerside Energy SpA	-	-
Crédito a largo plazo Enerside EPC Services, SLU	856.056	-
Crédito a largo plazo Enerside Energy Caribe, SL	27.800	-
Cuenta mercantil Aimara Fotovoltaica, SpA	34.684	-
Cuenta mercantil Sayen Fotovoltaica, SpA	107.814	-
Cuenta mercantil Kepler Fotovoltaica, SpA	161.254	-
Cuenta mercantil Curie Fotovoltaica, SpA	47.368	-
Cuenta mercantil Mulchen Fotovoltaica, SpA	25.885	-
Cuenta mercantil Enerside Chile Solar I, SpA	50.201	-
Cuenta mercantil Ailin Fotovoltaica, SpA	38.027	-
Crédito a largo plazo Enerside Chile Solar I, SpA	133.271	138.099
Crédito a corto plazo Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA	3.062.777	-
Crédito a corto plazo San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	354.776	-
Crédito a corto plazo Rota do Sol Energia Solar LTDA	1.027.726	-
Crédito a corto plazo a Enerside Autoconsumo España, SL	17.262	-
	5.944.901	138.099

Como resultado del test de deterioro realizado por los Administradores, se ha dotado una corrección valorativa a la cuenta corriente mercantil con la sociedad filial chilena Enerside Energy, SpA, por importe de 1.738.823 euros a 31 de diciembre de 2023 y una corrección valorativa por deterioro al crédito a largo plazo con la sociedad filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por importe de 2.660.000 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

El importe a 31 de diciembre de 2022 correspondía a un crédito con la sociedad Enerside Chile Solar I, SpA, compuesto del saldo de la cuenta corriente mercantil que Enerside Energy, S.A. mantenía con Ailin Fotovoltaica, SpA y del importe pendiente de pago por la compraventa de participaciones.

La totalidad del importe del crédito está subrogado bajo la operación de financiación sin recurso que el Grupo mantiene con el banco CiFi en Chile, con el fin de que esté disponible como aporte de capital si fuese necesario. En el caso de que no sea necesaria la ejecución de la ampliación de capital, el vencimiento del crédito es durante el ejercicio 2025.

Al estar el crédito constituido en dólares, la variación del saldo al cierre del ejercicio 2023 en comparación con el saldo al cierre del ejercicio 2022 se corresponde al efecto de las diferencias de cambio.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	306.439	16.957
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 19)	276.808	398.057
Personal	15.134	60.590
	598.381	475.604

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difería significativamente de su valor contable. A 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Sociedad no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, la Sociedad procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. En el ejercicio 2023 se ha dotado el efecto correspondiente a las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en Reales Brasileños (BRL).

Adicionalmente, como resultado del test de deterioro realizado por los Administradores, se ha dotado una corrección valorativa en los saldos de clientes con la sociedad filial chilena Enerside Energy, SpA, por importe de 577.344 euros.

El saldo de la partida "Clientes por ventas y prestaciones de servicios" se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Saldo inicial	1.167.609	-
Dotaciones netas	653.336	1.167.609
Saldo final	1.820.945	1.167.609

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo

Los saldos de inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo han sido reclasificados como créditos con empresas del grupo a largo plazo a 31 de diciembre de 2023, al considerar que los mismos no serán recuperados a corto plazo.

Los saldos capitalizados como mayor participación durante el ejercicio ascienden a 5.359.623 (Nota 7.1)

El saldo pendiente de cobro a 31 de diciembre de 2022 se correspondía principalmente con créditos con empresas del grupo y asociadas, así como saldos de cuenta corriente mercantil, como se detalla a continuación:

(Euros)	2023	2022
Crédito a corto plazo Russas Energia SPE Ltda.	-	73.200
Crédito a corto plazo Russas II Energia SPE Ltda.	-	62.010
Cuenta mercantil Enerside Energy SpA	-	4.221.001
Crédito a corto plazo Talavera Solar SL	-	47.750
Crédito a corto plazo Enerside EPC Services, SLU	-	56.882
Crédito a corto plazo Enerside Energy Caribe, SL	-	27.800
Cuenta mercantil Aimara Fotovoltaica, SpA	-	35.570
Cuenta mercantil Sayen Fotovoltaica, SpA	-	84.246
Cuenta mercantil Millaray Fotovoltaica, SpA	-	113.264
Cuenta mercantil Kepler Fotovoltaica, SpA	-	164.650
Cuenta mercantil Curie Fotovoltaica, SpA	-	48.578
Cuenta mercantil Mulchen Fotovoltaica, SpA	-	16.849
Cuenta mercantil Enerside Chile Solar I, SpA	-	51.484
Cuenta mercantil Ailin Fotovoltaica, SpA	-	-
Crédito a corto plazo Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA	-	4.377.778
Crédito a corto plazo San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	-	353.583
Crédito a corto plazo Ribeiro Gonçalves II Energia Solar LTDA	-	57.500
Crédito a corto plazo Enerside Autoconsumo España, SLU	-	36.000
Crédito a corto plazo Rota do Sol Energia Solar LTDA	-	1.225.963
Crédito a corto plazo Itabira Energía Solar LTDA	-	380.232
Crédito a corto plazo Ribeiro Gonçalves V Energia Solar LTDA	-	15.000
	-	11.449.340

Ninguno de los créditos anteriormente mencionados está garantizado. Los Administradores evaluaron la recuperabilidad de los créditos con empresas del grupo y asociadas concluyendo que no era necesario registrar ninguna corrección valorativa a 31 de diciembre de 2022.

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Créditos a corto plazo con partes vinculadas	89.046	122.092
Otros activos financieros	2.057.500	2.277.500
	2.146.546	2.399.592

La Sociedad mantiene créditos con otras partes vinculadas, por importe de 86.046 euros (122.092 euros a 31 de diciembre de 2022). Durante el ejercicio se han concedido préstamos a entidades vinculadas en México y Perú por importe de 264 miles de euros. Dichos importes han sido deteriorados a 31 de diciembre de 2023 después del que los Administradores hayan evidenciado claros indicios de deterioro de los mismos.

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad firmó dos contratos de Pignoración con las entidades de crédito Caixabank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, sociedad filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023****(Expresado en euros)**

de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

Adicionalmente, para la consecución de la fianza para las oficinas de Madrid, la Sociedad suscribió en el ejercicio 2022 un nuevo contrato de pignoración con el banco Santander por importe de 30.000 euros. Dicho contrato de pignoración también llegó a su vencimiento durante el ejercicio, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Productos en curso	14.294.241	9.034.661
Anticipos a proveedores	780.874	52.891
	15.075.115	9.087.552

Las existencias de la Sociedad se componen, fundamentalmente, de los costes incurridos directamente desde la Sociedad matriz para el desarrollo de los distintos proyectos que desarrolla el Grupo Enerside.

La Sociedad ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos.

El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 4.8).

Durante el 2023, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los costes incurridos por la Sociedad, con relación a varios proyectos en curso por valor de 5.625.583 euros.

A cierre de ejercicio 2023 la Sociedad ha evaluado los posibles indicios de deterioro del valor de las existencias, procediendo a la dotación de 366.003 euros en concepto de corrección valorativa de dos de sus proyectos en curso. En el ejercicio 2022 no se realizaron correcciones de valor por indicios de deterioro.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Cuentas corrientes a la vista	160.977	8.276.036
	160.977	8.276.036

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS****11.1 Capital escriturado**

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.562 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad aprobó la transformación del tipo societario a sociedad anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.383 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad Dominante escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., sociedad con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante el ejercicio 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por la Sociedad minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2023 el capital de la Sociedad está compuesto por 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2023 es de 64.492.015 euros.

El detalle de los accionistas de la Sociedad a 31 de diciembre de 2023 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Euros)	2023	Porcentaje de participación
Loptevi Investments, S.L.	7.153.939	19,17%
Antoni Gasch Investments, S.L.	7.103.612	19,03%
Open Learning Spain, S.L.	3.589.232	9,62%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	3.472.760	9,30%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	3.109.700	8,33%
Vernon Inversiones, S.L.	2.140.744	5,74%
Resto accionistas	10.755.129	28,81%
	37.325.116	100%

11.2 Prima de emisión

La prima de emisión a 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a 64.492.015 euros. La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen las reservas y los resultados de ejercicios anteriores son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial ajustado	Distribución de resultados	Ampliación de capital (neto de impuestos)	Otras variaciones	Saldo final
Ejercicio 2023					
Reserva legal	79.500	-	-	-	79.500
Reservas voluntarias	(2.218.955)	-	-	(402.725)	(2.621.680)
	(2.139.455)	-	-	(402.725)	(2.542.180)
Resultados de ejercicios anteriores	(123.560)	(7.833.259)	-	-	(7.956.819)
	(2.263.015)	(7.833.259)	-	(402.725)	(10.498.999)
Ejercicio 2022					
Reserva legal	32.219	47.281	-	-	79.500
Reservas voluntarias	(433.508)	425.533	(2.789.234)	578.254	(2.218.955)
	(401.289)	472.814	(2.789.234)	578.254	(2.139.455)
Resultados de ejercicios anteriores	(123.560)	-	-	-	(123.560)
	(524.849)	472.814	(2.789.234)	578.254	(2.263.015)

Reserva legal

De acuerdo con el texto refundido Ley de Sociedades de Capital, la reserva legal, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distributable a los accionistas y sólo podrá destinarse, en el caso de no tener otras reservas disponibles, a la compensación de pérdidas. Esta reserva podrá utilizarse igualmente para aumentar el capital social en la parte que exceda del 10% del capital ya aumentado.

Otras reservas

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Las otras variaciones en Otras reservas están comprendidos por 160.385 euros -de impacto negativo- correspondientes a las ganancias obtenidas con la compraventa de acciones propias (y los costes derivados de la misma) dentro del contrato de liquidez suscrito por la Sociedad (Nota 11.4), y al impacto en reservas por importe de 242.340 euros generado por el saldo de transacciones basadas en instrumentos de patrimonio, que se derivan del plan de incentivos a largo plazo implementado por la Sociedad (Nota 18).

11.4 Acciones propias

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado, Renta 4. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas.

Con fecha 16 de octubre de 2023, la Sociedad puso en marcha la segunda fase del Programa de Recompra de acciones con la finalidad de alcanzar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados.

A cierre del ejercicio 2023 la Sociedad posee un total de 190.243 acciones propias en cartera, 88.723 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 101.520 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS**12.1 Provisiones**

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2023			
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 18)	155.100	-	155.100
	155.100	-	155.100
Ejercicio 2022			
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 18)	261.000	-	261.000
	261.000	-	261.000

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2023				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	261.000	-	(105.900)	155.100
	261.000	-	(105.900)	155.100
Ejercicio 2022				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	-	261.000	-	261.000
	-	261.000	-	261.000

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	7.339.920	11.007.820	12.503.632	5.640.000	19.843.552	16.647.820
	7.339.920	11.007.820	12.503.632	5.640.000	19.843.552	16.647.820
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	7.049.698	2.748.988	6.309.420	1.318.027	13.359.118	4.067.015
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	179.673	225.823	179.673	225.823
	7.049.698	2.748.988	6.489.093	1.543.850	13.538.791	4.292.838
	14.389.618	13.756.808	18.992.725	7.183.850	33.382.343	20.940.658

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	9.801.180	5.640.000	9.801.180	5.640.000
Deudas con entidades de crédito	7.339.920	11.007.820	-	-	7.339.920	11.007.820
Otros pasivos financieros	-	-	2.702.452	-	2.702.452	-
	7.339.920	11.007.820	12.503.632	5.640.000	19.843.552	16.647.820
Pasivos financieros corrientes						
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	7.049.698	2.748.988	-	-	7.049.698	2.748.988
Otros pasivos financieros	-	-	2.996.600	232.904	2.996.600	232.904
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	1.440.500	-	1.440.500	-
Proveedores	-	-	77.154	145.781	77.154	145.781
Acreedores varios	-	-	1.616.274	961.722	1.616.274	961.722
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	358.565	203.443	358.565	203.443
	7.049.698	2.748.988	6.489.093	1.543.850	13.538.791	4.292.838
	14.389.618	13.756.808	18.992.725	7.183.850	33.382.343	20.940.658

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito**

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	7.339.920	11.007.820
	7.339.920	11.007.820
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	7.049.698	2.748.988
	7.049.698	2.748.988
	14.389.618	13.756.808

Préstamos y créditos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

(Euros)	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre		Vencimiento	Tipo de interés	Gastos financieros devengados (Nota 15.8)	
	2023	2022			2023	2022
Préstamos con entidades de crédito						
Bankinter - ICO	207.951	336.835	2025	Fijo anual	19.396	13.750
Institut Català de Finances	63.478	114.116	2025	Euribor + Diferencial	5.933	5.363
BBVA	-	6.372	2023	Euribor + Diferencial	27	2.304
Santander - ICO	145.653	175.438	2028	Fijo anual	2.352	5.609
Caminos - ICO	272.851	327.659	2025	Fijo anual	8.913	10.215
Banc Sabadell - ICO	107.148	139.243	2027	Fijo anual	2.919	3.619
Caixabank	196.779	383.429	2024	Euribor + Diferencial	15.579	10.894
BBVA - ICO	117.736	197.885	2025	Fijo anual	4.851	7.067
BBVA - ICO	106.860	357.559	2024	Fijo anual	7.164	15.142
BBVA	179.253	-	2024	Fijo anual	13.396	-
Banco Sabadell	40.687	70.548	2025	Euribor + Diferencial	3.399	2.490
Triana SME Lending, S.à.r.l.	9.819.048	9.762.195	2028	Euribor + Diferencial	1.196.112	-
Otras pólizas de crédito a CP	3.132.174	1.885.529	-	-	115.281	187.556
	14.389.618	13.756.808			1.395.322	264.009

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2023 y 2022 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2023 ha sido de 1.280.041 euros (76.453 euros en el ejercicio 2022).

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, el Grupo ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2023.

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito a corto plazo corresponden a líneas de crédito de las que la Sociedad dispone para satisfacer las necesidades de liquidez que requiere su operativa, cuyo tipo de interés depende del capital dispuesto hasta la fecha de liquidación.

El importe más significativo es el derivado de las líneas destinadas a la financiación de la actividad de EPC llevada a cabo por las filiales de las cuales es Sociedad Dominante, cuyo saldo asciende a 2.001.985 euros. La Sociedad ha alcanzado un principio de acuerdo con las entidades bancarias implicadas para la refinanciación de dichos importes (Nota 2.3. En dicho acuerdo, se ha aportado como

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023****(Expresado en euros)**

garantía un porcentaje de los flujos de efectivo derivados de las ventas futuras de proyectos en Chile y Brasil, así como las participaciones de los mismos.

Esta partida también incluye préstamos trimestrales de los que la Sociedad dispone para hacer frente al pago de impuestos. El gasto financiero que han devengado las pólizas en el ejercicio 2023 ha sido de 115.281 euros (187.556 euros en el ejercicio 2022).

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Año 2023	-	2.748.988
Año 2024	7.049.700	728.242
Año 2025	1.997.815	744.311
Año 2026	1.873.855	623.856
Año 2027	1.845.223	595.223
Año 2028	1.623.025	8.316.188
Más de cinco años	-	-
	14.389.618	13.756.808

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	9.801.180	5.640.000
Otros pasivos financieros	2.702.452	-
A corto plazo		
Otros pasivos financieros a corto plazo	2.816.927	7.081
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas (Nota 19.1)	1.440.500	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.051.993	1.310.946
	18.813.052	6.958.027

Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

La Sociedad dispuso de un préstamo puente por el mismo importe que fue liquidado con la emisión de las obligaciones convertibles en fecha 28 de diciembre de 2022. Dicho préstamo puente devengó gastos financieros por importe 68.557 euros.

Durante el ejercicio 2023, la Sociedad emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2023.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2023 asciende a 1.222.989 euros (Nota 15.8).

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2023, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 08 de agosto de 2023. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2023.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2023. La totalidad del importe suscrito se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 2.816.927 euros (7.081 euros a 31 de diciembre de 2022) correspondiente a préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2% (Ver Nota 19.1).

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Deudas con empresas del Grupo y Asociadas

El sub-epígrafe "Deudas con empresas del Grupo y Asociadas" se compone de un importe pendiente de pago mantenido con la sociedad del grupo Talavera Solar, S.L. (Ver Nota 19.1).

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)Acreeedores y otras cuentas comerciales a pagar

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Proveedores	77.154	145.781
Acreeedores varios	1.616.274	961.722
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	358.565	203.443
	2.051.993	1.310.946

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2023	2022	2023	2022
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	179.673	225.823
	300.000	300.000	179.673	225.823

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando una plusvalía para la Sociedad por valor de 46.150 euros.

14. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Activos por impuesto diferido	-	1.200.285
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	639.070	1.605.557
Pagos a cuenta	-	2.543
	639.070	2.808.385
Pasivos por impuesto diferido	1.007	1.007
Pasivos por impuesto corriente	636.823	636.823
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	360.168	308.193
Seguridad Social	115.798	104.081
IVA	-	-
	1.113.796	1.050.104

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. La Sociedad tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores de la Sociedad, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades**

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2023			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(22.447.192)
Impuesto sobre Sociedades			(1.200.285)
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(21.246.907)
Diferencias permanentes	(14.293.695)	-	(14.293.695)
Diferencias temporarias	(348.240)	-	(348.240)
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(6.604.972)

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2022			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(7.833.259)
Impuesto sobre Sociedades			(695.674)
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(8.528.933)
Diferencias permanentes	-	-	-
Diferencias temporarias	905.000	-	905.000
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(7.623.933)

Las diferencias temporarias y otros a 31 de diciembre de 2023 incluyen la provisión correspondiente al plan de opciones sobre acciones de la Sociedad (Nota 18).

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2023	2022
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	-	-
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	229.749	(75.758)
Bases imponibles negativas	970.536	(619.916)
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	1.200.285	(695.674)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2023				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	229.749	(229.749)	-	-
Bases imponibles negativas	970.536	(970.536)	-	-
	1.200.285	(1.200.285)	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	1.199.278	(87.060)	-	(1.007)

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2022				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	229.749	-	229.749
Bases imponibles negativas	504.611	465.925	-	970.536
	504.611	695.674	-	1.200.285
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	503.604	695.674	-	1.199.278

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponibles pendientes de compensar (no registradas) de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)		
Ejercicio de generación	2023	2022
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	7.623.933	7.623.933
2023	6.604.972	-
	16.247.313	9.642.341

La Sociedad tenía registrados al 31 de diciembre de 2022, activos por impuestos diferidos por importe de 1.200.285 euros, de los cuales 970.535 euros correspondían a bases imponibles negativas pendientes de compensar. Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad han procedido a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente a 31 de diciembre de 2023 un saldo de 0 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**15. INGRESOS Y GASTOS****15.1 Importe neto de la cifra de negocio**Desagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades, mercados geográficos, así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2023		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	2.714.450	-	2.714.450
Servicios de operación y mantenimiento	-	18.457	18.457
Otros servicios	-	536.980	536.980
	2.714.450	555.437	3.269.887
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	555.437	555.437
Brasil	2.714.450	-	2.714.450
	2.714.450	555.437	3.269.887
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.714.450	536.980	3.251.430
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	18.457	18.457
	2.714.450	555.437	3.269.887
(Euros)	2022		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	36.350	36.350
Otros servicios	-	34.000	34.000
	-	70.350	70.350
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	70.350	70.350
Brasil	-	-	-
	-	70.350	70.350
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	34.000	34.000
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	36.350	36.350
	-	70.350	70.350

A fecha de 01 de diciembre de 2023, Enerside Energy, S.A. firmó un acuerdo de compraventa por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad vehículo brasileña Itabira Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Suno Energías Limpas Fundo De Investimento Imobiliário, que se materializó en la fecha de cierre del mismo, 26 de diciembre de 2023, una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el acuerdo. Como consecuencia y según acordaron las partes, Enerside Energy, S.A. vendió a Suno Energías Limpas Fundo De Investimento Imobiliário en términos de potencia, es decir en MWp, un total de 3,056 MWp (ya conectados a la red y produciendo energía) a un precio total de 16.207.400 BRL (5.303.469 BRL/MWp), equivalentes a 3.017 miles de euros.

Dicho parque se encontraba ya conectado a la red y generando energía. Si bien la venta ha sido materializada con el cierre del contrato entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, una parte de precio es variable, pudiendo modificar el importe a cobrar en posteriores vencimientos. El importe correspondiente a dicha parte del precio, a fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas, es incierta basada en eventos futuros y cuya determinación dependerá de la materialización de lo mismos, por lo tanto, los Administradores han

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

considerado prudente no registrar como ingreso el importe correspondiente al precio variable. Como consecuencia, la Sociedad ha registrado como ingreso anticipado un saldo de 348 miles de euros (Nota 15.9) siendo este el importe correspondiente al último hito del contrato (1.620.740 BRL). El ingreso generado por esta venta (2.714 miles de euros) se ha registrado en la cifra de negocios del ejercicio 2023.

15.2 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	1.318	14.208
Otras importaciones	536.583	-
Trabajos realizados por otras empresas	12.113	5.612
Otros costes de las ventas	2.807.396	-
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	366.003	-
	3.723.413	19.820

15.3 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	4.961.291	5.676.825
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	(348.240)	870.000
Indemnizaciones	93.337	-
	4.706.388	6.546.825
Cargas sociales		
Seguridad social	961.031	732.046
Otros gastos sociales	19.589	90.197
	980.620	822.243
	5.687.008	7.369.068

15.4 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Arrendamientos (Nota 6.2)	530.909	293.866
Reparaciones y conservación	52.002	14.618
Servicios profesionales independientes	1.462.925	1.537.868
Transportes	85	5.336
Primas de seguros	203.823	237.922
Servicios bancarios	54.560	55.984
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	135.389	168.451
Suministros	149.430	43.368
Otros servicios	556.226	700.281
	3.145.349	3.057.694

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2023, se incluyen como otros gastos de explotación 6.823 euros correspondientes a tributos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**15.5 Amortización del inmovilizado**

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inmovilizado intangible (Nota 5)	95.457	11.390
Inmovilizado material (Nota 6)	41.934	38.995
	137.391	50.385

15.6 Resultados por enajenación de inmovilizado

El detalle de los resultados por enajenación de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inmovilizado material (Nota 6)	-	623
	-	623

15.7 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
De valores negociables y otros instrumentos financieros		
Otros ingresos financieros	58.715	-
	58.715	-

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	1.395.392	264.009
Otros gastos financieros	1.459.723	161.357
	2.855.115	425.366

15.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	303.316	-
	303.316	-

Las periodificaciones de pasivo a corto plazo se corresponden con los ingresos anticipados derivados de la venta del proyecto Itabira (Nota 15.1).

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**16. MONEDA EXTRANJERA****16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera**

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Pesos chilenos	Total
Ejercicio 2023				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.288	-	-	2.288
Otros activos financieros a corto plazo (empresas del Grupo)	436.985	-	-	436.985
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	90.818	-	42.453	133.271
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.546.917	-	1.546.917
	530.091	1.546.917	42.453	2.119.461
Ejercicio 2022				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	13.963	-	-	13.963
Otros activos financieros a corto plazo (empresas del Grupo)	514.642	-	-	514.642
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	93.139	-	44.960	138.099
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.167.609	-	1.167.609
	621.744	1.167.609	44.960	1.834.313

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2023			
Compras	588.235	-	588.235
Ventas	-	2.714.450	2.714.450
Ejercicio 2022			
Ventas	-	-	-

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	20.289	409.502
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	-	-
	20.289	409.502

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL**

La Sociedad no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2024, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

El detalle del gasto de personal (Nota 15.3) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	(348.240)	870.000
	(348.240)	870.000

Dicho plan se va a liquidar de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de Enerside Energy, S.A. Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

(Euros)	2023	2022
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	609.000	-
Gasto de personal	(242.340)	609.000
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	366.660	609.000
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	261.000	-
Gasto de personal	(105.900)	261.000
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	155.100	261.000

Tras realizar una mejor estimación del grado de cumplimiento de objetivos incluidos en el plan, así como de las fechas de devengo del mismo, los Administradores de la Sociedad han considerado adecuado ajustar el importe de gasto devengado por el plan de incentivos a largo plazo, resultando como consecuencia de dicho ajuste un ingreso total de 348.240 euros a 31 de diciembre de 2023.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS**

Las partes vinculadas con las que la Sociedad ha realizado transacciones durante los ejercicios 2023 y 2022, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

	Naturaleza de la vinculación
Enerside Brasil Energías Renovaveis Ltda.	Empresa del grupo
Enerside Energy SpA	Empresa del grupo
Russas Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ailin Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Millaray Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Sayen Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Aimara Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Talavera Solar, SLU	Empresa del grupo
Enerside EPC Services, SL	Empresa del grupo
Enerside Energy Caribe, SL	Empresa del grupo
Kepler Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Curie Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Enerside Solar Chile I SpA	Empresa del grupo
Solar Mulchen SpA	Empresa del grupo
Beberibe Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Rota do Sol Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Itabira Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Paracatú Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Palmadula Solar Srl	Empresa del grupo
Thiesi Solar Srl	Empresa del grupo
Serracapirola Solar 2 Srl	Empresa del grupo
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	Empresa del grupo
Enerside Autoconsumo España, SL	Empresa del grupo
Enerside España Autoconsumo 1, SLU	Empresa del grupo
Enerside España Autoconsumo 2, SLU	Empresa del grupo
Enerside España Autoconsumo 3, SLU	Empresa del grupo
Kettal, SL	Empresa vinculada
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Desert Rose Holdings	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Green Canary Energy Advisor, SL	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal de la Sociedad y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**19.1 Entidades vinculadas**

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2023					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	36.990.706	-	-	-	36.990.706
Créditos a largo plazo (Nota 8)	5.944.901	-	-	-	5.944.901
Créditos a corto plazo (Nota 8)	-	89.046	-	-	89.046
Otros activos financieros (Nota 8)	2.204.055	-	-	-	2.204.055
Clientes (Nota 8)	276.808	-	-	-	276.808
Personal (Nota 8)	-	-	-	11.417	11.417
Deudas a largo corto (Nota 13)	(1.440.500)	(2.458.156)	(178.320)	(21.214)	(4.098.190)
Ejercicio 2022					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	37.513.786	-	-	-	37.513.786
Créditos a largo plazo (Nota 8)	138.099	1.020.550	-	-	1.158.649
Créditos a corto plazo (Nota 8)	6.713.698	122.092	-	-	6.835.790
Otros activos financieros (Nota 8)	4.735.642	-	-	-	4.735.642
Clientes (Nota 8)	398.057	-	-	-	398.057
Personal (Nota 8)	-	-	-	15.000	15.000
Deudas a corto plazo (Nota 13)	-	(225.823)	(7.081)	-	(232.904)

El saldo de créditos a largo plazo con empresas vinculadas se encontraba deteriorado a 31 de diciembre de 2022 (Nota 8.1) y ha sido dado de baja de forma definitiva a 31 de diciembre de 2023.

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2023					
Ventas	536.583	-	-	-	536.583
Gastos financieros	-	(60.482)	-	-	(60.482)
Ejercicio 2022					
Ventas	-	34.000	-	-	34.000
Otros ingresos de gestión corriente	131.608	-	-	-	131.608

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)	2023	2022
Administradores		
Sueldos	402.000	412.000
Alta dirección		
Sueldos	448.609	746.665
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	548.174	468.000
	1.398.783	1.626.665

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2023 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 11.716 euros (15.000 euros a 31 de diciembre de 2022).

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)

Durante el ejercicio 2023 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 102.743 euros (14.654 euros en 2022).

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS**20.1 Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2023	2022
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	42.935.607	37.651.885
Inversiones financieras a largo plazo	1.132.044	1.371.511
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.814.795	2.083.704
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	11.449.340
Inversiones financieras a corto plazo	2.146.546	2.399.592
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	160.977	8.276.037
	48.189.969	63.232.069

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a corto y largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

A cierre del ejercicio 2022, los Administradores del Grupo evaluaron la exposición al riesgo de crédito, por las posiciones inciertas de algunos saldos de inversiones financieras a largo plazo y deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, concluyendo aplicar un criterio de prudencia y aplicando un deterioro de 1.320.550 euros en inversiones financieras a largo plazo (Nota 8.1) y 1.167.609 euros en deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 8.2), correspondientes al hito pendiente de cobro por la venta del Proyecto Ribeiro Gonçalves ocurrida en el ejercicio 2021. A cierre del ejercicio 2023 se han dado de baja definitivamente los saldos correspondientes a las inversiones financieras a largo plazo.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2023, si bien los pasivos corrientes ascienden a 14.9 millones de euros y los activos corrientes a 18.6 millones de euros, en dichos activos corrientes se incluyen 15,1 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos "ready to build". Por lo tanto, la realización de los mismos y su impacto en el Fondo de Maniobra podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo, si bien, tal y como se explica a continuación, cabe mencionar que el Grupo ha firmado un acuerdo de venta en relación al proyecto de Palmadula, cuyo importe, reconocido en existencias, asciende a 5,5 millones de euros.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**21. OTRA INFORMACIÓN****21.1 Estructura del personal**

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2023					
Alta dirección	2	-	2	2	-
Dirección	3	3	6	6	-
Mandos intermedios	22	12	34	37	-
Ingenieros y personal técnico	11	4	15	18	-
	38	19	57	63	
Ejercicio 2022					
Alta dirección	3	-	3	3	-
Dirección	3	3	6	6	-
Mandos intermedios	25	14	39	33	-
Ingenieros y personal técnico	14	11	25	13	-
	45	28	73	54	-

Al 31 de diciembre de 2023, el Consejo de Administración estaba formado por 4 personas físicas y 4 personas jurídicas (4 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2022).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2023 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2022.

21.2 Honorarios de auditoría

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Servicios de auditoría	128.600	120.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	41.200	40.000
Otros servicios	24.000	54.800
	193.800	214.800

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2023	2022
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	-	-
	-	-

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Expresado en euros)**21.3 Información sobre medioambiente**

Dada la actividad a la que se dedica, la Sociedad no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. La Sociedad no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir la Sociedad quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores es la siguiente:

	2023	2022
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	88	29
Ratio de operaciones pagadas	95	30
Ratio de operaciones pendientes de pago	121	34
(Euros)		
Total pagos realizados	5.266.186	6.928.963
Total pagos pendientes	1.461.734	961.722
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	3.281.698	5.591.641
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	62%	81%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	1251	1.091
Porcentaje sobre el total de facturas	85%	90%

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 15 de enero de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 2.3 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 17 de febrero de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 01 de marzo de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023 (Expresado en euros)

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. Por dicha firma la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades han dado por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción a medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de ready to Build, estimada a finales de 2025.

Barcelona, a 29 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**

La Sociedad **ENERSIDE ENERGY, S.A.** (en adelante, la Sociedad) presenta el Informe de Gestión adjunto, el cual contiene una exposición fiel sobre la evolución del negocio y la situación de la Sociedad.

1. EVOLUCION DE LA SOCIEDAD DURANTE EL EJERCICIO

La Sociedad es una plataforma verticalmente integrada especializada en el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de energías renovables. Tiene presencia internacional en diferentes mercados de alto crecimiento de la industria solar fotovoltaica, entre los que destacan Italia, Brasil, España y Chile y cuenta actualmente con más de 7,3 GW de proyectos de generación solar.

En Italia, tras la entrada en el mercado a comienzos del 2022 cuando detectó la oportunidad de entrar en este mercado a través de la adquisición de una cartera de proyectos de 880 MW, el año 2023 representa la consolidación como uno de los principales desarrolladores del en el país transalpino, con una cartera bajo gestión de más de 2 GW de proyectos en distintas fases de desarrollo y diversificados en varias provincias italianas. Con esta operación corporativa, la Sociedad refuerza uno de sus objetivos estratégicos de incrementar su exposición en Europa y, concretamente, en Italia, uno de los mercados europeos con mayor interés y crecimiento esperado. Con esto, en 2023 el país transalpino se convirtió así en el principal mercado de la Sociedad, en términos de valor económico, por delante de Brasil.

Las principales áreas de actividad de la Sociedad son:

1. El Desarrollo de proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico, o SPVs. El Grupo desarrolla proyectos medianos y *utility-scale* en distintas geografías, desde una etapa temprana o *Greenfield*, hasta una etapa madura donde el activo está preparado para construirse (*Ready to Build – RTB*), y empezar a operar.
2. La prestación de Servicios, tanto propios como para terceros. Principalmente orientados a la Consultoría, el EPC (*Engineering, Procurement and Construction*), a través de varias filiales de las cuales la Sociedad es Sociedad Dominante, y los Servicios de Operación y Mantenimiento, junto al *Asset Management*.
3. La producción de Energía como Productor Independiente (*Independent Power Producer – IPP*), a través de varias Sociedades de Propósito Específico (SPV) de las cuales la Sociedad es la Sociedad Dominante. Esta es una nueva rama de actividad que el Grupo quiere consolidar en los próximos ejercicios. Con activos maduros en mercados como Brasil, Chile, España y Italia, el Grupo pretende poder aprovechar la integración vertical realizada, para optimizar y consolidar todo el valor creado a lo largo de la cadena de un proyecto renovable, desde su desarrollo hasta la producción.

La Sociedad ha finalizado en 2023 la construcción y conexión de sus primeros parques fotovoltaicos situados en Chile (Renaico y Linares) y Brasil (Itabira y Rota do Sol) en formato de Pequeño Medio de Generación Distribuida (PMGD) y de Generación Distribuida (GD) respectivamente. De esta manera, culmina su transformación en productor independiente de Energía (IPP por sus siglas en inglés) con la conexión de 20 MW, que han sido desarrollados y construidos íntegramente por equipos propios.

Con respecto al activo en operación Itabira (Brasil), el 29 de diciembre de 2023 la Sociedad cerró su venta por más de 3 millones de euros, a la gestora de fondos de inversión Suno Asset. El proyecto, desarrollado, construido y financiado íntegramente por Enerside, se encontraba ya en operación y cuenta con un PPA a 10 años con una de las principales comercializadoras de energía de Brasil.

Para la construcción del IPP de Generación Distribuida Rota do Sol (3,3 MW) la SPV Rota do Sol Energía Solar, LTDA, de la cual la Sociedad es Sociedad Dominante, firmó en 2023 un Project Finance con la entidad bancaria de fomento Banco do Nordeste (BNB) por un total de 2 millones de euros.

El ejercicio 2023 ha sido un ejercicio de contrastes para la Sociedad, puesto que la gran labor realizada en las áreas de negocio de desarrollo y producción de energía IPP se han visto opacadas por unos

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023**

nefastos resultados en el área de la prestación de servicios, principalmente en los servicios EPC a terceros prestados a través de sus filiales en Chile, Brasil y España.

Para mitigar los efectos de las pérdidas mencionadas anteriormente, el Grupo del cual la Sociedad es Dominante, implementó a partir del segundo semestre del 2023 una serie de medidas orientadas a adaptar su estrategia a un entorno macroeconómico y geopolítico más adverso, dónde las subidas de tipos de interés y las bajadas del precio de la energía han impactado significativamente el sector de las energías renovables. Y en concreto, ha puesto en marcha y comunicado al mercado el Plan Impulsa, basado su reposicionamiento estratégico en torno a los siguientes tres ejes:

1. Focalización en la cartera de activos propios: enfoque en el desarrollo de su cartera de proyectos propios, compuesta por 7,3 GW. Esta cartera de activos ha sido valorada en 194 millones de euros a cierre de 2023 por un experto independiente de reconocido prestigio en el mercado.
2. Optimización de Costes: se ha realizado un significativo proceso de reducción de costes de estructura. Dicho objetivo se espera alcanzar en el primer semestre del 2024, con una cifra total de 8 millones de euros anualizados vs 18 millones de euros en el primer semestre de 2023 (a nivel consolidado).
3. Aceleración en la rotación de activos: durante el 2023, el Grupo ha puesto en marcha distintos procesos para la venta de activos. A la venta en diciembre del parque Itabira, en Brasil, se sumó la venta en Cerdeña, Italia, del proyecto Palmadula (400 MW), uno de los mayores desarrollos agrovoltaicos del país transalpino. La compañía prevé recibir ingresos por más de 50 millones de euros por ventas de activos en los próximos dos años.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

El Grupo del cual la Sociedad ha superado los 43 millones de euros de ingresos en el ejercicio del 2023. Cabe destacar que los ingresos por explotación de los parques propios (IPP), actividad de Operación y Mantenimiento y sobre todo por venta de activos representaron en el 2023 alrededor del 11% del total de facturación. En 2022, este porcentaje no llegó al 0,5%.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

La evolución previsible de la actividad de la Sociedad viene en gran parte definida por el valor creado en los últimos años, y que en 2023 se ha visto incrementar de forma significativa.

A cierre de 2023, la Sociedad cuenta con una cartera de proyectos de generación solar fotovoltaica bajo gestión de más de 7,3 GW (vs. 5,5 GW año anterior 2022) en las zonas de mejor irradiación de países como Italia, Brasil España y Chile, significando un aumento de 1,8 GW de nuevos/ampliación de proyectos materializado en el ejercicio 2023. Durante el ejercicio 2023, cabe destacar que la cartera de proyectos se ha beneficiado de un avance significativo, gracias al crecimiento tanto orgánico como inorgánico. La operación ejecutada en Italia, en la que la Sociedad constituyó con AGE una plataforma de más de 2 GW de activos fotovoltaicos y de almacenamiento, supuso un incremento sustancial respecto al año 2022.

La Sociedad realiza internamente todo el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad en *Greenfield*, el desarrollo, la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de poder capturar todos los márgenes. La compañía cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 15 de enero de 2024, los Administradores de la Sociedad acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 2.3 millones de euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 17 de febrero de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 01 de marzo de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. Por dicha firma la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades han dado por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ha ingresado hasta la fecha 7,2 millones de euros por el proyecto, y continuará recibiendo pagos por la transacción a medida que el Proyecto alcance los hitos de desarrollo hasta la fecha de *ready to Build*, estimada a finales de 2025.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades de la Sociedad.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

A cierre del ejercicio 2022, los Administradores de la Sociedad evaluaron la exposición al riesgo de crédito, por las posiciones inciertas de algunos saldos de inversiones financieras a largo plazo y deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, concluyendo aplicar un criterio de prudencia y aplicando un deterioro de 1.320.550 euros en inversiones financieras a largo plazo (Nota 7.1) y 1.167.609 euros en deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 7.2), correspondientes al hito pendiente de cobro por la venta del Proyecto Ribeiro Gonçalves ocurrida en el ejercicio 2021. A cierre del ejercicio 2023 se han dado de baja definitivamente los saldos correspondientes a las inversiones financieras a largo plazo.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023***Riesgo de liquidez*

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

Riesgos de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

7. ACCIONES PROPIAS

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad posee un total de 190.243 acciones propias en cartera, 88.723 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 101.520 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado, Renta 4.

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores de la Sociedad asciende a 88 días en el ejercicio 2023 (29 días en el ejercicio 2022).

Barcelona, a 29 de abril de 2024

ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales y el informe de gestión adjuntas del ejercicio 2023 en su reunión del 29 de abril de 2024. Todas las hojas de dichas cuentas anuales e informe de gestión, que se incluyen en las páginas 1 a 66, han sido visadas por el Secretario del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

DocuSigned by:

Anna Maria Birulés Bertran

04E46187FF3147F...

Anna Maria Birulés Bertrán
Presidenta y Vocal
independiente

DocuSigned by:

Pedro Nueno Iniesta

EE9ACE7E33F949B...

Pedro Nueno Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

DocuSigned by:

Joatham - John Grange Sabaté

F8066E0DE251449...

Loptevi Investments, S.L.,
representada por Joatham
John Grange Sabaté
Vocal

DocuSigned by:

Francisco Javier García - Mateo Unzué

4EBA6A0C6FEC4E6...

Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier Garcia Mateo Unzué
Vocal

DocuSigned by:

Antoni Gasch Domenjo

BFBCB990D01D411...

Antoni Gasch Investments,
S.L., representada por Antoni
Gasch Domenjó
Vocal

DocuSigned by:

Tomás Casanovas Martínez

F7B29D2D2C044B5...

Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

Alorda

8818579C078F420...

Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

Lidan Qi Zhou

F0E399206F9A49F...

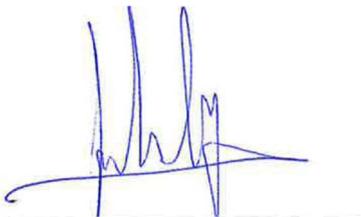
Lidan Qi Zhou
Vocal independiente

D^a. SILVIA LOPEZ JIMENEZ, Secretaria No Consejero del Consejo de Administración de Enerside Energy, S.A. (la "**Sociedad**"), con domicilio social en la Calle Tuset, nº 3, 3ero, 08006 de Barcelona, y con Número de Identificación Fiscal A-17.933.888, con cargo vigente,

CERTIFICA

1. Que, con fecha de 29 de abril de 2024, tuvo lugar la reunión del Consejo de Administración de la Sociedad, que acordó, por unanimidad, formular las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas correspondientes al ejercicio 2023.
2. Que, el 30 de abril de 2024, los Consejeros firmaron la Memoria de las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas de forma digital a través del sistema de firma electrónica legalmente reconocido -DocuSign. Se adjunta un certificado de generación de finalización que registra el seguimiento de las firmas de los miembros de la Junta.

Así lo firmo y certifico en Barcelona, a 30 de abril de 2024.

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "S. Lopez Jimenez", written over a horizontal line.