

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales  
Consolidadas emitido por un auditor  
independiente**

**NORTEGAS ENERGIA GRUPO, S.A.U.  
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES  
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de  
Gestión Consolidado correspondientes al  
ejercicio anual terminado el  
31 de diciembre de 2025**



**The better the question.  
The better the answer.  
The better the world works.**



**Shape the future  
with confidence**

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

Al Accionista Único de Nortegas Energía Grupo, S.A.U.:

### Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

---

#### Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Nortegas Energía Grupo, S.A.U. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias y el resultado global, 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 2025, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

---

#### 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.

---

#### 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.

### *Valoración del inmovilizado intangible y material*

---

**Descripción** Tal y como se indica en las Notas 7 y 8 de la memoria consolidada adjunta, el valor neto contable del inmovilizado material y los activos intangibles a 31 de diciembre de 2025 asciende a 824.371 y 1.322.999 miles de euros, respectivamente.

La Dirección del Grupo somete los fondos de comercio a pruebas de deterioro anualmente, y para el resto de los activos intangibles y materiales, evalúa, al menos al cierre de cada ejercicio, la existencia de indicios de que pudieran estar deteriorados. Si existen indicios, estima sus importes recuperables en base al valor actual de los flujos de caja generados por las unidades generadoras de efectivo a las que asigna dichos activos.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable requiere la realización de estimaciones complejas, lo que conlleva la aplicación de juicios en el establecimiento de las hipótesis consideradas por la Dirección del Grupo en relación con dichas estimaciones, 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 3.h y 8 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 identificar indicios de deterioro y determinar el valor recuperable de los activos intangibles y materiales, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.
- ▶ Revisión del modelo utilizado por la Dirección del Grupo para la determinación del importe recuperable, en colaboración con nuestros especialistas en valoraciones, cubriendo, en particular, la coherencia matemática del modelo, y la razonabilidad de los flujos de caja proyectados y las tasas de descuento y de crecimiento a largo plazo. En la realización de nuestra revisión hemos mantenido entrevistas con los responsables de la elaboración del modelo y utilizado fuentes externas reconocidas y otra información disponible para el contraste de datos empleados, como son el presupuesto para el ejercicio 2026 y las proyecciones de resultados para los ejercicios siguientes aprobados por los administradores del Grupo.
- ▶ Revisión de los análisis de sensibilidad realizados por la Dirección del Grupo respecto de las estimaciones realizadas para la determinación del importe recuperable ante cambios en las hipótesis relevantes consideradas.
- ▶ 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 consolidado**

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025, 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 evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo 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 en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2025 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 las NIIF-UE y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, 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.



Shape the future  
with confidence

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.



ERNST & YOUNG, S.L.

2026 Núm. 03/26/00064

SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR

Informe de auditoría de cuentas sujeto  
a la normativa de auditoría de cuentas  
española o internacional

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

Miguel Mijangos Oleaga  
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores  
de Cuentas con el N° 22691)

1 de abril de 2026

# Nortegas Energía Grupo, S.A.U. y Sociedades Dependientes

**Cuentas Anuales Consolidadas**  
31 de diciembre de 2025

**Informe de gestión consolidado**  
Ejercicio 2025

(Junto con el Informe de Auditoría)

NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Balances Consolidados  
al 31 de diciembre de 2025 y 2024

(Expresados en miles de euros)

<u>Activo</u>	Nota	31.12.2025	31.12. 2024 (no auditado)	01.01.2024 (no auditado)
Inmovilizado material	7	824.371	857.642	890.281
Fondo de comercio	8	48.566	47.576	47.528
Otros activos intangibles	8	1.322.999	1.346.487	1.371.529
Activo por derecho de uso	10	3.583	2.247	2.949
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	9	1.392	1.328	1.314
Instrumentos financieros derivados	11 y 12	963	-	-
Otros activos financieros	11 y 12	14.182	11.041	5.094
Activos por impuestos diferidos	13	167	25	39
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>2.216.223</b>	<b>2.266.346</b>	<b>2.318.734</b>
Existencias	3 (k)	7.337	6.248	6.871
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	11, 12 y 14	30.958	28.131	32.743
Instrumentos financieros derivados	11 y 12	275	-	-
Otros activos financieros	11 y 12	2.006	1.821	1.008
Activos por impuestos sobre las ganancias corrientes		60	635	3
Otros activos corrientes	15	2.001	2.571	2.508
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	16	103.738	113.213	69.298
<b>Total activos corrientes</b>		<b>146.375</b>	<b>152.619</b>	<b>112.431</b>
<b>Total activo</b>		<b>2.362.598</b>	<b>2.418.965</b>	<b>2.431.165</b>
<u>Pasivo y Patrimonio Neto</u>	Nota	31.12.2025	31.12. 2024 (no auditado)	01.01.2024 (no auditado)
Capital	17	3.540	3.540	3.540
Ajustes por cambio de valor	17	941	-	-
Reservas	17	169.471	168.652	168.652
Otras aportaciones de socios	17	211.721	349.221	338.446
Resultado del periodo	17	10.660	819	-
<b>Patrimonio neto de la sociedad dominante</b>		<b>396.333</b>	<b>522.232</b>	<b>510.638</b>
<b>Patrimonio neto de participaciones no dominantes</b>		<b>1.046</b>	<b>142</b>	<b>14</b>
<b>Total patrimonio neto</b>		<b>397.379</b>	<b>522.374</b>	<b>510.652</b>
Subvenciones de capital	27	2.007	1.378	1.217
Pasivos del contrato	28	19.304	20.154	17.596
Provisiones para riesgos y gastos	25	8.783	5.639	4.222
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	18, 19 y 21	1.119.831	1.122.296	1.121.637
Pasivos financieros con entidades de crédito	18, 19 y 21	118.009	-	-
Arrendamientos	18, 19 y 20	2.944	1.740	2.317
Otros pasivos financieros	18, 19 y 20	420.947	463.470	491.322
Pasivos por impuestos diferidos	13	229.699	232.913	237.859
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>1.921.524</b>	<b>1.847.590</b>	<b>1.876.170</b>
Provisiones para riesgos y gastos	25	467	6.082	-
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	18, 19 y 21	7.782	7.828	7.782
Pasivos financieros con entidades de crédito	18, 19 y 21	441	74	56
Arrendamientos	18, 19 y 20	927	762	803
Otros pasivos financieros	18, 19 y 20	13.199	13.903	15.248
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	18, 19 y 22	16.801	16.824	14.912
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes	13	462	55	2.147
Otros pasivos corrientes	29	3.616	3.473	3.395
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>43.695</b>	<b>49.001</b>	<b>44.343</b>
<b>Total pasivo y patrimonio neto</b>		<b>2.362.598</b>	<b>2.418.965</b>	<b>2.431.165</b>

La memoria consolidada adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas**  
**correspondientes a los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024**

(Expresadas en miles de euros)

	Nota	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024 (no auditado)
Ingresos ordinarios	30	200.915	208.048
Otros ingresos de explotación		1.238	957
Trabajos efectuados por el Grupo para su inmovilizado material		7.755	8.135
Aprovisionamientos	30	(27.795)	(29.442)
Gastos por retribuciones a los empleados	32	(24.524)	(33.004)
Corrección valorativa de deudores comerciales y activos de contrato		(75)	108
Otros gastos	31	(18.725)	(28.308)
<b>Beneficio de explotación antes de amortizaciones</b>		<b>138.789</b>	<b>126.494</b>
Gastos por amortización	7, 8 y 10	(85.290)	(85.395)
<b>Beneficio de explotación</b>		<b>53.499</b>	<b>41.099</b>
Ingresos financieros	33	2.275	3.017
Gastos financieros	18 y 33	(46.089)	(45.921)
Participación en beneficios de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	9	152	118
<b>Beneficio/(Pérdida) antes de impuestos de actividades continuadas</b>		<b>9.837</b>	<b>(1.687)</b>
(Gasto) / Ingreso por impuesto sobre las ganancias	13	819	2.482
<b>Beneficio/(Pérdida) del periodo de actividades continuadas</b>		<b>10.656</b>	<b>795</b>
<b>Beneficio/(Pérdida) del periodo</b>		<b>10.656</b>	<b>795</b>
<b>Resultado neto de participaciones no dominantes</b>		<b>(4)</b>	<b>(24)</b>
<b>Resultado neto atribuido a la sociedad dominante</b>		<b>10.660</b>	<b>819</b>

La memoria consolidada adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Estados consolidados del resultado global correspondientes a los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024

(Expresadas en miles de euros)

	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12. 2024</b> <b>(no auditado)</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>	<b>10.656</b>	<b>795</b>
<b>Otros resultados globales a imputar a los estados consolidados de resultados en los próximos ejercicios</b>		
<b>En ajustes por cambio de valor</b>	<b>941</b>	<b>-</b>
Variación en la valoración de derivados de cobertura de flujos de efectivo	1.238	-
Efecto fiscal	(297)	-
<b>Total</b>	<b>941</b>	<b>-</b>
<b>Otros resultados globales que no se imputan a los estados consolidados de resultados en los próximos ejercicios</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Otros resultados globales de las sociedades contabilizadas por el método de participación (neto de impuestos)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total resultado neto imputado directamente en patrimonio</b>	<b>941</b>	<b>-</b>
<b>Total resultado global del periodo</b>	<b>11.597</b>	<b>795</b>
<b>Atribuible a la dominante</b>	<b>11.601</b>	<b>819</b>
<b>Participaciones no dominantes</b>	<b>(4)</b>	<b>(24)</b>

La memoria consolidada adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados de Cambio en el Patrimonio Neto  
correspondientes a los ejercicios anuales finalizados el  
31 de diciembre de 2025 y 2024

(Expresados en Miles de euros)

	Capital	Ajustes por cambios de valor	Reserva legal	Otras Reservas	Otras aportaciones de Socios	Resultado del periodo	Participaciones no dominantes	Total patrimonio neto
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023 (no auditado)</b>	<b>3.540</b>	-	<b>708</b>	<b>153.346</b>	<b>338.446</b>	<b>14.598</b>	<b>14</b>	<b>510.652</b>
Resultado global del periodo	-	-	-	-	-	819	(24)	795
Distribución de resultados	-	-	-	14.598	-	(14.598)	-	-
Aportaciones de Socios	-	-	-	-	19.110	-	-	19.110
Reparto de dividendos	-	-	-	-	(8.335)	-	-	(8.335)
Participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	152	152
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024 (no auditado)</b>	<b>3.540</b>	-	<b>708</b>	<b>167.944</b>	<b>349.221</b>	<b>819</b>	<b>142</b>	<b>522.374</b>
Resultado global del periodo	-	941	-	-	-	10.660	(4)	11.597
Distribución de resultados	-	-	-	819	-	(819)	-	-
Aportaciones de Socios (nota 17)	-	-	-	-	69.000	-	-	69.000
Reparto de dividendos (nota 17)	-	-	-	-	(206.500)	-	-	(206.500)
Participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	908	908
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>3.540</b>	<b>941</b>	<b>708</b>	<b>168.763</b>	<b>211.721</b>	<b>10.660</b>	<b>1.046</b>	<b>397.379</b>

La memoria consolidada adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados  
correspondientes a los ejercicios anuales finalizados el  
31 de diciembre de 2025 y 2024

(Expresados en miles de euros)

	Nota	31.12.2025	31.12.2024 (no auditado)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>			
<b>Resultado del periodo antes de impuestos</b>		<b>9.837</b>	<b>(1.687)</b>
<b>Ajustes del resultado</b>		<b>131.703</b>	<b>134.918</b>
Amortización del inmovilizado	7, 8 y 10	85.290	85.395
Correcciones valorativas por deterioro	14	75	(108)
Variación de provisiones	25	3.318	7.499
Imputación de subvenciones y otros	27 y 28	(751)	(654)
Resultados por bajas y enajenación de inmovilizado		109	-
Ingresos financieros	33	(2.275)	(3.017)
Gastos financieros	33	46.089	45.921
Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	9	(152)	(118)
<b>Cambios en el capital corriente</b>		<b>(4.085)</b>	<b>4.734</b>
Existencias		(444)	623
Deudores y cuentas por cobrar		(3.065)	4.360
Otros activos corrientes		1.151	(223)
Otros pasivos corrientes		143	(422)
Acreedores y otras cuentas a pagar		(1.870)	396
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(49.003)</b>	<b>(46.329)</b>
Pagos de intereses	21	(45.643)	(43.156)
Cobros de dividendos	9	88	82
Cobros de intereses		2.296	-
Otros cobros/(pagos)		(5.789)	-
Pagos por impuestos sobre beneficios		45	(3.255)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>88.452</b>	<b>91.636</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>			
<b>Pagos por inversiones</b>		<b>(32.662)</b>	<b>(34.500)</b>
Combinaciones de negocios	4	(500)	(51)
Inmovilizado intangible	8	(4.042)	(2.616)
Inmovilizado material		(22.434)	(23.721)
Otros activos financieros		(5.686)	(8.112)
<b>Cobros por desinversiones</b>		<b>55</b>	<b>292</b>
Empresas del grupo y asociadas		-	188
Inmovilizado material		55	104
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		<b>(32.607)</b>	<b>(34.208)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>			
<b>Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio</b>		<b>69.908</b>	<b>19.262</b>
Otras aportaciones de socios	17	69.000	19.110
Aportaciones de socios no dominantes		908	152
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>71.272</b>	<b>(24.440)</b>
Emisión		117.611	5.218
Emisiones y disposiciones de deuda financiera	21	113.525	1.042
Subvenciones de capital y otros	27 y 28	4.086	4.176
Devolución y amortización de		(46.339)	(29.658)
Reembolso de deuda financiera	21	(362)	(149)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		(45.018)	(28.703)
Arrendamientos	21	(959)	(806)
<b>Pagos por dividendos y remuneración de otros instrumentos de patrimonio</b>		<b>(206.500)</b>	<b>(8.335)</b>
Reparto de dividendos	17	(206.500)	(8.335)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		<b>(65.320)</b>	<b>(13.513)</b>
<b>Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes</b>		<b>(9.475)</b>	<b>43.915</b>
Efectivo o equivalentes al comienzo del periodo		113.213	69.298
Efectivo o equivalentes al final del periodo		<b>103.738</b>	<b>113.213</b>

La memoria consolidada adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

## 1. Naturaleza, Actividades y Composición del Grupo

Nortegas Energía Grupo, S.A.U. (anteriormente Naturned Gas, S.L.U.) (en adelante la Sociedad) se constituyó como sociedad limitada el 31 de marzo de 2017, bajo la denominación social de Naturned Gas, S.L.U. En el ejercicio 2018 cambió su denominación social a Nortegas Energía Grupo, S.L.U.

El socio único de la Sociedad acordó con fecha 27 de junio de 2025 llevar a efecto su transformación en sociedad anónima.

Nortegas Energía Grupo, S.A.U. es la sociedad dominante de un Grupo de sociedades cuyas principales actividades son las siguientes:

- a) La actividad de distribución de gas natural, comprendiendo la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de distribución para la transmisión de gas natural desde las redes de transporte hasta los puntos de consumo.
- b) La construcción, mantenimiento y operación de instalaciones de la red de transporte secundario de gas natural, con el fin de posibilitar el tránsito de gas natural a las redes de distribución o, en su caso, a los consumidores finales.
- c) La prestación de aquellos servicios que guarden relación o tengan la consideración de adicionales a la actividad de distribución de gas, a las empresas comercializadoras de gas natural y a los usuarios finales.
- d) La actividad de adquisición, importación, almacenamiento, envasado, manipulaciones industriales de cualquier tipo, transporte, distribución y comercialización de gases licuados de petróleo, así como la adquisición, fabricación, distribución y comercialización de toda maquinaria y equipos necesarios para el desarrollo de la referida actividad, así como la prestación de asistencia técnica.
- e) La producción, adquisición, intercambio intracomunitario importación y exportación de gases licuados del petróleo (GLP) y de hidrocarburos ligeros obtenidos del petróleo, del gas natural o de biogases, así como el almacenamiento, mezcla, envasado de gases licuados del petróleo y de hidrocarburos ligeros obtenidos del petróleo, del gas natural o de biogases, y su transporte.
- f) La comercialización al por mayor y la comercialización al por menor de gases licuados del petróleo, del gas natural o de biogases, y su suministro, en la modalidad de envasado y a granel e incluyendo la actividad de suministro a vehículo, así como la promoción, instalación, mantenimiento y revisión de instalaciones necesarias para el desarrollo de las actividades anteriores, incluyendo la construcción, modificación, explotación y cierre de las instalaciones de almacenamiento y distribución de GLP a granel, y las canalizaciones necesarias para el suministro desde los almacenamientos anteriores hasta los consumidores finales.
- g) La gestión y el seguimiento de las actividades de: (i) producción y venta fuera del Sistema Gasista de biogás y de biometano para su uso doméstico, comercial e industrial principalmente mediante su inyección en gasoducto y su distribución a través de las redes de gas natural, (ii) producción y venta de digestato sólido/líquido para su uso como biofertilizante y nutriente en suelos destinados a la agricultura, la horticultura, y el paisajismo (parques y jardines).

El Grupo desarrollará su objeto social en los términos y con el alcance previsto en la Ley del Sector de Hidrocarburos y su normativa de desarrollo, así como por la normativa que dicten las Comunidades Autónomas en el desarrollo de sus competencias. En el caso de que se exigieran, para el desarrollo del objeto social por la Sociedad, autorizaciones previas o el cumplimiento de cualquier requisito, condición legal, técnica o económico-financiera, o capacitación especial, la Sociedad dará cumplimiento a los mismos antes del desarrollo de su actividad.

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Las actividades que integran el objeto social podrán ser desarrolladas por la Sociedad total o parcialmente, bien de forma directa o indirecta, en cualquiera de las formas admitidas en Derecho así como en la normativa sectorial aplicable y, en particular, mediante la toma de participación, por cualquier medio, en empresas, agrupaciones de interés económico o sociedades, creadas o por crear, que estén ligadas, directa o indirectamente, con el objeto social o cualquier otro objeto similar o conexo, mediante la constitución de nuevas sociedades, la suscripción o asunción de acciones o participaciones en sociedades ya constituidas, la realización de fusiones, agrupaciones, uniones temporales de empresas, y la suscripción de cualesquiera acuerdos, o cualquier otra vía similar.

Desde su constitución el domicilio social está situado en Bilbao, siendo el actual Plaza Euskadi número 5, Planta 23.

La Sociedad posee participaciones en sociedades dependientes. Como consecuencia de ello la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. La información relativa a la composición del grupo se presenta en el Anexo I.

Adicionalmente la Sociedad forma parte del Grupo Nature Investments, S.à r.l. cuya sociedad dominante es Nature Investments, S.à r.l., con domicilio social en 15, Boulevard F.W. Raiffeisen, L-2411, Luxemburgo, siendo esta sociedad la que formuló estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio finalizado a 31 de diciembre de 2024 que se depositaron traducidos al castellano en el Registro Mercantil de Vizcaya, debido a lo cual los Administradores de la Sociedad no formularon las cuentas anuales consolidadas de Nortegas Energía Grupo, S.L.U. y Sociedades Dependientes correspondientes al ejercicio finalizado a 31 de diciembre de 2024, acogiéndose a la dispensa establecida en la normativa aplicable.

El Accionista Único de la Sociedad es Nature Investments Holding II, S.à r.l. con lo cual la Sociedad tiene carácter de unipersonal y como tal está inscrita en el Registro Mercantil.

### 1.1 Primera aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

Estas Cuentas Anuales Consolidadas son las primeras que el Grupo elabora de conformidad con las NIIF. Para los ejercicios anteriores, como se ha mencionado anteriormente, el Grupo se acogió a la dispensa por Grupo superior ya que sus estados financieros se integran en el Grupo Nature Investments, S.à r.l. (en adelante "Grupo Nature") con sede en Luxemburgo.

De este modo, el Grupo ha preparado estas Cuentas Anuales Consolidadas de acuerdo con las NIIF para el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2025, así como los años anteriores, manteniendo los mismos criterios que los utilizados para reportar al Grupo Nature desde el ejercicio 2017. Se ha utilizado el 1 de enero de 2024 con fecha de primera aplicación de los estados financieros de acuerdo con las NIIF.

### Marco regulatorio

A continuación, se presenta el esquema básico de regulación sectorial a que está sometido el grupo a 31 de diciembre de 2025:

La Ley 34/1998, de 7 de octubre del Sector de Hidrocarburos, modificada por la Ley 12/2007, por el Real Decreto-Ley 13/2012, por la Ley 18/2014 y por la Ley 8/2015, introduce mecanismos de competencia en el sector y un nuevo modelo del mercado del gas natural. Desarrolla las definiciones fundamentales del sistema en cuanto a los sujetos que interactúan en el mismo, ordena el sistema gasista, diferenciando entre actividades reguladas (regasificación, transporte, almacenamiento y distribución) y actividades no reguladas (comercialización y otros servicios). Establece finalmente los derechos y obligaciones de los sujetos partícipes en el mercado del gas natural y asimismo regula la actividad de distribución de gases licuados del petróleo.

## 1. Gas Natural

Conforme al marco anterior se establecen, entre otros, los siguientes principios:

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### a) Liberalización progresiva del sistema de gas natural:

Se establece la liberalización del suministro gasista, permitiendo la capacidad de elección de suministrador de manera progresiva para los diferentes tipos de clientes. A partir del 1 de enero de 2003, los distintos tipos de clientes podrán elegir libremente a su suministrador. El 1 de julio de 2008 se inicia el calendario de aplicación del Suministro de Último Recurso que supone la desaparición del suministro a tarifa realizado hasta entonces por las distribuidoras de gas.

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y establece un sistema económico integrado del sector de gas natural. Además, determina el modelo para el cálculo de las tarifas de gas natural y de los pagos y cánones aplicables al uso por terceros de la red gasista. Posteriormente, el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, además de crear el mercado organizado de gas introduce modificaciones en el régimen de acceso de terceros a las instalaciones gasistas, establece un sistema centralizado de garantías y modifica el régimen asociado a las inspecciones periódicas.

El Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, previo acuerdo de la Comisión Delegada de Gobierno para Asuntos Económicos procede a la fijación de los nuevos precios de las tarifas de último recurso, y los peajes y cánones de los servicios básicos de acceso por terceros. Se establece el derecho a la utilización de la red básica y a las instalaciones de transporte y distribución por parte de consumidores directos en mercado y, comercializadores, estableciéndose peajes únicos a nivel nacional por utilización de estas redes.

El Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, como desarrollo de la Ley de Hidrocarburos, regula las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas.

Para las empresas distribuidoras, la Orden ECO/301/2002 estableció la retribución de la actividad de distribución por primera vez, determinándose a partir de entonces una actualización anual, atendiendo a los incrementos de puntos de suministro y volumen de gas vehiculado y la evolución de los precios. Con la publicación del Real Decreto-Ley 8/2014 y la Ley 18/2014, se introducen cambios en el modelo retributivo de los distribuidores para el periodo regulatorio julio 2014 a diciembre 2020, si bien la actualización anual de la retribución seguirá determinada por la variación de demanda.

En enero de 2019 se publicó el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) a las exigencias derivadas del derecho comunitario, que establece que los reguladores de los mercados interiores de gas natural y electricidad sean totalmente independientes. En concreto la norma realiza un nuevo reparto competencial, donde se asigna a la CNMC, para el sector gasista, la aprobación de la estructura, metodología y los valores concretos de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución, y a las plantas de gas natural licuado. De igual modo, la Comisión aprobará la metodología y valores de las retribuciones de las actividades de transporte y distribución de gas y de las plantas de gas natural licuado. También se encargará de la retribución del gestor técnico del sistema gasista. Igualmente serán de su competencia la metodología y condiciones de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de gas natural. Estas competencias serán desarrolladas a través de la emisión de Circulares y Resoluciones.

En el ámbito de sus nuevas competencias regulatorias, de cara a la elaboración de dichas Circulares de retribución de las actividades reguladas y de cálculo de los peajes y cánones de acceso a las instalaciones del sistema gasista, la CNMC deberá tener en consideración las prioridades estratégicas que marca el Gobierno, las cuales fueron aprobadas mediante la Orden TEC/406/2019, de 5 de abril por la que se establecen las orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para la elaboración de las Circulares y abarcan aspectos tales como la seguridad de suministro, la sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista, la lucha contra el cambio climático etc.

La Circular 4/2020 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural fue publicada en el Boletín Oficial del Estado con fecha 3 de abril de 2020. La metodología aprobada es continuista con el marco retributivo vigente en 2020, manteniendo el actual modelo de actividad (retribución en función del número de puntos de suministros y demanda vehiculada) pero introduciendo un ajuste en la base retributiva. Mediante este ajuste, se revisan los valores unitarios retributivos aplicables a la actividad existente en las distribuidoras en el año

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

2000, preservando los incentivos suficientes para garantizar la operación y mantenimiento de las redes de distribución. El ajuste global para todo el sector de distribución de gas en España asciende a 239 millones de euros al final del período reglamentario 2026.

Asimismo, otro cambio introducido por la Circular es el cambio de los periodos retributivos, que pasan de coincidir con el año natural a referirse al año de gas, periodo que va del 1 de octubre de un año al 30 de septiembre del siguiente. En este sentido, como se indica más adelante, la CNMC publica en el año 2025 la resolución de 27 de mayo de 2025 que reconoce la retribución de los años de gas 2024 a 2026.

Referente a la metodología de peajes y cánones con fecha 25 de julio de 2020 se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, cuya aplicación integra será a partir del 1 de octubre de 2021. Los peajes de transporte y distribución se subdividen entre peajes de entrada a la red de transporte, salida de la red de transporte y peajes de red local (redes no de transporte troncal). Estos peajes se diferenciarán por nivel de consumo exclusivamente y serán publicados antes del inicio de cada ejercicio de año de gas (1 de octubre). Asimismo, al igual que ocurre con la retribución, la CNMC también cambia los periodos de referencia para los peajes y se pasa del año natural al año de gas.

En el año 2025 se aprueba la Resolución de 27 de mayo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2026. En el año 2024 se aprobó la Resolución de 23 de mayo de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecieron los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2025.

#### b) Liquidaciones por actividades reguladas - sector gasista:

Desde el ejercicio 2002, y básicamente como consecuencia de la entrada en vigor de la Ley 34/1998 del Sector de Hidrocarburos y sus disposiciones de desarrollo, surgieron las liquidaciones inter-empresas que son realizadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y que se materializan en cobros y pagos a efectuar entre las empresas del sector con la finalidad de redistribuir los ingresos obtenidos por peajes y cánones de acceso de forma que cada empresa perciba las retribuciones que le son efectivamente reconocidas por las actividades reguladas. Actualmente estas liquidaciones continúan realizándose por la CNMC si bien la responsabilidad sobre este proceso ha retornado al Ministerio.

La Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de las retribuciones de actividades reguladas, cargos y cuotas con destinos específicos del sector gasista revisa íntegramente el proceso de liquidación del sistema gasista. En este nuevo marco se pasa de un sistema único de liquidaciones a un sistema para cada actividad regulada (almacenamientos, regasificación, transporte, y distribución) y otro adicional para otros costes del sistema (MIBGAS, pago de la deuda de los déficits, etc).

#### c) Financiación del déficit sectorial:

La Ley 18/2014 establece el tratamiento del déficit de tarifa que alcance el sector gasista, esto es, la financiación del desajuste negativo entre ingresos y costes del sistema gasista para cada año.

Así la Ley determina que el importe del déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014 se determinará en la liquidación definitiva de 2014 (liquidación 15), teniendo derecho los sujetos regulados a recuperar las anualidades correspondientes a dicho déficit acumulado en las liquidaciones correspondientes a los 15 años siguientes, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las del mercado. Los déficits posteriores al 2014 serán satisfechos en las 5 anualidades siguientes, e igualmente tendrán reconocidos unos intereses en condiciones equivalentes a las de mercado. La cantidad de déficit reconocido, la anualidad correspondiente y el tipo de interés aplicado deberán ser aprobados por orden del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

El régimen de facturación de peajes, la liquidación y la financiación de los déficits de las compañías cambia sustancialmente con la entrada en vigor de la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural y de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de las retribuciones de actividades reguladas, cargos y cuotas con destinos específicos del sector gasista, la metodología de peajes y los procedimientos de liquidación y de financiación del déficit son revisados. En base a estos cambios, desde el 1 de octubre del 2021 los distribuidores pasan de facturar un único concepto a facturar diferentes servicios (salida de transporte, red local, otros costes de regasificación, cuota del GTS, cargos y tasa CNMC), e igualmente el sistema de liquidaciones, como se indicaba previamente, también se divide en varios bloques. Además, el sistema de gestión de los déficits y superávits varía según esos bloques. Así, en los sistemas de liquidación de las actividades de transporte, red local (que incluye el transporte regional y secundario y la distribución), la regasificación y los almacenamientos, su déficit o superávit se liquidará en el ejercicio siguiente. El sistema de cargos, mantiene su esquema anterior, el déficit que pudiera tener se financiará a cinco años y el superávit se destinará a la amortización anticipada de los déficits de años anteriores.

En el nuevo contexto del sistema de liquidaciones, con la división del mismo en diferentes actividades, la actividad de distribución queda recogida en el sistema de red local. En relación con el sistema de red local, la liquidación definitiva del año de gas 2024, aprobada en el año 2025, arroja un déficit de 152,4 millones de euros de los que a Nortegas Energía Distribución, S.A.U. le corresponden 9,3 millones de euros, y a NED España Distribución, S.A.U. le corresponden 6,6 millones de euros. Garantía del correcto funcionamiento del sistema por medio de las siguientes medidas:

Enagás GTS, S.A.U. ejerce las actividades de Gestor Técnico del Sistema, quien, como responsable de la gestión técnica de la Red Básica y de las redes de transporte secundario, debe garantizar la continuidad y seguridad del suministro de gas natural y la correcta coordinación entre los puntos de acceso, los almacenamientos y el transporte en condiciones de no discriminación, recibiendo una retribución por su actividad.

#### d) Separación de actividades:

Las actividades destinadas al suministro de gas natural por canalización son desarrolladas por los transportistas, distribuidores y comercializadores. La regasificación, el almacenamiento estratégico, el transporte y la distribución tienen carácter de actividades reguladas mientras que la comercialización se ejerce libremente y su régimen económico viene determinado por las condiciones que se pacten entre las partes.

A este respecto, las sociedades mercantiles que desarrollen alguna de las actividades reguladas de acuerdo con lo descrito en el párrafo anterior, deben tener como objeto social exclusivo el desarrollo de estas sin que puedan, por tanto, realizar actividades de comercialización. De la misma manera, las sociedades dedicadas a la comercialización de gas natural deberán tener como único objeto social en el sector gasista dicha actividad, no pudiendo realizar actividades reguladas.

Las empresas de gas natural que ejerzan más de una de las actividades reguladas anteriormente descritas deben llevar en su contabilidad interna cuentas separadas para cada una de dichas actividades, tal y como se les exigiría si dichas actividades fuesen realizadas por empresas distintas. Adicionalmente, la Ley desarrolla una serie de requisitos de separación que deben cumplir las sociedades que desarrollan actividades reguladas y que pertenecen a un grupo empresarial que también dispone de sociedades que ejercen la actividad de comercialización.

## 2. GLP – Gases Licuados del Petróleo

La Ley de Hidrocarburos desarrolla las definiciones fundamentales del sistema en cuanto a los sujetos que interactúan en el mismo, ordena las actividades relacionadas con el suministro de gases licuados del petróleo (en adelante GLP), diferenciando suministro al por mayor y suministro al por menor.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Posteriormente, la Ley 8/2015, de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y por la que se regulan determinadas medidas tributarias y no tributarias en relación con la exploración, investigación y explotación de hidrocarburos introduce profundos cambios en el marco general de la actividad. Se define de forma explícita dicho suministro, incluido dentro de la modalidad de suministro a granel y se establece que lo previsto para el suministro de gases combustibles por canalización sea de aplicación al suministro del GLP a granel canalizado, en tanto no se produzca un desarrollo reglamentario al respecto.

A su vez el Real Decreto 1085/1992, de 11 de septiembre, por el que se aprueba el Reglamento de la actividad de distribución de gases licuados del petróleo, en desarrollo de la Ley 15/1992, de 5 de junio, sobre medidas urgentes para la progresiva adaptación del sector petrolero al marco comunitario, recoge los principales detalles para el ejercicio de la actividad de suministro de GLP al por menor, esto es la venta a consumidores o usuarios finales. En este sentido desarrolla, entre otros, los requisitos de los sujetos para el ejercicio de la actividad, aspectos asociados a las instalaciones, detalle sobre el suministro y la contratación y el régimen tarifario. Este Real Decreto, ha sido posteriormente actualizado por el Real Decreto 197/2010, de 26 de febrero, por el que se adaptan determinadas disposiciones relativas al sector de hidrocarburos a lo dispuesto en la Ley 25/2009, de 22 de diciembre, de modificación de diversas leyes para su adaptación a la Ley sobre el libre acceso a las actividades de servicios y su ejercicio, con objeto de adecuarlo a la Ley 34/1998.

#### a) Caracterización del sector del suministro de GLP:

Se entiende por gases licuados del petróleo las fracciones de hidrocarburos ligeros, principalmente propano y butano, que se obtienen durante la extracción del petróleo crudo o del gas natural, o durante el refinado de crudo de petróleo.

Las actividades relacionadas con el suministro de GLP son las siguientes: Producción, adquisición, intercambio intracomunitario, importación y exportación; Almacenamiento, mezcla y envasado; Transporte; Comercialización al por mayor; Comercialización al por menor; Instalación, mantenimiento y revisión de las instalaciones relacionadas con el suministro de los GLP.

Entre las modalidades en que pueden ser suministrados los GLP está el suministro a granel. Éste incluye la distribución y/o suministro de GLP por canalización, entendido éste como la distribución y el suministro de GLP desde uno o varios depósitos por canalización que dan suministro a usuarios con contrato de suministro de GLP canalizado con una empresa distribuidora.

Se entiende por "suministro al por mayor" aquél que no supone suministro a un consumidor o usuario final.

Se entiende por "suministro al por menor" la venta a consumidores o usuarios finales.

#### b) Requisitos y condiciones para realizar la actividad de distribuidor de GLP al por menor

El artículo 46 de la Ley 34/1998 del sector de hidrocarburos recoge la figura de distribuidor al por menor de gases licuados del petróleo a granel. Fija para ser autorizado a realizar esta actividad los requisitos de: tener capacidad legal, técnica y económico-financiera y cumplir en sus instalaciones las condiciones técnicas y de seguridad que se establezcan reglamentariamente.

A falta de reglamento que desarrolle este artículo 46 se aplica la disposición transitoria segunda de la Ley 34/1998. Esta disposición mantiene la vigencia de los reglamentos aplicables a materias que son objeto de la Ley 34/1998, hasta que se dicten otros nuevos. En este caso, la normativa vigente es el mencionado Reglamento de la actividad de distribución de gases licuados del petróleo (Real Decreto. 1085/1992, BOE del 9-10-1992). No recoge las mismas figuras, pero cabe asimilar que el distribuidor al por menor de gases licuados del petróleo a granel tiene que cumplir las mismas condiciones que la empresa suministradora de GLP.

Las condiciones para ejercer la actividad de acuerdo con dicho reglamento son:

1. Poseer capacidad financiera.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

2. Poseer capacidad técnica.
3. Tener asegurados los suministros.
4. Contar con medios de almacenamiento.
5. Tener almacenadas unas existencias mínimas de seguridad equivalentes a treinta días de sus ventas totales, o bien adquirir el GLP a través de un operador al por mayor.

#### c) Régimen económico

Con respecto al marco económico del GLP canalizado, la redacción actual del artículo 94 de la Ley 34/1998 establece que el Ministerio podrá dictar las disposiciones necesarias para el establecimiento de las tarifas de venta de los GLP por canalización para consumidores finales, así como los precios de cesión de estos para los distribuidores de gases combustibles por canalización. La diferencia entre ambos precios da lugar al margen que obtiene el suministrador por el ejercicio de su actividad de suministro a cliente final. Este margen tiene un componente fijo por consumidor y un componente variable en función del consumo.

El marco económico actual tiene su origen en la Orden de 31 de julio de 1997 por la que se establece el sistema de precios máximos de venta, antes de impuestos de los gases licuados del petróleo (B.O.E de 1 de agosto de 1997). Esta Orden, ha sido objeto de sucesivas revisiones y actualizaciones:

- Orden de 16 de julio de 1998 por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, y se liberalizan determinados suministros.
- Orden ITC/3292/2008, de 14 de noviembre, por la que se modifica el sistema de determinación automática de las tarifas de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Orden IET/389/2015, de 5 de marzo, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados y se modifica el sistema de determinación automática de las tarifas de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.

El precio máximo del gas licuado del petróleo (GLP) por canalización, se establece por Resolución del Director General de Política Energética y Minas de acuerdo con la normativa antes mencionada. De estas resoluciones, que pueden tener carácter mensual, cobra especial importancia la revisión de julio de cada año por ser la que determina el margen de comercialización de la actividad. Así, en el año 2025 destaca la Resolución de 8 de julio de 2025, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.

## 2. Bases de Presentación

Las cuentas anuales consolidadas se han formulado a partir de los registros contables de Nortegas Energía Grupo, S.A.U. y de las sociedades dependientes. Las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025 se presentan de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF), según han sido aprobadas por la Unión Europea, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento y del Consejo Europeo.

Los administradores de la Sociedad dominante esperan que el Accionista Único apruebe estas cuentas anuales consolidadas sin ninguna modificación.

#### (a) Bases de elaboración de las cuentas anuales consolidadas

Estas cuentas anuales consolidadas se han preparado utilizando el principio de coste histórico.

(b) Comparación de la información

Conforme a lo exigido en la NIC 1, comparativamente con la información contenida en esta memoria consolidada referida al ejercicio 2025 se presenta la información similar relativa al ejercicio 2024, la cual no constituye las cuentas anuales consolidadas del Grupo del ejercicio 2024.

(c) Estimaciones contables relevantes e hipótesis y juicios relevantes en la aplicación de las políticas contables

La preparación de las cuentas anuales consolidadas de conformidad con NIIF-UE requiere la aplicación de estimaciones contables relevantes y la realización de juicios, estimaciones e hipótesis en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. En este sentido, se resumen a continuación un detalle de los aspectos que han implicado un mayor grado de juicio, complejidad o en los que las hipótesis y estimaciones son significativas para la preparación de las cuentas anuales consolidadas.

- Deterioro de activos no corrientes (véase nota 8)

Tal como se describe en las Notas 3.h y 8, el Grupo, conforme a la normativa contable que le es de aplicación, realiza el test de deterioro de aquellas unidades generadoras de efectivo que así lo requieren anualmente. Asimismo, realiza test específicos en el caso de detectar indicios para ello. Estos test de deterioro implican la estimación de la evolución futura de los negocios y de la tasa de descuento más apropiada en cada caso. El Grupo cree que sus estimaciones en este sentido son adecuadas y coherentes con la actual coyuntura económica y que reflejan sus planes de inversión y la mejor estimación disponible de sus gastos e ingresos futuros, y considera que sus tasas de descuento reflejan adecuadamente los riesgos correspondientes a cada unidad generadora de efectivo.

- Vidas útiles de los elementos de inmovilizado material y activos intangibles (véanse notas 7 y 8)

La Dirección de la Sociedad dominante determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por amortización para sus activos integrados en su inmovilizado material y activos intangibles. Esta estimación se basa en la duración prevista de cada uno de los activos materiales e intangibles del Grupo y en los ciclos de vida proyectados de los productos que comercializa. La Dirección de la Sociedad dominante incrementará el cargo por amortización cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o amortizará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido.

- Impuesto sobre las ganancias (véase nota 13)

La situación jurídica de la normativa fiscal aplicable a las sociedades del Grupo implica que existen cálculos estimados y una cuantificación última del impuesto incierta. El cálculo del impuesto se realiza en función de las mejores estimaciones de la Dirección según la situación de la normativa fiscal actual y teniendo en cuenta la evolución previsible de la misma.

Cuando el resultado fiscal final sea diferente de los importes que se reconocieron inicialmente, tales diferencias tendrán efecto sobre el impuesto sobre las ganancias en el ejercicio en que se realice tal determinación.

- Provisiones para riesgos y gastos (véase nota 25)

A pesar de que estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en los próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

- Liquidación de actividades reguladas (véase nota 1.1 b))

Al cierre de cada ejercicio, el Grupo realiza una estimación de la liquidación definitiva de las actividades reguladas llevadas a cabo en España en dicho ejercicio, determinando, en su caso, el déficit de ingresos

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

que le corresponde, así como el importe que será objeto de recuperación a futuro de acuerdo con los pronunciamientos de las autoridades al respecto y los plazos en que dicha recuperación tendrá lugar (Nota 1).

En las estimaciones se consideran las liquidaciones provisionales publicadas hasta la fecha de formulación de las Cuentas Anuales, así como toda la información sectorial disponible.

#### (d) Normas aplicadas por primera vez

Durante el ejercicio 2025 entraron en vigor las siguientes normas e interpretaciones de aplicación obligatoria, ya adoptadas por la Unión Europea, que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los presentes estados financieros consolidados:

<b>Norma, interpretación o modificación</b>	<b>Fecha de aplicación</b>	<b>Impacto</b>
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio por la ausencia de convertibilidad (Modificaciones a la NIC 21)	01/01/ 2025	No se espera que esta modificación tenga impactos significativos en los Estados Financieros Consolidados Anuales del Grupo en el futuro

#### Normas, modificaciones e interpretaciones a las normas existentes que no pueden adoptarse anticipadamente o que no han sido adoptadas por la Unión Europea

El Grupo tiene la intención de adoptar las normas, interpretaciones y modificaciones a las normas emitidas por el IASB, que no son de aplicación obligatoria en la Unión Europea, cuando entren en vigor, si le son aplicables. El Grupo está actualmente analizando su impacto.

<b>Norma, interpretación o modificación</b>	<b>Fecha de aplicación</b>	<b>Impacto</b>
Clasificación y medición de Instrumentos Financieros (Modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7)	01/01/2026	No se espera que esta modificación tenga impactos significativos en los Estados Financieros Consolidados Anuales del Grupo en el futuro
Contratos de electricidad renovable (Modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7)	01/01/2026	No se espera que esta modificación tenga impactos significativos en los Estados Financieros Consolidados Anuales del Grupo en el futuro
NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros (Modificaciones a la NIC 21)	01/01/2027	En la entrada en vigor de la NIIF 18, el Grupo adaptará la estructura de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a las categorías de desglose y subtotales establecidos por la nueva norma e incluirá una nota específica en las cuentas anuales que incluya los requisitos de información requeridos en relación con las Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)
NIIF 19 - Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar		No se espera que esta modificación tenga impactos significativos en los Estados Financieros Consolidados Anuales del Grupo en el futuro
Mejoras anuales de las NIIF	01/01/2026	No se espera que estas modificaciones tengan impactos significativos en los Estados Financieros Consolidados Anuales del Grupo en el futuro

### **3. Principios Contables**

#### **(a) Entidades dependientes**

Las sociedades dependientes en las que el Grupo posee el control se han consolidado por el método de integración global a partir de la fecha en la que se ha obtenido el mismo.

El Grupo considera que mantiene el control en una sociedad cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la sociedad y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. A efectos de la preparación de estas cuentas anuales consolidadas, se ha considerado que se dispone de control en aquellas sociedades en las que se dispone de más de un 50% de participación en el capital social y se puede probar que dicho control existe.

Los resultados de las sociedades dependientes adquiridas o enajenadas durante el ejercicio se incluyen en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada desde la fecha efectiva de adquisición o hasta la fecha efectiva de enajenación. Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas por integración global se han eliminado en el proceso de consolidación.

Las cuentas anuales de las entidades dependientes utilizadas en el proceso de consolidación están referidas a la misma fecha de presentación y mismo periodo que los de la Sociedad dominante.

En el Anexo I se incluye la información sobre las entidades dependientes incluidas en el perímetro de consolidación del Grupo.

#### **(b) Combinaciones de negocios**

La fecha de adquisición es aquella en la que el Grupo obtiene el control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada por la combinación de negocios se determina en la fecha de adquisición por la suma de los valores razonables de los activos entregados, los pasivos incurridos o asumidos, los instrumentos de patrimonio neto emitidos y cualquier contraprestación contingente que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones a cambio del control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada, excluye cualquier desembolso que no forma parte del intercambio por el negocio adquirido. Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gasto a medida que se incurren.

El exceso existente entre la contraprestación entregada, más el valor asignado a las participaciones no dominantes y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos, se registra como fondo de comercio.

#### **(c) Entidades asociadas**

Se consideran entidades asociadas, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente a través de dependientes, ejerce influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de una entidad, sin que suponga la existencia de control o de control conjunto sobre la misma. En la evaluación de la existencia de influencia significativa, se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada ejercicio, considerando, igualmente, los derechos de voto potenciales poseídos por el Grupo o por otra entidad.

Las inversiones en entidades asociadas se registran por el método de la participación desde la fecha en la que se ejerce influencia significativa hasta la fecha en la que la Sociedad no puede seguir justificando la existencia de esta. No obstante, si en la fecha de adquisición, toda o parte de la inversión, cumple las condiciones para clasificarse como activos no corrientes o grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, se registra a valor razonable, menos los costes de enajenación o disposición por otra vía.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen inicialmente por su coste de adquisición, incluyendo con carácter adicional cualquier coste directamente atribuible a la adquisición y cualquier contraprestación contingente activa o pasiva que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones.

El exceso entre el coste de la inversión y el porcentaje correspondiente al Grupo en los valores razonables de los activos netos identificables se registra como fondo de comercio, que se incluye en el valor contable de la inversión. El defecto, una vez evaluados los importes del coste de la inversión y la identificación y valoración de los activos netos de la asociada, se registra como un ingreso en la determinación de la participación del inversor en los resultados de la asociada del ejercicio en que se ha adquirido.

El detalle de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación se incluye en el Anexo I.

#### Deterioro de valor

El Grupo aplica los criterios de deterioro desarrollados en la NIC 39 “Instrumentos financieros: Reconocimiento y Valoración” con el objeto de determinar si es necesario registrar pérdidas por deterioro adicionales a las ya registradas en la inversión neta en la asociada o en cualquier otro activo financiero mantenido con la misma como consecuencia de la aplicación del método de la participación.

El cálculo del deterioro se determina como resultado de la comparación del valor contable asociado a la inversión neta en la asociada con su valor recuperable, entendiéndose por valor recuperable el mayor del valor en uso o valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía. En este sentido, el valor en uso se calcula en función de la participación del Grupo en el valor actual de los flujos de efectivo estimados de las actividades ordinarias y de los importes que pudieran resultar de la enajenación final de la asociada.

El importe recuperable de la inversión en una asociada se evalúa en relación con cada entidad asociada, salvo que no constituya una unidad generadora de efectivo (UGE).

La pérdida por deterioro de valor no se asigna al fondo de comercio o a otros activos implícitos en la inversión en las asociadas derivadas de la aplicación del método de adquisición. En ejercicios posteriores se reconocen las reversiones de valor de las inversiones contra resultados, en la medida en que exista un aumento del valor recuperable. La pérdida por deterioro de valor se presenta separadamente de la participación del Grupo en los resultados de las asociadas.

#### **(d) Moneda funcional y moneda de presentación**

Las cuentas anuales consolidadas se presentan en miles de euros, redondeadas al millar más cercano, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad dominante, salvo que se indique lo contrario.

#### **(e) Inmovilizado material**

##### Reconocimiento inicial

El inmovilizado material se reconoce a coste o coste atribuido, menos la amortización acumulada y, en su caso la pérdida acumulada por deterioro del valor.

La capitalización del coste de producción se realiza a través del epígrafe “Trabajos efectuados por la empresa para su inmovilizado material” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. El inmovilizado material se presenta en el balance consolidado por su valor de coste minorado en el importe de las amortizaciones y correcciones valorativas por deterioro acumuladas.

##### Costes posteriores

Con posterioridad al reconocimiento inicial del activo, sólo se capitalizan aquellos costes incurridos en la medida en que supongan un aumento de su capacidad, productividad o alargamiento de la vida útil,

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

debiéndose dar de baja el valor contable de los elementos sustituidos. En este sentido, los costes derivados del mantenimiento diario del inmovilizado material se registran en resultados a medida que se incurren.

#### Amortizaciones

La amortización de los elementos de inmovilizado material se realiza distribuyendo su importe amortizable de forma sistemática a lo largo de su vida útil. A estos efectos se entiende por importe amortizable el coste de adquisición menos su valor residual.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se determina mediante la aplicación de los criterios que se mencionan a continuación:

	<u>Método de amortización</u>	<u>Años de vida útil estimada</u>
Construcciones	Lineal	10 - 50
Instalaciones técnicas y maquinaria (Red de distribución de Gas)	Lineal	30 - 35
Instalaciones técnicas y maquinaria (Estaciones de Regulación y Medida)	Lineal	15 - 30
Instalaciones técnicas y maquinaria (Plantas de GNL)	Lineal	12
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Lineal	5 - 20
Instalaciones técnicas y maquinaria (Polígonos de GLP)	Lineal	17,5 - 30
Otro inmovilizado material	Lineal	4 - 10

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización del inmovilizado material al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Las actualizaciones legales practicadas se amortizan en la vida útil restante de los elementos actualizados.

#### Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del inmovilizado material de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado (h).

#### **(f) Activos intangibles**

##### Fondo de comercio

El Fondo de comercio es el exceso existente entre la contraprestación entregada, más el valor asignado a las participaciones no dominantes, más el valor razonable de la participación previa en el negocio adquirido, y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos.

La contraprestación entregada por la combinación de negocios se determina en la fecha de adquisición por la suma de los valores razonables de los activos entregados, los pasivos incurridos o asumidos, los instrumentos de patrimonio neto emitido y cualquier contraprestación contingente que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones a cambio del control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada, excluye cualquier desembolso que no forma parte del intercambio por el negocio adquirido. Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gasto a medida que se incurren.

El fondo de comercio no se amortiza, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual o con anterioridad, si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo (UGE) o grupos de UGEs del Grupo que se espera se vayan a beneficiar de las sinergias de la

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

combinación y se aplican los criterios mencionados. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

El fondo de comercio generado internamente no se reconoce como un activo.

#### Patentes, licencias, marcas y similares

Este epígrafe corresponde al coste de los activos intangibles identificables adquiridos en la combinación de negocios, y refleja su valor razonable, salvo las excepciones previstas en el apartado de combinaciones de negocios.

Los activos intangibles separables e identificables corresponden al valor asignado a clientes / puntos de conexión, por un experto independiente en el proceso de identificación y asignación del coste de adquisición de negocios. Como consecuencia de ello, han sido reconocidos separadamente del fondo de comercio.

#### Aplicaciones informáticas

Las licencias para programas informáticos adquiridas a terceros se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico.

Los gastos relacionados con el mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costes directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por el Grupo, y que sea probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costes durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costes directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

#### Vida útil y Amortizaciones

El Grupo evalúa para cada activo intangible adquirido si la vida útil es finita o indefinida. A estos efectos se entiende que un activo intangible tiene vida útil indefinida cuando no existe un límite previsible al periodo durante el cual va a generar entrada de flujos netos de efectivo.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas, no se amortizan, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual o con anterioridad, si existen indicios de una potencial pérdida del valor de éstos.

La amortización de los activos intangibles con vidas útiles finitas se realiza linealmente distribuyendo el importe amortizable de forma sistemática a lo largo de los siguientes años de vida estimada:

	<u>Método de amortización</u>	<u>Años de vida útil estimada</u>
Desarrollo	Lineal	5
Aplicaciones informáticas	Lineal	4
Patentes, licencias, marcas y similares	Lineal	40-60

A estos efectos se entiende por importe amortizable el coste de adquisición o coste atribuido menos su valor residual.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización de los activos intangibles al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del activo intangible de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado (h).

**(g) Contratos de arrendamiento**

El Grupo clasifica el activo por derecho de uso y el pasivo por arrendamiento dentro de los epígrafes “Activo por derecho de uso”, “Pasivos financieros no corrientes – Arrendamientos” y “Pasivos financieros corrientes – Arrendamientos” del Balance Consolidado, respectivamente.

Los contratos de arrendamiento son aquellos que determinan el control del uso de un activo identificado por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

El activo por derecho de uso se registra inicialmente por su coste, que comprende el importe de la valoración inicial del pasivo por arrendamiento; cualquier pago por arrendamiento realizado en o con anterioridad a la fecha de comienzo de este, menos los incentivos recibidos; los costes iniciales directos incurridos por el arrendamiento; y una estimación de los costes a incurrir por el arrendatario por el desmantelamiento y restauración del activo.

Con posterioridad al reconocimiento inicial, el activo por derecho de uso se registra a coste menos la amortización acumulada y las pérdidas por deterioro. La amortización del activo por derecho de uso se registra en el epígrafe “Amortizaciones y provisiones” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas mediante la aplicación del método lineal en el periodo comprendido entre el inicio del contrato y la fecha de vencimiento del contrato, excepto en aquellos casos en los que finalizado el plazo del contrato se produzca la transferencia de la propiedad del contrato o el importe registrado en concepto de derecho de uso incluya el ejercicio de una opción de compra en los que el periodo de amortización se determina en función de la vida útil del activo subyacente. Asimismo, el activo por derecho de uso es posteriormente ajustado por el efecto de determinadas reestimaciones que afecten a los pasivos del arrendamiento.

Los pasivos del arrendamiento se valoran por el valor presente de los pagos a efectuar con posterioridad al inicio del contrato descontados al tipo de interés implícito en el mismo o al tipo de interés incremental en el caso en el que el primero no pudiera ser determinado con fiabilidad. Con carácter general el descuento de las rentas futuras se realiza a partir del tipo de interés incremental.

Los pagos por arrendamiento incluyen las cuotas fijas o sustancialmente fijas; las cuotas variables que dependen de un índice o una tasa; las cantidades que el arrendamiento espera pagar por garantías sobre el valor residual del activo subyacente; el precio de ejercicio de la opción de compra si es razonablemente cierto que el arrendatario la va a ejercitar; las cuotas a satisfacer durante el periodo de renovación opcional siempre que se considere que la extensión del contrato se considera razonablemente cierta; y los pagos por cancelación anticipada del arrendamiento en el caso en el que se considere que el vencimiento anticipado del contrato es razonablemente cierto.

Posteriormente, el pasivo por arrendamiento se valora por su coste amortizado utilizando el tipo de interés efectivo y se revalúa cuando se produce un cambio en los índices o tasas, en la estimación de los importes a pagar en concepto de garantías de valor residual o en aquellos casos en los que se producen variaciones que afecten a la estimación del ejercicio de las opciones de compra, de extensión o de cancelación. La actualización financiera se registra en el epígrafe “Gastos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (Nota 33).

Las rentas contingentes sujetas a la ocurrencia de un evento específico y las cuotas variables que dependen de los ingresos o del uso del activo subyacente se registran en el momento en el que se incurren en el epígrafe “Otros gastos” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas en lugar de formar parte del pasivo del arrendamiento.

**(h) Deterioro de valor de activos no financieros sujetos a amortización o depreciación**

El Grupo sigue el criterio de evaluar la existencia de indicios que pudieran poner de manifiesto el potencial deterioro de valor de los activos no financieros sujetos a amortización o depreciación, al objeto de comprobar si el valor contable de los mencionados activos excede de su valor recuperable.

Asimismo, y con independencia de la existencia de cualquier indicio de deterioro de valor, el Grupo comprueba, al menos con una periodicidad anual, el potencial deterioro del valor que pudiera afectar al fondo de comercio así como a los activos intangibles que aún no se encuentran disponibles para su uso.

El valor recuperable de los activos es el mayor entre su valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía y su valor en uso.

Las diferencias negativas resultantes de la comparación de los valores contables de los activos con sus valores recuperables se reconocen en resultados, excepto en aquellos casos en los que el activo no corriente se registre por su valor revalorizado.

El valor recuperable se debe calcular para un activo individual, a menos que el activo no genere entradas de efectivo que sean, en buena medida, independientes de las correspondientes a otros activos o grupos de activos. Si este es el caso, el importe recuperable se determina para la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece.

Las pérdidas relacionadas con el deterioro de valor de la UGE, reducen inicialmente, en su caso, el valor del fondo de comercio asignado a la misma y a continuación a los demás activos de la UGE, prorrateando en función del valor contable de cada uno de los activos, con el límite para cada uno de ellos del mayor de su valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía, su valor en uso y cero.

El Grupo evalúa en cada fecha de cierre, si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro de valor reconocida en ejercicios anteriores ya no existe o pudiera haber disminuido. Las pérdidas por deterioro del valor correspondientes al fondo de comercio no son reversibles. Las pérdidas por deterioro del resto de activos sólo se revierten si se hubiese producido un cambio en las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable del activo.

La reversión de la pérdida por deterioro de valor se registra con abono a resultados, excepto en aquellos casos en los que el activo no corriente se registre por su valor revalorizado. No obstante, la reversión de la pérdida no puede aumentar el valor contable del activo por encima del valor contable que hubiera tenido, neto de amortizaciones, si no se hubiera registrado el deterioro.

El importe de la reversión de la pérdida de valor de una UGE, se distribuye entre los activos de la misma, exceptuando el fondo de comercio, prorrateando en función del valor contable de los activos, con el límite por activo del menor de su valor recuperable y el valor contable que hubiera tenido, neto de amortizaciones, si no se hubiera registrado la pérdida.

**(i) Instrumentos financieros**

El Grupo clasifica y valora sus activos financieros, ya sean corrientes o no corrientes, de acuerdo con lo que se describe a continuación:

1. Activos a coste amortizado

Se clasifican en esta categoría los activos financieros que cumplen las dos condiciones siguientes:

- El activo se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos para obtener los flujos de efectivo contractuales, y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Estos activos se reconocen inicialmente por su valor razonable más los costes de transacción, siendo posteriormente valorados a coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada, aplicando el método del tipo de interés efectivo. No obstante, los activos financieros con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual se valoran por su valor nominal, tanto en la valoración inicial como en la valoración posterior, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

#### 2. Activos a valor razonable con cambios en resultados

Dentro de esta categoría se clasifican el resto de los activos financieros, entre los que se incluyen los instrumentos financieros derivados que no cumplen las condiciones necesarias para la contabilización de coberturas de acuerdo con los requisitos establecidos a tales efectos en la NIIF 9: "Instrumentos financieros".

Los activos a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente al valor razonable. Los costes de transacción directamente atribuibles a la compra o emisión se reconocen como un gasto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada a medida que se incurre en ellos. Los cambios que se produzcan en su valor razonable se imputan a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada del ejercicio en los epígrafes "Gastos financieros" e "Ingresos financieros" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada, según corresponda.

El Grupo determina la clasificación más apropiada para cada activo en el momento de su adquisición, revisándola al cierre de cada ejercicio.

#### Deterioro de activos financieros a coste amortizado

El Grupo reconoce las correcciones valorativas correspondientes a las pérdidas de crédito esperadas de los activos financieros valorados a coste amortizado y de los activos del contrato.

El Grupo aplica el enfoque general de cálculo de la pérdida esperada a sus activos financieros.

Bajo el enfoque general, se consideran las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses, salvo que el riesgo crediticio del instrumento financiero se haya incrementado de forma significativa desde el reconocimiento inicial, en cuyo caso se considerarán las pérdidas crediticias esperadas durante la vida del activo. El Grupo asume que el riesgo crediticio de un instrumento financiero no se ha incrementado de forma significativa desde el reconocimiento inicial si se determina que el instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo a la fecha de cierre.

Las dotaciones y reversiones de las correcciones valorativas por deterioro de las cuentas a cobrar comerciales y los activos del contrato se registran en el epígrafe "Corrección valorativa de deudores comerciales y activos del contrato" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada. Por su parte, las dotaciones y reversiones de las correcciones valorativas por deterioro del resto de activos financieros a coste amortizado se registran en el epígrafe "Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

#### Baja de activos financieros

Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los mismos han vencido o se han transferido y se consideran traspasados sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

La baja de un activo financiero implica el reconocimiento en la Cuenta de la Pérdidas y Ganancias consolidada de la diferencia existente entre su valor contable y la suma de la contraprestación recibida, neta de gastos de la transacción, incluyéndose los activos obtenidos o pasivos asumidos y cualquier pérdida o ganancia diferida en otro resultado global.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

En este sentido, a finales del ejercicio 2024 el Grupo realizó transacciones por las que se dieron de baja 22,7 millones de euros de sus activos registrados en el epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar al cumplirse las condiciones detalladas anteriormente. A 31 de diciembre de 2025 el Grupo no ha dado de baja activos financieros.

#### Clasificación y valoración de los pasivos financieros

El Grupo clasifica todos los pasivos financieros como medidos a coste amortizado utilizando el método de interés efectivo, excepto los instrumentos financieros derivados que no cumplen las condiciones necesarias para la contabilización de coberturas de acuerdo con los requisitos establecidos a tales efectos en la NIIF 9: "Instrumentos financieros", que se contabilicen al valor razonable con cambios en resultados.

#### Baja de pasivos financieros

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada o cancelada o bien haya expirado. Asimismo, cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda entre el Grupo y la contraparte, siempre que estos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surja. De la misma forma, se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero.

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 consolidada del ejercicio en que tenga lugar.

El Grupo considera que las condiciones son sustancialmente diferentes si el valor actual de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, y utilizando para hacer el descuento el tipo de interés efectivo original, difiere al menos en un 10 por ciento del valor actual descontado de los flujos de efectivo que todavía restan del pasivo financiero original.

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, los flujos modificados se descuentan al tipo de interés efectivo original, reconociendo cualquier diferencia con el valor contable previo, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada. Asimismo, los costes o comisiones ajustan el valor contable del pasivo financiero y se amortizan por el método de coste amortizado durante la vida restante del pasivo modificado.

#### Intereses y dividendos

Los ingresos por intereses se contabilizan con referencia al principal pendiente, considerando el tipo de interés efectivo aplicable, que es el que iguala el valor en libros del activo con el descuento de los flujos de efectivo futuros esperados en la vida estimada del activo.

Los ingresos por dividendos se registran cuando las sociedades del Grupo tienen derecho a recibirlos.

#### Instrumentos financieros derivados

Los instrumentos financieros derivados se registran inicialmente a su coste de adquisición en el Balance consolidado y posteriormente se realizan las correcciones valorativas necesarias para reflejar su valor razonable en cada momento. Los beneficios o pérdidas de dichas fluctuaciones se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado como instrumento de cobertura de flujos de efectivo o de cobertura de la inversión neta en el extranjero.

#### Principios de compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros son objeto de compensación, presentándose el importe neto correspondiente en el Balance consolidado, si se tiene actualmente un derecho exigible legalmente de

compensar los importes reconocidos y la intención de liquidarlos por el importe neto o de realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

**(j) Distribuciones a Accionistas**

Los dividendos ya sea en efectivo o en especie se reconocen como una reducción de patrimonio neto en el momento en el que tiene lugar su aprobación por el Accionista Único.

**(k) Existencias**

Las existencias del Grupo corresponden al GLP que se encuentra en los depósitos y se valora a precio de adquisición siguiendo el método de precio medio ponderado o precio de venta, si éste fuese menor.

El valor de coste de las existencias es objeto de corrección valorativa en aquellos casos en los que su coste exceda su valor neto realizable.

**(l) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

El efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y en bancos. También se incluyen bajo este concepto otras inversiones a corto plazo de gran liquidez siempre que fuesen fácilmente convertibles en importes determinados de efectivo y que están sujetas a un riesgo insignificante de cambios de valor. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimientos de menos de tres meses desde la fecha de adquisición.

A efectos del estado de flujos de efectivo consolidado, se incluyen como efectivo y otros medios líquidos equivalentes los descubiertos bancarios que son exigibles a la vista y que forman parte de la gestión de tesorería del Grupo. Los descubiertos bancarios se reconocen en el balance consolidado como pasivos financieros por deudas con entidades de crédito.

**(m) Subvenciones de capital**

Este epígrafe incluye cualquier subvención no reintegrable concedida por la Administración cuyo objetivo es la financiación de bienes de propiedad, planta y equipo. Todas las subvenciones de capital son imputadas a resultados en el epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada a medida que se amortizan las instalaciones subvencionadas.

**(n) Derechos de acometida y extensión**

Los importes satisfechos por los clientes en concepto de derechos de acometida por las instalaciones necesarias para hacer posible los nuevos suministros o la ampliación de los ya existentes se registran en el epígrafe "Pasivos del contrato" no corrientes y corrientes del Balance Consolidado, para su imputación a resultados en el periodo de vida útil de las instalaciones de extensión que financian, o en su caso, cuando se produzca su enajenación o corrección valorativa por deterioro. Son imputadas a resultados en el epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada a medida que se amortizan las instalaciones subvencionadas.

**(o) Retribuciones a los empleados**

Aportaciones definidas

El Grupo registra las contribuciones a realizar a los planes de aportaciones definidas a medida que los empleados prestan sus servicios. El importe de las contribuciones devengadas se registra como un gasto por retribuciones a los empleados.

Retribuciones a empleados a corto y largo plazo

Las retribuciones a empleados a corto plazo son diferentes de las indemnizaciones por cese, cuyo pago se espera liquidar íntegramente antes de los 12 meses siguientes al cierre del ejercicio en el que los empleados hayan prestado los servicios que les otorgan las retribuciones.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Las retribuciones a empleados a largo plazo son diferentes de las indemnizaciones por cese, cuyo pago se espera liquidar íntegramente después de los 12 meses siguientes al cierre del ejercicio en el que los empleados hayan prestado los servicios que les otorgan las retribuciones.

El Grupo reconoce el coste esperado de la participación en ganancias o de los planes de incentivos a trabajadores cuando existe una obligación presente, legal o implícita como consecuencia de sucesos pasados y se puede realizar una estimación fiable del valor de la obligación.

#### Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la reglamentación laboral vigente, el Grupo está obligado al pago de indemnizaciones a los empleados con los que, bajo 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.

#### **(p) Provisiones**

##### Criterios generales

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de un suceso pasado; es probable que exista una salida de recursos que incorporen beneficios económicos futuros para cancelar tal obligación; y se puede realizar una estimación fiable del importe de la obligación.

Los importes reconocidos en el balance consolidado corresponden a la mejor estimación a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, una vez considerados los riesgos e incertidumbres relacionados con la provisión y, cuando resulte significativo, el efecto financiero producido por el descuento, siempre que se pueda determinar con fiabilidad los desembolsos que se van a efectuar en cada periodo. El tipo de descuento se determina antes de impuestos, considerando el valor temporal del dinero, así como los riesgos específicos que no han sido considerados en los flujos futuros relacionados con la provisión en cada fecha de cierre.

Las obligaciones aisladas se valoran por el desenlace individual que resulta más probable.

El efecto financiero de las provisiones se reconoce como gastos financieros en resultados.

Las provisiones no incluyen el efecto fiscal, ni las ganancias esperadas por la enajenación o abandono de activos.

Las provisiones se revierten contra resultados cuando no es probable que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación. La reversión se realiza contra la partida de resultados en el que se hubiera registrado el correspondiente gasto y el exceso, en su caso, se reconoce en la partida otros ingresos.

Por su parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurra o no uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Grupo. Dichos pasivos contingentes no son objeto de registro contable presentándose detalle de los mismos en la memoria en las notas correspondientes.

#### **(q) Reconocimiento de ingresos ordinarios**

Los ingresos por la venta de bienes o servicios se reconocen por el valor razonable de la contrapartida recibida o a recibir derivada de los mismos.

El Grupo evalúa si existen diferentes componentes en una transacción, con el objeto de aplicar los criterios de reconocimiento de ingresos a cada uno de ellos.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### Ingresos por Venta

Con la entrada en vigor en febrero de 2002 del nuevo marco regulatorio del sector gasista en España, se reguló un procedimiento de liquidación para la redistribución entre las empresas del sector de la facturación obtenida por peajes, cánones y tarifas netas de cuotas para destinos específicos de forma que cada empresa perciba los ingresos que le han sido reconocidos por sus actividades reguladas.

El Grupo realiza una estimación de estas liquidaciones devengadas al 31 de diciembre de 2025 pendientes de liquidar por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. A la fecha de formulación de estas cuentas anuales no se ha publicado la liquidación definitiva del ejercicio 2025 (según criterio del año de gas descrito anteriormente). No obstante, no se espera que de ésta derive diferencias significativas con respecto a las estimaciones realizadas, incluida la del déficit.

El Real Decreto-Ley 8/2014 por el que se aprueban medias urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, convalidada a través de la Ley 18/2014, establece el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista. Así, cualquier medida que pudiera suponer un incremento de costes o una reducción de ingresos deberá incorporar una reducción equivalente de otras partidas de costes o un incremento equivalente de ingresos que asegure el equilibrio del sistema. Por otra parte, limita los desajustes anuales entre ingresos y costes del sistema de forma que su cuantía no podrá superar el 10 por ciento de los ingresos liquidables del ejercicio y la suma de los desajustes anual y anualidades reconocidas pendientes de amortizar no podrá superar el 15 por ciento de este importe.

Los ingresos por retribución de la actividad de distribución de cada año se fijan con carácter ex – ante. Las Órdenes Ministeriales (con la retribución hasta el 2019) y Resoluciones de la CNMC (con la retribución a partir de 2020), que se publican establecen la retribución prevista para el ejercicio posterior en base a la previsión de actividad para el año posterior. Eso origina que la cifra de retribución sea revisable durante un plazo de dos años, hasta que se tienen los datos definitivos de demanda y captación de clientes del ejercicio analizado.

En el año 2025 se publica la Resolución de 27 de mayo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la retribución para el año de gas 2026 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural que actualiza las siguientes partidas:

- Desvíos definitivos de la retribución de los años de gas 2024.
- Desvíos provisionales de la retribución del año de gas 2025.
- Retribución inicial del año de gas 2026, que va del 1 de octubre del 2025 al 30 de septiembre del 2026.

#### Prestación de servicios

Los ingresos derivados de la prestación de servicios de inspección, alquiler de contadores y otros, se reconocen en el momento de la prestación del servicio.

El Grupo evalúa periódicamente si algún contrato de prestación de servicios tiene carácter oneroso y reconoce, en su caso, las provisiones.

El reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias fuera del alcance de la NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes” relativos a contratos de arrendamiento e instrumentos financieros derivados de cobertura, se contabiliza de acuerdo con las normas contables que les son de aplicación.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### Intereses y dividendos

Los intereses se reconocen por el método del tipo de interés efectivo, que es el tipo de actualización que iguala el valor en libros de un instrumento financiero con los flujos de efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento, a partir de sus condiciones contractuales y sin considerar las pérdidas por riesgo de crédito futuras.

Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando han surgido los derechos para el Grupo a su percepción.

#### **(r) Impuesto sobre las ganancias**

El gasto o ingreso por el impuesto sobre las ganancias comprende tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto sobre las ganancias relativa a la ganancia o pérdida fiscal consolidada del ejercicio. Los activos o pasivos por impuesto sobre las ganancias corriente, se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos que están aprobados o estén a punto de aprobarse en la fecha de cierre.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto sobre sociedades relacionados con las diferencias temporarias imponibles mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar en concepto de impuesto sobre sociedades debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. A estos efectos se entiende por diferencia temporaria la diferencia existente entre el valor contable, de los activos y pasivos y su base fiscal.

El impuesto sobre las ganancias, corriente o diferido, se reconoce en resultados, salvo que surja de una transacción o suceso económico que se ha reconocido en el mismo ejercicio o en otro diferente, contra patrimonio neto o de una combinación de negocios.

El Grupo reconoce las deducciones por inversión aplicando los criterios de reconocimiento y valoración de los activos por impuesto corriente o diferido, salvo que tengan la naturaleza de subvención. Si las deducciones tienen la naturaleza de subvención, se reconocen, presentan y valoran aplicando la política contable correspondiente. A estos efectos, el Grupo considera que tienen naturaleza de subvención aquellas deducciones cuya aplicación es independiente de la existencia de cuota íntegra positiva y que tienen condiciones sustantivas operativas adicionales a la realización o mantenimiento de la inversión.

Se considera probable que el Grupo dispone de ganancias fiscales suficientes para recuperar los activos por impuesto diferido, siempre que existan diferencias temporarias imponibles en cuantía suficiente, relacionadas con la misma autoridad fiscal y referidas al mismo sujeto pasivo, cuya reversión se espere en el mismo ejercicio fiscal en el que se prevea reviertan las diferencias temporarias deducibles o en ejercicios en los que una pérdida fiscal, surgida por una diferencia temporaria deducible, pueda ser compensada con ganancias anteriores o posteriores.

Al objeto de determinar las ganancias fiscales futuras, el Grupo tiene en cuenta las oportunidades de planificación fiscal, siempre que tenga la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

#### Valoración de activos y pasivos por impuesto diferido

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran por los tipos impositivos que vayan a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa y tipos que están aprobados o se encuentren a punto de aprobarse y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que el Grupo espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

El Grupo revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el valor contable de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen las condiciones anteriores no son reconocidos en el balance consolidado. El Grupo reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

#### Compensación y clasificación

El Grupo sólo compensa los activos y pasivos por impuesto sobre las ganancias corriente si existe un derecho legal frente a las autoridades fiscales y tiene la intención de liquidar las deudas que resulten por su importe neto o bien realizar los activos y liquidar las deudas de forma simultánea.

#### Consolidación fiscal

A 31 de diciembre de 2025, la Sociedad dominante, Nortegas Energía Grupo, S.A.U., así como las siguientes sociedades tributan bajo el régimen especial de consolidación fiscal, en aplicación del régimen de consolidación fiscal previsto en la Norma Foral 11/2013, de 5 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades, de las que la sociedad dominante del grupo fiscal es Nortegas Energía Distribución, S.A.U.:

- Nortegas Energía Distribución, S.A.U.
- NED España Distribución Gas, S.A.U.
- NED Suministro GLP, S.A.U.
- Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.
- Norbiogas Renovables, S.L.U.
- Bionorte Renovables, S.L.U.
- Nortiben Green Energy X, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XII, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XIV, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XV, S.L.U.
- Norbiogas Biometano I, S.L.U.
- Norbiogas Biometano II, S.L.U.
- Norbiogas Biometano III, S.L.U.
- Norbiogas Biometano IV, S.L.U.
- Norbiogas Biometano V, S.L.U.
- Norbiogas Biometano VI, S.L.U.
- Norbiogas Biometano VII, S.L.U.
- Norbiogas Biometano IX, S.L.U.
- Norbiogas Biometano X, S.L.U.
- Norbiogas Biometano XI, S.L.U.
- Norbiogas Biometano XII, S.L.U.
- Valorizaciones Medioambientales Bunyol, S.L.

A 31 de diciembre de 2024, la Sociedad dominante, Nortegas Energía Grupo, S.L.U., así como las siguientes sociedades tributaban bajo el régimen especial de consolidación fiscal, en aplicación del régimen de consolidación fiscal previsto en la Norma Foral 11/2013, de 5 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades, de las que la sociedad dominante del grupo fiscal era Nortegas Energía Distribución, S.A.U.:

- Nortegas Energía Distribución, S.A.U.
- NED España Distribución Gas, S.A.U.
- NED Suministro GLP, S.A.U.
- Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.
- Norbiogas Renovables, S.L.U.
- Bionorte Renovables, S.L.U.
- Nortiben Green Energy IV, S.L.U.
- Nortiben Green Energy V, S.L.U.
- Nortiben Green Energy VI, S.L.U.
- Nortiben Green Energy VII, S.L.U.
- Nortiben Green Energy VIII, S.L.U.
- Nortiben Green Energy IX, S.L.U.
- Nortiben Green Energy X, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XI, S.L.U.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

- Nortiben Green Energy XII, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XIII, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XIV, S.L.U.
- Nortiben Green Energy XV, S.L.U.
- Norbiogas Biometano I, S.L.U.
- Norbiogas Biometano II, S.L.U.
- Norbiogas Biometano III, S.L.U.
- Norbiogas Biometano IV, S.L.U.
- Norbiogas Biometano V, S.L.U.
- Norbiogas Biometano VI, S.L.U.
- Norbiogas Biometano VII, S.L.U.

El gasto devengado por impuesto sobre sociedades, de las sociedades que se encuentran en régimen de declaración consolidada, se determina teniendo en cuenta, además de los parámetros a considerar en caso de tributación individual expuestos anteriormente, los siguientes:

- Las diferencias temporarias y permanentes producidas como consecuencia de la eliminación de resultados por operaciones entre sociedades del Grupo, derivadas del proceso de determinación de la base imponible consolidada.
- Las deducciones y bonificaciones que corresponden a cada sociedad del Grupo fiscal en el régimen de declaración consolidada; a estos efectos, las deducciones y bonificaciones se imputarán a la sociedad que realizó la actividad u obtuvo el rendimiento necesario para obtener el derecho a la deducción o bonificación fiscal.

Las diferencias temporarias derivadas de las eliminaciones de resultados entre las empresas del grupo fiscal, se reconocen en la sociedad que ha generado el resultado y se valoran por el tipo impositivo aplicable a la misma.

Por la parte de los resultados fiscales negativos procedentes de algunas de las sociedades del grupo fiscal que han sido compensados por el resto de las sociedades del grupo fiscal, surge un crédito y débito recíproco entre las sociedades a las que corresponden y las sociedades que lo compensan. En caso de que exista un resultado fiscal negativo que no pueda ser compensado por el resto de sociedades del grupo fiscal, estos créditos fiscales por pérdidas compensables son reconocidos como activos por impuesto diferido siguiendo los criterios establecidos para su reconocimiento, considerando el grupo fiscal como sujeto pasivo.

#### **(s) Información financiera por segmentos**

Un segmento de explotación es un componente del Grupo que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de explotación del Grupo, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento evaluar su rendimiento y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada.

El Grupo posee dos segmentos operativos, tal y como se describe más adelante, que son las unidades estratégicas del negocio.

El Grupo incluye los siguientes segmentos operativos:

- Gas Natural
- GLP – Gas Licuado del Petróleo

El método de obtención de esta información financiera por segmentos parte de la asignación de cada una de las sociedades que forman el perímetro a una actividad, pues existe una relación unívoca entre sociedad y segmento.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Los resultados de las empresas asociadas se incorporan al segmento que estas desarrollan, que es el de distribución de gas natural.

#### **(t) Clasificación de activos y pasivos entre corriente y no corriente**

El Grupo presenta el balance consolidado clasificando activos y pasivos entre corriente y no corriente. A estos efectos son activos o pasivos corrientes aquellos que cumplan los siguientes criterios:

- Los activos se clasifican como corrientes cuando se espera realizarlos o se pretende venderlos o consumirlos en el transcurso del ciclo normal de la explotación del Grupo, se mantienen fundamentalmente con fines de negociación, se espera realizarlos dentro del periodo de los doce meses posteriores a la fecha de cierre o se trata de efectivo u otros medios líquidos equivalentes, excepto en aquellos casos en los que no puedan ser intercambiados o utilizados para cancelar un pasivo, al menos dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre.
- Los pasivos se clasifican como corrientes cuando se espera liquidarlos en el ciclo normal de la explotación del Grupo, se mantienen fundamentalmente para su negociación, se tienen que liquidar dentro del periodo de doce meses desde la fecha de cierre o el Grupo no tiene el derecho incondicional para aplazar la cancelación de los pasivos durante los doce meses siguientes a la fecha de cierre.
- Los pasivos financieros se clasifican como corrientes cuando deban liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre, aunque el plazo original sea por un periodo superior a doce meses y exista un acuerdo de refinanciación o de reestructuración de los pagos a largo plazo que haya concluido después de la fecha de cierre y antes de que las cuentas anuales consolidadas sean formuladas.

#### **(u) Medioambiente**

Los elementos del inmovilizado material adquiridos con el objeto de ser utilizados de forma duradera en su actividad y cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura de las operaciones del Grupo, se reconocen como activos mediante la aplicación de criterios de valoración, presentación y desglose consistentes con los que se mencionan en el apartado (e).

El resultado que las actividades del Grupo puedan producir sobre el medio ambiente no es significativo. Los gastos derivados de las actividades medioambientales se reconocen como Otros gastos de explotación en el ejercicio en el que se incurren.

#### **(v) Transacciones entre empresas del grupo excluidas del conjunto consolidable**

Las transacciones entre empresas de grupo excluidas del conjunto consolidable, salvo aquellas relacionadas con fusiones, escisiones y aportaciones no dinerarias de negocios, se reconocen por el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. La diferencia entre dicho valor y el importe acordado, se registra de acuerdo con la sustancia económica subyacente.

## **4. Combinaciones de negocios.**

En junio de 2025, la sociedad dependiente Norbiogas Renovables, S.L.U. adquirió una participación del 60% en Desarrollos Bioenergéticos de Andalucía Los Cerros, S.L., sociedad cuyo objeto social es la promoción y explotación de instalaciones de producción de biometano. El coste estimado de la combinación de negocios asciende a 1.000 miles de euros, de los cuales 500 miles de euros han sido desembolsados en junio de 2025 y los restantes 500 miles de euros corresponden a un anticipo satisfecho en el ejercicio 2024. La asignación provisional del precio de adquisición ha dado lugar al reconocimiento de un fondo de comercio por importe de 1.005 miles de euros, pendiente de su determinación definitiva dentro del periodo de medición establecido por la NIIF 3. Los gastos de la transacción no han sido significativos.

Desarrollos Bioenergéticos de Andalucía Los Cerros, S.L. no ha tenido ingresos en el ejercicio 2025 y su resultado neto no ha sido significativo.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

En noviembre de 2024 la sociedad dependiente Norbiogas Renovables, S.L.U. adquirió una participación del 90% en la sociedad Valorizaciones Medioambientales de Bunyol, S.L., por importe de 51 miles de euros.

**5. Información Financiera por Segmentos**

En el cuadro siguiente se presenta la información segmentada a 31 de diciembre de 2025 y 2024 para cada uno de los diferentes negocios explotados en el seno del Grupo, obtenidos a partir de la aplicación de los criterios descritos en la nota 3(s).

31.12.25	Miles de euros			Total
	Gas Natural	Segmentos GLP	Otros	
Ingresos ordinarios externos	165.311	28.257	7.347	<b>200.915</b>
Trabajos efectuados por el Grupo para su inmovilizado material	5.290	428	2.037	<b>7.755</b>
Aprovisionamientos	(4.441)	(18.318)	(5.036)	<b>(27.795)</b>
Gastos por retribución a empleados	(12.069)	-	(12.455)	<b>(24.524)</b>
Gastos por amortización del inmovilizado	(76.517)	(7.393)	(1.380)	<b>(85.290)</b>
Corrección valorativa de deudores comerciales y activos del contrato	(24)	(76)	25	<b>(75)</b>
Otros gastos	(19.112)	(3.131)	3.518	<b>(18.725)</b>
Otros ingresos	1.128	67	43	<b>1.238</b>
<b>Resultado de la explotación</b>	<b>59.566</b>	<b>(166)</b>	<b>(5.901)</b>	<b>53.499</b>
Ingresos financieros (no asignados)	-	-	-	<b>2.275</b>
Gastos financieros (no asignados)	-	-	-	<b>(46.089)</b>
Impuesto de sociedades (no asignados)	-	-	-	<b>819</b>
Participación en beneficios de inversiones contabilizadas por el Método de la participación (no asignados)	-	-	-	<b>152</b>
<b>Resultado del ejercicio</b>				<b>10.656</b>
Resultado neto de participaciones no dominantes (no asignado)	-	-	-	<b>(4)</b>
Resultado neto atribuido a la sociedad dominante (no asignado)	-	-	-	<b>10.660</b>
Activos del segmento	<b>2.178.840</b>	<b>106.234</b>	<b>77.524</b>	<b>2.362.598</b>
Pasivos del segmento	<b>649.446</b>	<b>8.284</b>	<b>1.307.489</b>	<b>1.965.219</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

31.12.24	Miles de euros			Total
	Gas Natural	Segmentos GLP	Otros	
Ingresos ordinarios externos	169.270	28.680	10.098	<b>208.048</b>
Trabajos efectuados por el Grupo para su inmovilizado material	6.189	558	1.388	<b>8.135</b>
Aprovisionamientos	(4.166)	(18.241)	(7.035)	<b>(29.442)</b>
Gastos por retribución a empleados	(17.103)	-	(15.901)	<b>(33.004)</b>
Gastos por amortización del inmovilizado	(76.881)	(7.370)	(1.144)	<b>(85.395)</b>
Corrección valorativa de deudores comerciales y activos del contrato	(12)	130	(10)	<b>108</b>
Otros gastos	(20.169)	(3.800)	(4.339)	<b>(28.308)</b>
Otros ingresos	845	52	60	<b>957</b>
<b>Resultado de la explotación</b>	<b>57.973</b>	<b>9</b>	<b>(16.883)</b>	<b>41.099</b>
Ingresos financieros (no asignados)	-	-	-	<b>3.017</b>
Gastos financieros (no asignados)	-	-	-	<b>(45.921)</b>
Impuesto de sociedades (no asignados)	-	-	-	<b>2.482</b>
Participación en beneficios de inversiones contabilizadas por el Método de la participación (no asignados)	-	-	-	<b>118</b>
<b>Resultado del ejercicio</b>				<b>795</b>
Resultado neto de participaciones no dominantes (no asignado)	-	-	-	<b>(24)</b>
Resultado neto atribuido a la sociedad dominante (no asignado)	-	-	-	<b>819</b>
Activos del segmento a 31.12.2024	<b>2.265.085</b>	<b>116.055</b>	<b>37.825</b>	<b>2.418.965</b>
Pasivos del segmento a 31.12.2024	<b>1.438.624</b>	<b>9.121</b>	<b>448.846</b>	<b>1.896.591</b>

**6. Entidades Dependientes**

En el Anexo I se incluye la información sobre las entidades dependientes incluidas en la consolidación del Grupo al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

En junio de 2025, la sociedad dependiente Norbiogas Renovables, S.L.U. ha adquirido una participación del 60% en Desarrollos Bioenergéticos de Andalucía Los Cerros, S.L., sociedad cuyo objeto social es la promoción y explotación de instalaciones de producción de biometano (nota 4).

En febrero de 2025 se han constituido las sociedades Norbiogas Biometano IX, S.L.U., Norbiogas Biometano X, S.L.U., Norbiogas Biometano XI, S.L.U. y Norbiogas Biometano XII, S.L.U., todas ellas con el objeto social de promoción y explotación de instalaciones de producción de biometano.

En abril de 2025 la sociedad dependiente Norbiogas Renovables, S.L.U. ha formalizado la venta al Grupo Ibenergi, S.L.U. de las participaciones sociales representativas del 45% del capital social de las sociedades Nortiben Green Energy IV, S.L.U., Nortiben Green Energy V, S.L.U., Nortiben Green Energy VI, S.L.U., Nortiben Green Energy VII, S.L.U., Nortiben Green Energy VIII, S.L.U., Nortiben Green Energy IX, S.L.U.,

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Nortiben Green Energy XI, S.L.U. y Nortiben Green Energy XIII, S.L.U., por un valor, en todos los casos, de 4,8 miles de euros, y desembolsados en su totalidad.

**7. Inmovilizado Material**

La composición y los movimientos habidos en las cuentas incluidas en el Inmovilizado material durante los ejercicios 2025 y 2024 han sido los siguientes:

	Miles de euros						Total
	Terrenos	Construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Inmovilizado en curso y anticipos	Otro inmovilizado	
<b>31.12.2025</b>							
Coste al 31 de diciembre de 2024	3.140	5.504	1.865.067	69.428	11.046	4.307	<b>1.958.492</b>
Altas	2.366	-	395	1.209	18.376	560	<b>22.906</b>
Combinaciones de negocios	-	-	-	-	737	-	<b>737</b>
Bajas	-	-	(43)	(4.027)	(12)	-	<b>(4.082)</b>
Trasposos	92	-	16.681	253	(17.026)	-	-
Coste al 31 de diciembre de 2025	<b>5.598</b>	<b>5.504</b>	<b>1.882.100</b>	<b>66.863</b>	<b>13.121</b>	<b>4.867</b>	<b>1.978.053</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2024	-	(3.614)	(1.036.484)	(57.849)	-	(2.903)	<b>(1.100.850)</b>
Amortizaciones	-	(114)	(53.843)	(2.197)	-	(705)	<b>(56.859)</b>
Bajas	-	-	2	4.025	-	-	<b>4.027</b>
Trasposos	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2025	-	<b>(3.728)</b>	<b>(1.090.325)</b>	<b>(56.021)</b>	-	<b>(3.608)</b>	<b>(1.153.682)</b>
Valor neto contable al 31 de diciembre de 2025	<b>5.598</b>	<b>1.776</b>	<b>791.775</b>	<b>10.842</b>	<b>13.121</b>	<b>1.259</b>	<b>824.371</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

31.12.2024	Miles de euros						Total
	Terrenos	Construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Inmovilizado en curso y anticipos	Otro inmovilizado	
Coste al 31 de diciembre de 2023	1.354	5.582	1.848.062	72.841	8.155	3.528	<b>1.939.522</b>
Altas	1.786	-	118	1.192	20.738	600	<b>24.434</b>
Bajas	-	(78)	(185)	(4.949)	(95)	-	<b>(5.307)</b>
Traspasos	-	-	17.072	344	(17.752)	179	<b>(157)</b>
Coste al 31 de diciembre de 2024	<b>3.140</b>	<b>5.504</b>	<b>1.865.067</b>	<b>69.428</b>	<b>11.046</b>	<b>4.307</b>	<b>1.958.492</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2023	-	(3.547)	(983.160)	(60.262)	-	(2.272)	<b>(1.049.241)</b>
Amortizaciones	-	(115)	(53.660)	(2.535)	-	(631)	<b>(56.941)</b>
Bajas	-	48	179	4.948	-	-	<b>5.175</b>
Traspasos	-	-	157	-	-	-	<b>157</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2024	-	(3.614)	(1.036.484)	(57.849)	-	(2.903)	<b>(1.100.850)</b>
Valor neto contable al 31 de diciembre de 2024	<b>3.140</b>	<b>1.890</b>	<b>828.583</b>	<b>11.579</b>	<b>11.046</b>	<b>1.404</b>	<b>857.642</b>

Las altas registradas en 2025 en el epígrafe de inmovilizado en curso y anticipos por un importe de 19.021 miles de euros (20.738 miles de euros en el ejercicio 2024), corresponde principalmente a altas por inversiones en red propia y extensiones de red en País Vasco, Asturias y Cantabria y a desarrollo de redes en nuevos municipios.

Seguros

El Grupo tiene contratada una póliza de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetos los elementos del inmovilizado material. El valor del activo asegurado por redes y gaseoductos, instalaciones industriales, edificios de oficinas y equipos electrónicos asciende a 2.083.356 miles de euros (2.181.330 miles de euros en 2024). Adicionalmente, hay una cobertura automática para daños de 416.671 miles de euros (436.266 miles de euros en 2024).

Inmovilizado material afecto a garantías

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, el Grupo no tiene elementos de inmovilizado material en garantía de deudas bancarias.

Compromisos

Los compromisos de inversión a 31 de diciembre de 2025 no son significativos.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

**8. Activos Intangibles**

La composición y los movimientos habidos en las cuentas incluidas en los Activos intangibles durante el ejercicio finalizado en 31 de diciembre de 2025 y 2024, han sido los siguientes:

Miles de euros						
31.12.2025	Desarrollo	Patentes, licencias, marcas y similares	Fondo de comercio	Aplicaciones informáticas	Otro inmovilizado	Total
Coste al 31 de diciembre de 2024	3.181	1.531.498	47.576	23.766	501	<b>1.606.522</b>
Altas	2.100	-	-	1.737	205	<b>4.042</b>
Combinaciones de negocio	-	-	990	-	-	<b>990</b>
Bajas	-	-	-	-	-	-
Coste al 31 de diciembre de 2025	<b>5.281</b>	<b>1.531.498</b>	<b>48.566</b>	<b>25.503</b>	<b>706</b>	<b>1.611.554</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2024	(261)	(191.337)	-	(20.861)	-	<b>(212.459)</b>
Amortizaciones	(451)	(25.798)	-	(1.281)	-	<b>(27.530)</b>
Bajas	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2025	<b>(712)</b>	<b>(217.135)</b>	<b>-</b>	<b>(22.142)</b>	<b>-</b>	<b>(239.989)</b>
Valor neto contable al 31 de diciembre de 2025	<b>4.569</b>	<b>1.314.363</b>	<b>48.566</b>	<b>3.361</b>	<b>706</b>	<b>1.371.565</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

31.12.2024	Miles de euros					Total
	Desarrollo	Patentes, licencias, marcas y similares	Fondo de comercio	Aplicaciones informáticas	Otro inmovilizado	
Coste al 31 de diciembre de 2023	2.331	1.531.498	47.528	23.162	16	<b>1.604.535</b>
Altas	850	-	-	1.281	485	<b>2.616</b>
Combinaciones de negocio	-	-	48	-	-	<b>48</b>
Bajas	-	-	-	(677)	-	<b>(677)</b>
Coste al 31 de diciembre de 2024	<b>3.181</b>	<b>1.531.498</b>	<b>47.576</b>	<b>23.766</b>	<b>501</b>	<b>1.606.522</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2023	-	(165.539)	-	(19.939)	-	<b>(185.478)</b>
Amortizaciones	(261)	(25.798)	-	(1.597)	-	<b>(27.656)</b>
Bajas	-	-	-	675	-	<b>675</b>
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2024	<b>(261)</b>	<b>(191.337)</b>	<b>-</b>	<b>(20.861)</b>	<b>-</b>	<b>(212.459)</b>
Valor neto contable al 31 de diciembre de 2024	<b>2.920</b>	<b>1.340.161</b>	<b>47.576</b>	<b>2.905</b>	<b>501</b>	<b>1.394.063</b>

El Grupo no mantiene al 31 de diciembre de 2025 y 2024 compromisos de adquisición de activos intangibles significativos.

Fondo de comercio

El fondo de comercio, que asciende a 49 millones de euros (48 millones de euros en 2024), comprende principalmente los beneficios futuros de la actividad del Grupo, que no cumplen las condiciones establecidas para ser reconocidos como un activo separado.

La asignación de fondo de comercio a 31 de diciembre de 2025 y 2024 por UGE es como sigue:

UGE	Miles de euros	
	31/12/2025	31/12/2024
Distribución de gas natural en el País Vasco	15.302	15.302
Distribución de gas natural en Asturias y Cantabria	30.052	30.052
Distribución y suministro de GLP	556	556
Transformación y mantenimiento de calderas	1.618	1.618
Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	1.038	48
<b>Total fondo de comercio</b>	<b>48.566</b>	<b>47.576</b>

Deterioro

El Grupo ha realizado un test de deterioro siendo las hipótesis principales las siguientes:

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

- o Retribución regulada: se ha utilizado la retribución aprobada para los años en que esté disponible mientras que para los posteriores se ha utilizado la mejor información disponible a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas así como los mecanismos de actualización de dicha retribución, que han sido aplicados de manera coherente con los costes estimados de la unidad generadora de efectivo.
- o Inversión: se han considerado planes de inversión coherentes con los crecimientos de clientes y demanda esperados en la unidad generadora de efectivo.
- o Costes de operación y mantenimiento: se ha considerado la mejor estimación disponible de la evolución de los mismos basados en la información histórica del Grupo.
- o Proyecciones a 14 años con una tasa de crecimiento a partir del año 14 del 0,5%. Como en años anteriores el periodo de proyección de flujos de efectivo futuros ha sido de 14 años. Este plazo es coherente con el Plan de Negocio preparado por el Grupo y razonable con el carácter regulado de su actividad que incluye periodos regulatorios amplios. El Grupo considera que sus proyecciones son fiables y que la experiencia pasada demuestra su capacidad de predecir los flujos de caja en periodos como los considerados. Adicionalmente, la naturaleza de las inversiones a largo plazo realizadas por el Grupo y la vida residual de su Inmovilizado Material hace inapropiada la proyección de flujos de caja en un periodo de sólo 5 años como recomienda la NIC 36.
- o Tasa de descuento antes de impuestos entre 6,13% y 7,50% (entre 6,05% y 7,74% en 2024). La tasa de descuento aplicada para calcular los valores presentes de los flujos libres de caja ha sido determinada de acuerdo con el coste medio ponderado del capital (WACC). La WACC es un tipo de descuento basado en las tasas de rentabilidad exigida de cada uno de los componentes del capital invertido (fondos propios y deuda financiera) y se calcula ponderando los retornos requeridos de dichos componentes en proporción al peso de cada una de estas fuentes de financiación en una estructura de capital esperada. A este respecto, en dicho cálculo se ha tenido en cuenta lo siguiente:
  - Coste de capital o de los recursos propios ( $K_e$ ):
    - o Tasa libre de riesgo ( $R_f$ ): se ha calculado a partir de la rentabilidad del Bono del Estado Español.
    - o Prima de riesgo del mercado ( $R_m - R_f$ ): se ha definido conforme al análisis efectuado basado en estudios empíricos en series largas que analizan la diferencia entre la rentabilidad histórica media de la Bolsa y la Deuda del Estado a largo plazo.
    - o Coeficiente beta desapalancado: representa el diferencial de riesgo de cada negocio respecto al riesgo promedio del mercado ( $R_m$ ) y se ha tornado como referencia este coeficiente de determinadas sociedades cotizadas con negocios comparables al negocio bajo análisis.
  - Coste de la deuda ( $K_d$ ): entendemos que el coste de la deuda debe reflejar el coste al que una compañía podría financiarse.
  - Tasa impositiva nominal aplicable en cada jurisdicción

El valor recuperable calculado en el test de deterioro mencionado ha resultado un valor superior al valor neto contable de la unidad generadora de efectivo por lo que no se han reconocido pérdidas por deterioro del inmovilizado intangible o tangible en el ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025.

#### Análisis de sensibilidad

El Grupo ha llevado a cabo análisis de sensibilidad de los resultados de los test de deterioro de forma sistemática a variaciones de las siguientes hipótesis en cada unidad generadora de efectivo:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

- Un aumento de la tasa de descuento de 0,5%.
- Un menor crecimiento de puntos de suministro de 0,5%.
- Un menor crecimiento de la demanda por punto de suministro en 0,5%.
- Una disminución del consumo de GLP por punto de suministro del 5%.
- Una tasa de crecimiento a perpetuidad de 0%.

En estos análisis de sensibilidad llevados a cabo para cada hipótesis individualmente considerada, no se ha detectado deterioro en ningún caso.

**9. Inversiones en Entidades Asociadas contabilizadas aplicando el Método de la Participación**

La información relativa a las inversiones en entidades asociadas contabilizadas aplicando el método de la participación a 31 de diciembre de 2025 y 2024 se incluye a continuación:

<b>31.12.2025</b>	<b>Domicilio Social</b>	<b>Actividad</b>	<b>Auditor</b>	<b>Sociedad del grupo titular</b>	<b>% de participación</b>	<b>Importe de la participación</b>
Tolosa Gasa, S.A.	Tolosa (España)	Distribución de gas natural.	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	40,00	72
Inkolan, A.I.E.	Bilbao (España)	Recopilación y gestión de toda la información relativa a las redes instaladas por cada uno de sus socios en el ámbito de la Comunidad Autónoma Vasca (CAV).	Moore Stephens AMS, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	14,29	69
Norbiogas La Conchita, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	50,00	150
Biolvegás, S.L.	Ólvega (España)	Realización y promoción de proyectos sobre gestión residuos y otros	Ernst & Young, S.L.	Norbiogas Renovables, S.L.U.	20,00	410
Fundación Energy Intelligence Fundazioa	Abanto-Zierbena (España)	Desarrollo de un ecosistema tecnológico industrial en torno a la economía descarbonizada	-	Nortegas Energía Grupo, S.A.U.	16,67	15
<b>716</b>						

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

31.12.2024	Domicilio Social	Actividad	Auditor	Sociedad del grupo titular	% de participación	Importe de la participación
Tolosa Gasa, S.A.	Tolosa (España)	Distribución de gas natural.	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	40,00	72
Inkolan, A.I.E.	Bilbao (España)	Recopilación y gestión de toda la información relativa a las redes instaladas por cada uno de sus socios en el ámbito de la Comunidad Autónoma Vasca (CAV).	Moore Stephens AMS, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	14,29	69
Norbiogas La Conchita, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	50,00	150
Biolvegass, S.L.	Ólvega (España)	Realización y promoción de proyectos sobre gestión residuos y otros	Ernst & Young, S.L.	Norbiogas Renovables, S.L.U.	20,00	410
Fundación Energy Intelligence Fundazioa	Abanto-Zierbena (España)	Desarrollo de un ecosistema tecnológico industrial en torno a la economía descarbonizada	-	Nortegas Energía Grupo, S.L.U.	16,67	15
<b>716</b>						

El detalle y los movimientos habidos en las inversiones en instrumentos de patrimonio de empresas del grupo y asociadas en los ejercicios 2025 y 2024 son los siguientes:

Sociedad	Miles de euros			
	Saldo al 31 de diciembre de 2024	Participación en beneficios	Dividendos recibidos	Saldo a 31 de diciembre de 2025
Inkolan, A.I.E.	459	87	-	546
Tolosa Gasa, S.A.	298	65	(88)	275
Biolvegass, S.L.	410	-	-	410
Norbiogas La Conchita, S.L.	146	-	-	146
Fundación Energy Intelligence Fundazioa				
Inkolan, A.I.E.	15	-	-	15
	<b>1.328</b>	<b>152</b>	<b>(88)</b>	<b>1.392</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Sociedad	Miles de euros					Saldo a 31 de diciembre de 2024
	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Participación en beneficios	Dividendos recibidos	Cambios en el Patrimonio neto	Altas	
Inkolan, A.I.E.	423	36	-	-	-	459
Tolosa Gasa, S.A.	481	87	(82)	(188)	-	298
Biolvegas, S.L.	410	-	-	-	-	410
Norbiogas La Conchita, S.L.	-	(5)	-	-	151	146
Fundación Energy Intelligence Fundazioa	-	-	-	-	-	-
Inkolan, A.I.E.	-	-	-	-	15	15
	1.314	118	(82)	(188)	166	1.328

El epígrafe Reservas del balance de situación consolidado adjunto incluye 611 miles de euros a 31 de diciembre de 2025 (574 miles de euros a 31 de diciembre de 2024) correspondientes a reservas procedentes de entidades asociadas contabilizadas aplicando el método de la participación. Las entidades asociadas no han incurrido en pasivos contingentes.

**10. Activos por derechos de uso**

	Miles de euros				
	Saldo a 31.12.2024	Adiciones	Revaluación/modificación del pasivo por arrendamiento	Bajas	Saldo a 31.12.2025
<b>Coste:</b>					
Terrenos	237	1.468	101	-	1.806
Edificios	2.056	320	80	-	2.456
Flotas	1.428	196	65	(127)	1.562
Otros derechos de uso	1.667	7	-	-	1.674
<b>Total coste</b>	<b>5.388</b>	<b>1.991</b>	<b>246</b>	<b>(127)</b>	<b>7.498</b>
<b>Amortización acumulada</b>					
Terrenos	(158)	(83)	-	-	(241)
Edificios	(1.237)	(405)	-	-	(1.642)
Flotas	(1.117)	(196)	-	127	(1.186)
Otros derechos de uso	(629)	(217)	-	-	(846)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(3.141)</b>	<b>(901)</b>	<b>-</b>	<b>127</b>	<b>(3.915)</b>
<b>Total coste neto</b>	<b>2.247</b>	<b>1.090</b>	<b>246</b>	<b>-</b>	<b>3.583</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Miles de euros					
	Saldo a 31.12.2023	Adiciones	Reevaluación/ modificación del pasivo por arrendamiento	Bajas	Saldo a 31.12.2024
<b>Coste:</b>					
Terrenos	227	3	7	-	237
Edificios	2.148	-	23	(115)	2.056
Flotas	1.339	-	89	-	1.428
Otros derechos de uso	1.621	-	60	(14)	1.667
<b>Total coste</b>	<b>5.335</b>	<b>3</b>	<b>179</b>	<b>(129)</b>	<b>5.388</b>
<b>Amortización acumulada</b>					
Terrenos	(126)	(32)	-	-	(158)
Edificios	(847)	(422)	-	32	(1.237)
Flotas	(922)	(195)	-	-	(1.117)
Otros derechos de uso	(491)	(149)	-	11	(629)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(2.386)</b>	<b>(798)</b>	<b>-</b>	<b>43</b>	<b>(3.141)</b>
<b>Total coste neto</b>	<b>2.949</b>	<b>(795)</b>	<b>179</b>	<b>(86)</b>	<b>2.247</b>

**11. Activos Financieros por Categorías**

*Clasificación de los activos financieros por categorías*

La clasificación de los activos financieros por categorías y clases al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>No corriente</b>	<b>Corriente</b>
	<b>A coste amortizado o coste</b>	
	<b>Valor contable</b>	
<b>31.12.2025</b>		
<i>Préstamos y partidas a cobrar</i>		
Créditos a no vinculadas		
Tipo fijo	13.607	1.730
Créditos a vinculadas (nota 34)		
Tipo fijo	-	186
Depósitos y fianzas	575	13
Instrumentos financieros derivados	963	275
Otros activos financieros	-	77
Clientes por ventas y prestación de servicios	-	15.361
Deudores comerciales	-	15.301
Otras cuentas por cobrar	-	296
<b>Total</b>	<b>15.145</b>	<b>33.239</b>
<b>Total activos financieros</b>	<b>15.145</b>	<b>33.239</b>

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>No corriente</b>	<b>Corriente</b>
	<b>A coste amortizado o coste</b>	
	<b>Valor contable</b>	
<b>31.12.2024</b>		
<i>Préstamos y partidas a cobrar</i>		
Créditos a no vinculadas		
Tipo fijo	10.209	1.519
Créditos a vinculadas (nota 34)		
Tipo fijo	-	173
Depósitos y fianzas	832	19
Otros activos financieros	-	110
Clientes por ventas y prestación de servicios	-	15.244
Deudores comerciales	-	12.555
Otras cuentas por cobrar	-	332
<b>Total</b>	<b>11.041</b>	<b>29.952</b>
<b>Total activos financieros</b>	<b>11.041</b>	<b>29.952</b>

Se asume que el valor en libros de los créditos y débitos por operaciones comerciales se aproxima a su valor razonable.

El ingreso en pérdidas y ganancias netas por categorías de activos financieros a 31 de diciembre de 2025 asciende a 2.275 miles de euros correspondiente a ingresos por intereses devengados (3.017 miles de euros de ingresos financieros en el ejercicio 2024) (véase nota 33).

**12. Activos financieros Corrientes y no Corrientes**

El detalle de los activos financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	Miles de euros			
	2025		2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Fianzas entregadas	80	13	337	19
Créditos a vinculadas (nota 11)	-	186	-	173
Créditos a no vinculadas	13.607	1.730	10.209	1.519
Instrumentos financieros derivados	963	275	-	-
Depósitos constituidos	495	-	495	-
Otros activos financieros	-	77	-	110
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (nota 14)	-	30.958	-	28.131
<b>Total</b>	<b>15.145</b>	<b>33.239</b>	<b>11.041</b>	<b>29.952</b>

Los valores razonables de los préstamos y otras cuentas a cobrar no difieren significativamente de sus valores contables.

**13. Impuesto sobre las Ganancias**

El detalle de activos y pasivos por impuestos diferidos por tipos de activos y pasivos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, es como sigue:

	Miles de euros	
	31.12.2025	
	Activos	Pasivos
Inmovilizado material e inmaterial	-	224.566
Ingresos diferidos	-	4.436
Provisiones por indemnizaciones	116	-
Deducciones	1.206	-
Créditos fiscales	105	-
Instrumentos financieros derivados	-	297
Otros	(1.260)	400
<b>Total activos/pasivos</b>	<b>167</b>	<b>229.699</b>

	Miles de euros	
	31.12.2024	
	Activos	Pasivos
Inmovilizado material e inmaterial	-	228.109
Ingresos diferidos	-	4.714
Provisiones por indemnizaciones	1.005	-
Deducciones	750	-
Créditos fiscales	25	-
Otros	(1.755)	90
<b>Total activos/pasivos</b>	<b>25</b>	<b>232.913</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

El detalle de la variación de los impuestos diferidos por tipos de activos y pasivos que ha sido reconocida contra el (gasto) / ingreso por impuesto sobre las ganancias diferido al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>				
	<b>31.12.2025</b>				
	<b>Pérdidas y ganancias</b>		<b>Otro resultado global</b>		
<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>		
Inmovilizado material e inmaterial	-	(3.543)	-	-	
Ingresos diferidos	-	(278)	-	-	
Provisiones por indemnizaciones	(889)	-	-	-	
Deducciones	456	-	-	-	
Créditos fiscales	80	-	-	-	
Instrumentos financieros derivados	-	-	-	297	
Otros	495	310	-	-	
<b>Total activos/pasivos</b>	<b>142</b>	<b>(3.511)</b>	<b>-</b>	<b>297</b>	

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2024</b>	
	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>
Inmovilizado material e inmaterial	-	(4.663)
Ingresos diferidos	-	(282)
Provisiones por indemnizaciones	1.005	-
Deducciones	220	-
Créditos fiscales	17	-
Otros	(1.256)	-
<b>Total activos/pasivos</b>	<b>(14)</b>	<b>(4.945)</b>

El detalle del gasto por impuesto sobre las ganancias de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada adjunta de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
<b>Impuesto corriente</b>		
Del periodo	(2.830)	(2.449)
Ajustes de ejercicios anteriores	(4)	-
	<b>(2.834)</b>	<b>(2.449)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
Origen y reversión de diferencias temporarias		
Inmovilizado material e inmaterial	3.543	4.663
Ingresos diferidos	278	282
Provisiones por indemnizaciones	(889)	1.005
Deducciones	456	220
Créditos fiscales	80	17
Otros	185	(1.256)
<b>Total impuestos diferidos</b>	<b>3.653</b>	<b>4.931</b>
	<b>819</b>	<b>2.482</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

La conciliación entre el impuesto corriente y el pasivo por impuesto sobre beneficios corriente de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Impuesto corriente	2.830	2.449
Retenciones y pagos a cuenta realizados en el periodo	(785)	(1.353)
Otros	(1.583)	(1.676)
<b>(Activo)/Pasivos por impuestos sobre beneficios corriente</b>	<b>462</b>	<b>(580)</b>

La relación existente entre el gasto por impuesto sobre las ganancias y el beneficio de las actividades continuadas de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>		
	<b>Pérdidas y ganancias</b>	<b>Otro resultado global</b>	<b>Total</b>
<b>31.12.2025</b>			
Saldo de ingresos y gastos antes de impuestos del periodo	9.837	1.238	11.075
Impuesto (24%)	(2.361)	(297)	(2.658)
Gastos no deducibles	(26)	-	(26)
Deducciones	2.269	-	2.269
Ajustes de ejercicios anteriores	13	-	13
Otros	924	-	924
<b>(Gasto)/ Ingreso por impuesto sobre beneficios</b>	<b>819</b>	<b>(297)</b>	<b>522</b>

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>Pérdidas y ganancias</b>	<b>Total</b>
<b>31.12.2024</b>		
Saldo de ingresos y gastos antes de impuestos del periodo	(1.687)	(1.687)
Impuesto (24%)	405	405
Gastos no deducibles	(25)	(25)
Deducciones	2.300	2.300
Ajustes de ejercicios anteriores	(112)	(112)
Otros	(86)	(86)
<b>(Gasto)/ Ingreso por impuesto sobre beneficios</b>	<b>2.482</b>	<b>2.482</b>

La Sociedad dominante tiene pendientes de inspección por las autoridades fiscales los ejercicios no prescritos de los principales impuestos que le son de aplicación.

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

El resto de sociedades del Grupo tienen abiertos a inspección los ejercicios que a cada una le son aplicable de acuerdo con la legislación vigente en localización.

El artículo 36 de la Norma Foral del Impuesto sobre Sociedades dispone que podrán no integrarse en la base imponible las rentas obtenidas en la transmisión de elementos del inmovilizado material siempre y cuando el importe obtenido en las citadas transmisiones se reinvierta en determinados elementos patrimoniales del inmovilizado material, intangible o inversiones inmobiliarias dentro del plazo comprendido entre el año anterior y los tres años posteriores a la fecha de entrega del elemento transmitido.

En el ejercicio 2024, el Grupo obtuvo beneficios susceptibles de acogerse al incentivo de exención por reinversión, cuyos requisitos de información establecidos por la citada norma figuran en las Memorias que forman parte de las Cuentas Anuales correspondientes a los ejercicios en que se materializaron dichas operaciones.

#### 14. Deudores Comerciales y Otras Cuentas a Cobrar

El detalle de la partida Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	Miles de euros	
	31.12.2025	31.12.2024
Asociadas (nota 34)		
Otros deudores	34	57
No vinculadas		
Clientes	16.054	15.862
Otros deudores	15.267	12.498
Personal	296	332
Correcciones valorativas por deterioro	(693)	(618)
Total	<b>30.958</b>	<b>28.131</b>

Clientes - no vinculadas incluye, principalmente los saldos pendientes de cobro con comercializadoras de gas natural por la facturación de peajes y por la facturación de gas licuado a clientes finales.

El Grupo ha estimado la liquidación que le corresponde a 31 de diciembre de 2025 de los años de gas 2026 y 2025 basándose en la comparación de las ventas realizadas en cada periodo menos otros costes relacionados, con el importe devengado al 31 de diciembre de 2025 de los costes acreditados a la Sociedad, calculados en función del reparto de la retribución fija acreditada total en el año 2025, repartida proporcionalmente.

Otros deudores - no vinculadas incluye un importe de 14.366 miles de euros en concepto de derechos de cobro por liquidación interempresas del sector gasista y corresponde a la estimación a 31 de diciembre de 2025, que en función de los costes acreditados para la actividad de distribución, le corresponde al Grupo en el período de liquidación correspondiente a efectos de ajustar las liquidaciones a la retribución calculada por el Ministerio de acuerdo con la normativa aplicable en el sector gasista (5.772 miles de euros en el ejercicio 2024). El importe registrado en este epígrafe está neteado de las deudas (Nota 3.i).

#### (a) Correcciones valorativas

El movimiento de las correcciones valorativas por incobrabilidad de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar en los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

## Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Saldo al 1 de enero	(618)	(726)
Dotaciones	(122)	(22)
Reversiones	47	130
Saldo al 31 de diciembre	<u>(693)</u>	<u>(618)</u>

**15. Otros Activos Corrientes**

El detalle de la partida Otros Activos Corrientes es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Administraciones Públicas deudoras		
H.P. Deudora por IVA	688	484
H.P. Deudora por retenciones	-	1
Ajustes por periodificación	1.313	2.086
Total	<u>2.001</u>	<u>2.571</u>

**16. Efectivo y Otros Medios Líquidos Equivalentes**

El detalle de la partida efectivo y otros medios líquidos equivalentes es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Caja	4	4
Bancos	103.734	113.209
	<u>103.738</u>	<u>113.213</u>

A 31 de diciembre de 2025, el Grupo tiene préstamos y créditos concedidos pendientes de disponer por un importe aproximado de 260 millones de euros (nota 21).

**17. Patrimonio Neto**

La composición y el movimiento del patrimonio neto se presentan en el estado de cambios en el patrimonio neto.

Capital

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

A 31 de diciembre de 2025 y 2024 el capital social de la Sociedad está representado por 3.540.100 participaciones nominativas de 1 euro de valor nominal, totalmente suscritas y desembolsadas, y con los mismos derechos.

A 31 de diciembre de 2025 y 2024 el Accionista Único es Nature Investments Holding II, S.à.r.l. y el Socio Único de ésta a continuación es Nature Investments Holding I, S.à.r.l. (sociedad 100% participada Nature Investments S.à.r.l.). Por lo anterior, la Sociedad mantiene carácter de unipersonal y como tal está inscrita en el Registro Mercantil (véase nota 1).

Las transacciones con su Accionista Único se detallan en la nota 34 de esta memoria de cuentas anuales consolidadas.

#### Gestión financiera

Los objetivos del Grupo en la gestión del capital son salvaguardar la capacidad de continuar como una empresa en funcionamiento, de modo que pueda seguir realizando sus actividades fundamentales de distribución de gas natural, manteniendo una estructura de capital solvente, razonable y óptima, reduciendo el coste de capital y asegurando asimismo la sostenibilidad de sus actividades a largo plazo. Todo ello dando rendimientos a los accionistas y beneficiando al resto de los grupos de interés con los que interactúa el Grupo.

Con el objeto de mantener y ajustar la estructura de capital, el Grupo puede ajustar el importe de los dividendos a pagar a los accionistas, puede emitir acciones o puede vender activos para reducir el endeudamiento.

El principal mecanismo que utiliza el Grupo para controlar y asegurar la solvencia financiera a largo plazo es la obtención y mantenimiento de un rating de crédito Grado de Inversión, lo que supone una calificación crediticia mínima de BBB- (en el caso de S&P) (Nota 21).

El ratio Deuda Financiera Neta/EBITDA recurrente es una de las métricas que monitoriza el Grupo para evaluar su estructura de capital. El EBITDA recurrente se determina como el resultado de explotación más las amortizaciones y deterioros del periodo excluidos los gastos no recurrentes. La Deuda Financiera Neta se determina por la suma de las deudas financieras menos efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

El ratio Deuda Financiera Neta/EBITDA recurrente a 31 de diciembre de 2025 y 2024 se ha determinado de la siguiente forma:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (corriente y no corriente) (nota 18)	1.127.613	1.130.124
Fianzas (corriente y no corriente) (nota 18)	564	550
Otros pasivos financieros (corriente y no corriente) (nota 18)	4.660	1.475
Deudas con entidades de crédito (corriente y no corriente)	118.450	74
Arrendamientos (corriente y no corriente) (nota 18)	3.871	2.502
Total endeudamiento financiero	1.255.158	1.134.725
Menos: Efectivo y otros medios equivalentes	(103.738)	(113.213)
Deuda Financiera Neta	<b>1.151.420</b>	<b>1.021.512</b>
EBITDA recurrente	<b>139.483</b>	<b>140.862</b>
Ratio Deuda Financiera Neta/EBITDA recurrente	<b>8,25</b>	<b>7,25</b>

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

El EBITDA recurrente del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025 corresponde al beneficio de explotación antes de amortizaciones, excluidos los gastos no recurrentes, correspondientes a indemnizaciones y dotaciones a la provisión por indemnizaciones por importe de 604 miles de euros (nota 32) y 89 miles de euros (nota 25), respectivamente.

El EBITDA recurrente del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2024 corresponde al beneficio de explotación antes de amortizaciones, excluidos los gastos no recurrentes, correspondientes a indemnizaciones por importe de 1.986 miles de euros (nota 32), dotaciones a la provisión por indemnizaciones por importe de 4.187 miles de euros (nota 25), así como gastos de rescisión de contratos por 7.600 miles de euros y otros por 595 miles de euros.

#### Otras aportaciones de socios

Durante el ejercicio 2025, con fechas 30 de abril y 23 de mayo de 2025 se aprobaron distribuciones de dividendos extraordinarios a Nature Investment Holding II, S.à r.l. por importe de 66.500 y 140.000 miles de euros respectivamente, con cargos a "Otras aportaciones de socios". Asimismo, con fecha 11 de abril de 2025 su accionista único, Nature Investment Holding II, S.à r.l., aprobó una aportación de socios de 69.000 miles de euros.

Durante el ejercicio 2024, con fechas 4 de mayo y 25 de noviembre de 2024 se realizaron distribuciones de dividendos extraordinarios a Nature Investment Holding II, S.à r.l. por importe de 4.050 y 4.285 miles de euros respectivamente, con cargos a "Otras aportaciones de socios". Asimismo, con fecha 9 de abril de 2024 su accionista único, Nature Investment Holding II, S.à r.l., aprobó una aportación de socios de 19.110 miles de euros.

#### Otras reservas

La sociedad dependiente Nortegas Energía Distribución, S.A.U. incluye a 31 de diciembre de 2025 en sus reservas un importe de 12.639 miles de euros (14.188 miles de euros a 31 de diciembre de 2024) que no es distribuible por las revalorizaciones legales de los activos del Grupo.

Este saldo será indisponible hasta que sea comprobado y aceptado por la Administración tributaria. Dicha comprobación deberá realizarse dentro de los tres años siguientes a la fecha de presentación de la declaración de la actualización realizada. A estos efectos, no se entenderá que se ha dispuesto del saldo de la cuenta en los siguientes casos:

- a) Cuando el socio o accionista ejerza su derecho a separarse de la sociedad.
- b) Cuando el saldo de la cuenta se elimine, total o parcialmente, como consecuencia de operaciones a las que sea de aplicación el régimen especial de las fusiones, escisiones, aportaciones de activos, canje de valores, y cambio de domicilio social de una Sociedad Europea o una Sociedad Cooperativa Europea, de un Estado miembro a otro de la Unión Europea, previsto en el capítulo X del título VIII de la Norma Foral 3/1996, de 26 de junio, del Impuesto sobre Sociedades.
- c) Cuando la entidad deba aplicar el saldo de la cuenta en virtud de una obligación de carácter legal.

Una vez efectuada la comprobación o transcurrido el plazo para la misma, el saldo de la cuenta podrá destinarse a la eliminación de resultados contables negativos, a la ampliación de capital social o, transcurridos diez años contados a partir de la fecha de cierre del balance en el que se reflejaron las operaciones de actualización, a reservas de libre disposición. No obstante, el referido saldo sólo podrá ser objeto de distribución, directa o indirectamente, cuando los elementos patrimoniales actualizados estén totalmente amortizados, hayan sido transmitidos o dados de baja en el balance.

#### Distribución de los beneficios / pérdidas de la Sociedad dominante

La propuesta de distribución del resultado de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 de la Sociedad dominante a presentar al Accionista Único es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	<u>Euros</u>
	<u>2025</u>
Bases de reparto	
Beneficios del periodo	<u>24.472.792,81</u>
Distribución	
Compensación de pérdidas de ejercicios anteriores	5.735.982,24
Reservas voluntarias	<u>18.736.810,57</u>
	<u>24.472.792,81</u>
	<u>Euros</u>
	<u>2024</u>
Bases de reparto	
Pérdidas del periodo	<u>(5.735.982,24)</u>
Distribución	
Resultados negativos de ejercicios anteriores	<u>(5.735.982,24)</u>
	<u>(5.735.982,24)</u>

**18. Pasivos Financieros por Categorías**

Clasificación de los pasivos financieros por categorías

La clasificación de los pasivos financieros por categorías y clases al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<u>Miles de euros</u>			
	<u>No corriente</u>		<u>Corriente</u>	
	<u>A coste amortizado o coste</u>	<u>A coste amortizado o coste</u>	<u>A coste amortizado o coste</u>	<u>A coste amortizado o coste</u>
	<u>Valor</u>	<u>Valor</u>	<u>Valor</u>	<u>Valor</u>
	<u>contable</u>	<u>razonable</u>	<u>contable</u>	<u>razonable</u>
<b>31.12.2025</b>				
<i>Débitos y partidas a pagar</i>				
Obligaciones y otros valores negociables (nota 21)				
Tipo fijo	1.119.831	1.042.100	7.782	7.782
Deudas con entidades de crédito	118.009	118.009	441	441
Deudas con empresas del grupo (nota 13 y 34)	416.619	400.874	12.303	12.303
Fianzas	564	564	-	-
Arrendamientos	2.944	2.944	927	927
Otros pasivos financieros	3.764	3.764	896	896
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar				
Proveedores	-	-	2.838	2.838
Acreeedores	-	-	7.959	7.959
Acreeedores de inmovilizado	-	-	4.173	4.173
Otras cuentas a pagar	-	-	1.831	1.831
<b>Total pasivos financieros</b>	<b><u>1.661.731</u></b>	<b><u>1.568.255</u></b>	<b><u>39.150</u></b>	<b><u>39.150</u></b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	Miles de euros			
	No corriente		Corriente	
	A coste amortizado o coste		A coste amortizado o coste	
	Valor contable	Valor razonable	Valor contable	Valor razonable
<b>31.12.2024</b>				
<i>Débitos y partidas a pagar</i>				
Obligaciones y otros valores negociables (nota 21)				
Tipo fijo	1.122.296	1.013.411	7.828	7.828
Deudas con entidades de crédito	-	-	74	74
Deudas con empresas del grupo (nota 34)	461.637	429.793	13.711	13.711
Fianzas	550	550	-	-
Arrendamientos	1.740	1.740	762	762
Otros pasivos financieros	1.283	1.283	192	192
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar				
Proveedores	-	-	2.821	2.821
Acreeedores	-	-	7.977	7.977
Acreeedores de inmovilizado	-	-	3.701	3.701
Otras cuentas a pagar	-	-	2.325	2.325
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>1.587.506</b>	<b>1.446.777</b>	<b>39.391</b>	<b>39.391</b>

*Pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros*

El importe de las pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	Miles de euros			
	2025		2024	
	Débitos y partidas a pagar	Total	Débitos y partidas a pagar	Total
Gastos financieros aplicando el método de coste amortizado (nota 33)	44.364	44.364	44.760	44.760
Otros (nota 33)	1.725	1.725	1.161	1.161
<b>(Ganancias)/Pérdidas netas en pérdidas y ganancias</b>	<b>46.089</b>	<b>46.089</b>	<b>45.921</b>	<b>45.921</b>
<b>Total</b>	<b>46.089</b>	<b>46.089</b>	<b>45.921</b>	<b>45.921</b>

**19. Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes**

El detalle de los pasivos financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	Miles de euros			
	2025		2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones y otros valores negociables (nota 21)	1.119.831	7.782	1.122.296	7.828
Deudas con entidades de crédito	118.009	441	-	74
Deudas con empresas del grupo y asociadas (nota 34)	416.619	12.303	461.637	13.711
Fianzas recibidas (nota 20)	564	-	550	-
Otros pasivos financieros (nota 20)	3.764	896	1.283	192
Arrendamientos (nota 21.2)	2.944	927	1.740	762
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar (nota 22)	-	16.801	-	16.824
<b>Total</b>	<b>1.661.731</b>	<b>39.150</b>	<b>1.587.506</b>	<b>39.391</b>

**20. Pasivos Financieros por Deudas**

El detalle de los pasivos financieros por deudas es como sigue:

	Miles de euros			
	2025		2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Vinculadas</b>				
Deudas	416.619	12.303	461.637	13.711
<b>No vinculadas</b>				
Obligaciones y otros valores negociables	1.119.831	7.782	1.122.296	7.828
Deudas con entidades de crédito	118.009	441	-	74
Otras deudas	3.764	896	1.283	192
Arrendamientos	2.944	927	1.740	762
Fianzas y depósitos recibidos	564	-	550	-
<b>Total</b>	<b>1.661.731</b>	<b>22.349</b>	<b>1.587.506</b>	<b>22.567</b>

**21. Pasivos Financieros por categorías**

**21.1 Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables**

El 13 de septiembre de 2017 Nortegas Energía Distribución S.A.U. obtuvo de la agencia de rating internacional Standard & Poors (S&P) la calificación crediticia BBB-, que supone grado de inversión, tanto para la sociedad como para el programa de emisión de bonos a medio plazo (Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN)).

Con fecha 28 de noviembre de 2024, la agencia de calificación crediticia S&P emitió un nuevo informe de crédito sobre Nortegas Energía Distribución, S.A.U. como emisor del programa de bonos manteniendo la calificación grado de inversión con un BBB- y perspectiva estable. Asimismo, otorgaba una calificación crediticia de bbb- para el grupo al que pertenece (cuya sociedad dominante es Nature Investments, S.à r.l.) y para Nortegas Energía Distribución, S.A.U. y sociedades dependientes. En marzo de 2025 S&P publicó

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

un nuevo informe sectorial revisando la perspectiva de estable a negativa para todos los operadores de distribución de gas en España.

El Grupo realizó en fecha 28 de septiembre de 2017 una emisión de bonos por importe de 750 millones de euros en el marco del programa de emisión de deuda Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN), la cual obtuvo también la calificación crediticia de BBB- por S&P. El vencimiento es el 28 de septiembre de 2027. El precio de emisión fue de un 100% y el tipo de interés anual es de un 2,065% pagadero anualmente el 28 de septiembre.

Con fecha 15 de julio de 2020, el Grupo realizó una oferta de recompra de bonos correspondientes a dicha emisión, por un importe máximo de 175 millones de euros. La citada oferta expiró el 23 de julio, con una demanda superior al importe ofertado. Con fecha 27 de julio de 2020, se produjo la recompra efectiva de los 175 millones de euros.

El Grupo realizó con fecha 21 de enero de 2021 una emisión de bonos en el marco del programa de emisión de deuda Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN), los cuales obtuvieron la calificación crediticia de BBB- por S&P. Es una emisión por importe de 550 millones de euros, cuyo vencimiento es el 22 de enero de 2031 y cuyo tipo de interés anual es de un 0,905%.

A 31 de diciembre de 2025 los intereses devengados no pagados ascienden a 7.782 miles de euros (7.828 miles de euros en 2024) y se clasifican en el epígrafe de Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables corriente del balance consolidado.

Con fecha 16 de julio de 2025 fue aprobada la sustitución del emisor de los bonos, Nortegas Energía Distribución, S.A.U., por Nortegas Energía Grupo, S.A.U. El coste asociado a este cambio de emisor ha ascendido a 3,5 millones de euros y se encuentra registrado en el epígrafe Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables no corriente del balance consolidado.

#### Deudas con entidades de crédito

En mayo de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de financiación con diversas entidades bancarias por un importe total de 200 millones de euros con vencimiento en mayo de 2030, de los cuales a 31 de diciembre de 2025 se encuentran dispuestos 120 millones de euros.

Con fecha 9 de diciembre de 2025 la Sociedad se ha subrogado en la posición deudora de su matriz en el contrato de financiación que ésta mantenía con el Banco Europeo de Inversiones. El importe correspondiente a este contrato es 80 millones de euros, y se encuentra totalmente no dispuesto.

Adicionalmente, el Grupo mantiene una póliza de crédito por importe de hasta 100 millones de euros. A 31 de diciembre de 2025 se encuentra disponible en su totalidad.

Por tanto, a 31 de diciembre de 2025, el Grupo tiene préstamos y créditos concedidos pendientes de disponer por un importe aproximado de 260 millones de euros. Se muestra a continuación el desglose por vencimientos de la posición de liquidez a 31 de diciembre de 2025, teniendo en cuenta el saldo del epígrafe "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" del Balance Consolidado.

Millones de euros	Disponible
<b>Vencimiento disponible</b>	
2028	100
2030	80
De 2031 en adelante	80
<b>Total</b>	<b>260</b>
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 16)	104
<b>Posición de liquidez</b>	<b>364</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

**21.2 Arrendamientos**

El Grupo establece contratos de arrendamiento como arrendatario principalmente sobre las oficinas en las que realiza su actividad, terrenos, vehículos e instalaciones de GLP. El movimiento del pasivo por arrendamiento de los ejercicios 2025 y 2024 se muestra a continuación:

<b>Miles de euros</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Saldo al inicio del ejercicio</b>	<b>2.502</b>	<b>3.120</b>
Nuevos contratos de arrendamiento	1.991	3
Bajas de contratos de arrendamiento	-	(86)
Gastos por intereses	91	92
Pagos efectuados de principal	(959)	(806)
Reevaluación/modificación del pasivo por arrendamiento (Nota 10)	246	179
<b>Saldo al final del ejercicio</b>	<b>3.871</b>	<b>2.502</b>

El desglose por vencimientos del pasivo por arrendamiento a 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

<b>Miles de euros</b>	<b>31.12.2025</b>
2026	944
2027	603
2028	401
2029	322
2030	255
De 2031 en adelante	3.096
<b>Total</b>	<b>5.621</b>
Coste financiero	1.750
Valor actual de las cuotas	3.871
<b>Total</b>	<b>5.621</b>

El desglose por vencimientos del pasivo por arrendamiento a 31 de diciembre de 2024 era el siguiente:

<b>Miles de euros</b>	<b>31.12.2024</b>
2025	775
2026	589
2027	371
2028	167
2029	158
De 2030 en adelante	697
<b>Total</b>	<b>2.757</b>
Coste financiero	255
Valor actual de las cuotas	2.502
<b>Total</b>	<b>2.757</b>

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### 21.3 Estado de flujos de efectivo

El movimiento de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 de los pasivos clasificados como actividades de financiación en el Estado de flujos de efectivo excluidos los epígrafes de patrimonio neto, es el siguiente:

#### Flujos de efectivo

Miles de euros	Saldo a 31.12.2024	Emisiones	Reembolsos	Pago de intereses	Devengo de intereses	Gastos amortizables y otros	Saldo a 31.12.2025
Obligaciones y bonos	1.122.296	(3.546)	-	-	1.081	-	1.119.831
Deudas con entidades de crédito	-	117.071	-	-	242	696	118.009
Deudas con empresas del grupo y asociadas	461.637	-	(45.018)	-	-	-	416.619
Resto de operaciones de financiación	2.025	-	(362)	-	119	3.442	5.224
Arrendamientos (nota 21.2)	2.502	-	(959)	-	91	2.237	3.871
Intereses devengados deuda grupo y asociadas	13.711	-	-	(25.982)	24.574	-	12.303
Intereses devengados no pagados	7.902	-	-	(19.661)	19.982	-	8.223
<b>Total Deuda financiera-préstamos y otros</b>	<b>1.610.073</b>	<b>113.525</b>	<b>(46.339)</b>	<b>(45.643)</b>	<b>46.089</b>	<b>6.375</b>	<b>1.684.080</b>

Miles de euros	Saldo a 31.12.2023	Emisiones	Reembolsos	Pago de intereses	Devengo de intereses	Gastos amortizables y otros	Saldo a 31.12.2024
Obligaciones y bonos	1.121.637	-	-	-	659	-	1.122.296
Deudas con entidades de crédito	-	-	-	-	-	-	-
Deudas con empresas del grupo y asociadas	490.340	-	(28.703)	-	-	-	461.637
Resto de operaciones de financiación	1.621	1.042	(149)	-	-	(489)	2.025
Arrendamientos (nota 21.2)	3.120	-	(806)	-	92	96	2.502
Intereses devengados deuda grupo y asociadas	14.609	-	-	(28.284)	27.386	-	13.711
Intereses devengados no pagados	7.838	-	-	(14.872)	17.784	(2.848)	7.902
<b>Total Deuda financiera-préstamos y otros</b>	<b>1.639.165</b>	<b>1.042</b>	<b>(29.658)</b>	<b>(43.156)</b>	<b>45.921</b>	<b>(3.241)</b>	<b>1.610.073</b>

#### 22. Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas a Pagar

El detalle de Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>Corriente</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
No vinculadas		
Proveedores	2.838	2.821
Acreedores	7.959	7.977
Proveedores de inmovilizado	4.173	3.701
Personal	1.831	2.325
<b>Total</b>	<b>16.801</b>	<b>16.824</b>

Los valores razonables de los acreedores y otras cuentas a pagar no difieren significativamente de sus valores contables.

El Grupo mantiene acuerdos con entidades financieras con el fin de que éstas puedan financiar a sus proveedores. La participación en el acuerdo es a discreción de los proveedores. Los proveedores que participan en el acuerdo de financiación a proveedores recibirán el pago anticipado de sus facturas enviadas al Grupo por parte de la entidad financiera. Si los proveedores eligen recibir el pago anticipado, pagan un coste a la entidad financiera, en el cual el Grupo no participa. Para que la entidad financiera pague las facturas, los bienes deben haber sido recibidos o suministrados y las facturas aprobadas por el Grupo. Los pagos a los proveedores antes de la fecha de vencimiento de la factura son procesados por la entidad financiera y, en todos los casos, el Grupo liquida la factura original pagando al proveedor conforme a la fecha de vencimiento original de la factura. Los términos de pago con los proveedores no han sido negociados en conjunto con el acuerdo, por tanto, éstos no difieren de los términos negociados para el resto de proveedores. El Grupo no proporciona ninguna garantía al proveedor financiero.

Todas las cuentas a pagar sujetas al acuerdo de financiación de proveedores están incluidas en el epígrafe Acreedores Comerciales y Otras Cuentas a Pagar del balance consolidado adjunto y sus condiciones de pago, como norma general, son idénticas a las de los demás acreedores comerciales (nota 23).

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Cuentas a pagar que forman parte de un acuerdo de financiación a proveedores	5.354	5.169
De los cuales proveedores han recibido el pago	833	787

**23. Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio”**

La información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores en los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	<b>Días</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Periodo medio de pago a proveedores	40,17	38,85
Ratio de las operaciones pagadas	41,05	39,61
Ratio de las operaciones pendientes de pago	25,55	27,96

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

Importe en Euros

	<u>31.12.2025</u>	<u>31.12.2024</u>
Total pagos realizados	49.929.215	54.003.819
Total pagos pendientes	3.024.880	3.769.051

El volumen monetario y número de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad en el ejercicio 2025 han sido 47.597 miles de euros y 12.097 facturas, respectivamente (en el ejercicio 2024 fueron 52.165 miles de euros y 13.979 facturas, respectivamente). El porcentaje que suponen sobre el total monetario de los pagos a sus proveedores y sobre el número total de facturas a 31 de diciembre de 2025 es de 95,3% y 96,8%, respectivamente (a 31 de diciembre de 2024, 96,6% y 94,1%, respectivamente).

### 24. Política y Gestión de Riesgos

#### Factores de riesgo financiero

La actividad principal del Grupo corresponde a la distribución de gas en territorio nacional, por lo que está exenta de riesgos derivados de divisas, riesgo país, etc. El Grupo no realiza transacciones significativas con clientes finales, principalmente realiza transacciones con otras sociedades comercializadoras de gas y otros agentes del sistema gasista.

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés en los flujos de efectivo. El programa de gestión del riesgo global del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera del Grupo.

La adecuación de los sistemas al perfil de riesgos del Grupo se gestiona de forma individual mediante un análisis específico de cada uno de esos riesgos y de sus factores condicionantes, atendiendo a su naturaleza, procedencia, posibilidad y probabilidad de ocurrencia, así como la importancia de su impacto. Se contemplan, adicionalmente, las medidas de gestión (cobertura, mitigación, oportunidad) que son viables para cada uno de ellos.

Los controles se basan en la aprobación de políticas de gestión que incluyen mecanismos de fijación y control de límites operacionales, así como procesos de supervisión y autorización, junto a procedimientos operativos.

#### (i) Riesgo de tipo de interés

Como el Grupo no posee activos remunerados importantes, los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación del Grupo son en su mayoría independientes respecto de las variaciones en los tipos de interés de mercado.

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge de los recursos ajenos a largo plazo. Los préstamos a tipo de interés fijo exponen a riesgos de tipo de interés de valor razonable.

#### (ii) Riesgo de crédito

El riesgo de crédito no es significativo para el Grupo debido a la naturaleza regulada de las operaciones principales que realiza.

La tabla adjunta refleja el análisis de antigüedad de los activos financieros al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

<b>31.12.2025</b>					
<b>Miles de euros</b>					
	<b>Menos de 3 meses</b>	<b>Más de 3 meses y menos de 6 meses</b>	<b>Más de 6 meses y menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año</b>	<b>Total</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a tipo fijo	30.892	14	47	5	30.958
Otros activos financieros	1.807	-	13	186	2.006
<b>Total activos</b>	<b>32.699</b>	<b>14</b>	<b>60</b>	<b>191</b>	<b>32.964</b>

<b>31.12.2024</b>					
<b>Miles de euros</b>					
	<b>Menos de 3 meses</b>	<b>Más de 3 meses y menos de 6 meses</b>	<b>Más de 6 meses y menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año</b>	<b>Total</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a tipo fijo	28.077	35	6	13	28.131
Otros activos financieros	1.802	-	19	-	1.821
<b>Total activos</b>	<b>29.879</b>	<b>35</b>	<b>25</b>	<b>13</b>	<b>29.952</b>

(iii) Riesgo de liquidez

Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo presentaba un fondo de maniobra positivo de 102.680 miles de euros (103.618 miles de euros en 2024). El Grupo tiene una generación de caja anual suficiente para afrontar sus necesidades.

La política de liquidez seguida asegura el cumplimiento de los compromisos de pago adquiridos mediante el mantenimiento de facilidades crediticias suficientes (nota 21).

A continuación se detalla la exposición del Grupo al riesgo de liquidez al 31 de diciembre de 2025 y 2024. Las tablas adjuntas reflejan el análisis de los pasivos financieros por fechas contractuales de vencimientos remanentes.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

<b>31.12.2025</b>					
<b>Miles de euros</b>					
	Menos de 3 meses	Más de 3 meses y menos de 6 meses	Más de 6 meses y menos de 1 año	Más de 1 año	Total
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	13.866	2.935	-	-	16.801
Pasivos financieros con entidades de crédito					
Principal	-	-	-	118.009	118.009
Intereses	47	394	-	-	441
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables					
Principal	-	-	-	1.119.831	1.119.831
Intereses	4.691	-	3.091	-	7.782
<b>Total pasivos</b>	<b>18.604</b>	<b>3.329</b>	<b>3.091</b>	<b>1.237.840</b>	<b>1.262.864</b>

<b>31.12.2024</b>					
<b>Miles de euros</b>					
	Menos de 3 meses	Más de 3 meses y menos de 6 meses	Más de 6 meses y menos de 1 año	Más de 1 año	Total
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	13.626	3.198	-	-	16.824
Pasivos financieros con entidades de crédito					
Principal	-	-	-	-	-
Intereses	60	14	-	-	74
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables					
Principal	-	-	-	1.122.296	1.122.296
Intereses	4.705	-	3.123	-	7.828
<b>Total pasivos</b>	<b>18.391</b>	<b>3.212</b>	<b>3.123</b>	<b>1.122.296</b>	<b>1.147.022</b>

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

**25. Provisiones**

El detalle de otras provisiones y su clasificación entre corriente y no corriente es como sigue:

	Miles de euros			
	31.12.2025		31.12.2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Provisión por indemnizaciones	15	467	100	4.087
Otras provisiones con el personal	2.262	-	1.001	1.995
Otras responsabilidades	6.506	-	4.538	-
<b>Total</b>	<b>8.783</b>	<b>467</b>	<b>5.639</b>	<b>6.082</b>

El movimiento de las provisiones durante los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	Miles de euros			
	No corriente			
	Provisión por indemnizaciones (nota 3.(o) y 32)	Otras provisiones de personal (nota 32)	Otras responsabilidades	Total
Al 31 de diciembre de 2024	100	1.001	4.538	5.639
Dotaciones	85	1.261	1.969	3.315
Reversiones	-	-	(1)	(1)
Traspaso	(170)	-	-	(170)
Al 31 de diciembre de 2025	15	2.262	6.506	8.783

	Miles de euros		
	Corriente		
	Provisión por indemnizaciones (nota 3.(o) y 32)	Otras provisiones de personal (nota 32)	Total
Al 31 de diciembre de 2024	4.087	1.995	6.082
Dotaciones	154	-	154
Reversiones	(150)	-	(150)
Traspaso	170	-	170
Utilizaciones	(3.794)	(1.995)	(5.789)
Al 31 de diciembre de 2025	467	-	467

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

<b>Miles de euros</b>				
<b>No corriente</b>				
	<b>Provisión por indemnizaciones (nota 3.(o) y 32)</b>	<b>Otras provisiones de personal (nota 32)</b>	<b>Otras responsabilidades</b>	<b>Total</b>
Al 31 de diciembre de 2023	-	1.238	2.984	4.222
Dotaciones	100	1.939	1.554	3.593
Reversiones	-	(181)	-	(181)
Traspaso	-	(1.995)	-	(1.995)
Al 31 de diciembre de 2024	100	1.001	4.538	5.639

<b>Miles de euros</b>			
<b>Corriente</b>			
	<b>Provisión por indemnizaciones (nota 3.(o) y 32)</b>	<b>Otras provisiones de personal (nota 32)</b>	<b>Total</b>
Al 31 de diciembre de 2023	-	-	-
Dotaciones	4.087	-	4.087
Traspaso	-	1.995	1.995
Al 31 de diciembre de 2024	4.087	1.995	6.082

Otras responsabilidades

El saldo de la provisión cubre los posibles resultados de los procesos contenciosos relativos al Grupo. De acuerdo con la opinión de los Administradores, después del correspondiente asesoramiento legal, no se espera que el resultado de los mismos difiera significativamente de los importes provisionados al 31 de diciembre de 2025.

Avales y garantías

El importe total de avales presentados ante terceros (Ayuntamientos y Otras entidades públicas) al 31 de diciembre de 2025 asciende a 6.464 miles de euros (6.149 miles de euros en 2024), mientras que el importe de avales recibidos de suministradores asciende a 2.687 miles de euros (1.197 miles de euros en 2024).

Los avales entregados ante los Ayuntamientos y Otras Entidades Públicas son en concepto de ocupación y garantía de reposición de los bienes públicos en lo que afecta a las obras en construcción de los gasoductos y redes de distribución. No se espera ninguna pérdida en relación con dichos avales.

**26. Información Medioambiental**

El Grupo se ha convertido en una organización de personas comprometidas con la transición energética y el impacto social, que mantiene la excelencia operativa y la eficiencia como señas del negocio.

La propia naturaleza de la principal actividad del Grupo, distribución de gas natural, como sustitución de productos derivados del petróleo y carbón, más contaminantes por los efectos de su combustión, ayuda a la mejora del medio ambiente y permite rendimientos térmicos más elevados que favorecen la eficiencia energética y, consecuentemente, el ahorro.

El gas natural contribuye a la mejora del medio ambiente ya que reduce la emisión de gases de efecto invernadero (90% de metano) al generar en su combustión una menor cantidad de CO2. Asimismo, el gas

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

natural es una de las fuentes de energía fósil que menos gases contaminantes emite, siendo el contenido de azufre prácticamente nulo.

Con carácter anual, el Grupo reporta a sus accionistas información de carácter ESG que, engloba información cuantitativa y cualitativa sobre el comportamiento medio ambiental y de seguridad y salud. Esta información es, a su vez, auditada por un externo.

El desempeño del Grupo es, así mismo, valorado anualmente por analistas externos como GRESB, que un año más han otorgado la máxima calificación a Nortegas (5/5) superando la puntuación de 2023 (datos introducidos en 2024) en 3 puntos, quedando en 98 sobre 100 (por encima de los 82 puntos obtenidos en su primer año de participación en 2020) lo cual indica la mejora en la calidad y la precisión de la información reportada, así como su transparencia, que gran parte es de disposición pública. Con este hito el Grupo se posiciona en el ranking de las primeras distribuidoras gasistas.

A lo largo del 2025, se ha continuado trabajando en la coordinación de vigilancia ambiental en las obras de distribución de gas en aspectos como la gestión de residuos, la afección a los suelos, a cauces y a espacios protegidos sin haberse detectado ninguna incidencia reseñable.

Un año más, se ha realizado el cálculo de la huella de carbono de 2024 con alcance 1, 2 y 3, superándose con éxito en febrero de 2025 la auditoría de verificación ISO 14064:2019 de Gases de Efecto Invernadero, lo que nuevamente ha permitido al Grupo el registro de su huella en la Oficina Española de Cambio Climático. Cabe mencionar, además, que el Grupo ha obtenido el sello de Calculo y Reduzco por medio del cual ratifica la reducción en la intensidad de sus emisiones de alcance 1+2 en un 6,58%.

El cálculo de la huella es un ejercicio que permite monitorizar las emisiones y establecer objetivos de reducción. Por ello, y gracias a acciones como el aumento de la frecuencia en el reseguimiento de la red para la detección de emisiones fugitivas, se ha conseguido reducir alrededor de un 49% respecto a la media de emisiones entre 2018 y 2020 (cumpliendo con los objetivos de financiación sostenible).

Durante 2025 se ha continuado con las auditorías internas y externas integradas a los sistemas de gestión volviendo a tener un resultado satisfactorio, renovando el certificado de la norma ISO 45001:2015, así como auditoría de primera revisión de las normas de Calidad y Medio Ambiente, UNE-EN-ISO 9001:2015 y UNE-EN-ISO-14001:2015, respectivamente.

Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2025, el Grupo no ha recibido subvenciones de naturaleza medioambiental ni ningún otro ingreso que se produzca como consecuencia de ciertas actividades relacionadas con el medio ambiente.

Por lo que respecta a las posibles contingencias que en materia medioambiental pudieran producirse y aunque los Administradores consideran que, debido a las actuaciones desarrolladas por el Grupo comentadas anteriormente, son muy poco probables, manifiestan que éstas se encuentran suficientemente cubiertas con las pólizas de seguro de responsabilidad civil que el mismo tiene suscritas.

## 27. Subvenciones de capital

El movimiento de los ingresos diferidos es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Saldo al inicio del ejercicio	1.378	1.217
Altas	765	253
Trasposos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(136)	(92)
Saldo al final del ejercicio	<b>2.007</b>	<b>1.378</b>

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### 28. Pasivos del contrato

El movimiento de los Pasivos del contrato es como sigue:

	Miles de euros	
	31.12.2025	31.12.2024
Saldo al inicio del ejercicio	20.154	17.596
Altas	3.321	3.923
Otros movimientos	(3.556)	(803)
Trasposos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(615)	(562)
Saldo al final del ejercicio	<b>19.304</b>	<b>20.154</b>

Pasivos del contrato incluye actividades de acometida y extensión.

#### 29. Otros Pasivos Corrientes

El detalle de la partida Otros Pasivos Corrientes es como sigue:

	Miles de euros	
	31.12.2025	31.12.2024
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
H.P. Acreedora por IVA	61	73
H.P. Acreedora por retenciones	944	688
H.P. Acreedora por Imp. Especial Hidrocarburos	25	18
Organismos de la Seguridad Social acreedores	362	386
Precios públicos, tasas y Ayuntamientos	2.224	2.308
Total	<b>3.616</b>	<b>3.473</b>

Dentro del epígrafe Precios públicos, tasas y Ayuntamientos se recoge el importe correspondiente a las tasas por ocupación del subsuelo que por su consideración de coste variable no ha sido considerado dentro del alcance de la NIIF 16.

#### 30. Ingresos Ordinarios y Aprovisionamientos

El detalle de ingresos ordinarios por categorías es como sigue:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>Nacional</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Ingresos por actividades reguladas gas propano	23.815	24.816
Ingresos por actividades reguladas gas natural	141.747	145.512
Otros ingresos regulados	23.434	22.578
Otros ingresos no regulados	11.919	15.142
	<b>200.915</b>	<b>208.048</b>

Ingresos por actividades reguladas corresponde, principalmente, por un lado, al importe devengado por la retribución regulada a las empresas distribuidoras de gas y, por otro lado, a la venta de gas propano.

Otros ingresos regulados incluye, principalmente, los ingresos por inspecciones periódicas y alquiler de contadores.

El detalle de Aprovisionamientos es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Consumo de mercaderías y materias primas		
Compras	21.450	22.144
Variación de existencias	59	625
	<b>21.509</b>	<b>22.769</b>
Otras compras y gastos externos		
Trabajos realizados por otras empresas	5.822	6.213
Otros	464	460
	<b>6.286</b>	<b>6.673</b>
	<b>27.795</b>	<b>29.442</b>

Trabajos realizados por otras empresas al 31 de diciembre de 2025 y 2024 corresponde principalmente a las inspecciones periódicas subcontratadas a terceros.

### **31. Otros Gastos**

El detalle de otros gastos es como sigue:

	<b>Miles de euros</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Cánones	334	204
Reparaciones y conservación	2.735	3.036
Servicios de profesionales independientes	2.264	3.885
Primas de seguros	672	767
Suministros	237	252
Otros servicios	6.825	6.999
Tributos	3.093	3.012
Otros gastos	2.565	10.153
	<b>18.725</b>	<b>28.308</b>

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

### 32. Gastos por Retribuciones a los Empleados

El detalle de los gastos por retribuciones a los empleados es como sigue:

	Miles de euros	
	2025	2024
Sueldos, salarios y asimilados	17.094	19.426
Otras cargas sociales e impuestos	4.785	4.853
Indemnizaciones	604	1.986
Dotación/(Reversión) provisiones de personal (Nota 25)	1.350	5.945
Aportaciones a otras prestaciones a largo plazo	691	794
	<b>24.524</b>	<b>33.004</b>

### 33. Ingresos y Gastos Financieros

El detalle de los Ingresos y Gastos financieros es el siguiente:

	Miles de euros	
	2025	2024
Ingresos financieros de créditos a empresas del grupo y asociadas (nota 11 y 34)	11	12
Ingresos financieros (nota 11)	2.264	3.005
Gastos por intereses de deudas con empresas del grupo (nota 18 y 34)	(24.574)	(27.386)
Gastos por intereses de deudas con entidades Financieras (nota 18)	(2.985)	(476)
Gastos por intereses de deudas por emisión de bonos (nota 18)	(16.805)	(16.898)
Otros gastos financieros (nota 18)	(1.725)	(1.161)
Resultado financiero neto	<b>(43.814)</b>	<b>(42.904)</b>

### 34. Saldos y Transacciones con Partes Vinculadas

Los detalles de los saldos deudores y acreedores con partes vinculadas, por categorías y de las principales características de los mismos, se presentan en las notas 9, 11, 14, 20 y 22 principalmente.

El desglose de los saldos por categorías al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	Miles de euros		
	Sociedades del grupo	Sociedades asociadas	Total
<b>31.12.2025</b>			
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a l/p Participaciones puestas en equivalencia (nota 9)	-	1.392	<b>1.392</b>
Total activos no corrientes	-	1.392	<b>1.392</b>
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a c/p Créditos a empresas (nota 11)	-	186	<b>186</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar Deudores varios (nota 14)	-	34	<b>34</b>
Total activos corrientes	-	220	<b>220</b>
Total activo	-	1.612	<b>1.612</b>
Deudas largo plazo Otros Pasivos financieros (nota 20)	416.619	-	<b>416.619</b>
Total pasivos no corrientes	416.619	-	<b>416.619</b>
Deudas corto plazo Otros Pasivos financieros (nota 20)	12.303	-	<b>12.303</b>
Total pasivos corrientes	12.303	-	<b>12.303</b>
Total pasivo	428.922	-	<b>428.922</b>

	Miles de euros		
	Sociedades del grupo	Sociedades asociadas	Total
<b>31.12.2024</b>			
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a l/p Participaciones puestas en equivalencia (nota 9)	-	1.328	<b>1.328</b>
Total activos no corrientes	-	1.328	<b>1.328</b>
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a c/p Créditos a empresas (nota 11)	-	173	<b>173</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar Deudores varios (nota 14)	-	57	<b>57</b>
Total activos corrientes	-	230	<b>230</b>
Total activo	-	1.558	<b>1.558</b>
Deudas largo plazo Otros Pasivos financieros (nota 20)	461.637	-	<b>461.637</b>
Total pasivos no corrientes	461.637	-	<b>461.637</b>
Deudas corto plazo Otros Pasivos financieros (nota 20)	13.711	-	<b>13.711</b>
Total pasivos corrientes	13.711	-	<b>13.711</b>
Total pasivo	475.348	-	<b>475.348</b>

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

#### Transacciones del Grupo con partes vinculadas

Los importes de las transacciones del Grupo con partes vinculadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024 son los siguientes:

	Miles de euros			Total
	Accionista Único	Sociedades del grupo	Sociedades asociadas	
<b>31.12.2025</b>				
Ingresos				
Otros servicios prestados	-	-	366	<b>366</b>
Instrumentos financieros				
Ingresos Financieros (Nota 33)	-	-	11	<b>11</b>
Participación en beneficios de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación (Nota 9)	-	-	152	<b>152</b>
Total ingresos	-	-	529	<b>529</b>
Instrumentos financieros				
Gastos Financieros (Nota 33)	-	24.574	-	<b>24.574</b>
Total Gastos	-	24.574	-	<b>24.574</b>

	Miles de euros			Total
	Accionista Único	Sociedades del grupo	Sociedades asociadas	
<b>31.12.2024</b>				
Ingresos				
Otros servicios prestados	-	-	467	<b>467</b>
Instrumentos financieros				
Ingresos Financieros (Nota 33)	1	-	11	<b>12</b>
Participación en beneficios de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación (Nota 9)	-	-	118	<b>118</b>
Total ingresos	1	-	596	<b>597</b>
Instrumentos financieros				
Gastos Financieros (Nota 33)	-	27.386	-	<b>27.386</b>
Total Gastos	-	27.386	-	<b>27.386</b>

#### Información relativa a Administradores de la Sociedad dominante y personal de alta dirección de la Sociedad

Durante el ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025, los Administradores y los miembros de alta dirección de la Sociedad han devengado remuneraciones en concepto de sueldos y salarios, bonus e incentivos a largo plazo y, en su caso, indemnizaciones por importe de 1.156 y 1.681 miles de euros (1.338 miles de euros y 2.436 miles de euros, respectivamente, en 2024).

Asimismo, al 31 de diciembre de 2025 los miembros de la alta dirección no tienen importes pendientes en concepto de capital pendiente de préstamos (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2024).

El importe de las aportaciones a planes de pensiones y seguros de vida de los Administradores y de los miembros de alta dirección en 2025 es de 21 y 42 miles de euros, respectivamente (17 y 50 miles de euros, respectivamente, en 2024).

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

La Sociedad dominante no tiene contraídas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con respecto a antiguos o actuales Administradores de la Sociedad en 2025 y 2024.

El importe de la prima del Seguro Colectivo de Responsabilidad Civil, por el ejercicio del cargo de consejero, ha ascendido a 26 miles de euros en el ejercicio 2025 (27 miles de euros en el ejercicio 2024).

#### Transacciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas de mercado realizadas por los Administradores y por los miembros del Consejo de Control de la Sociedad dominante

Durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, los Administradores de la Sociedad no han realizado con ésta ni con sociedades del Grupo operaciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas a las de mercado.

#### Situaciones de conflicto de interés de los Administradores de la Sociedad dominante

Los Administradores de la Sociedad y las personas vinculadas a los mismos, no han incurrido en ninguna situación de conflicto de interés que haya tenido que ser objeto de comunicación de acuerdo con lo dispuesto en el art. 229 del TRLSC, a excepción de D. Mark William Mathieson que es miembro del Consejo de Administración de Cadent Gas Ltd., UK.

### **35. Información sobre Empleados**

El número medio de empleados del Grupo durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, es como sigue:

	<b>Número medio de empleados</b>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Directores	24	24
Jefes y Responsables	70	70
Otros	135	154
	<b>229</b>	<b>248</b>

A 31 de diciembre de 2025 el Grupo mantiene un empleado con discapacidad mayor o igual del 33% (o calificación equivalente local) (2 a 31 de diciembre de 2024).

El Real Decreto Legislativo 1/2013, de 29 de noviembre, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley General de derechos de las personas con discapacidad y de su inclusión social, impone a las empresas públicas y privadas que empleen a 50 o más trabajadores una cuota de reserva de puestos de trabajo para personas con discapacidad de al menos el 2% de su plantilla.

La Sociedad en la medida en que no alcanza la mencionada reserva se acoge a una serie de medidas alternativas establecidas por el Real Decreto 364/2005, de 8 de abril, por el que se regula el cumplimiento alternativo con carácter excepcional de la cuota de reserva en favor de los trabajadores con discapacidad. Las medidas alternativas que las empresas pueden aplicar para cumplir la obligación de reserva de empleo en favor de las personas con discapacidad ha sido principalmente mantener contratos de prestación de servicios recibidos de, al menos, dos proveedores considerados centro especial en poder del correspondiente certificado de excepcionalidad.

La distribución por sexos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, del personal y de los Administradores del Grupo es como sigue:

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas

	Número			
	2025		2024	
	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres
Consejeros	3	4	3	4
Directores	8	11	7	15
Jefes y Responsables	32	35	35	38
Otros	50	80	56	92
	<b>93</b>	<b>130</b>	<b>101</b>	<b>149</b>

### 36. Honorarios de Auditoría

Los honorarios de la empresa auditora Ernst & Young, S.L. de las cuentas anuales del Grupo y de sus sociedades vinculadas durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 han sido los siguientes:

	Miles de euros	
	31.12.2025	31.12.2024
Por servicios de auditoría de cuentas anuales consolidadas de la Sociedad	54	-
Por servicios de auditoría de cuentas anuales consolidadas de sociedades dependientes	-	51
Por servicios de auditoría de cuentas anuales individuales de la Sociedad	18	16
Por servicios de auditoría de cuentas anuales individuales de sociedades dependientes	94	83
Por otros servicios relacionados con la auditoría	170	-
	<b>336</b>	<b>150</b>

### 37. Hechos Posteriores

Con efectos desde el 1 de enero de 2026, el Órgano de Administración de Nortegas Energía Grupo, S.A.U. ha pasado a ser el de dos administradores mancomunados.

Con fecha 8 de enero de 2026, S&P otorgó formalmente la calificación crediticia de BBB- para el Grupo cuya sociedad dominante es Nortegas Energía Grupo, S.A.U.

Con fecha 12 de enero de 2026, el Grupo realizó una oferta de recompra de bonos correspondientes a la emisión del 28 de septiembre de 2017 con vencimiento el 28 de septiembre de 2027. La citada oferta expiró el 19 de enero y se produjo la recompra efectiva de 340.014 miles de euros.

El Grupo ha realizado con fecha 21 de enero de 2026 una emisión de bonos por importe de 400 millones de euros y vencimiento el 21 de enero de 2033 con un tipo de interés anual del 4,125% en el marco del programa de emisión de deuda Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN), los cuales obtuvieron la calificación crediticia de BBB- por S&P.

No se ha producido después del cierre del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 ningún acontecimiento significativo adicional digno de mención que pudiera afectar a las cuentas anuales consolidadas adjuntas y que no esté comentado en las mismas.

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Detalle de las Sociedades Dependientes y asociadas

31 de diciembre de 2025

<b>Nombre</b>	<b>Sede Social</b>	<b>Actividad</b>	<b>Auditor</b>	<b>Sociedad titular de la participación</b>	<b>% Participación</b>	<b>% participación efectiva de la Sociedad</b>	<b>Base de consolidación</b>
Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.	Bilbao (España)	Servicios técnicos de ingeniería y otras actividades	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Grupo, S.A.U.	100%	100%	Integración global
NGES Instalaciones y Energía, S.L.U.	Asturias (España)	Transformación y mantenimiento de calderas	-	Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Grupo, S.A.U.	100%	100%	Integración global
NED España Distribución Gas, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	100%	100%	Integración global
NED Suministro GLP, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución y venta de gases licuados del petróleo	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Renovables, S.L.U. (anteriormente, Berriztagas Bizkaia, S.L.U.)	Bilbao (España)	Prestación de servicios y ejecución de proyectos relacionados con residuos orgánicos, biogás y biometano	-	Nortegas Energía Grupo, S.A.U.	100%	100%	Integración global
Bionorte Renovables, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy I, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy II, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy IV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy V, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy VI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy VII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy VIII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy IX, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy X, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy XII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global

Este Anexo forma parte integrante de la nota 6 de las cuentas anuales consolidadas

NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Detalle de las Sociedades Dependientes y asociadas

31 de diciembre de 2025

Nombre	Sede Social	Actividad	Auditor	Sociedad titular de la participación	% Participación	% participación efectiva de la Sociedad	Base de consolidación
Nortiben Green Energy XIII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy XIV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano I, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano II, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano III, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano IV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano V, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VIII, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	51%	51%	Integración global
Norbiogas Biometano IX, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano X, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano XI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano XII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Desarrollos Bioenergéticos de Andalucía Los Cerros, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	60%	60%	Integración global
Valorizaciones Medioambientales de Bunyol, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	90%	90%	Integración global
Tolosa Gasa, S.A.	Tolosa (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	40,00%	40,00%	Método de la participación
Inkolan, A.I.E.	Bilbao (España)	Recopilación y gestión de toda la información relativa a las redes instaladas por cada uno de sus socios en el ámbito de la Comunidad Autónoma Vasca (CAV)	Moore Stephens AMS, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	14,29%	14,29%	Método de la participación

Este Anexo forma parte integrante de la nota 6 de las cuentas anuales consolidadas

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Detalle de las Sociedades Dependientes y asociadas

31 de diciembre de 2025

<b>Nombre</b>	<b>Sede Social</b>	<b>Actividad</b>	<b>Auditor</b>	<b>Sociedad titular de la participación</b>	<b>% Participación</b>	<b>% participación efectiva de la Sociedad</b>	<b>Base de consolidación</b>
Norbiogas La Conchita, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	50,00%	50,00%	Método de la participación
Biolvegas, S.L.	Ólvega (España)	Realización y promoción de proyectos sobre gestión residuos y otros	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	20,00%	20,00%	Método de la participación
Fundación Energy Intelligence Fundazioa	Abanto-Zierbena (España)	Desarrollo de un ecosistema tecnológico industrial en torno a la economía descarbonizada	-	Nortegas Energía Grupo, S.A.U.	16,67%	16,67%	Método de la participación

Este Anexo forma parte integrante de la nota 6 de las cuentas anuales consolidadas

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Detalle de las Sociedades Dependientes y asociadas

31 de diciembre de 2024

Nombre	Sede Social	Actividad	Auditor	Sociedad titular de la participación	% Participación	% participación efectiva de la Sociedad	Base de consolidación
Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.	Bilbao (España)	Servicios técnicos de ingeniería y otras actividades	Oscar Zorelle Fernández	Nortegas Energía Grupo, S.L.U.	100%	100%	Integración global
NGES Instalaciones y Energía, S.L.U.	Asturias (España)	Transformación y mantenimiento de calderas	-	Nortegas Green Energy Solutions, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Grupo, S.L.U.	100%	100%	Integración global
NED España Distribución Gas, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	100%	100%	Integración global
NED Suministro GLP, S.A.U.	Bilbao (España)	Distribución y venta de gases licuados del petróleo	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Renovables, S.L.U. (anteriormente, Berriztagas Bizkaia, S.L.U.)	Bilbao (España)	Prestación de servicios y ejecución de proyectos relacionados con residuos orgánicos, biogás y biometano	-	Nortegas Energía Grupo, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Bionorte Renovables, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy I, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy II, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	55%	55%	Integración global
Nortiben Green Energy IV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy V, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy VI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy VII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy VIII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy IX, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy X, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano I, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano II, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global

Este Anexo forma parte integrante de la nota 6 de las cuentas anuales consolidadas

NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Detalle de las Sociedades Dependientes y asociadas

31 de diciembre de 2024

Nombre	Sede Social	Actividad	Auditor	Sociedad titular de la participación	% Participación	% participación efectiva de la Sociedad	Base de consolidación
Norbiogas Biometano III, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XIII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XIV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Nortiben Green Energy XV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano IV, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano V, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VI, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VII, S.L.U.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	100%	100%	Integración global
Norbiogas Biometano VIII, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	51%	51%	Integración global
Valorizaciones Medioambientales de Bunyol, S.L.	Buñol (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	90%	90%	Integración global
Tolosa Gasa, S.A.	Tolosa (España)	Distribución de gas natural	Ernst & Young, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	40,00%	40,00%	Método de la participación
Inkolan, A.I.E.	Bilbao (España)	Recopilación y gestión de toda la información relativa a las redes instaladas por cada uno de sus socios en el ámbito de la Comunidad Autónoma Vasca (CAV)	Moore Stephens AMS, S.L.	Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	14,29%	14,29%	Método de la participación
Norbiogas La Conchita, S.L.	Bilbao (España)	Promoción y explotación de plantas de producción de biometano	-	Norbiogas Renovables, S.L.U.	50,00%	50,00%	Método de la participación
Biolvegas, S.L.	Ólvega (España)	Realización y promoción de proyectos sobre gestión residuos y otros	Ernst & Young, S.L.	Norbiogas Renovables, S.L.U.	20,00%	20,00%	Método de la participación
Fundación Energy Intelligence Fundazioa	Abanto-Zierbena (España)	Desarrollo de un ecosistema tecnológico industrial en torno a la economía descarbonizada	-	Nortegas Energía Grupo, S.L.U.	16,67%	16,67%	Método de la participación

Este Anexo forma parte integrante de la nota 6 de las cuentas anuales consolidadas

## 1. Hitos más significativos de 2025

El 2025 ha sido un año marcado por una cierta recuperación de la demanda, se ha conseguido superar los volúmenes de gas natural de los últimos años, siendo la demanda de gas natural retribuable en 2025 un 7% superior a la del año anterior.

Es de destacar la capacidad de Nortegas de conseguir crecimientos significativos de actividad y de inversión. El Grupo ha conseguido captar 11.619 nuevos puntos de suministro, vehicular un total de 24 TWh por sus redes y alcanzar unos niveles de inversión bruta de 28 millones de euros en el 2025.

Relevante la transformación de la Central Térmica de Aboño, anteriormente en base a carbón, y en la actualidad en base a gas natural, con una demanda estimada de 4,4 Twh por año.

Desde un punto de vista financiero, este contexto se ha visto reflejado en una reducción de un 0,98% (1,4 millones de euros) del EBITDA recurrente si comparamos el EBITDA recurrente del periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2025 con el mismo periodo de 2024. Parte de esta reducción se debe a un ajuste de los ingresos regulados de 4,7 millones de euros ocasionados por los cambios regulatorios anunciados en la Circular 4/2020, parcialmente compensados por la ya mencionada recuperación de demanda y por una continua mejora de procesos y medidas de eficiencia a lo largo de toda la organización.

Se ha seguido trabajando intensamente en el desarrollo del Plan Estratégico de la compañía al objeto de poner nuestras infraestructuras al servicio de la transición energética, como elementos de descarbonización de nuestros clientes, mediante la utilización de gases renovables como es el Hidrógeno Verde o el Biometano donde Nortegas colabora activamente con promotores para facilitar puntos de inyección de biometano a las redes de gas natural actuales.

Alineado con el objetivo del Grupo de contribuir a la descarbonización y a la consecución de los objetivos adoptados por el Acuerdo de París, y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) y generar un impacto positivo en las comunidades en las que opera, Nortegas desarrolla una estrategia de Sostenibilidad encaminada al aprovechamiento de las oportunidades de transición energética desde el núcleo del negocio manteniendo la excelencia del servicio y la solidez financiera.

Este buen desempeño ha sido valorado externamente por analistas ESG como GRESB, que ha otorgado a Nortegas una puntuación de 98 puntos sobre 100 como evidencia del progreso de nuestros objetivos ESG, obteniendo la calificación máxima de cinco estrellas.

En el terreno regulatorio, el reto de Nortegas ha estado centrado en poner en valor el uso del gas, convencional y renovable, como vector energético en la futura economía descarbonizada.

Desde un punto de vista de la Transformación Digital se han llevado a cabo proyectos de transformación de las infraestructuras, así como de digitalización de procesos. Cabe destacar la renovación de la arquitectura tecnológica de las comunicaciones de datos y el despliegue de aplicativos para digitalización de procesos.

Desde el área de Recursos Humanos durante el 2025 se ha seguido trabajando en la gestión de talento y en otorgar valor a la Sociedad. Además, en aras de abordar los nuevos retos estratégicos y de continuidad de negocio, se ha apostado por pilares fundamentales que permitan la capacitación técnica y profesional, el relevo generacional y la gestión de las personas.

Desde el punto de vista de Riesgos, en el periodo de referencia de este Informe, se han llevado a cabo las revisiones semestrales correspondientes de la Matriz de Riesgos del grupo, analizando tanto riesgos específicos de negocio en las distintas actividades desarrolladas como a nivel transversal a toda la organización, presentándose los resultados en la Comisión de Auditoría y Consejo de Administración.

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## Informe de Gestión Consolidado

31 de diciembre de 2025

Adicionalmente, se ha formalizado el Manual del Sistema de Gestión de Riesgos, donde se recoge la metodología para el análisis y evaluación de los riesgos.

### 2. Datos e hitos operacionales

Nortegas es el segundo Distribuidor de gas en España por puntos de suministro y el principal en la zona norte. Cuenta con más de un millón de puntos de suministro y 8.570 km. de red repartidos entre el País Vasco, Asturias y Cantabria.

Tiene una plantilla formada por 216 profesionales a 31 de diciembre de 2025 y su sede corporativa está en Bilbao.

La actividad de Nortegas está mayoritariamente regulada, y a cierre de diciembre 2025, cuenta con más de un millón de puntos de suministro de gas natural y de GLP, con presencia en 398 municipios, de los cuales 228 son suministrados por gas natural y el resto por GLP.

	2025	2024	2023	TACC (2023-2025) <sup>(1)</sup>
<b>Puntos de conexión</b>	<b>1.079.453</b>	<b>1.074.589</b>	<b>1.069.494</b>	0,5%
Gas Natural	990.145	985.510	980.181	0,5%
Gas Natural (GN)<4 bar	989.481	984.836	979.503	
Gas Natural (GN)>4 bar	664	674	678	
GLP	89.308	89.079	89.313	
<b>Energía Distribuida GN+GLP (GWh)</b>	<b>24.402</b>	<b>23.038</b>	<b>23.275</b>	2,4%
Energía Distribuida (GN) (GWh)	24.055	22.692	22.926	
Energía Distribuida (GLP) (GWh)	347	346	349	
<b>Longitud de la red (GN+GLP) (Km)</b>	<b>8.570</b>	<b>8.551</b>	<b>8.509</b>	0,4%
Km GN	8.057	8.042	8.013	
Km GLP	513	509	496	

Nota 1: Tasa acumulada de crecimiento compuesto desde diciembre 2023 a diciembre 2025

Se han realizado inversiones en extensión de red de gas natural de distribución, alcanzando un total de 8.057km. a 31 de diciembre de 2025.

Las inversiones en nuevas redes de gas natural y el aumento de la saturación de puntos de suministro en redes de gas natural ya existentes han permitido incrementar los puntos de suministro hasta alcanzar los 990.145 (con una tasa acumulada de crecimiento compuesto desde el 2023 del 0,5%) y 8.057 kms de red de GN.

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## Informe de Gestión Consolidado

31 de diciembre de 2025

La actividad de GLP a 31 de diciembre de 2025 ha alcanzado 89.308 puntos de suministro y 513 kms de red de GLP.

### 3. Análisis del Resultado 2025

El EBITDA recurrente consolidado del Grupo en el 2025 139,5 millones de euros frente a los 140,9 millones de euros en el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024, lo que supone una disminución del 1% frente al año anterior.

El EBITDA recurrente del 2025 (139.483 miles de euros) corresponde al beneficio de explotación antes de amortizaciones de dicho periodo (138.789 miles de euros) excluidos los gastos no recurrentes correspondientes a indemnizaciones y dotaciones a la provisión por indemnizaciones por importe de 694 miles de euros. Asimismo, el EBITDA recurrente del periodo terminado el 31 de diciembre de 2024 (140.862 miles de euros) corresponde al beneficio de explotación antes de amortizaciones de dicho periodo (126.494 miles de euros) excluidos los gastos no recurrentes correspondientes a indemnizaciones, dotaciones a la provisión por indemnizaciones y gastos por rescisión de contratos y otros por importe de 14.368 miles de euros.

La cifra de ingresos de Nortegas Consolidado ha alcanzado en el periodo terminado el 31 de diciembre de 2025 una cifra de 201 millones de euros frente a los 208 millones de euros en el periodo terminado el 31 de diciembre de 2024.

El Resultado de Explotación obtenido en el periodo terminado el 30 de diciembre de 2025 asciende a 53,5 millones de euros, tras unas dotaciones de amortización de 85,3 millones de euros. Los Resultados Financieros y otros resultados, junto con el Impuesto sobre Sociedades, sitúan finalmente el Beneficio Neto obtenido en 10,7 millones de euros.

A continuación, se desglosa el detalle por negocio de actividad de las inversiones de Nortegas:

<b>Inversiones Brutas</b> <b>(en millones de euros)</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Gas Natural	18,2	19,6	20,6
LPG	1,6	2,0	2,0
Otros	7,1	5,4	2,4
<b>TOTAL</b>	<b>26,9</b>	<b>27,0</b>	<b>25,0</b>

### 4. Hechos más significativos del 2025

Durante el 2025 se ha continuado con la actividad habitual como compañía regulada del sector del gas natural y del GLP. Esto es, la gestión de los activos regulados de distribución, incluyendo la promoción de nuevas infraestructuras, su desarrollo y construcción, así como los servicios de operación, mantenimiento y optimización de las redes.

El Grupo también se compromete a desarrollar los gases renovables (hidrógeno y biometano) para descarbonizar el consumo de nuestros clientes utilizando las infraestructuras actuales. Nortegas trabaja de forma activa con promotores para habilitar puntos de inyección de biometano en las redes actuales de gas natural. Además, el Grupo está inmerso en un ambicioso plan para la construcción y explotación de plantas de producción de biometano, que se encuentra actualmente en una fase avanzada de desarrollo comercial

y tramitación administrativa. El gas producido puede inyectarse en la red de distribución, contribuyendo así a la descarbonización

También se tiene presencia en el mercado de los gases licuados del petróleo, donde además de las actividades anteriormente mencionadas se encarga del suministro del combustible.

El Grupo Nortegas ha continuado su actividad de expansión de red en sus áreas de influencia.

Se recogen, a continuación, algunos de los hitos y hechos más relevantes en la Operación de Distribución de Gas:

- ✓ La campaña de inspección de 2025 se ha finalizado, cumpliendo con el requisito reglamentario de visitar el 100% de las instalaciones antes del 31 de diciembre
- ✓ Ejecutada la totalidad del plan de mantenimiento preventivo anual correspondiente a 2025
- ✓ Acuerdo de gasificación firmado para el año 2025 con el Principado de Asturias que permite la ejecución del proyecto de gasificación de un polígono industrial en Llanes, con una inversión de 270.000 € y una subvención de 150.000 €
- ✓ Publicación el 17 de diciembre de la Orden Ministerial UIT/1475/2024 que modifica la Orden ICT/155/2020, que regula el control metrológico estatal sobre los instrumentos de medición. La nueva OM establece un periodo de 13 años hasta 2033 para la sustitución de los contadores domésticos por su vida útil
- ✓ Avances a lo largo de 2025 en iniciativas para digitalizar las relaciones con los clientes:
  - Lanzamiento de un nuevo canal de atención al cliente en WhatsApp en enero de 2025, centrandolo la primera fase en la funcionalidad de lectura de las contribuciones de los clientes. La segunda fase permite gestionar consultas clave de interés para los clientes de Nortegas
  - Cambio en el proceso de contratación y cambio de titular de GLP, permitiendo al cliente firmar contratos digitalmente a partir de enero de 2025
  - La nueva centralita de atención al cliente de Nortegas ha entrado en operación en 2025, incluyendo la gestión de líneas de servicio inteligentes (IVR para identificación de proveedores, lectura de entrada, ...)
  - Lanzamiento de la campaña de verificación de contadores 2025, que por primera vez se gestionó con comunicaciones digitales
- ✓ Trabajo intenso en colaboración con otras Distribuidoras, y bajo la coordinación de Sedigas para responder a nuevas propuestas regulatorias, entre otras:
  - Respuesta a la consulta pública previa a la orden ministerial sobre el proyecto de contadores inteligentes
  - Acusaciones al proyecto de Orden Ministerial para el Despliegue de Medidores Inteligentes
  - Respuesta a la consulta pública del Real Decreto que revisa la normativa técnica para la seguridad de infraestructuras e instalaciones de gas

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## Informe de Gestión Consolidado

31 de diciembre de 2025

- ✓ Participación de Nortegas en los grupos de trabajo orientados a:
  - La implementación de las nuevas normativas relativas al procedimiento de conexión para gases renovables aprobadas recientemente por la Circular de la CNMC 2/2025 (puntos de inyección para biometano e hidrógeno)
  - La implementación de las nuevas normativas en caso de una situación de restricción de consumo de emergencia en el sistema de gas español
  
- ✓ En el ámbito de la incorporación de Biometano al sistema gasista:
  - En junio de 2025 se firmó un nuevo contrato de conexión para la inyección de una planta de biometano en la red de Nortegas en Gipuzkoa (Zubieta) que se espera que esté operativa en el primer trimestre de 2026
  - Nortegas ha gestionado en 2025 la inyección de 33,8 GWh de biometano en las redes del municipio de Navia, el primer punto de inyección operativo en Nortegas
  - En Diciembre 2025 se ha firmado contrato para la conexión de un nuevo punto de inyección de biometano en las redes de Nortegas en Tineo, Asturias
  
- ✓ Aplicación del cambio normativo en la estructura de tarifas de gas natural a partir del 1 de octubre

A continuación, se recogen algunos de los hitos y hechos más relevantes en el Desarrollo de Distribución de Gas:

Desarrollo comercial e infraestructuras:

- ✓ Transformación de la Central Térmica de Aboño, anteriormente en base a carbón, y en la actualidad en base a gas natural, con una demanda anual estimada de 4,4 Twh por año, habiendo sido en 2025 de 2,6 TWh desde el día 19 de junio, fecha en la que se conectó
- ✓ Implementación de una nueva herramienta informativa para los proyectos que se realizarán en nuestras áreas de responsabilidad, con el fin de poder prescribir la instalación de gas natural
- ✓ Presentado a los instaladores la Política Comercial para 2026, destacando el papel de los gases renovables en la descarbonización
- ✓ Realizada campaña en el mercado de saturación horizontal, con conexión existente o red cercana
- ✓ Promoción de sistemas híbridos en la nueva edificación, centrada en promotores orientados exclusivamente a sistemas aerotérmicos
- ✓ Realizadas las primeras altas en Navaridas (Álava), como resultado de un intenso esfuerzo comercial.
- ✓ Nortegas participó en el "Congreso Internacional sobre Empresa y Clima", CIACC 2025, celebrado en Santander, reforzando su compromiso con la sostenibilidad y la transición energética

**Informe de Gestión Consolidado**

**31 de diciembre de 2025**

- ✓ Firma de acuerdo con un promotor de la edificación, para construir 86 hogares con biocalderas individuales
- ✓ Presentación en Bilbao de la plataforma "Gas Verde Sí" de Nortegas, así como del resto de las empresas distribuidoras, el papel clave que debe desempeñar el biometano en el futuro energético de España. Informamos a todos los colaboradores y empresas asociadas que trabajan con Nortegas sobre la creación de la Plataforma "Sí de Gas Verde" e invitamos a unirse

Soluciones de hidrógeno:

- ✓ En relación con el proyecto del Primer Valle de Hidrógeno de Asturias, se están manteniendo reuniones que tienen como objetivo avanzar en el proceso comercial. Se trata de un proyecto reconocido como Proyecto de Interés Común Europeo (IPCEI), habiendo recibido una asignación por parte de MITECO
- ✓ En relación con el proyecto BH2C Fase I (margen izquierda del río Nervión) se está trabajando para explorar oportunidades de obras conjuntas a lo largo de la margen izquierda ya que coordinar el desarrollo de infraestructuras de distribución de hidrógeno y agua regenerada podría reducir significativamente los costes de construcción. También se han mantenido reuniones iniciales con la Diputación de Bizkaia para explorar posibles rutas para la infraestructura de distribución de hidrógeno, llegando a hacerse propuestas concretas para determinados clientes industriales
- ✓ Nortegas también ha contribuido junto con otros agentes al desarrollo de la hoja de ruta Tecnológica de Combustibles Renovables Euskadi 2030 para el Gobierno Vasco

El plano Regulatorio durante los últimos 12 meses a 31 de diciembre 2025 viene marcado por los siguientes textos normativos publicados:

- ✓ Comunicación la Comisión Europea del 29 de enero: Brújula de competitividad para la UE
- ✓ Orden TED/181/2025, de 13 de febrero, por la que se aprueban las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista de competencia ministerial
- ✓ Circular 2/2025, de 9 de abril, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural
- ✓ Resolución de 27 de mayo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2026
- ✓ Resolución de 27 de mayo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la retribución para el año de gas 2026 de las empresas que realizan actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural
- ✓ Circular 5/2025, de 18 de junio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de información regulatoria de costes de la actividad de distribución de gas natural
- ✓ Resolución de 13 de junio de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el procedimiento de gestión de las solicitudes y la contratación de la conexión de plantas de producción de otros gases con la red de transporte o distribución de gas natural

# NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## Informe de Gestión Consolidado

31 de diciembre de 2025

- ✓ Comunicación de la Comisión europea de 30 de junio, proporcionando orientación sobre calderas de combustibles fósiles (Artículo 13, Anexo II) de la Directiva sobre el Rendimiento Energético de los Edificios (UE) 2024/1275
- ✓ Resoluciones mensuales de actualización de precios de GLP canalizado y resoluciones trimestrales de actualización de TUR
- ✓ Resolución de 26 de septiembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, sobre la adenda del cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones
- ✓ Resolución de 26 de septiembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, sobre el cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2024 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones
- ✓ Informe de la CNMC de 31 de octubre de 2025 con el Análisis Económico Financiero de las Empresas de Distribución del Sector Gasista – Adelanto de información 2023-2024
- ✓ Orden TED/1318/2025, de 19 de noviembre, por la que se establecen orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en relación con circulares de carácter normativo cuya tramitación se tiene previsto iniciar en 2025
- ✓ Resolución de 2 de diciembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2026 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural
- ✓ Ley 9/2025, de 3 de diciembre, de Movilidad Sostenible
- ✓ Resolución de 1 de diciembre de 2025 por la que se aprueban nuevos formatos de los ficheros de intercambio de información entre distribuidores y comercializadores de gas natural y se revisan otros formatos
- ✓ Circular 9/2025, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, y se establece la tasa de retribución financiera aplicable a las actividades de transporte, operación del sistema y distribución de energía eléctrica en el periodo regulatorio 2026-2031
- ✓ Real Decreto-ley 16/2025, de 23 de diciembre, por el que se prorrogan determinadas medidas para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social, y se adoptan medidas urgentes en materia tributaria y de Seguridad Social
- ✓ Ley 10/2025, de 26 de diciembre, por la que se regulan los servicios de atención a la clientela
- ✓ Resoluciones mensuales de actualización de precios de GLP canalizado y resoluciones trimestrales de actualización de TUR

Consultas Públicas:

**Informe de Gestión Consolidado**

**31 de diciembre de 2025**

- ✓ Consulta pública específica para la revisión de metodología retributiva de distribución de gas natural para el periodo regulatorio 2027-2032
- ✓ Consulta específica para la revisión de la metodología de cálculo de peajes transporte, redes locales y regasificación de gas natural de la circular 6/2020 para el periodo regulatorio 2027-2032
- ✓ Consulta Pública del Proyecto de circular por la que se modifica la circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, y se establece la tasa de retribución financiera aplicable a las actividades de transporte, operación del sistema y distribución de energía eléctrica en el periodo regulatorio 2026-2031
- ✓ Consulta pública del proyecto de Orden Ministerial por la que se aprueban los planes y procedimientos para la implantación de contadores inteligentes de gas natural
- ✓ Consulta pública del proyecto de real decreto de transposición de la Directiva de Energías Renovables
- ✓ Consulta pública sobre la Propuesta de Informe de Evaluación del Modelo Retributivo de la Actividad de Distribución de Gas Natural establecido por la Circular 4/2020

**5. Acciones propias**

A 31 de diciembre de 2025, no se dispone de acciones propias, ni se han adquirido durante el año.

**6. Instrumentos financieros derivados**

Los instrumentos financieros derivados del Grupo están detallados en los Cuentas Anuales consolidadas.

**7. Riesgos**

El Grupo ha analizado los riesgos e incertidumbres a los que está sometida su actividad, entendiendo el Consejo de Administración que los riesgos identificados no exigen la adopción urgente e inmediata de acciones adicionales o específicas a las medidas de mitigación ya existentes que han sido evaluadas por un externo.

En la nota 24 de la memoria consolidada adjunta se describen las Políticas y la Gestión de Riesgos.

**8. Actividades en materia de Investigación y Desarrollo**

Durante el periodo, Nortegas ha continuado con el desarrollo de los proyectos incluidos en su Plan Estratégico de Innovación, estos entre los que se destacan los siguientes hitos más destacables:

- ✓ Acuerdo con H2SITE para mantener en funcionamiento H2SAREA instalaciones durante los primeros tres meses de 2025 para probar el módulo de desmezcla de paladio

- ✓ El artículo "Evaluación integrativa de mezclas de hidrógeno y gas natural en redes energéticas: una visión general de la experiencia del H2SAREA proyecto" fue publicado en el International Journal of Hydrogen Energy
- ✓ El proyecto H2Sarea fue seleccionado como finalista de los Mobile World Capital AWARDS – "Tecnologías para un Futuro Sostenible"
- ✓ El proyecto H2Bidea fue presentado al Ayuntamiento de Abanto para solicitar la licencia de actividad. Se obtuvo una prórroga del plazo del proyecto a través de SPRI para atender este nuevo requisito
- ✓ El proyecto H2EAT ("Hacia la fabricación de componentes automotrices de aluminio NET 0 utilizando H2 en el sector de fundición") ha sido presentado a SPRI para la convocatoria de 2025 para ayudas de proyecto competitivas
- ✓ Un nuevo proyecto competitivo de investigación y desarrollo ha sido presentado al programa Hazitek 2025 para analizar la distribución de CO2, en consorcio con una importante empresa industrial
- ✓ Firmado acuerdo para interconectar una planta de biometano en Tineo con la red de distribución de Nortegas que se encuentra a 7 kms de la red. El proyecto se realizará con Poliamida por primera vez en España
- ✓ Presentada oferta de conexión a desarrollador de plantas de biometano para planta a 18 kms de la red en Bizkaia

## **9. Medio ambiente, social y gobernanza**

La estrategia de Sostenibilidad de Nortegas va encaminada al aprovechamiento de las oportunidades de la transición energética desde el núcleo del negocio, manteniendo la excelencia del servicio y la solidez financiera.

El rol del área de Sostenibilidad de la Compañía es el de coordinar que todos los departamentos estén alineados bajo el objetivo de generar impactos positivos a largo plazo, integrando las expectativas de todos sus grupos de interés y buscando oportunidades en la toma de decisiones.

Los pilares estratégicos de Nortegas, refrendan el hecho de que la sostenibilidad se concibe como un aspecto fundamental en su modelo de negocio, estando plenamente integrada en todos los procesos de la compañía.

Como resultado de esta orientación en la cultura corporativa, Nortegas se ha convertido en una organización comprometida con la transición energética y el impacto social, que mantiene la excelencia operativa y la eficiencia como señas del negocio.

Los hechos más relevantes desde un punto de vista medio ambiental son los siguientes:

- ✓ Por cuarto año consecutivo se ha realizado con éxito el proceso de verificación de la huella de carbono y su registro en la Oficina Española de Cambio Climático
- ✓ Reducción de un 13% de las emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcances 1+2) respecto al año anterior y, alrededor de un 55,9% respecto a la media de las emisiones entre 2018 y 2020 gracias a la puesta en marcha de acciones de control de las fugas. Ello, nos ha permitido

## NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### Informe de Gestión Consolidado

31 de diciembre de 2025

optar y obtener el sello de "Calculo y Reduzco" emitido por la Oficina Española de Cambio Climático

- ✓ Se ha llevado a cabo, con resultado satisfactorio, la segunda auditoría integrada de los sistemas de gestión de Calidad, Medio Ambiente y Seguridad y Salud Laboral según las normas ISO 9001, 14001 e IS 45001 respectivamente, cuyo alcance de certificación comprende las actividades de distribución de gas natural y la distribución y suministro de GLP y GNL
- ✓ Nortegas ha obtenido 5 estrellas y 98 puntos en el estándar GRESB, un estándar evaluable que mide el comportamiento ESG (Medioambiente, Social, Buen Gobierno), a través de información cuantitativa y cualitativa

Aseguramos la seguridad de los procesos y operaciones, desde la perspectiva de Nortegas Y las necesidades de nuestros grupos de interés, con foco en la prevención de los incidentes, pero con la capacidad necesaria para responder de forma eficaz si fuera necesario.

Los puntos más relevantes de la gestión de la seguridad y salud este año 2025 han sido:

- ✓ Implantación de herramientas participativas en la gestión de la seguridad y salud en el trabajo, con el objetivo de obtener e implantar mejoras en base a la experiencia de las personas trabajadoras
- ✓ Implantación de acciones derivadas de la evaluación de Riesgos Psicosociales llevada a cabo en el año 2023
- ✓ Colaboración con las fuerzas del orden (brigadas de bomberos), compartiendo conocimientos sobre instalaciones de gas, tanto a nuevas promociones como reciclado a brigadas veteranas. También se ha realizado un simulacro conjunto, participando dotaciones de bomberos de la zona

Por otro lado, el Plan Estratégico de Sostenibilidad 2022-2025, se nutre del análisis de materialidad de la compañía y de los objetivos de negocio de Nortegas.

Para ello, se establecen metas con objetivos cuantificables que buscan mejorar el desempeño sostenible de la compañía y mejorar la calidad y los procesos de extracción de información no financiera.

El resultado de la evaluación de objetivos del año 2025 ha sido el siguiente:

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**Informe de Gestión Consolidado**

**31 de diciembre de 2025**

<b>Meta</b>	<b>KPI</b>	<b>Resultado 2025</b>
Seguridad de nuestros grupos de interés	Índices de frecuencia y severidad (empleados propios)	IF (millón horas trabajadas) = 5,88 IF (100.000 horas trabajadas) = 0,59 IG: 0,43
Seguridad de la información	Brechas de ciberseguridad	0
Control y reducción de emisiones	Reducción de emisiones de alcance 1+2	55,9 % (*)

(\*) Tomando como año base la media de las emisiones entre 2018 - 2020.

**10. Evolución futura**

La evolución futura de la compañía está basada en los siguientes pilares:

- ✓ Continuar invirtiendo en la construcción de nuevas redes de distribución y en la saturación de las actuales redes
- ✓ Adaptar y desarrollar infraestructuras de la compañía para su uso con gases renovables, fundamentalmente biometano e hidrógeno
- ✓ Consolidar nuevas áreas de negocio que permitan avanzar en la senda de descarbonización, mediante el uso de gases renovables y la transformación a gas natural de infraestructuras energéticas de combustibles de mayores emisiones como el carbón o el diésel
- ✓ Seguir desarrollando de una forma cada vez más exigente los estándares de seguridad, salud y medio ambiente
- ✓ Continuar con la mejora continua de la calidad y seguridad de suministro. Lograr un sistema de operaciones eficiente y de alta responsabilidad, con excelencia en la operación, inspección, mantenimiento
- ✓ Anticipar riesgos y realizar una eficiente gestión regulatoria fundamentales dada la naturaleza del negocio
- ✓ Continuar desarrollando la actividad de GLP en toda su extensión, maximizando el valor de los activos y de las relaciones con los clientes
- ✓ Continuar desarrollando y cumpliendo los objetivos de sostenibilidad de la Compañía, generando un impacto social y ambiental positivo en las comunidades en las que opera
- ✓ Seguir invirtiendo en I+D+I para garantizar el futuro sostenible de la Compañía en el largo plazo y reforzar su papel en la transición energética

**NORTEGAS ENERGÍA GRUPO, S.A.U. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**Informe de Gestión Consolidado**

**31 de diciembre de 2025**

**11. Acontecimientos posteriores al cierre**

Desde la fecha de 31 de diciembre de 2025 no se han producido hechos posteriores adicionales de significación que deban ser mencionados adicionales a los detallados en la nota 37.

**FORMULACIÓN DE CUENTAS**  
**Ejercicio 2025**

A 26 de marzo de 2026

---

D. Juan Ignacio Villar Marcelino

---

D. Mark William Mathieson