

III. OTRAS DISPOSICIONES

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

20071 *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.*

De acuerdo con el artículo 7 de la Ley 3/2013, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y el artículo 65 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en la redacción dada a ambos por 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 a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, así como de acuerdo con la Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista, la Sala de Supervisión Regulatoria, en su sesión de 25 de septiembre de 2025, acuerda lo siguiente:

Antecedentes

En fecha 28 de julio de 2021, el Pleno del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la Circular 7/2021, por la que se establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de las mermas en el sistema gasista. La circular entró en vigor el 1 de octubre de 2021, aplicando por primera vez al año de gas 2022 (octubre de 2021 a septiembre de 2022).

De conformidad con el artículo 13, apartado 2, de la Circular 7/2021, en fecha 14 de marzo de 2025, el gestor técnico del sistema remitió a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el informe de supervisión de las mermas en las instalaciones del sistema gasista para el año de gas 2024.

Con fecha 24 de julio de 2025, la propuesta de resolución y su memoria se sometieron a trámite de audiencia a través del Consejo Consultivo de Hidrocarburos por un plazo de diez días hábiles, a fin de que sus miembros pudieran presentar las alegaciones y observaciones que estimasen oportunas. Asimismo, en fecha 24 de julio de 2025, en cumplimiento del trámite de información pública, se publicó en la página web de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para que los interesados formularan sus alegaciones.

Fundamentos de Derecho

El Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, modificó la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, otorgando a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la función de regular las mermas y los autoconsumos, así como de establecer la retribución de los titulares de las instalaciones gasistas, siendo un componente de esta los incentivos a la reducción de dichas mermas.

En fecha 28 de julio de 2021, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la Circular 7/2021, por la que se establece la metodología para el cálculo, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista. Esta circular da respuesta a la necesidad de desarrollar una metodología de cálculo de las mermas para las instalaciones del sistema gasistas coherente con el nuevo régimen de funcionamiento

e integración del sistema, derivado de la revisión de la regulación sectorial de los últimos años. La nueva metodología aplica los mismos principios de transparencia y eficiencia técnica y económica en todas las instalaciones, incentivando la reducción de las mermas reales.

La Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, permite al titular de las instalaciones por donde circula el gas de los usuarios retener un porcentaje preestablecido del gas circulado en concepto de mermas de la instalación, establece el cálculo de las mermas reales como un balance energético en las instalaciones (entradas menos salidas) y el cálculo del saldo de mermas como la diferencia entre mermas reales y retenidas. Además, actualiza los coeficientes de mermas a retener a los usuarios y los parámetros asociados a las pérdidas físicas de gas según las características propias de cada instalación, integrando las nuevas posibilidades de inyección de gases renovables en la red de gas natural. La finalidad en este caso es que los titulares de las instalaciones dispongan de un objetivo adecuado a la realidad de su infraestructura y del mercado, con el fin de mantener un sistema de incentivos que garantice que los titulares mantengan unos niveles de mermas bajos y que permita que la mejora obtenida para el conjunto del sistema gasista supere los costes asociados a dichos incentivos.

Por último, la circular desplaza el proceso de supervisión anual de las mermas del año natural (enero a diciembre) al año de gas (octubre a septiembre), en coherencia con el horizonte temporal considerado en el resto de procesos del sistema gasista.

En cuanto a la aprobación de los saldos de mermas, y de su valoración económica y liquidación, el artículo 4, apartado 5, de la circular, establece que será competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

En su virtud, la Sala de Supervisión Regulatoria acuerda lo siguiente:

Resuelve:

Primero. Aplicación de los saldos de las mermas del año de gas 2024.

Se aprueba el resultado de la aplicación, para el año de gas 2024 (octubre de 2023 a septiembre de 2024), del procedimiento de valoración y liquidación de los saldos de mermas de las instalaciones gasistas establecido en la Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista.

Segundo. Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en las plantas de regasificación.

Las cantidades de gas natural licuado descargado y las mermas reales en cada una de las plantas corresponden a la información enviada por el gestor técnico del sistema incluida en su «Informe de supervisión de mermas, octubre 2023 - septiembre 2024», y son los que figuran en el apartado 1 del anexo de la presente resolución.

Las mermas reales calculadas conforme al balance energético de las instalaciones quedan afectadas por los límites máximos anuales fijados en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio, de tal manera que:

- a) Cuando las mermas reales sean positivas, para calcular el saldo de mermas, las mermas reales positivas se reducirán, descontando de las mismas la energía descargada en la planta (kWh) multiplicada por 0,005 %.
- b) Cuando las mermas reales sean negativas, para calcular el saldo de mermas se tomará como mermas reales el valor mayor entre dichas mermas reales negativas y la energía descargada en la planta (kWh) multiplicada por -0,21 %.

La cantidad de mermas retenidas en cada una de las plantas es cero, de acuerdo con el coeficiente en vigor del 0,00 % a aplicar a las cantidades de GNL descargadas, publicado en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio. En

relación con las operaciones de carga de gas natural licuado de planta a buque, transvase de GNL de buque a buque y puesta en frío de buques desde las plantas de regasificación, se han identificado como mermas retenidas las mermas reales asociadas a cada uno de estos servicios, que se contabilizan en el balance energético y se imputan en su totalidad a los usuarios, conforme al criterio definido en la disposición transitoria primera de la citada Circular 7/2021.

Los saldos de mermas de regasificación, calculados como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas se incluyen en el apartado 2 del anexo a esta resolución.

Tercero. *Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en la red de transporte.*

Las entradas de gas en la red de transporte, el número de estaciones de regulación y medida conectadas a la red de transporte y las mermas reales de cada uno de los titulares de la red de transporte para el año de gas 2024 corresponden a la información enviada por el gestor técnico del sistema incluida en el «Informe de supervisión de mermas, octubre 2023 - septiembre 2024», y son los que figuran en el apartado 3 del anexo de la presente resolución.

La cantidad de mermas retenidas en los puntos de entrada del conjunto de la red de transporte se ha determinado empleando el coeficiente en vigor del 0,20 %, a aplicar a las entradas de gas a la red de transporte desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos, y el 0,00 %, a aplicar a las entradas en los puntos de inyección de gas renovable, ambos publicados en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio. El reparto de las mermas retenidas entre los titulares de la red de transporte se ha realizado mediante la fórmula establecida en la disposición transitoria segunda de la Circular 7/2021, de 28 de julio. La cantidad de mermas retenidas y su reparto se incluyen también en el apartado 3 del anexo a esta resolución.

Los saldos de mermas de transporte, calculados como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas, se detallan en el apartado 4 del anexo de esta resolución.

Cuarto. *Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en redes de distribución.*

Los consumos de gas, las mermas reales, las mermas retenidas y los saldos de mermas de cada uno de los titulares de redes de distribución para el año de gas 2024 corresponden a la información enviada por el gestor técnico del sistema incluida en el «Informe de supervisión de mermas, octubre 2023 - septiembre 2024», y son los que figuran en el apartado 5 del anexo a esta resolución.

Las mermas reales y las mermas retenidas anuales para cada titular de las redes de distribución, así como las mermas retenidas asignadas a cada usuario, es la suma de estas cantidades por punto de conexión transporte-distribución (PCTD) y distribución-distribución (PCDD) en dichas redes para cada mes del año de gas. La cantidad de mermas retenidas se ha determinado al aplicar los coeficientes en vigor de 1,50 % del consumo en redes de presión igual o inferior a 4 bar, salvo las alimentadas por planta satélite que son el 2 % del consumo, 0,38 % en redes de presión superior a 4 e inferior o igual a 16 bar y 0,00 % del consumo en redes de presión superior a 16 bar, publicados en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio.

Los saldos de mermas de distribución se han calculado como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas. Los saldos de mermas correspondientes a cada usuario quedan afectados por el artículo 15, apartado 3, de la Circular 7/2021, de 28 de julio, cuando el saldo anual del titular de redes de distribución es negativo en el conjunto de sus redes. En este caso, la mitad del valor absoluto de dicho saldo negativo se ha de repartir entre los usuarios con consumo en el conjunto de las redes del distribuidor. El criterio de reparto es de forma proporcional al consumo ponderado según sea telemedido o no telemedido, de acuerdo con los coeficientes de ponderación definidos en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión

Nacional de los Mercados y la Competencia. Las cantidades resultantes así calculadas se adicionan al saldo anual inicial de cada usuario.

Los saldos de mermas correspondientes a los usuarios por titular de redes de distribución se incluyen el apartado 6 del anexo a esta resolución.

Quinto. *Precio para la valoración de los saldos de mermas.*

De conformidad con el artículo 13, apartado 3, de la Circular 7/2021, de 28 de julio, el precio para la valoración económica de los saldos de mermas se ha determinado calculando la media aritmética, en el año de gas 2024, del precio medio ponderado de gas diario definido en el artículo 3.1, apartado aa), de la Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural. El precio, que asciende a 33,64 euros/MWh, ha sido publicado en la página web del gestor técnico del sistema.

Sexto. *Valoración económica y liquidación de los saldos de mermas de regasificación y en la red de transporte.*

La valoración económica de los saldos de mermas anuales de regasificación y transporte, así como las cantidades a liquidar a las compañías titulares de las plantas de regasificación y de la red de transporte, se incluyen en el apartado 7 del anexo a esta resolución.

Para la liquidación se ha aplicado lo dispuesto en el artículo 14 de la Circular 7/2021, de 28 de julio. Este artículo determina que, en caso de que el saldo de mermas anual del titular de la instalación sea negativo, la mitad del mismo será valorado económicamente y adicionado a su retribución reconocida, mientras que, en caso de que el saldo del titular de la instalación sea positivo, se restará la totalidad de la valoración económica del saldo de su retribución reconocida.

Las cantidades económicas así determinadas se abonarán/cobrarán en la primera liquidación disponible como pago/cargo único.

Séptimo. *Valoración económica y liquidación entre agentes de los saldos de mermas en la red de distribución.*

Para la valoración económica de los saldos de mermas anuales de distribución, así como el cálculo de las cantidades a liquidar entre compañías titulares de redes de distribución y sus usuarios, se ha aplicado lo dispuesto en el artículo 15 de la Circular 7/2021, de 28 de julio, que determina que:

a) Cuando el saldo total de un titular de redes de distribución es positivo, el titular abonará a los usuarios de sus redes con saldo de mermas anual positivo la valoración económica de sus saldos, mientras que son los usuarios los que abonarán al titular de la red de distribución la valoración económica de sus saldos de mermas cuando el saldo de mermas anual del usuario sea negativo.

b) Cuando el saldo total de un titular de redes de distribución es negativo, una vez valorados económicamente los saldos de mermas anuales de los usuarios ya modificados por lo dispuesto en el apartado 3 del artículo 15 de la Circular 7/2021, de 28 de julio, si el resultado de la valoración es negativo, el usuario abonará dicha cantidad al titular de la red de distribución. Cuando la valoración económica del saldo anual del usuario sea positiva, será el titular quien abone dicha cantidad al usuario.

Las cantidades a liquidar por los titulares de redes de distribución y sus usuarios se incluyen en el apartado 8 del anexo de esta resolución y se harán efectivas en el plazo de un mes desde la aprobación de esta resolución.

Octavo. *Revisión de la información contenida en esta resolución.*

La información contenida en esta resolución para el año de gas 2024, conforme al calendario establecido en el artículo 12 de la Circular 7/2021, de 28 de julio, podrá ser revisada en el año de gas 2026, una vez se disponga de la información diaria final definitiva sobre los saldos de mermas de las instalaciones gasistas del año de gas 2024.

Noveno. *Publicación en el «Boletín Oficial del Estado».*

Esta resolución será objeto de publicación en el «Boletín Oficial del Estado» y surtirá efectos a partir del día siguiente al de su publicación.

Esta resolución pone fin a la vía administrativa y puede interponerse contra ella recurso contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional, en el plazo de dos meses a contar desde el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado», de conformidad con lo establecido en la disposición adicional cuarta, 5, de la Ley 29/1998, de 13 de julio. Se hace constar que frente a la presente resolución no cabe interponer recurso de reposición, de conformidad con lo establecido en el artículo 36.2 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

Madrid, 26 de septiembre de 2025.–El Secretario del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, Miguel Bordiu García-Ovies.

ANEXO

Mermas del sistema gasista en el año de gas 2024 (octubre 2023 a septiembre de 2024)

1. Gas natural licuado descargado y mermas reales en las plantas de regasificación (kWh)

Coeficiente para mermas reales positivas (A)	0,005 %
Coeficiente para mermas reales negativas (B)	– 0,21 %

kWh	Mermas reales en plantas (C)	Gas natural licuado descargado (D)	Máximo mermas reales positivas (C)-(D)*(A)	Máximo mermas reales negativas Max((C);(D)*(B))	Mermas reales a considerar en el saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	36.906.688	30.090.204.612	35.402.178	-	35.402.178
Planta Regasificación Cartagena.	– 62.667.081	32.394.306.669	–	– 62.667.081	– 62.667.081
Planta Regasificación Huelva.	– 38.703.870	34.784.703.685	–	– 38.703.870	– 38.703.870
Enagás Transporte, SAU.	– 64.464.263	97.269.214.966	35.402.178	– 101.370.951	– 65.968.773
Bahía Bizkaia Gas, SL.	– 259.081.179	54.217.869.006	–	– 113.857.525	– 113.857.525
Planta Regasificación Sagunto, SA.	– 23.151.417	29.344.544.321	–	– 23.151.417	– 23.151.417
Regasificadora del Noroeste, SA.	– 96.248.101	27.015.406.541	–	– 56.732.354	– 56.732.354
Total.	– 442.944.960	207.847.034.834	35.402.178	– 295.112.247	– 259.710.069

2. Saldo de mermas en las plantas de regasificación (kWh)

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	35.402.178	–	35.402.178
Planta Regasificación Cartagena.	– 62.667.081	–	– 62.667.081
Planta Regasificación Huelva.	– 38.703.870	–	– 38.703.870
Total Enagás Transporte, SAU.	– 65.968.773	–	– 65.968.773
Bahía Bizkaia Gas, SL.	– 113.857.525	–	– 113.857.525
Planta Regasificación Sagunto, SA.	– 23.151.417	–	– 23.151.417
Regasificadora del Noroeste, SA.	– 56.732.354	–	– 56.732.354
Total.	– 259.710.069	–	– 259.710.069

3. Entradas de gas, mermas reales, mermas retenidas en la red de transporte (kWh) y número de estaciones de regulación y medida conectadas

Entradas a la red de transporte desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos: 323.413.336.688 kWh.

Mermas retenidas a repartir (0,2 % de la nominación de usuarios para las entradas desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos): 650.234.174 kWh.

	Total entradas al conjunto de redes del titular [kWh]	Número de ERM	Mermas reales [kWh]	Porcentaje reparto %	Mermas retenidas asignadas al operador [kWh]
Enagás Transporte, SAU.	307.452.419.844	470	353.730.747	60,42	392.880.640
Enagás Transporte del Norte, SAU.	73.714.019.788	54	100.311.344	14,30	92.986.620
Gas Natural Transporte SDG, SL.	55.844.371.720	240	93.043.018	15,46	100.493.989
Redexis Gas, SA.	18.083.732.703	155/157	– 21.246.749	3,90	25.375.703
Gas Extremadura Transportista, SL.	1.970.748.549	16	– 15.000.325	0,09	598.776
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	22.635.180.298	3	60.446.026	5,83	37.898.446
Total.	479.700.472.902	938/940	571.284.061	100,00	650.234.174

4. Saldo de mermas en la red de transporte (kWh)

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas al operador	Saldo de mermas
Enagás Transporte, SAU.	353.730.747	392.880.640	– 39.149.893
Enagás Transporte del Norte, SAU.	100.311.344	92.986.620	7.324.724
Gas Natural Transporte SDG, SL.	93.043.018	100.493.989	– 7.450.971
Redexis Gas, SA.	– 21.246.749	25.375.703	– 46.622.452
Gas Extremadura Transportista, SL.	– 15.000.325	598.776	– 15.599.101
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	60.446.026	37.898.446	22.547.580
Total.	571.284.061	650.234.174	– 78.950.113

5. *Consumos, mermas reales, mermas retenidas y saldos de mermas en la red de distribución (kWh)*

kWh	Consumos	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Nedgia Catalunya, SA.	152.520.941.675	- 383.868.650	784.203.599	- 1.168.072.249
Madrileña Red de Gas, SA.	8.940.557.069	51.805.526	123.976.631	- 72.171.105
Nortegás Energía Distribución. SAU.	22.605.996.412	51.870.899	157.696.594	- 105.825.695
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	2.217.354.232	10.671.274	13.558.900	- 2.887.626
Redexis Gas Distribución, SA.	31.085.556.258	- 73.440.721	98.632.935	- 172.073.656
Total.	217.370.405.646	- 342.961.672	1.178.068.659	- 1.521.030.331

6. *Saldos de mermas en distribución (kWh)*

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
AB ENERGIA 1903, SL.	- 236.668	- 1.529	- 1.664	- 1.274	- 98.173	- 339.308
ABOUTWHITE.	- 68.570	- 1.916	- 4.230	61	1.295	- 73.360
ACABADOS EUROPEOS SLU.	- 29.636	-	-	-	-	- 29.636
ACABATS LLORET SL.	- 16.101	-	-	-	-	- 16.101
ACAPERSA 1997 SL.	5.149	-	-	-	-	5.149
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	- 284.431	- 32	1.036	1	- 10.005	- 293.431
ADEFAS ENERGIA.	- 8.638.884	- 77.647	194.226	-	- 269.156	- 8.791.461
ADS ENERGY 8.0, SL.	1.888	2.124	2.196	- 364	498	6.343
ADX RENOVABLES SL.	- 2.359.304	- 240.710	- 3.878	- 6.532	- 246.535	- 2.856.959
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	- 489.458	-	-	-	-	- 489.458
AGRI- ENERGIA, SA.	- 323.519	-	4	-	1.046	- 322.469
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	- 888.032	- 35.155	- 36.122	- 4.764	- 108.283	- 1.072.356
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	- 688.515	- 36.519	- 13.992	- 15.750	- 76.689	- 831.466
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	- 97.017	- 17.724	- 2.427	3.241	6.026	- 107.902
ALPIQ AG.	-	-	-	-	-	-
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	- 2.680.043	- 99.635	207.272	280.921	- 9.466	- 2.300.950
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	- 328.290	- 92.815	- 2.904	-	4.720	- 419.289
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	- 160.214	- 35.386	91	- 118	- 8.486	- 204.113
ANDALUZA DE CALES SA.	- 1.119.619	-	-	-	-	- 1.119.619
APRESTOS DE LANERIA, SA.	- 74.130	-	-	-	-	- 74.130
ARGENTA CERAMICA SL.	- 72.024	-	-	-	-	- 72.024

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
ARGIMODE SL.	- 21.396	-	-	-	-	- 21.396
AUDAX RENOVABLES, SA.	- 1.074.081	- 164.875	190.840	3.774	238.907	- 805.435
AUSARTA PRIMA SL.	- 13.229	-	- 41.707	-	-	- 54.937
AXPO Iberia.	- 12.988.349	- 459.798	- 8.431.062	- 23.317	- 3.581.090	- 25.483.616
AMPERIOS ENERGY TRADE SL.	- 153.950	- 3.000	- 6	-	- 19.622	- 176.577
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	- 722.508	- 591.227	- 2.475.269	- 9.179	1.459.240	- 2.338.944
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	-	-	- 435	-	0	- 435
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	- 973.281	- 2.992	- 10.011	-	17.879	- 968.405
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	- 6.560	-	-	-	0	- 6.560
BIODIESEL ARAGON SL.	-	-	-	-	- 59.730	- 59.730
BIROU GAS, SL.	- 1.378.981	- 190.845	- 134.844	- 32.370	- 475.250	- 2.212.289
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	- 4.888.769	- 41.298	80.990	- 5.433	- 2.389.489	- 7.243.999
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL ¹ .	- 413.371	72	- 677	- 39	- 8.083	- 422.098
CAL DE CASTILLA SA.	- 2.634	-	-	-	-	- 2.634
CALERA DE ALZO SL.	-	-	- 446.480	-	-	- 446.480
CALES DE LA PLANA SA.	7.961	-	-	-	-	7.961
CALES DE LLIERCA SA.	- 73.628	-	-	-	-	- 73.628
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	- 93.668	6.654	-	-	511	- 86.504
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	- 542.884	- 19.024	- 16.510	- 226	- 70.003	- 648.647
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	- 4.001.809	- 228.491	20.502	-	- 472.006	- 4.681.803
CARTONAJES M PETIT SA.	- 21.122	-	-	-	-	- 21.122
CATGAS ENERGÍA, SA.	- 1.485.625	- 405	315	-	642	- 1.485.073
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	1.723.250	46.998	- 250.581	- 50.407	- 55.105	1.414.156
CERAMICAS SAZA SA.	10.450	-	-	-	-	10.450
CIDE HCENERGIA, SA.	- 75.826	- 1.987	- 1.236	- 5.271	- 1.145	- 85.464
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	- 215.635	- 54.364	- 176	- 7	2.801	- 267.381
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	- 176.890	- 71.020	- 63	- 2.178	33.816	- 216.335
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	- 815.969	- 81.186	- 11.427	-	- 88.755	- 997.338

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	-55.718.761	-3.478.557	33.540	-13.236	701.410	-58.475.604
CONVA LITERA SL.	-44.131	-	-	-	-	-44.131
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA SA.	-76.559	-	-24.852	-	-	-101.412
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-816.279	341	-	-	-50.615	-866.552
CREA ENERGIA ECO SLU.	-28.741	-1.894	-498	-322	-1.057	-32.513
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	-2.996.474	-42.479.648	-2.865.630	754	2.302.430	-46.038.568
CONTOURGLOBAL LA RIOJA, SL.	4.612.305	-	-	-	-	4.612.305
DISA ENERGY SLU.	-152.412	246.765	163.108	38.248	-1.321.445	-1.025.736
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-139.050	-	-	-139.050
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	-279.161	-9.861	-3.549	-1.202	-50.925	-344.698
DRK ENERGY SL.	-75.767	-28.616	-15.087	-	3.523	-115.947
EDP CLIENTES SA.	-1.839.008	-273.656	-2.959.683	191.898	-1.259.248	-6.139.697
EKHINEO ENERGÍA, SL.	-224.087	-34.844	-5.853	-	-286.168	-550.953
ELECTRA CALDENSE ENERGIA SA.	-365.695	-	-	-	-	-365.695
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-391.340	-258	130.917	-	1.359	-259.323
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-10.599.303	-771.114	-519.431	-26.526	-560.581	-12.476.954
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-216.210	-18.225	-934	-	4.163	-231.205
EMAYA.	-	-	-	-	-239.024	-239.024
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-1.314.421	-82.988	-	-	-	-1.397.409
ENDESA.	-78.563.384	-4.465.649	-4.294.553	-1.136.636	-17.497.351	-105.957.573
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-148.794	-3.996	27	6	-4.842	-157.599
ENERGIA NUFRI SLU.	-5.535.267	-53.552	-136.815	-11.998	-576.285	-6.313.917
ENERGREEN MOBILITY SL.	-205.506	-68.489	500	-	-81.935	-355.430
ENERGY STROM XXI, SL.	-331.043	-7.185	-16.394	-82	-455	-355.158
ENERGYA VM.	-5.187.192	-490.124	-632.053	-8.856	-442.489	-6.760.714
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	-7	-1.815	-	-	-	-1.822
ENERGÍA COLECTIVA.	-1.200.286	-81.203	-67.499	-6.215	-50.512	-1.405.715

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	- 7.695.901	- 2.895.529	1.038	- 623.122	- 2.679.236	- 13.892.750
ENERPLUS ENERGIA.	- 126.912	- 6.645	65	-	- 760	- 134.251
ENGIE ESPAÑA.	- 4.435.939	-	- 1.481.936	1.251	- 6.096	- 5.922.720
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	- 4.543.162	49.889	505.802	1.523.595	- 361.147	- 2.825.023
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	- 12.838.043	- 855.728	- 1.066.574	- 218.676	- 1.435.474	- 16.414.496
ENSTROGA, SL.	- 44.084	1.015	- 5.728	14	628	- 48.155
ETEXA SA.	- 5.300	-	-	-	-	- 5.300
ENERXIA GALEGA MAIS, SL.	- 811.508	- 169.544	- 45.458	888	- 426.240	- 1.451.862
FACTOR ENERGIA, SA.	- 15.484.690	- 640.003	- 947.287	- 39.864	- 668.008	- 17.779.852
FEED ENERGÍA, SL ² .	- 307.142	- 6.018	- 3.321	- 19.834	- 14.326	- 350.642
FENIE ENERGIA, SA.	- 1.983.005	- 80.446	- 104.735	- 3.483	- 672.943	- 2.844.612
FOENER ENERGÍA SL.	- 1.914.261	- 62.226	- 251	- 3.066	- 1.400.015	- 3.379.819
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	- 159.639	-	-	-	-	- 159.639
FORTIA ENERGIA SL.	- 227.217	-	63.283	-	- 25.442	- 189.375
FOX ENERGÍA.	- 649.142	- 18.895	- 1.527	- 477	- 41.432	- 711.473
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	-	-	- 3.187	-	-	- 3.187
GALP ENERGIA.	- 6.331.529	- 958.527	- 1.540.777	- 40.787	- 759.130	- 9.630.750
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	- 4.024.991	- 282.309	- 95.813	-	- 127.322	- 4.530.435
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	- 1.046.091	-	16.367	-	17.759	- 1.011.966
GASILUZ ECO ENERCIÓN SL.	- 603.996	- 11.509	- 31.495	- 104	- 159.332	- 806.435
GASINDUR, SL.	- 1.539.551	- 677	-	-	- 98.723	- 1.638.951
GEISA FABRICS SL.	- 144.354	-	-	-	-	- 144.354
GEO ALTERNATIVA.	- 1.832.330	- 31.927	- 17.442	1.376	- 43.493	- 1.923.816
GESTERNOVA, SA.	- 12.580	1.493	- 251	- 49	869	- 10.517
GESTINER INGENIEROS, SL.	- 39.710	- 420	-	-	-	- 40.130
GNC.	- 94.132.515	- 3.844.859	- 2.821.136	17.002	- 12.047.558	- 112.829.065
GOG IBERIA SL.	- 30.114	1.145	- 7	-	-	- 28.976
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	- 136.244	-	-	-	-	- 136.244
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	- 868	-	-	-	- 25	- 893
HORECA ENERGIA SL.	- 1.052.689	- 335.013	- 22.940	-	- 2.883	- 1.413.526
IBERDROLA CLIENTES SAU.	- 8.228.471	36.452.538	- 2.622.350	- 84.702	- 143.503	25.373.511

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	- 8.306.073	-	- 280.277	-	- 2.898.834	- 11.485.184
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	- 209.204	- 1.176	- 142	- 906	10.437	- 200.991
IGNIS ENERGÍA, SL.	- 4.203	-	-	-	- 14.819	- 19.022
INCOGAS.	- 669.160	-	-	-	- 150.528	- 819.688
INDUSTRIAS RAYCO SA.	- 52.957	-	-	-	-	- 52.957
INER ENERGIA.	- 714.251	- 1.926	- 188	- 6.779	7.929	- 715.215
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	- 411.986	- 1.589	- 92.792	- 5.370	- 82.361	- 594.098
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	- 635.295	- 15.636	- 75	3.614	- 22.462	- 669.854
KLINKER COVADONGA SL.	-	-	29.437	-	-	29.437
LABOIL ENERGÍA, SL.	- 4.841	2.956	- 1.897	- 35	- 203.601	- 207.418
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	- 1.028.629	- 695.993	- 127.812	21.019	- 777.688	- 2.609.102
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	- 2.948.076	-	-	-	- 107.132	- 3.055.208
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	- 1.695.752	- 59.337	- 88.407	- 15.737	- 36.613	- 1.895.845
LOVE ENERGY S.L.	- 1.086.721	- 2.051	- 292	- 45	- 6.226	- 1.095.335
LUVON ENERGIA, SL.	- 6.585	1.810	28	-	- 72	- 4.818
MASQLUZ 2020, SL.	- 153.783	- 1.755	- 2.158	- 512	690	- 157.519
MAZARRON TEJAS S.L.	284.083	-	-	-	-	284.083
MAZARRON TERMOARCILLA SL.	21.240	-	-	-	-	21.240
MET ENERGIA ESPAÑA.	- 12.002.975	- 307.503	- 2.437.177	- 69.640	- 817.952	- 15.635.248
METHANE LOGISTICS, SL.	-	-	-	-	- 47.871	- 47.871
MULTIENERGÍAS MLC SL.	- 118.319	- 1.690	370	-	- 13.232	- 132.871
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	- 283.526	13.323	-	-	-	- 270.203
NABALIA ENERGÍA 2000.	- 1.777.633	- 48.333	- 194.881	- 3.693	- 182.782	- 2.207.322
NATURGY CLIENTES, SAU.	- 2.380.597	- 149.770	- 30.134	- 9.238	- 64.096	- 2.633.835
NATURGY IBERIA.	- 81.270.122	- 888.833	- 545.580	- 69.861	- 536.824	- 83.311.219
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	- 7.497.171	- 10.462	- 17.102	-	- 624.525	- 8.149.260
NEXUS.	- 8.271.050	- 732.130	- 463.913	- 105.119	- 575.298	- 10.147.511
NIEVES ENERGÍA, SL,	- 809.582	36.668	- 3.707	- 1.882	- 33.193	- 811.697
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	- 376.170	- 37.231	- 5.932	- 4.115	- 23.682	- 447.130
ONDEMAND.	- 2.076.642	- 221.996	- 197.166	- 71.359	- 163.636	- 2.730.801
OXPERTA GREEN ENERGY.	- 6.828	-	- 100	-	-	- 6.929

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
PETRONAVARRA.	- 664.404	-	- 159.907	-	-	- 824.310
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	- 104.999	- 15.350	- 102	- 21.219	- 19.539	- 161.209
POTENZIA.	- 2.114.066	- 187.320	- 91.090	-	- 5.559	- 2.398.035
QUASAR GAS, SL.	- 24.416	- 126	- 1.110	-	- 74.679	- 100.330
REFRACTARIOS KELSEN SA.	-	-	- 10.201	-	-	- 10.201
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, S.L.	- 9.187.233	- 1.392.343	193.448	- 136.002	- 242.705	- 10.764.835
REPSOL LNG HOLDING, SA.	- 11.280.875	- 20.468	- 4.923.030	-	- 25.794.516	- 42.018.890
ROFEICA ENERGIA, SA.	- 3.026.357	- 205	- 19.369	-	- 265.850	- 3.311.782
SAN JAVIER BRICKS SL.	89.058	-	-	-	-	89.058
SEEIT GAS, SLU.	- 3.576.974	-	-	-	- 2.727.037	- 6.304.011
SERVIGAS S.XXI.	- 5.261.206	- 318.119	- 776.062	- 12.248	- 1.269.243	- 7.636.879
SHELL.	- 4.503.470	- 23.519	- 1.413.599	- 3.107	44.103	- 5.899.593
SMART GAS ENERGY SL.	- 328.586	- 436.409	- 307	-	- 184.732	- 950.033
SONATRACH.	136.483	-	23.476	-	-	159.958
SUPRA ENERGIA SL.	5.088	7.638	-	-	-	12.726
SWAP ENERGÍA.	- 799.760	- 51.849	- 293.339	- 12.926	- 519.085	- 1.676.959
TERRABRICK SL.	- 499.334	-	-	-	-	- 499.334
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	- 5.624.966	- 822.079	- 5.875.734	- 43.685	1.804.186	- 10.562.278
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	- 20.214.363	- 1.061.928	- 2.188.608	- 509.894	- 2.463.173	- 26.437.968
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	- 791.262	-	-	-	-	- 791.262
TRADEA GREEN GAS, SL.	- 205.626	-	-	-	- 21.892	- 227.518
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	- 2.096.925	- 269.814	- 70.444	- 31.119	- 156.232	- 2.624.533
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	- 512.938	79	- 3.953	-	8.721	- 508.091
WEKIWI SL.	- 132.818	- 9.739	- 2.344	- 468	- 6.530	- 151.899
WIND TO MARKET, SA.	2	0	-	-	-	2
XENERA.	203.364	- 8.926	- 29.557	- 51	- 173	164.656
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	- 1.308	- 59.922	- 43.440	-	5.047	- 99.624

¹ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

² PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025..

7. Valoración económica del saldo de mermas en plantas de regasificación y en la red de transporte (euros)

Titular de planta de regasificación	Saldo mermas [kWh] (A)	Mitad saldo mermas negativo [kWh] (A) / 2	Precio medio gas [€/MWh] (B)	A adicionar a la retribución de los titulares [€] (A) / 2 * (B)	A restar de la retribución de los titulares [€] (A) * (B)
Planta Regasificación Barcelona.	35.402.178	–	33,64	–	– 1.190.929,27
Planta Regasificación Cartagena.	– 62.667.081	– 31.333.541		1.054.060,30	
Planta Regasificación Huelva.	– 38.703.870	– 19.351.935		650.999,09	
Enagás Transporte, SAU.	– 65.968.773	–		1.705.059,39	– 1.190.929,27
Bahía Bizkaia Gas, SL.	– 113.857.525	– 56.928.763		1.915.083,57	
Planta Regasificación Sagunto, SA.	– 23.151.417	– 11.575.709		389.406,83	
Regasificadora del Noroeste, SA.	– 56.732.354	– 28.366.177		954.238,19	
Total.	– 259.710.069	– 147.556.125		4.963.787,98	– 1.190.929,27

Cantidades a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Planta Regasificación Barcelona.	– 1.190.929,27
Planta Regasificación Cartagena.	1.054.060,30
Planta Regasificación Huelva.	650.999,09
Total Enagás Transporte, SAU.	514.130,12
Bahía Bizkaia Gas, SL.	1.915.083,57
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	389.406,83
Regasificadora del Noroeste, SA.	954.238,19
Total.	3.772.858,71

Titular de red de transporte	Saldo mermas [kWh] (A)	Mitad saldo mermas negativo [kWh] (A) / 2	Precio medio gas [€/MWh] (B)	A adicionar a la retribución de los titulares [€] (A) / 2 * (B)	A restar de la retribución de los titulares [€] (A) * (B)
Enagás Transporte, SAU.	-39.149.893	-19.574.947	33,64	658.501,20	-
Enagás Transporte del Norte, SAU.	7.324.724	-		-	-246.403,72
Gas Natural Transporte SDG, SL.	-7.450.971	-3.725.486		125.325,33	-
Redexis Gas, SA.	-46.622.452	-23.311.226		784.189,64	-
Gas Extremadura Transportista, SL.	-15.599.101	-7.799.551		262.376,88	-
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	22.547.580	-		-	-758.500,59
Total.	-78.950.113	-54.411.210		1.830.393,05	-1.004.904,31

Cantidades a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Enagás Transporte, SAU.	658.501,20
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-246.403,72
Gas Natural Transporte SDG, SL.	125.325,33
Redexis Gas, SA.	784.189,64
Gas Extremadura Transportista, SL.	262.376,88
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	-758.500,59
Total.	825.488,74

8. Valoración económica y liquidación entre agentes de los saldos de mermas en la red de distribución (euros)

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
AB ENERGIA 1903, SL.	-7.961,52	-51,45	-55,96	-42,85	-3.302,54	-11.414,33
ABOUTWHITE.	-2.306,68	-64,46	-142,30	2,04	43,57	-2.467,83
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-996,95	-	-	-	-	-996,95
ACABATS LLORET SL.	-541,65	-	-	-	-	-541,65
ACAPERSA 1997 SL.	173,23	-	-	-	-	173,23
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-9.568,26	-1,09	34,87	0,03	-336,58	-9.871,03
ADELFA ENERGIA.	-290.612,05	-2.612,05	6.533,75	-	-9.054,42	-295.744,76
ADS ENERGY 8.0, SL.	63,53	71,46	73,87	-12,23	16,74	213,36

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
ADX RENOVABLES SL.	- 79.366,98	- 8.097,49	- 130,44	- 219,75	- 8.293,42	- 96.108,09
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	- 16.465,38	-	-	-	-	- 16.465,38
AGRI- ENERGIA, SA.	- 10.883,19	-	0,14	-	35,20	- 10.847,85
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	- 29.873,39	- 1.182,62	- 1.215,13	- 160,26	- 3.642,65	- 36.074,06
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	- 23.161,66	- 1.228,51	- 470,70	- 529,82	- 2.579,82	- 27.970,51
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	- 3.263,67	- 596,25	- 81,65	109,04	202,71	- 3.629,82
ALPIQ AG.	-	-	-	-	-	-
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	- 90.156,64	- 3.351,71	6.972,64	9.450,17	- 318,43	- 77.403,97
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	- 11.043,67	- 3.122,31	- 97,68	-	158,79	- 14.104,87
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	- 5.389,60	- 1.190,38	3,05	- 3,98	- 285,46	- 6.866,37
ANDALUZA DE CALES SA.	- 37.663,99	-	-	-	-	- 37.663,99
APRESTOS DE LANERIA, SA.	- 2.493,73	-	-	-	-	- 2.493,73
ARGENTA CERAMICA SL.	- 2.422,90	-	-	-	-	- 2.422,90
ARGIMODE SL.	- 719,77	-	-	-	-	- 719,77
AUDAX RENOVABLES, SA.	- 36.132,07	- 5.546,40	6.419,85	126,95	8.036,82	- 27.094,84
AUSARTA PRIMA SL.	- 445,04	-	- 1.403,03	-	-	- 1.848,07
AXPO Iberia.	- 436.928,07	- 15.467,60	- 283.620,93	- 784,37	- 120.467,86	- 857.268,83
AMPERIOS ENERGY TRADE SL.	- 5.178,87	- 100,94	- 0,19	-	- 660,08	- 5.940,07
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	- 24.305,18	- 19.888,87	- 83.268,04	- 308,79	49.088,82	- 78.682,06
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	-	-	- 14,62	-	-	- 14,62
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	- 32.741,16	- 100,65	- 336,78	-	601,44	- 32.577,16
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	- 220,69	-	-	-	-	- 220,69
BIODIESEL ARAGON SL.	-	-	-	-	- 2.009,33	- 2.009,33
BIROU GAS, SL.	- 46.388,91	- 6.420,02	- 4.536,15	- 1.088,92	- 15.987,40	- 74.421,41
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	- 164.458,18	- 1.389,26	2.724,49	- 182,76	- 80.382,41	- 243.688,12
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL ³ .	- 13.905,80	2,42	- 22,78	- 1,30	- 271,91	- 14.199,38
CAL DE CASTILLA SA.	- 88,62	-	-	-	-	- 88,62
CALERA DE ALZO SL.	-	-	- 15.019,58	-	-	- 15.019,58

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
CALES DE LA PLANA SA.	267,80	–	–	–	–	267,80
CALES DE LLIERCA SA.	– 2.476,86	–	–	–	–	– 2.476,86
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	– 3.150,99	223,82	–	–	17,18	– 2.909,99
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	– 18.262,61	– 639,98	– 555,39	– 7,60	– 2.354,90	– 21.820,47
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	– 134.620,84	– 7.686,42	689,69	–	– 15.878,27	– 157.495,85
CARTONAJES M PETIT SA.	– 710,53	–	–	–	–	– 710,53
CATGAS ENERGÍA, SA.	– 49.976,41	– 13,64	10,61	–	21,59	– 49.957,86
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	57.970,14	1.581,01	– 8.429,55	– 1.695,68	– 1.853,72	47.572,20
CERAMICAS SAZA SA.	351,54	–	–	–	–	351,54
CIDE HCENERGIA, SA.	– 2.550,77	– 66,83	– 41,57	– 177,32	– 38,52	– 2.875,02
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	– 7.253,97	– 1.828,81	– 5,91	– 0,22	94,22	– 8.994,69
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	– 5.950,56	– 2.389,12	– 2,11	– 73,28	1.137,57	– 7.277,50
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	– 27.449,19	– 2.731,11	– 384,42	–	– 2.985,72	– 33.550,44
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	– 1.874.379,10	– 117.018,67	1.128,27	– 445,26	23.595,43	– 1.967.119,33
CONVA LITERA SL.	– 1.484,58	–	–	–	–	– 1.484,58
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA SA.	– 2.575,46	–	– 836,03	–	–	– 3.411,48
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	– 27.459,63	11,49	–	–	– 1.702,67	– 29.150,81
CREA ENERGIA ECO SLU.	– 966,85	– 63,73	– 16,77	– 10,83	– 35,55	– 1.093,72
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	– 100.801,38	– 1.429.015,37	– 96.399,78	25,35	77.453,76	– 1.548.737,43
CONTOURGLOBAL LA RIOJA, SL.	155.157,95	–	–	–	–	155.157,95
DISA ENERGY SLU.	– 5.127,15	8.301,17	5.486,96	1.286,66	– 44.453,42	– 34.505,77
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	–	–	– 4.677,65	–	–	– 4.677,65
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	– 9.390,97	– 331,73	– 119,40	– 40,43	– 1.713,12	– 11.595,65
DRK ENERGY SL.	– 2.548,80	– 962,64	– 507,52	–	118,50	– 3.900,46
EDP CLIENTES SA.	– 61.864,24	– 9.205,79	– 99.563,74	6.455,44	– 42.361,10	– 206.539,42
EKHINEO ENERGÍA, SL.	– 7.538,30	– 1.172,16	– 196,90	–	– 9.626,68	– 18.534,04

³ NEÓN ENERGÍA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGÍA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
ELECTRA CALDENSE ENERGIA SA.	- 12.301,97	-	-	-	-	- 12.301,97
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	- 13.164,68	- 8,67	4.404,03	-	45,70	- 8.723,61
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	- 356.560,56	- 25.940,26	- 17.473,66	- 892,33	- 18.857,94	- 419.724,75
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	- 7.273,30	- 613,08	- 31,41	-	140,06	- 7.777,73
EMAYA.	-	-	-	-	- 8.040,75	- 8.040,75
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	- 44.217,12	- 2.791,73	-	-	-	- 47.008,85
ENDESA.	- 2.642.872,24	- 150.224,43	- 144.468,77	- 38.236,43	- 588.610,90	- 3.564.412,77
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	- 5.005,43	- 134,44	0,92	0,21	- 162,89	- 5.301,63
ENERGIA NUFRI SLU.	- 186.206,39	- 1.801,50	- 4.602,45	- 403,61	- 19.386,24	- 212.400,18
ENERGREEN MOBILITY SL.	- 6.913,21	- 2.303,98	16,82	-	- 2.756,29	- 11.956,66
ENERGY STROM XXI, SL.	- 11.136,28	- 241,71	- 551,48	- 2,74	- 15,32	- 11.947,53
ENERGYA VM.	- 174.497,13	- 16.487,78	- 21.262,27	- 297,92	- 14.885,32	- 227.430,43
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	- 0,24	- 61,05	-	-	-	- 61,29
ENERGÍA COLECTIVA.	- 40.377,63	- 2.731,68	- 2.270,65	- 209,07	- 1.699,22	- 47.288,25
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	- 258.890,13	- 97.405,60	34,92	- 20.961,81	- 90.129,50	- 467.352,12
ENERPLUS ENERGIA.	- 4.269,32	- 223,53	2,19	-	- 25,55	- 4.516,21
ENGIE ESPAÑA.	- 149.224,99	-	- 49.852,34	42,09	- 205,06	- 199.240,30
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	- 152.831,97	1.678,28	17.015,18	51.253,74	- 12.148,99	- 95.033,77
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	- 431.871,76	- 28.786,71	- 35.879,55	- 7.356,27	- 48.289,34	- 552.183,64
ENSTROGA, SL.	- 1.482,99	34,15	- 192,70	0,47	21,14	- 1.619,94
ETEXA SA.	- 178,31	-	-	-	-	- 178,31
ENERXIA GALEGA MAIS, SL.	- 27.299,13	- 5.703,45	- 1.529,20	29,87	- 14.338,71	- 48.840,62
FACTOR ENERGIA, SA.	- 520.904,96	- 21.529,71	- 31.866,75	- 1.341,02	- 22.471,80	- 598.114,23
FEED ENERGÍA, SL ⁴ .	- 10.332,26	- 202,45	- 111,73	- 667,23	- 481,92	- 11.795,59
FENIE ENERGIA, SA.	- 66.708,27	- 2.706,20	- 3.523,29	- 117,17	- 22.637,82	- 95.692,76
FOENER ENERGÍA SL.	- 64.395,75	- 2.093,28	- 8,46	- 103,12	- 47.096,49	- 113.697,11
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	- 5.370,25	-	-	-	-	- 5.370,25
FORTIA ENERGIA SL.	- 7.643,59	-	2.128,86	-	- 855,85	- 6.370,59

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
FOX ENERGÍA.	- 21.837,14	- 635,63	- 51,37	- 16,04	- 1.393,76	- 23.933,94
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	-	-	- 107,21	-	-	- 107,21
GALP ENERGIA.	- 212.992,64	- 32.244,83	- 51.831,73	- 1.372,08	- 25.537,15	- 323.978,43
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	- 135.400,70	- 9.496,87	- 3.223,13	-	- 4.283,12	- 152.403,82
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	- 35.190,52	-	550,57	-	597,42	- 34.042,53
GASILUZ ECO ENERCIÓN SL.	- 20.318,42	- 387,15	- 1.059,48	- 3,50	- 5.359,91	- 27.128,46
GASINDUR, SL.	- 51.790,48	- 22,78	-	-	- 3.321,04	- 55.134,30
GEISA FABRICS SL.	- 4.856,06	-	-	-	-	- 4.856,06
GEO ALTERNATIVA.	- 61.639,56	- 1.074,01	- 586,75	46,28	- 1.463,11	- 64.717,15
GESTERNOVA, SA.	- 423,20	50,24	- 8,45	- 1,63	29,24	- 353,80
GESTINER INGENIEROS, SL.	- 1.335,85	- 14,13	-	-	-	- 1.349,98
GNC.	- 3.166.617,80	- 129.341,07	- 94.903,00	571,96	- 405.279,84	- 3.795.569,76
GOG IBERIA SL.	- 1.013,02	38,51	- 0,24	-	-	- 974,75
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	- 4.583,23	-	-	-	-	- 4.583,23
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	- 29,19	-	-	-	- 0,85	- 30,03
HORECA ENERGIA SL.	- 35.412,47	- 11.269,83	- 771,71	-	- 96,99	- 47.551,01
IBERDROLA CLIENTES SAU.	- 276.805,78	1.226.263,38	- 88.215,84	- 2.849,39	- 4.827,45	853.564,92
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	- 279.416,30	-	- 9.428,52	-	- 97.516,77	- 386.361,59
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	- 7.037,61	- 39,56	- 4,79	- 30,49	351,10	- 6.761,34
IGNIS ENERGÍA, SL.	- 141,38	-	-	-	- 498,51	- 639,90
INCOGAS.	- 22.510,55	-	-	-	- 5.063,75	- 27.574,30
INDUSTRIAS RAYCO SA.	- 1.781,47	-	-	-	-	- 1.781,47
INER ENERGIA.	- 24.027,41	- 64,79	- 6,32	- 228,05	266,74	- 24.059,83
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGÍA, SAU.	- 13.859,21	- 53,46	- 3.121,52	- 180,65	- 2.770,63	- 19.985,46
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	- 21.371,32	- 526,00	- 2,53	121,57	- 755,62	- 22.533,90
KLINKER COVADONGA SL.	-	-	990,25	-	-	990,25
LABOIL ENERGÍA, SL.	- 162,84	99,43	- 63,80	- 1,19	- 6.849,15	- 6.977,56
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	- 34.603,07	- 23.413,21	- 4.299,59	707,09	- 26.161,43	- 87.770,20
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	- 99.173,28	-	-	-	- 3.603,92	- 102.777,20
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	- 57.045,10	- 1.996,08	- 2.974,00	- 529,38	- 1.231,66	- 63.776,22
LOVE ENERGY SL.	- 36.557,29	- 69,01	- 9,84	- 1,50	- 209,43	- 36.847,07

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
LUVON ENERGIA, SL.	- 221,52	60,90	0,96	-	- 2,41	- 162,07
MASQLUZ 2020, SL.	- 5.173,27	- 59,03	- 72,61	- 17,23	23,20	- 5.298,94
MAZARRON TEJAS SL.	9.556,54	-	-	-	-	9.556,54
MAZARRON TERMOARCILLA SL.	714,50	-	-	-	-	714,50
MET ENERGIA ESPAÑA.	- 403.780,09	- 10.344,40	- 81.986,64	- 2.342,70	- 27.515,91	- 525.969,74
METHANE LOGISTICS, SL.	-	-	-	-	- 1.610,38	- 1.610,38
MULTIENERGÍAS MLC SL.	- 3.980,26	- 56,84	12,46	-	- 445,12	- 4.469,77
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	- 9.537,82	448,19	-	-	-	- 9.089,63
NABALIA ENERGÍA 2000.	- 59.799,57	- 1.625,92	- 6.555,80	- 124,22	- 6.148,79	- 74.254,30
NATURGY CLIENTES, SAU.	- 80.083,29	- 5.038,27	- 1.013,70	- 310,77	- 2.156,18	- 88.602,20
NATURGY IBERIA.	- 2.733.926,92	- 29.900,34	- 18.353,30	- 2.350,12	- 18.058,75	- 2.802.589,42
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	- 252.204,82	- 351,94	- 575,32	-	- 21.009,02	- 274.141,10
NEXUS.	- 278.238,14	- 24.628,87	- 15.606,03	- 3.536,19	- 19.353,04	- 341.362,27
NIEVES ENERGÍA, SL,	- 27.234,33	1.233,52	- 124,72	- 63,32	- 1.116,62	- 27.305,47
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	- 12.654,35	- 1.252,44	- 199,56	- 138,44	- 796,68	- 15.041,46
ONDEMAND.	- 69.858,25	- 7.467,95	- 6.632,68	- 2.400,53	- 5.504,72	- 91.864,13
OXPERTA GREEN ENERGY.	- 229,70	-	- 3,38	-	-	- 233,08
PETRONAVARRA.	- 22.350,54	-	- 5.379,26	-	-	- 27.729,80
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	- 3.532,18	- 516,37	- 3,42	- 713,80	- 657,29	- 5.423,06
POTENZIA.	- 71.117,19	- 6.301,44	- 3.064,28	-	- 187,00	- 80.669,91
QUASAR GAS, SL.	- 821,34	- 4,23	- 37,34	-	- 2.512,19	- 3.375,09
REFRACTARIOS KELSEN SA.	-	-	- 343,17	-	-	- 343,17
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	- 309.058,51	- 46.838,42	6.507,61	- 4.575,12	- 8.164,59	- 362.129,03
REPSOL LNG HOLDING, SA.	- 379.488,65	- 688,54	- 165.610,74	-	- 867.727,52	- 1.413.515,45
ROFEICA ENERGIA, SA.	- 101.806,67	- 6,91	- 651,58	-	- 8.943,18	- 111.408,34
SAN JAVIER BRICKS SL.	2.995,92	-	-	-	-	2.995,92
SEEIT GAS, SLU.	- 120.329,41	-	-	-	- 91.737,53	- 212.066,94
SERVIGAS S.XXI.	- 176.986,99	- 10.701,54	- 26.106,73	- 412,03	- 42.697,33	- 256.904,61
SHELL.	- 151.496,74	- 791,20	- 47.553,46	- 104,53	1.483,63	- 198.462,30
SMART GAS ENERGY SL.	- 11.053,62	- 14.680,79	- 10,31	-	- 6.214,39	- 31.959,11
SONATRACH.	4.591,28	-	789,72	-	-	5.381,00

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total Euros
SUPRA ENERGIA SL.	171,15	256,96	–	–	–	428,11
SWAP ENERGÍA.	– 26.903,92	– 1.744,22	– 9.867,92	– 434,82	– 17.462,03	– 56.412,91
TERRABRICK SL.	– 16.797,59	–	–	–	–	– 16.797,59
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	– 189.223,86	– 27.654,74	– 197.659,69	– 1.469,57	60.692,82	– 355.315,04
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	– 680.011,18	– 35.723,27	– 73.624,79	– 17.152,84	– 82.861,15	– 889.373,23
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	– 26.618,07	–	–	–	–	– 26.618,07
TRADEA GREEN GAS, SL.	– 6.917,25	–	–	–	– 736,45	– 7.653,71
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	– 70.540,54	– 9.076,54	– 2.369,74	– 1.046,83	– 5.255,65	– 88.289,30
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	– 17.255,25	2,66	– 132,99	–	293,38	– 17.092,19
WEKIWI SL.	– 4.467,99	– 327,62	– 78,85	– 16	– 219,68	– 5.109,90
WIND TO MARKET, SA.	0,08	0,00	–	–	–	0,08
XENERA.	6.841,15	– 300,27	– 994,31	– 1,71	– 5,83	5.539,02
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	– 44,01	– 2.015,79	– 1.461,32	–	169,78	– 3.351,34
TOTAL.	– 19.646.975,31	– 1.213.918,03	– 1.779.988,22	– 48.569,87	– 2.894.278,95	–

³ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁴ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.