

III. OTRAS DISPOSICIONES

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

20257 *Resolución de 18 de septiembre de 2026, 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 2025 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 17 de septiembre de 2026, 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 13 de marzo de 2026, 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 2025.

Con fecha 21 de julio de 2026, 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 21 de julio de 2026, 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 2025.

Se aprueba el resultado de la aplicación, para el año de gas 2025 (octubre de 2024 a septiembre de 2025), 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 2024 – septiembre 2025», 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 2025 corresponden a la información enviada por el gestor técnico del sistema incluida en el «Informe de supervisión de mermas, octubre 2024 - septiembre 2025», 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 2025 corresponden a la información enviada por el gestor técnico del sistema incluida en el «Informe de supervisión de mermas, octubre 2024 – septiembre 2025», 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 2025, 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 39,52 €/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 2025, 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 2025.

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 BOE, 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, 18 de septiembre de 2026.–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 2025 (octubre de 2024 a septiembre de 2025)

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

Coefficiente para mermas reales positivas (A): 0,005%.

Coefficiente 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.	–15.242.094	39.860.906.320	–	–15.242.094	–15.242.094
Planta Regasificación Cartagena.	–21.275.440	29.727.569.470	–	–21.275.440	–21.275.440
Planta Regasificación Huelva.	–30.281.934	42.613.255.442	–	–30.281.934	–30.281.934
Enagás Transporte, SAU.	–66.799.468	112.201.731.232	–	–66.799.468	–66.799.468
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–223.433.998	50.946.312.419	–	–106.987.256	–106.987.256
Planta Regasificación Sagunto, SA.	–116.322.021	31.549.319.098	–	–66.253.570	–66.253.570
Regasificadora del Noroeste, SA.	–85.015.162	26.138.059.055	–	–54.889.924	–54.889.924
Total.	–491.570.649	220.835.421.804	–	–294.930.218	–294.930.218

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

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	–15.242.094	–	–15.242.094
Planta Regasificación Cartagena.	–21.275.440	–	–21.275.440
Planta Regasificación Huelva.	–30.281.934	–	–30.281.934
Total Enagás Transporte, SAU.	–66.799.468	–	–66.799.468
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–106.987.256	–	–106.987.256

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-66.253.570	-	-66.253.570
Regasificadora del Noroeste, SA.	-54.889.924	-	-54.889.924
Total.	-294.930.218	-	-294.930.218

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: 328.708.829.569 kWh.

Mermas retenidas a repartir (0,2% de la nominación de usuarios para las entradas desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos): 670.203.930 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.	328.635.860.914	470	317.898.125	55,04	368.906.549
Enagás Transporte del Norte, SAU.	77.777.756.549	54	-19.939.347	7,11	47.628.192
Gas Natural Transporte SDG, SL.	57.010.014.313	240	271.611.200	27,19	182.210.369
Redexis, SAU.	20.275.144.027	157	3.342.798	5,17	34.670.623
Gas Extremadura Transportista, SL.	1.854.306.103	16	-1.875.072	0,44	2.944.792
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	27.577.190.451	3	42.269.323	5,05	33.843.405
Total.	513.130.272.357	940	613.307.027	100,00	670.203.930

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

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas al operador	Saldo de mermas
Enagás Transporte, SAU.	317.898.125	368.906.549	-51.008.424
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-19.939.347	47.628.192	-67.567.539
Gas Natural Transporte SDG, SL.	271.611.200	182.210.369	89.400.831
Redexis, SAU.	3.342.798	34.670.623	-31.327.825
Gas Extremadura Transportista, SL.	-1.875.072	2.944.792	-4.819.864
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	42.269.323	33.843.405	8.425.918
Total.	613.307.027	670.203.930	-56.896.903

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 inicial
Nedgia Catalunya, SA.	152.270.447.637	10.560.165	803.558.247	-792.998.082
Madrileña Red de Gas, SA.	9.151.907.189	119.147.069	127.978.733	-8.831.664

kWh	Consumos	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas inicial
Nortegás Energía Distribución., SAU.	22.656.599.353	55.068.501	155.532.192	-100.463.691
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	2.103.514.943	6.827.868	13.548.616	-6.720.748
Redexis, SAU.	30.676.372.139	-35.862.570	103.758.616	-139.621.186
Total.	216.858.841.261	155.741.033	1.204.376.404	-1.048.635.371

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

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
AB ENERGIA 1903, SL.	-70.799	-1.042	-2.206	-390	-54.704	-129.140
ABOUTWHITE.	-68.263	2.148	-2.088	-3	1.035	-67.171
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-20.699	-	-	-	-	-20.699
ACABATS LLORET, SL.	-11.992	-	-	-	-	-11.992
ACAPERSA 1997, SL.	-13.621	-	-	-	-	-13.621
ACEROS INOXIDABLES OLARRA, SA.	-	-	-19.927	-	-	-19.927
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-189.464	-146	-531	10	15.377	-174.754
ADEFAS ENERGIA.	336.970	-55.521	152.815	-	194.412	628.676
ADS ENERGY 8.0, SL.	14.145	2.545	3	-213	1.250	17.730
ADX RENOVABLES, SL.	-2.208.154	-145.530	47.376	-4.717	-180.721	-2.491.746
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	-1.599.353	-	-	-	-	-1.599.353
AGRI-ENERGIA, SA.	-466.836	-	1	-	-392	-467.227
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	-563.849	-7.640	-62.779	-2.327	25.229	-611.366
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-359.806	-17.348	-3.288	-4.473	-99.075	-483.991
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-116.348	-39.459	-339	-	-9.563	-165.709
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-882.896	13.902	813.987	365.033	222.061	532.088
ALQUILER SEGURO ENERGIA, SA.	-430.907	-37.595	-3.456	-	-977	-472.934
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-109.465	-10.860	34	-110	-5.118	-125.519
Amperios Energy Trade, SL.	-27.982	881	-8.121	-	-25.647	-60.868
ANDALUZA DE CALES, SA.	-1.220.864	-	-	-	-	-1.220.864
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-66.503	-	-	-	-	-66.503
ARGENTA CERAMICA, SL.	83.481	-	-	-	-	83.481
ARGIMODE, SL.	-14.808	-	-	-	-	-14.808
AUDAX RENOVABLES, SA.	-1.178.447	-71.732	37.711	725	-84.880	-1.296.624
AUSARTA PRIMA, SL.	-8.472	-5.479	-57.381	-	-250	-71.583
AXPO Iberia.	-4.714.178	-460.359	-1.628.566	-78.199	-3.152.272	-10.033.573

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
AZULMED, SLU.	3.237.076	–	–	–	–	3.237.076
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, SA.	–1.433.971	529.862	–5.494.016	22.602	2.419.521	–3.956.003
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	–	–	24	–	–	24
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	–143.921	–1.672	–7.440	–	–15	–153.049
BEFESA ALUMINIO, SL.	–181.417	–	–10.623	–	–	–192.040
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA, SL.	5.095	–	–	–	90	5.185
BIOCARBURANTES CASTILLA Y LEÓN, SA.	–	–	–	–	–2.166.697	–2.166.697
BIODIESEL ARAGON, SL.	–	–	–	–	33.350	33.350
BIOETANOL GALICIA, SA.	1.831.138	–	–	–	–	1.831.138
BIROU GAS, SL.	–1.672.115	–195.493	–202.473	–13.066	–658.818	–2.741.965
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	–5.052.274	–39.668	–470.832	–49.500	–1.274.579	–6.886.852
CAL DE CASTILLA, SA.	–2.556	–	–	–	–	–2.556
CALERA DE ALZO, SL.	–	–	–1.299.208	–	–	–1.299.208
CALES DE LLIERCA, SA.	–54.626	–	–	–	–	–54.626
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	–397.512	26.236	–	–	192	–371.083
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	–482.194	–6.000	–9.965	561	–19.379	–516.977
Capwatt Comercial, SLU.	–1.826.617	–72.953	–60.282	–7.955	–452.417	–2.420.224
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	5.307	10.628	4.189	–	116.120	136.243
CATGAS ENERGÍA, SA.	–1.237.372	–348	61	–	3.957	–1.233.701
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	–6.517.363	–117.226	–119.019	77.185	–75.672	–6.752.095
CERAMICA NULENSE, SA.	1.015.584	–	–	–	–	1.015.584
CERAMICAS SAZA, SA.	–44.346	–	–	–	–	–44.346
CERAMICAS TESANY, SL.	3.940.478	–	–	–	–	3.940.478
CIDE HCENERGIA, SA.	–1.221.127	–76.054	–62.898	–55.809	–107.147	–1.523.033
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA, SL.	40.896	–58.588	–78	14	–6.721	–24.478
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA, SL.	–61.139	10.084	–2.973	–1.610	10.646	–44.992
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	–357.086	–135.240	–16.254	–5.274	126.049	–387.805
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	–35.905.676	81.582	–171.814	41.439	922.277	–35.032.192
ContourGlobal La Rioja, SL.	1.658.743	–	–	–	–	1.658.743
CONVA LITERA, SL.	–226.651	–	–	–	–	–226.651

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-585.118	661	-	8	-95.152	-679.601
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA, SA.	21.575	-	51.601	-	-	73.176
COVADONGA FACTORY, SL.	-	-	-5.912	-	-	-5.912
CREA ENERGIA ECO SLU.	-8.657	552	-1.031	410	1.727	-6.999
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	11.492.410	-12.991.279	-2.010.477	780.526	2.717.238	-11.583
CYE ENERGIA, SL.	-112	-	-	-	-	-112
DERIVADOS DEL FLUOR SAU.	-	-	-27.616	-	-	-27.616
DESTILACIONES BORDAS CHINCHURRETA.	-23.557	-	-	-	-	-23.557
DISA ENERGY, SLU.	-1.862.351	-66.670	-232.166	-	-1.360.009	-3.521.196
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-139.822	-	-	-139.822
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	-310.351	-2.119	-3.190	638	-11.103	-326.125
DRK ENERGY, SL.	-88.941	-25.336	-6.496	-	-362	-121.135
EBROENERGIA COMERCIALIZADORA, SL.	-104.049	-	-	-	1	-104.048
ECO PORCELANICO, SLU.	207.919	-	-	-	-	207.919
EDP CLIENTES, SA.	-1.346.476	-107.313	-4.227.346	-201.481	-969.524	-6.852.141
EKHINEO ENERGÍA, SL.	-12.640	-32.507	-3.637	0	-170.821	-219.606
ELECTRA CALDENSE ENERGIA, SA.	-364.181	-	-	-	-	-364.181
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-269.376	-883	1.056	-	-121	-269.324
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-4.931.198	-789.924	-556.178	-98.411	-1.773	-6.377.484
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-213.118	2.354	-7.172	-	-55.462	-273.398
EMAYA.	-	-	-	-	-387.335	-387.335
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-1.457.214	-129.541	-	-	-	-1.586.755
ENDESA.	-61.301.630	843.782	-3.863.657	-834.617	-13.245.772	-78.401.895
ENERGÍA COLECTIVA.	-1.957.432	-127.916	-147.335	-2.581	-103.420	-2.338.683
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA, SL.	-135.892	-1.956	-673	-185	-1.223	-139.928
ENERGIA NUFRI SLU.	-4.447.853	-48.578	-112.734	-6.546	-1.002.030	-5.617.741
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	-5.695.291	2.175.428	-210.628	-140.661	-755.368	-4.626.521
ENERGREEN MOBILITY, SL.	-60.234	-711.548	-4.889	-	141.153	-635.518
ENERGY STROM XXI, SL.	-137.954	-3.431	-22.752	-591	-90.273	-255.002
ENERGYA VM.	-5.399.859	-303.539	-214.705	1.453	-2.208.121	-8.124.771
ENERGYSAVE PROJECTS, SL.	-149.250	-65.886	-	-	-	-215.136

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
ENERPLUS ENERGIA.	-159.268	-6.056	-16	-	-21.066	-186.406
Energia Galega Mais, SL.	-791.631	-161.087	2.152	49.086	-177.848	-1.079.328
ENGIE ESPAÑA.	-1.032.447	-	-692.588	-	-189	-1.725.223
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, SA.	10.494.174	-43.426	-125.240	-856.121	-3.472.124	5.997.263
ENI PLENITUDE IBERIA, SL.	-8.699.559	-389.567	-1.696.095	-121.302	-1.346.601	-12.253.124
ENSTROGA, SL.	-81.962	1.114	4.393	30	487	-75.937
ETEXA, SA.	-18.180	-	-	-	-	-18.180
EURONIT FACHADAS Y CUBIERTAS, SL.	-394	-	-	-	-	-394
FACTOR ENERGIA, SA.	-10.439.726	-423.603	-1.011.762	-25.069	-659.591	-12.559.751
FENIE ENERGIA, SA.	-1.204.926	-51.916	-237.395	18.626	-566.664	-2.042.275
FOENER ENERGÍA, SL.	-1.471.399	-61.923	405	460	12.298	-1.520.160
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN, SA.	95.889	-	-	-	-	95.889
FORTIA ENERGIA, SL.	-441.645	-	19.716	-	-96.547	-518.476
FOX ENERGÍA.	-350.172	-7.295	-1.384	467	19.785	-338.599
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS, SA.	-	-	-14.228	-	-	-14.228
GALAPAGO ENERGIA, SLU.	-1.369	-12	-	-	-25	-1.406
GALP ENERGIA.	-4.762.614	-263.491	-328.871	-32.318	-646.971	-6.034.265
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-1.765.675	54.472	-184.529	-	108.937	-1.786.795
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-815.732	-	-131.016	-	-	-946.748
GAS4LIFE ENERGY, SL.	226	-	-	-	-	226
GASILUZ ECO ENERCIÓN, SL.	-1.025.532	-20.310	-85.334	-88.395	-133.321	-1.352.892
GASINDUR, SL.	-606.689	4.307	-178	-911	-271.676	-875.147
GEISA FABRICS, SL.	20.132	-	-	-	-	20.132
GEO ALTERNATIVA.	-1.773.315	-31.921	-35.652	-8.976	30.457	-1.819.407
GESTERNOVA, SA.	-6.998	441	-149	8	197	-6.500
GESTINER INGENIEROS, SL.	-38.016	6	-	-	-	-38.010
GNC.	-53.485.738	-3.208.778	-5.688.243	-1.389.149	-11.175.592	-74.947.501
GOG IBERIA, SL.	-14.782	-	-	-	-	-14.782
GREEN ENERGY 360, SL.	-3.909	-	-	-	-	-3.909
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA), SL.	-222.629	-	-	-	-	-222.629
HAM ALTERNATIVE ENERGY STATIONS, SL.	-36.391	-	-	-	-	-36.391
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	-8.338	-213	-8	-6	-114	-8.679
HORECA ENERGIA, SL.	-258.392	-124.410	-15.417	-	-	-398.220
IBERDROLA CLIENTES, SAU.	-6.404.105	15.552.673	-2.197.807	161.282	757.071	7.869.113

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-11.175.217	-	-341.380	-	-2.344.448	-13.861.046
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	13.501	1.104	-590	-789	-2.095	11.131
IBERICA DE SUSPENSIONES, SL.	4.016	-	-	-	-	4.016
IGNIS ENERGÍA, SL.	-710.532	-	-	-	323.787	-386.745
INCOGAS.	647.105	-	-	-	-26.866	620.239
INDUSTRIAS RAYCO, SA.	-89.589	-	-	-	-	-89.589
INER ENERGIA.	52.150	-14.898	-107.029	-5.357	-16.413	-91.547
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	-197.889	5.146	-130.743	828	-111.395	-434.053
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-285.038	18.338	1.255	4.222	14.395	-246.828
JOVE ENERGIA RENOVABLE, SL.	-7.188	-695	-	-	-969	-8.852
JUAREZ Y MILLAS, SA.	30.921	-	-	-	-	30.921
KERAFRIT, SA.	42.889	-	-	-	-	42.889
KERAMEX, SAU.	132.342	-	-	-	-	132.342
KLINKER COVADONGA, SL.	-	-	7.310	-	-	7.310
LABOIL ENERGÍA, SL.	-5.264	9.076	9.883	45	-138.390	-124.650
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	639.867	-9.566	-132.324	4.211	-11.538	490.649
Lonjas Servicios Energéticos, SL.	-18.586	-	-	-	-	-18.586
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-964.146	-	-	-	-213.768	-1.177.914
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	-2.264.635	-109.127	-260.967	-12.158	-137.859	-2.784.747
LOVE ENERGY, SL.	-885.883	-2.049	-113	-130	-56.759	-944.934
LUVON ENERGIA, SL.	22	202	0	-	4	229
MASQLUZ 2020, SL.	-84.250	6.442	-3.102	218	1.876	-78.816
MAZARRON TEJAS, SL.	237.793	-	-	-	-	237.793
MAZARRON TERMOARCILLA, SL.	146.574	-	-	-	-	146.574
MEGASA SIDERÚRGICA, SL.	-339.635	-	-	-	-	-339.635
MEGASIDER ZARAGOZA, SA.	-	-	-	-	286.372	286.372
MET ENERGIA ESPAÑA.	-12.118.920	-304.696	-703.713	-50.537	-1.901.009	-15.078.875
METHANE LOGISTICS, SL.	-178	-	-	-	-119.087	-119.265
MINERALES Y PRODUCTOS DERIVADOS, SA.	-	-	-15.603	-	-	-15.603
MOLGAS.	-34.775	-	-914.249	-	-	-949.025
MULTIENERGÍAS MLC, SL.	-91.187	12	-1.824	-	3.299	-89.699
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	-781.171	46.956	-	-	-	-734.215
NABALIA ENERGÍA 2000.	-1.134.809	-37.648	-108.287	-17.732	-87.491	-1.385.967
NATURGY CLIENTES, SAU.	-141.174.284	-3.266.371	-1.254.269	-179.671	-2.248.859	-148.123.455

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
NATURGY IBERIA.	64.250.829	3.836.464	190.176	153.992	1.691.434	70.122.895
NEOELECTRA ENERGIA, SLU.	-2.650.701	-731	-20.480	-	119.673	-2.552.239
NEÓN ENERGIA EFICIENTE, SL.	-334.015	743	-1.311	256	10.838	-323.488
NEXUS.	-6.055.071	-98.063	-1.105.547	-32.497	-313.213	-7.604.391
NIEVES ENERGÍA, SL.,	-1.494.069	-10.501	-39.197	-1.094	28.015	-1.516.846
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA, SLU.	-1.121.693	-57.110	-31.381	-8.151	-53.848	-1.272.183
ONDEMAND.	-1.345.851	72.324	-293.978	-233.977	-3.492	-1.804.974
OXPERTA GREEN ENERGY.	-7.564	-	-62	-	-	-7.626
PAMESA PORCELÁNICO, SLU.	175.978	-	-	-	-	175.978
PASIÓN ENERGIA, SL.	-353.852	-3.735	-133	-11.277	-5.501	-374.497
PETRONAVARRA.	-418.744	-	-211.426	-	-5	-630.175
PLADUR GYPSUM, SAU.	-930.938	-	-	-	-	-930.938
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-285.250	1.363	-52.651	-12.113	-23.045	-371.695
POTENZIA.	-2.215.697	-154.462	-38.751	-	-57.352	-2.466.263
PROCERAN, SAU.	-53.764	-	-	-	-	-53.764
QUASAR GAS, SL.	-157.202	-2.372	446	-	-75.202	-234.331
REFRACTARIOS KELSEN, SA.	-	-	-22.175	-	-	-22.175
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	-8.924.269	-418.230	-922.232	-27.437	-661.755	-10.953.923
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-6.328.380	3.414	-33.340	-	-9.839.214	-16.197.519
REPSOL PETRÓLEO, SA.	498.451	-	-	-	-14.153.161	-13.654.710
Rofeica Energía, SA.	-2.446.571	-18.190	25.609	-	-334.140	-2.773.293
SAN JAVIER BRICKS, SL.	70.615	-	-	-	0	70.615
SEEIT GAS, SLU.	-2.667.452	-	-	-	-1.366.729	-4.034.181
SEPIOL, SA.	-46.265	-	-	-	-	-46.265
SERVIGAS S.XXI.	-7.496.405	-300.013	-651.700	-16.572	-1.237.160	-9.701.850
SHELL.	-7.362.133	-42.044	111.965	825	36.279	-7.255.108
SMART GAS ENERGY, SL.	-465.643	-152.875	138	-	-45.776	-664.156
SULQUISA, SA.	28.391	-	-	-	-	28.391
SUPRA ENERGIA, SL.	19.976	5.850	-	-	-	25.825
SWAP ENERGÍA.	309.670	-72.412	-356.270	-8.350	1.810	-125.551
TERRABRICK, SL.	-321.114	-	-	-	-	-321.114
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	-4.916.024	-81.717	-8.311.433	-29.124	2.801.057	-10.537.241
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-5.914.944	-769.653	-1.561.720	-317.784	25.696	-8.538.406
TRACTAMENTS DE JUNEDA, SA.	-834.328	-	-	-	-	-834.328
TRADEA GREEN GAS, SL.	-367.174	-	-	-	4.646	-362.528

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madriñeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total kWh
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-1.317.534	-106.070	-50.374	-54.120	-81.238	-1.609.335
URSA IBERICA AISLANTES, SA.	-122.768	-	-	-	-	-122.768
VENUX SLABS, SL.	71.586	-	-	-	-	71.586
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-430.661	374	-2.191	-1.645	-1.542	-435.665
WEKIWI, SL.	-126.827	15.462	-13.982	5.794	13.546	-106.008
WIND TO MARKET, SA.	-276	-43	-	32	1.714	1.427
XENERA.	-144.724	2.035	-33.634	124	5.033	-171.167
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	-405.940	36.860	-25.098	-	9.574	-384.604

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.	-15.242.094	-7.621.047	39,52	301.183,78	-
Planta Regasificación Cartagena.	-21.275.440	-10.637.720		420.402,69	-
Planta Regasificación Huelva.	-30.281.934	-15.140.967		598.371,02	-
Enagás Transporte, SAU.	-66.799.468	-		1.319.957,49	-
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-106.987.256	-53.493.628		2.114.068,18	-
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-66.253.570	-33.126.785		1.309.170,54	-
Regasificadora del Noroeste, SA.	-54.889.924	-27.444.962		1.084.624,90	-
Total.	-294.930.218	-147.465.109		5.827.821,11	-

Cantidades a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Planta Regasificación Barcelona.	301.183,78
Planta Regasificación Cartagena.	420.402,69
Planta Regasificación Huelva.	598.371,02
Total Enagás Transporte, SAU.	1.319.957,49
Bahía Bizkaia Gas, SL.	2.114.068,18
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	1.309.170,54
Regasificadora del Noroeste, SA.	1.084.624,90
Total.	5.827.821,11

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.	-51.008.424	-25.504.212	39,52	1.007.926,46	-
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-67.567.539	-33.783.770		1.335.134,57	-
Gas Natural Transporte SDG, SL.	89.400.831	-		-	-3.533.120,84
Redexis, SAU.	-31.327.825	-15.663.913		619.037,82	-
Gas Extremadura Transportista, SL.	-4.819.864	-2.409.932		95.240,51	-
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	8.425.918	-		-	-332.992,28
Total.	-56.896.903	-77.361.826		3.057.339,36	-3.866.113,12

Cantidades a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Enagás Transporte, SAU.	1.007.926,46
Enagás Transporte del Norte, SAU.	1.335.134,57
Gas Natural Transporte SDG, SL.	-3.533.120,84
Redexis, SAU.	619.037,82
Gas Extremadura Transportista, SL.	95.240,51
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	-332.992,28
Total.	-808.773,76

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, SAU	Total Euros
AB ENERGIA 1903, SL.	-2.797,97	-41,18	-87,17	-15,40	-2.161,89	-5.103,61
ABOUTWHITE.	-2.697,74	84,90	-82,52	-0,14	40,91	-2.654,59
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-818,03	-	-	-	-	-818,03
ACABATS LLORET SL.	-473,91	-	-	-	-	-473,91
ACAPERSA 1997, SL.	-538,30	-	-	-	-	-538,30
ACEROS INOXIDABLES OLARRA, SA.	-	-	-787,53	-	-	-787,53
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-7.487,61	-5,79	-20,97	0,41	607,70	-6.906,26
ADELFA ENERGIA.	13.317,07	-2.194,21	6.039,26	-	7.683,15	24.845,27
ADS ENERGY 8.0, SL.	558,99	100,59	0,11	-8,41	49,41	700,70
ADX RENOVABLES, SL.	-87.266,25	-5.751,33	1.872,30	-186,43	-7.142,09	-98.473,80
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	-63.206,43	-	-	-	-	-63.206,43
AGRI-ENERGIA, SA.	-18.449,36	-	0,04	-	-15,50	-18.464,82

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	-22.283,33	-301,91	-2.481,01	-91,98	997,07	-24.161,17
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-14.219,53	-685,59	-129,96	-176,79	-3.915,44	-19.127,31
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-4.598,05	-1.559,41	-13,41	-	-377,94	-6.548,82
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-34.892,06	549,42	32.168,76	14.426,12	8.775,86	21.028,10
ALQUILER SEGURO ENERGIA, SA.	-17.029,43	-1.485,77	-136,58	-	-38,59	-18.690,37
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-4.326,04	-429,21	1,35	-4,34	-202,28	-4.960,52
Amperios Energy Trade, SL.	-1.105,83	34,83	-320,92	-	-1.013,58	-2.405,51
ANDALUZA DE CALES, SA.	-48.248,53	-	-	-	-	-48.248,53
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-2.628,20	-	-	-	-	-2.628,20
ARGENTA CERAMICA, SL.	3.299,19	-	-	-	-	3.299,19
ARGIMODE SL.	-585,22	-	-	-	-	-585,22
AUDAX RENOVABLES, SA.	-46.572,23	-2.834,86	1.490,32	28,66	-3.354,47	-51.242,56
AUSARTA PRIMA, SL.	-334,83	-216,54	-2.267,71	-	-9,88	-2.828,96
AXPO Iberia.	-186.304,30	-18.193,38	-64.360,92	-3.090,41	-124.577,78	-396.526,80
AZULMED, SLU.	127.929,23	-	-	-	-	127.929,23
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, SA.	-56.670,55	20.940,14	-217.123,52	893,22	95.619,48	-156.341,23
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	-	-	0,95	-	-	0,95
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-5.687,78	-66,06	-294,04	-	-0,61	-6.048,49
BEFESA ALUMINIO, SL.	-7.169,60	-	-419,84	-	-	-7.589,43
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	201,34	-	-	-	3,57	204,91
BIOCARBURANTES CASTILLA Y LEÓN, SA.	-	-	-	-	-85.627,86	-85.627,86
BIODIESEL ARAGON, SL.	-	-	-	-	1.318,00	1.318,00
BIOETANOL GALICIA, SA.	72.366,56	-	-	-	-	72.366,56
BIROU GAS, SL.	-66.082,00	-7.725,88	-8.001,73	-516,37	-26.036,48	-108.362,46
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-199.665,85	-1.567,66	-18.607,29	-1.956,24	-50.371,37	-272.168,41
CAL DE CASTILLA, SA.	-101,03	-	-	-	-	-101,03
CALERA DE ALZO SL.	-	-	-51.344,71	-	-	-51.344,71
CALES DE LLIERCA, SA.	-2.158,83	-	-	-	-	-2.158,83
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	-15.709,66	1.036,86	-	-	7,60	-14.665,20
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-19.056,29	-237,14	-393,82	22,16	-765,85	-20.430,94
Capwatt Comercial, SLU.	-72.187,92	-2.883,09	-2.382,34	-314,40	-17.879,50	-95.647,25
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	209,73	420,00	165,53	-	4.589,06	5.384,32

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	MadriLeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
CATGAS ENERGÍA, SA.	-48.900,92	-13,76	2,42	-	156,39	-48.755,87
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-257.566,19	-4.632,77	-4.703,65	3.050,34	-2.990,55	-266.842,81
CERAMICA NULENSE, SA.	40.135,87	-	-	-	-	40.135,87
CERAMICAS SAZA, SA.	-1.752,56	-	-	-	-	-1.752,56
CERAMICAS TESANY SL.	155.727,69	-	-	-	-	155.727,69
CIDE HCENERGIA, SA.	-48.258,92	-3.005,64	-2.485,71	-2.205,55	-4.234,45	-60.190,28
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA, SL.	1.616,20	-2.315,39	-3,10	0,54	-265,61	-967,35
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA, SL.	-2.416,20	398,53	-117,49	-63,64	420,73	-1.778,07
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-14.112,04	-5.344,68	-642,35	-208,44	4.981,44	-15.326,07
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	-1.418.992,32	3.224,12	-6.790,10	1.637,68	36.448,37	-1.384.472,24
ContourGlobal La Rioja, SL.	65.553,53	-	-	-	-	65.553,53
CONVA LITERA SL.	-8.957,24	-	-	-	-	-8.957,24
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-23.123,88	26,13	-	0,32	-3.760,42	-26.857,83
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA, SA.	852,64	-	2.039,26	-	-	2.891,90
COVADONGA FACTORY, SL.	-	-	-233,66	-	-	-233,66
CREA ENERGIA ECO SLU.	-342,13	21,80	-40,74	16,19	68,27	-276,60
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	454.180,05	-513.415,34	-79.454,06	30.846,37	107.385,23	-457,74
CYE ENERGIA, SL.	-4,41	-	-	-	-	-4,41
DERIVADOS DEL FLUOR SAU.	-	-	-1.091,37	-	-	-1.091,37
DESTILACIONES BORDAS CHINCHURRETA.	-930,96	-	-	-	-	-930,96
DISA ENERGY, SLU.	-73.600,11	-2.634,79	-9.175,21	-	-53.747,55	-139.157,66
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-5.525,77	-	-	-5.525,77
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	-12.265,06	-83,74	-126,08	25,20	-438,79	-12.888,46
DRK ENERGY SL.	-3.514,94	-1.001,29	-256,71	-	-14,32	-4.787,25
EBROENERGIA COMERCIALIZADORA, SL.	-4.112,03	-	-	-	0,05	-4.111,98
ECO PORCELANICO, SLU.	8.216,95	-	-	-	-	8.216,95
EDP CLIENTES, SA.	-53.212,74	-4.241,01	-167.064,73	-7.962,52	-38.315,61	-270.796,60
EKHINEO ENERGÍA, SL.	-499,55	-1.284,69	-143,73	-	-6.750,85	-8.678,82

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
ELECTRA CALDENSE ENERGIA, SA.	-14.392,43	-	-	-	-	-14.392,43
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-10.645,74	-34,91	41,75	-	-4,80	-10.643,70
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-194.880,96	-31.217,78	-21.980,15	-3.889,19	-70,08	-252.038,16
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-8.422,42	93,03	-283,45	-	-2.191,84	-10.804,68
EMAYA.	-	-	-	-	-15.307,46	-15.307,46
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-57.589,08	-5.119,46	-	-	-	-62.708,55
ENDESA.	-2.422.640,41	33.346,27	-152.691,74	-32.984,08	-523.472,92	-3.098.442,88
ENERGÍA COLECTIVA.	-77.357,71	-5.055,24	-5.822,68	-101,99	-4.087,15	-92.424,77
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-5.370,47	-77,28	-26,58	-7,31	-48,32	-5.529,96
ENERGIA NUFRI SLU.	-175.779,14	-1.919,82	-4.455,24	-258,69	-39.600,23	-222.013,11
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	-225.077,92	85.972,90	-8.324,04	-5.558,91	-29.852,13	-182.840,11
ENERGREEN MOBILITY SL.	-2.380,44	-28.120,39	-193,23	-	5.578,37	-25.115,68
ENERGY STROM XXI, SL.	-5.451,93	-135,60	-899,17	-23,37	-3.567,60	-10.077,68
ENERGYA VM.	-213.402,44	-11.995,84	-8.485,15	57,41	-87.264,95	-321.090,97
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	-5.898,38	-2.603,81	-	-	-	-8.502,19
ENERPLUS ENERGIA.	-6.294,27	-239,33	-0,65	-	-832,51	-7.366,75
Enerxia Galega Mais, SL.	-31.285,26	-6.366,18	85,06	1.939,88	-7.028,54	-42.655,04
ENGIE ESPAÑA.	-40.802,29	-	-27.371,07	-	-7,47	-68.180,83
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, SA.	414.729,75	-1.716,18	-4.949,50	-33.833,90	-137.218,33	237.011,84
ENI PLENITUDE IBERIA, SL.	-343.806,59	-15.395,69	-67.029,68	-4.793,85	-53.217,67	-484.243,48
ENSTROGA, SL.	-3.239,14	44,03	173,61	1,19	19,26	-3.001,03
ETEXA, SA.	-718,47	-	-	-	-	-718,47
EURONIT FACHADAS Y CUBIERTAS, SL.	-15,56	-	-	-	-	-15,56
FACTOR ENERGIA, SA.	-412.577,96	-16.740,79	-39.984,83	-990,74	-26.067,04	-496.361,36
FENIE ENERGIA, SA.	-47.618,67	-2.051,71	-9.381,85	736,11	-22.394,58	-80.710,69
FOENER ENERGÍA, SL.	-58.149,68	-2.447,22	16,00	18,18	486,01	-60.076,71
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN, SA.	3.789,53	-	-	-	-	3.789,53
FORTIA ENERGIA, SL.	-17.453,82	-	779,18	-	-3.815,55	-20.490,18
FOX ENERGÍA.	-13.838,80	-288,28	-54,70	18,46	781,90	-13.381,42
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS, SA.	-	-	-562,29	-	-	-562,29

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
GALAPAGO ENERGIA, SLU.	-54,11	-0,46	-	-	-0,97	-55,55
GALP ENERGIA.	-188.218,51	-10.413,17	-12.996,97	-1.277,22	-25.568,30	-238.474,17
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-69.779,46	2.152,75	-7.292,60	-	4.305,19	-70.614,12
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-32.237,74	-	-5.177,74	-	-	-37.415,48
GAS4LIFE ENERGY, SL.	8,94	-	-	-	-	8,94
GASILUZ ECO ENERCIÓN, SL.	-40.529,01	-802,66	-3.372,39	-3.493,38	-5.268,84	-53.466,27
GASINDUR, SL.	-23.976,34	170,23	-7,04	-36,01	-10.736,65	-34.585,82
GEISA FABRICS, SL.	795,63	-	-	-	-	795,63
GEO ALTERNATIVA.	-70.081,42	-1.261,51	-1.408,95	-354,75	1.203,67	-71.902,96
GESTERNOVA, SA.	-276,55	17,44	-5,88	0,32	7,78	-256,88
GESTINER INGENIEROS, SL.	-1.502,38	0,22	-	-	-	-1.502,16
GNC.	-2.113.756,38	-126.810,91	-224.799,36	-54.899,18	-441.659,40	-2.961.925,23
GOG IBERIA, SL.	-584,18	-	-	-	-	-584,18
GREEN ENERGY 360, SL.	-154,49	-	-	-	-	-154,49
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	-8.798,32	-	-	-	-	-8.798,32
HAM ALTERNATIVE ENERGY STATIONS, SL.	-1.438,17	-	-	-	-	-1.438,17
HOLALUZ – CLIDOM, SA.	-329,50	-8,43	-0,33	-0,23	-4,49	-342,99
HORECA ENERGIA SL.	-10.211,66	-4.916,70	-609,30	-	-	-15.737,65
IBERDROLA CLIENTES, SAU.	-253.090,23	614.641,63	-86.857,35	6.373,86	29.919,45	310.987,36
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-441.644,58	-	-13.491,35	-	-92.652,59	-547.788,53
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	533,55	43,64	-23,33	-31,17	-82,78	439,91
IBERICA DE SUSPENSIONES, SL.	158,73	-	-	-	-	158,73
IGNIS ENERGÍA, SL.	-28.080,21	-	-	-	12.796,06	-15.284,16
INCOGAS.	25.573,58	-	-	-	-1.061,75	24.511,83
INDUSTRIAS RAYCO, SA.	-3.540,57	-	-	-	-	-3.540,57
INER ENERGIA.	2.060,97	-588,76	-4.229,80	-211,69	-648,66	-3.617,95
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	-7.820,56	203,36	-5.166,95	32,72	-4.402,34	-17.153,78
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-11.264,71	724,72	49,61	166,84	568,88	-9.754,66
JOVE ENERGIA RENOVABLE, SL.	-284,06	-27,48	-	-	-38,31	-349,85
JUAREZ Y MILLAS, SA.	1.221,99	-	-	-	-	1.221,99
KERAFRIT, SA.	1.694,98	-	-	-	-	1.694,98
KERAMEX, SAU.	5.230,14	-	-	-	-	5.230,14
KLINKER COVADONGA SL.	-	-	288,90	-	-	288,90

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
LABOIL ENERGÍA, SL.	-208,02	358,69	390,57	1,76	-5.469,16	-4.926,16
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	25.287,54	-378,05	-5.229,45	166,41	-455,98	19.390,47
Lonjas Servicios Energéticos, SL.	-734,51	-	-	-	-	-734,51
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-38.103,06	-	-	-	-8.448,11	-46.551,17
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	-89.498,39	-4.312,71	-10.313,41	-480,50	-5.448,21	-110.053,22
LOVE ENERGY, SL.	-35.010,10	-80,97	-4,46	-5,15	-2.243,13	-37.343,81
LUVON ENERGIA, SL.	0,87	7,99	-	-	0,17	9,04
MASQLUZ 2020, SL.	-3.329,55	254,60	-122,60	8,61	74,13	-3.114,81
MAZARRON TEJAS, SL.	9.397,59	-	-	-	-	9.397,59
MAZARRON TERMOARCILLA, SL.	5.792,62	-	-	-	-	5.792,62
MEGASA SIDERÚRGICA, SL.	-13.422,39	-	-	-	-	-13.422,39
MEGASIDER ZARAGOZA, SA.	-	-	-	-	11.317,42	11.317,42
MET ENERGIA ESPAÑA.	-478.939,70	-12.041,59	-27.810,74	-1.997,23	-75.127,87	-595.917,13
METHANE LOGISTICS, SL.	-7,04	-	-	-	-4.706,31	-4.713,35
MINERALES Y PRODUCTOS DERIVADOS, SA.	-	-	-616,64	-	-	-616,64
MOLGAS.	-1.374,32	-	-36.131,14	-	-	-37.505,45
MULTIENERGÍAS MLC, SL.	-3.603,71	0,49	-72,07	-	130,40	-3.544,89
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	-30.871,87	1.855,70	-	-	-	-29.016,17
NABALIA ENERGÍA 2000.	-44.847,65	-1.487,86	-4.279,51	-700,76	-3.457,66	-54.773,43
NATURGY CLIENTES, SAU.	-5.579.207,72	-129.086,97	-49.568,73	-7.100,61	-88.874,90	-5.853.838,93
NATURGY IBERIA.	2.539.192,76	151.617,06	7.515,77	6.085,75	66.845,49	2.771.256,83
NEOELECTRA ENERGIA, SLU.	-104.755,69	-28,91	-809,38	-	4.729,49	-100.864,49
NEÓN ENERGIA EFICIENTE, SL.	-13.200,27	29,38	-51,80	10,11	428,33	-12.784,25
NEXUS.	-239.296,39	-3.875,45	-43.691,21	-1.284,29	-12.378,20	-300.525,54
NIEVES ENERGÍA, SL.,	-59.045,61	-414,99	-1.549,08	-43,22	1.107,17	-59.945,74
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA, SLU.	-44.329,32	-2.256,98	-1.240,17	-322,14	-2.128,05	-50.276,66
ONDEMAND.	-53.188,03	2.858,24	-11.618,01	-9.246,77	-138,00	-71.332,57
OXPERTA GREEN ENERGY.	-298,94	-	-2,45	-	-	-301,39
PAMESA PORCELÁNICO, SLU.	6.954,64	-	-	-	-	6.954,64
PASIÓN ENERGIA SL.	-13.984,22	-147,60	-5,24	-445,66	-217,40	-14.800,11
PETRONAVARRA.	-16.548,74	-	-8.355,56	-	-0,21	-24.904,51
PLADUR GYPSUM, SAU.	-36.790,67	-	-	-	-	-36.790,67
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-11.273,08	53,87	-2.080,75	-478,70	-910,74	-14.689,40
POTENZIA.	-87.564,35	-6.104,35	-1.531,46	-	-2.266,53	-97.466,70
PROCERAN, SAU.	-2.124,76	-	-	-	-	-2.124,76

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madripleña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis, SAU	Total Euros
QUASAR GAS, SL.	-6.212,63	-93,75	17,61	-	-2.972,00	-9.260,76
REFRACTARIOS KELSEN, SA.	-	-	-876,35	-	-	-876,35
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	-352.687,09	-16.528,46	-36.446,61	-1.084,30	-26.152,56	-432.899,02
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-250.097,60	134,93	-1.317,58	-	-388.845,72	-640.125,97
REPSOL PETRÓLEO, SA.	19.698,79	-	-	-	-559.332,93	-539.634,15
Rofeica Energía, SA.	-96.688,50	-718,88	1.012,05	-	-13.205,22	-109.600,55
SAN JAVIER BRICKS SL.	2.790,72	-	-	-	-	2.790,72
SEEIT GAS, SLU.	-105.417,69	-	-	-	-54.013,14	-159.430,83
SEPIOL, SA.	-1.828,39	-	-	-	-	-1.828,39
SERVIGAS S.XXI.	-296.257,93	-11.856,52	-25.755,19	-654,92	-48.892,57	-383.417,13
SHELL.	-290.951,50	-1.661,56	4.424,88	32,61	1.433,73	-286.721,85
SMART GAS ENERGY, SL.	-18.402,22	-6.041,64	5,46	-	-1.809,06	-26.247,45
SULQUISA, SA.	1.122,00	-	-	-	-	1.122,00
SUPRA ENERGÍA, SL.	789,43	231,19	-	-	-	1.020,62
SWAP ENERGÍA.	12.238,18	-2.861,73	-14.079,79	-329,99	71,54	-4.961,79
TERRABRICK, SL.	-12.690,43	-	-	-	-	-12.690,43
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	-194.281,29	-3.229,44	-328.467,85	-1.150,97	110.697,77	-416.431,77
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-233.758,61	-30.416,69	-61.719,17	-12.558,82	1.015,50	-337.437,79
TRACTAMENTS DE JUNEDA, SA.	-32.972,64	-	-	-	-	-32.972,64
TRADEA GREEN GAS, SL.	-14.510,73	-	-	-	183,62	-14.327,11
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-52.068,94	-4.191,87	-1.990,78	-2.138,81	-3.210,53	-63.600,93
URSA IBERICA AISLANTES, SA.	-4.851,78	-	-	-	-	-4.851,78
VENUX SLABS, SL.	2.829,08	-	-	-	-	2.829,08
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-17.019,72	14,79	-86,60	-64,99	-60,96	-17.217,48
WEKIWI, SL.	-5.012,22	611,06	-552,59	228,99	535,34	-4.189,42
WIND TO MARKET, SA.	-10,91	-1,68	-	1,25	67,74	56,41
XENERA.	-5.719,50	80,42	-1.329,23	4,89	198,92	-6.764,51
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	-16.042,73	1.456,70	-991,89	-	378,37	-15.199,56
Total.	-15.669.642,10	-174.513,68	-1.985.162,53	-132.801,98	-2.758.914,64	-20.721.034,93