

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 3 DE 2023 DEL SECTOR GAS NATURAL

**PERIODO DE LIQUIDACIÓN: 1 DE OCTUBRE DE 2021 AL 31 DE DICIEMBRE
DE 2022**

LIQ/DE/003/23

9 de febrero de 2023

www.cnmc.es

CONTENIDO

1. Resumen Ejecutivo	4
2. Objeto del informe	6
3. Normativa aplicada	7
4. Sujetos de liquidación	9
5. Balances provisionales de ingresos liquidables frente a retribuciones acreditadas	10
5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares	10
5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021	11
5.3. Procedimiento de liquidación de cargos del sistema	12
5.3.1. Ingresos en el procedimiento de liquidación de cargos	12
5.3.2. Pagos correspondientes a la anualidad del déficit acumulado de 2014	13
5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos	14
5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal	15
5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales	16
5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL	18
5.6.1. Gas almacenado en plantas de GNL	19
5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos	20
5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS	21
5.7.2. Gas en almacenamientos subterráneos.....	22
6. Interés aplicado en la liquidación 3/2023	23
7. Consumidores declarados conectados a redes de distribución	23
7.1. Puntos de consumo de gas vehicular	25
8. Liquidación de la cuota del gestor técnico del sistema gasista	26
9. Distribución de la facturación declarada por peajes y cánones	26
9.1. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema	27
9.1.1. Información de energía vehiculada	27
9.1.2. Información de facturación	28

ÍNDICE DE TABLAS Y GRÁFICOS

Tabla 1. Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias).....	11
Tabla 2. Retribución a recuperar por actividad y porcentaje de reparto.....	12
Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014	14
Tabla 4. Desvío liquidación de cargos (datos en miles de €).....	15
Tabla 5. Desvío actividad Transporte Troncal (datos en miles de €)	16

Tabla 6. Desvío actividad de Redes Locales (datos en miles de €).....	17
Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €).....	19
Tabla 8. Facturación de primas.....	19
Tabla 9. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo	21
Tabla 10. Número de clientes por mes	24
Tabla 11. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR)	24
Tabla 12. Suministro gas vehicular: número de CUPS y volumen de gas	25
Tabla 13. Movimientos de gas por servicio.....	27
Tabla 14. Energía suministrada por escalón.....	28
Tabla 15. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales.....	29
Tabla 16. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local	30
Tabla 17. Comparación interanual facturación peaje de otros costes de regasificación.....	30
Tabla 18. Comparación interanual facturación de cargos.....	31
Tabla 19. Facturación de tarifa en territorios insulares	31
Tabla 20. Refacturación de tarifa en territorios insulares de años anteriores	32
Gráfico 1. Almacenamiento GNL en TVB	20
Gráfico 2. Precio medio y coste de adquisición del gas de operación adquirido por el GTS	22
Gráfico 3. Almacenamiento de gas en AASS	23
Gráfico 4. Clientes CUR.....	25
Gráfico 5. Ingresos del sistema por servicio	27

1. RESUMEN EJECUTIVO

En este informe se presenta el resultado de la liquidación provisional 3 del año de gas 2023 llevada a cabo de acuerdo con la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, y se realiza el balance provisional, para los distintos procedimientos de liquidación, de los ingresos del sistema frente a los costes acreditados en el periodo de liquidación. En el ejercicio 2023 resulta de aplicación la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, por la que se establece la retribución para el año de gas 2023 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural, y la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre, por la que se establecen los cargos del sistema gasista y la retribución y los cánones de los almacenamientos subterráneos básicos para el año de gas 2023. A continuación, se resumen los aspectos más destacados de esta liquidación:

1. PROCEDIMIENTO DE LIQUIDACIÓN DE CARGOS DEL SISTEMA

Los ingresos por facturación en el sistema de cargos han sido de 2.651 miles de euros. Considerando un coste liquidable por la tasa de 598 miles de euros, se han obtenido unos ingresos netos declarados por las empresas de 2.054 miles de euros.

En la presente liquidación se realiza el tercer pago de la anualidad de 2023 del déficit acumulado de 2014 correspondiente al mes de diciembre de 2022, por importe de 590 miles de euros, según establece la Resolución de la CNMC, de 13 de octubre de 2022. En total, en el periodo de liquidación, se han abonado 1.318 miles de euros por este concepto. Por tanto, los ingresos netos liquidables en el sistema de cargos ascienden a 736 miles de euros.

El desajuste negativo en esta tercera liquidación de cargos ha ascendido a 195 miles de euros, teniendo en cuenta que la retribución reconocida en este sistema ha sido de 931 miles de euros correspondiente al suministro en territorios insulares y a la actividad del operador del mercado MIBGAS.

2. LIQUIDACIÓN DE LOS DESAJUSTES PROVISIONALES DEL AÑO DE GAS 2022

En la presente liquidación provisional 3/2023 se lleva a cabo la liquidación de los desajustes provisionales por empresa y por procedimiento de liquidación del ejercicio 2022 obtenidos en la liquidación provisional 14/2022. Esta liquidación se realiza mediante el reconocimiento de pagos únicos a cada empresa positivos o negativos

según se trate de déficits o superávits, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 9 de la Orden TED/1022/2021. En total, por cada procedimiento de liquidación los desvíos provisionales del ejercicio 2022 son:

Procedimiento de liquidación	Desvío provisional Liquidación 14/2022 (m€)
Transporte Troncal	84.555,93
Plantas de GNL	262.272,34
Almacenamiento subterráneo	-7.853,90
Redes Locales	5.842,48

3. PROCEDIMIENTOS DE LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS

En el procedimiento de liquidaciones de almacenamientos subterráneos los ingresos liquidables por la facturación de los correspondientes cánones han sido de 22,3 millones de euros y los costes liquidables por adquisición del gas de operación, tasas e impuestos no deducibles y bonificación por interrumpibilidad han ascendido a 1,7 millones de euros, obteniéndose unos ingresos netos liquidables de 20,6 millones de euros. En cuanto a la retribución reconocida, ha sido de 21, 8 millones de euros y los pagos únicos por desvíos del año de gas 2022 son de 7,9 millones de euros. Por tanto, se tiene un déficit provisional para la actividad de almacenamientos subterráneos de 9,0 millones de euros.

Los ingresos en el sistema de liquidación de redes locales han sido de 202 millones de euros. Teniendo en cuenta que la retribución acreditada en esta tercera liquidación asciende a un total de 383 millones de euros y que los pagos únicos por desvíos del año de gas 2022 son de -6 millones de euros, se tiene un desvío provisional negativo para la actividad de redes locales de 175 millones de euros.

En el caso del sistema de liquidación de red troncal, los ingresos han sido de 94 millones de euros. Considerando que las retribuciones reconocidas han sido de 123 millones de euros y que los pagos únicos por desvíos del ejercicio 2022 son de -85 millones de euros, se tiene un desvío positivo provisional de 56 millones de euros en la actividad de transporte troncal en la liquidación provisional 3/2023.

Por último, en el sistema de liquidación de plantas de GNL, los ingresos han sido de 107 millones de euros. Teniendo en cuenta que la retribución reconocida ha sido de 96 millones de euros y que los pagos únicos por

desvíos del ejercicio anterior son de -262 millones de euros, se tiene un desvío positivo provisional de 273 millones de euros en la actividad de plantas de GNL en la liquidación provisional 3/2023.

4. LIQUIDACIÓN DE LA CUOTA DEL GTS

Según establece el artículo 12 de la Orden TED/1022/21, de 27 de septiembre, la liquidación de la cuota del Gestor Técnico del Sistema se realiza mediante la declaración de las empresas a la entidad responsable de las liquidaciones y el resultado se comunica junto con la liquidación provisional. En la presente liquidación la cantidad total que deberán transferir las empresas al GTS es de 2.054 miles de euros.

5. ENERGÍA SUMINISTRADA

La demanda de gas en el año de gas 2023 facturada hasta el 31 de diciembre de 2022, asciende a 54.756,6 GWh, incluida la demanda suministrada desde plantas satélites (162,3 GWh). Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 7.079,9 GWh, el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 6.226,1 GWh y el gas cargado en cisternas ha sido de 1.551,5 GWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 69.614,1 GWh.

6. NÚMERO DE CONSUMIDORES

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 31 de diciembre de 2022 ha ascendido a 7,988 millones, con un incremento mensual de 3.086 consumidores y con un incremento interanual de 14.918 consumidores, de los que 2,016 millones se suministran con tarifa de último recurso (incremento mensual de 148.736) y 5,882 millones tienen suministro a precio libre (73,6%, reducción mensual de 145.650). El número de puntos de suministro declarados con consumos de gas vehicular es de 161, de los que 58 son de suministro vehicular exclusivo y de acceso público.

2. OBJETO DEL INFORME

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la tercera liquidación provisional del ejercicio 2023, realizar el balance de los ingresos del sistema frente a la retribución acreditada y determinar los desvíos provisionales en el periodo de liquidación, para los cinco procedimientos:

1. Liquidación de transporte troncal.

2. Liquidación de redes locales.
3. Liquidación de plantas de gas natural licuado (GNL).
4. Liquidación de almacenamientos subterráneos básicos.
5. Liquidación de cargos del sistema gasista.

En cuanto a la estructura de este informe, en primer lugar, se destaca la normativa aplicada en el cálculo de la liquidación. Posteriormente, tras indicar los sujetos que forman parte de la liquidación, se realiza el balance de los ingresos netos liquidables frente a la retribución acreditada en cada uno de los procedimientos de liquidación y se obtiene el desajuste provisional en cada uno de ellos.

A continuación, se detalla el interés aplicado en la liquidación, la evolución del número de consumidores, la información de energía suministrada en el periodo de liquidación y de su facturación por peaje. Asimismo, se muestra la capacidad equivalente por niveles de consumo en puntos de suministro.

3. NORMATIVA APLICADA

El proceso de liquidación se lleva a cabo considerando lo dispuesto en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia; en la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia; en el Reglamento 2017/460, de 16 de marzo, de la Comisión Europea, por el que se establece un código de red sobre la armonización de las estructuras tarifarias de transporte de gas; el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, para adecuar las competencias de la CNMC al derecho comunitario; en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural; en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista, de las retribuciones reguladas de los almacenamientos subterráneos básicos y de los cánones por su uso; y en la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de las retribuciones de actividades reguladas, cargos y cuotas con destinos específicos del sector gasista.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el sistema de liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, por la que se establece la retribución para el año de gas 2023 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural, y en la Orden TED/929/2022, de 27

de septiembre, por la que se establecen los cargos del sistema gasista y la retribución y los cánones de los almacenamientos subterráneos básicos para el año de gas 2023.

En lo que se refiere al déficit acumulado de 2014, se lleva a cabo lo establecido en el artículo 66.a de la Ley 18/2014 y en la disposición transitoria cuarta de la Orden TED/1286/2020, de 29 de diciembre. El importe de los pagos correspondientes a la mensualidad de octubre de la anualidad de 2023 ha sido pagado parcialmente con cargo al superávit en el procedimiento de cargos del ejercicio 2022 existente en la liquidación provisional 13/2022, en aplicación del artículo 5.3 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre.

Los peajes, cánones y cargos asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas considerados en el sistema de liquidaciones para el ejercicio 2023 son los establecidos en la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre, y en la Resolución de 19 de mayo de 2022, de la CNMC, por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2023. Los ingresos liquidables del sistema se obtienen de la aplicación de las tarifas, peajes, cánones y cargos declarados por las empresas, que deben ser facturados según lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural y en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista, de las retribuciones reguladas de los almacenamientos subterráneos básicos y de los cánones aplicados por su uso.

En cuanto a tarifas, en el sistema de liquidaciones se consideran el coste de materia prima y las tarifas publicadas en la Resolución de 28 de septiembre de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. Aunque el suministro únicamente se puede realizar en mercado liberalizado, ateniéndose al régimen transitorio de los gases manufacturados en territorios insulares, según se establece en el artículo 56 de la Ley 12/2007 que añade la Disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, la empresa distribuidora Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara tarifas integrales. En lo que se refiere a la retribución aplicable al suministro de gases manufacturados en los territorios insulares en el año 2023, en el sistema de liquidaciones se tiene en cuenta lo dispuesto en la disposición adicional primera de la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre, reconociéndose una retribución por la actividad de suministro (RAS) y un coste diferencial del suministro de gas manufacturado (extracoste).

Por último, para la retribución del Operador del Mercado se tiene en cuenta lo establecido en la disposición adicional segunda de la Orden TED/929/2022 y en lo que se refiere a la cuota y retribución del gestor técnico del sistema se considera lo establecido en la Resolución de la CNMC de 16 de diciembre de 2021. La liquidación de la cuota del GTS se lleva a cabo según se establece en el artículo 12 de la Orden TED/1022/21, de 27 de septiembre.

4. SUJETOS DE LIQUIDACIÓN

En la liquidación provisional 3/2023 están incluidos 29 sujetos de liquidación que son titulares de instalaciones de almacenamiento, plantas de GNL o gasoductos, el Gestor Técnico del Sistema (ENAGAS GTS), el Operador del mercado organizado de gas (MIBGAS S.A.) y los sujetos de liquidación que tienen únicamente derechos de cobro asociados al déficit acumulado de 2014: Enagás S.A., Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U., Banco Santander, S.A., Instituto de Crédito Oficial, E.P.E. y Liberbank, S.A. Estos tres últimos, son sujetos de liquidación como tenedores de derechos de cobro del déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014 en virtud del artículo 10 de la Orden TEC/1367/2018, de 20 de diciembre.

A continuación, se indican las empresas que son titulares de instalaciones de plantas de GNL, gasoductos de transporte y distribución o almacenamiento subterráneo básico, y que son sujetos de liquidación:

SUJETOS DE LIQUIDACIÓN - TRANSPORTISTAS Y DISTRIBUIDORES

Bahia Bizkaia Gas, S.L.
Domus Mil Natural, S.A.
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.
Enagás Transporte, S.A.U.
Enagás Transporte del Norte S.L.
Gasificadora Regional Canaria S.A.
Gas Extremadura Transportista, S.L.
Gas Natural Transporte SDG, S.L.
Madrileña Red de Gas, S.A.
Naturgy Almacенamientos Andalucía, S.A
NED España Distribución Gas, S.A.U.
Nedgia, S.A
Nedgia Andalucía, S.A.
Nedgia Aragón, S.A
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.
Nedgia Castilla y León, S.A.
Nedgia Catalunya, S.A.
Nedgia Cegas, S.A.
Nedgia Galicia, S.A.
Nedgia Madrid, S.A
Nedgia Navarra, S.A.
Nedgia Rioja, S.A.
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
Redexis, S.A.
Redexis Gas Murcia S.A.
Redexis Infraestructuras, S.L
Regasificadora del Noroeste, S.A.
Tolosa Gasa S.A.

5. BALANCES PROVISIONALES DE INGRESOS LIQUIDABLES FRENTE A RETRIBUCIONES ACREDITADAS

5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares

En el marco de la Disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara ingresos por aplicación de tarifas integrales. Los ingresos por el suministro de gas manufacturado en territorios insulares han sido de 451 miles de euros. Desde la quinta liquidación del ejercicio anterior, Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara de forma regular los consumos de años anteriores, de acuerdo con lo dispuesto en la Disposición

adicional tercera de la Orden TED/1023/2021, de 27 de septiembre, sobre comprobación de facturas durante los años 2019 y 2020.

A los ingresos por aplicación de tarifas integrales se detrae el coste de adquisición de gas, calculado como el producto del coste de la materia prima vigente en cada periodo de consumo por el volumen de gas suministrado y que en esta liquidación ha ascendido a 319 miles de euros. El coste unitario de la materia prima aplicado en el sistema de liquidaciones es el publicado en las distintas resoluciones por las que se establecen las tarifas de último recurso de gas natural, tomando el valor correspondiente al cálculo según la disposición adicional séptima del Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, sobre la limitación del coste de la materia prima en la tarifa de último recurso dentro de la medidas para mitigar el impacto de la escalada de precios de gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.

Conforme al artículo 6 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, los ingresos netos resultantes, tras detraer el coste de la materia prima, son objeto del reparto entre los distintos procedimientos de liquidación aplicando los porcentajes establecidos en el apartado sexto de la Resolución de 28 de septiembre de 2022, de la DGPEM, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

El detalle de estos ingresos para cada uno de los procedimientos de liquidación es el que se señala a continuación:

Tabla 1. Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias)

Procedimiento	Liquidación 3/2023
	Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias) (€)
Transporte Troncal	11.145,08
Plantas de GNL	3.300,85
Redes Locales	41.405,78
Cargos	74.669,57
AASS	1.041,95
TOTAL	131.563,23

Fuente: CNMC

5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021

Los ingresos por facturación de consumos anteriores al 1 de octubre de 2021 por aplicación de los peajes definidos según el Real Decreto 949/2001, de 3 de

agosto, son asignados al procedimiento de liquidación de la actividad a la que corresponda el peaje o canon equivalente definido en la Circular 6/2020, de 22 de julio, o en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre.

En el caso de los ingresos que proceden de la facturación del término de conducción del peaje de transporte y distribución definido en el Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, el reparto entre los distintos procedimientos de liquidación se realiza según los siguientes coeficientes calculados teniendo en cuenta las retribuciones a recuperar por los peajes y cargos que se aplican en los puntos de suministro, de acuerdo a lo dispuesto en la disposición transitoria segunda de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Esta información se obtiene para el año de gas 2023, de las respectivas memorias de la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, y de la Orden TED/929/2022. Para este ejercicio 2023, el reparto es el que sigue:

Tabla 2. Retribución a recuperar por actividad y porcentaje de reparto

Procedimiento	Retribución a recuperar en puntos de suministro, Euros	Porcentaje de reparto
Transporte Troncal	274.671.410,00	14,56%
Plantas de GNL	82.405.589,00	4,37%
Redes Locales	1.518.658.477,00	80,50%
Cargos	10.772.864,30	0,57%

Fuente: CNMC

5.3. Procedimiento de liquidación de cargos del sistema

5.3.1. Ingresos en el procedimiento de liquidación de cargos

Los ingresos por la facturación de los cargos se destinan a cubrir los costes regulados del sistema gasista que no están asociados al uso de las instalaciones gasistas. En el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, se establecen como cargos del sistema la tasa de la CNMC y del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (en adelante tasa CNMC) y el cargo destinado a cubrir los siguientes costes:

- El coste diferencial del suministro de gas natural licuado o gas manufacturado y/o aire propanado distinto del gas natural y la retribución a la actividad de suministro en territorios insulares que no dispongan de conexión con la red de gasoductos o de plantas de gas natural licuado.
- Anualidad correspondiente a los desajustes temporales y al déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014, con sus correspondiente intereses y ajustes.

- La retribución regulada del operador del mercado organizado de gas natural.

Los cargos del sistema para el año de gas 2023 vienen establecidos en la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre. La aplicación de estos cargos por parte de las empresas está sujeta a lo dispuesto en el Real Decreto 1184/2020. La suma de los ingresos por cargos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, transportistas y distribuidores en el periodo de liquidación 3 de 2023 asciende a 2.651,20 miles de euros, de los cuales 591,90 miles de euros corresponden a la recaudación de la tasa de la CNMC. El coste liquidable correspondiente al pago de la citada tasa, según la Ley 3/2013, es de 597,58 miles de euros.

5.3.2. Pagos correspondientes a la anualidad del déficit acumulado de 2014

En lo que se refiere al pago del déficit acumulado de 2014 establecido en el artículo 66.a de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, en la presente liquidación 14/2022 está incluida como pago la anualidad de 2023. Esta anualidad, que asciende a 7.078,75 miles de euros, ha sido establecida en la Resolución de la CNMC, de 13 de octubre de 2022. Teniendo en cuenta que los ingresos en el sistema de cargos fueron insuficientes para hacer frente al primer pago de dicha anualidad, en la liquidación 1/2023 solo se realizó el pago de 137,73 miles de euros, en aplicación del artículo 5.3 de la Orden TED/1022/21, de 27 de septiembre. A continuación, se muestra un cuadro resumen con la anualidad reconocida y los pagos realizados en la presente liquidación.

Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014

Titular	Anualidad 2023 (€)	Pago realizado en la Liquidación 3/2023
Enagás Transporte del Norte S.L.	66.012,24	5.501,02
Bahia Bizkaia Gas, S.L.	98.763,59	8.230,30
Regasificadora del Noroeste, S.A.	137.493,26	11.457,77
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	275.482,59	22.956,88
Gas Extremadura Transportista, S.L.	17.080,15	1.423,35
Enagás S.A.	486,36	40,53
DC Gas Extremadura, S.A.	27.700,16	2.308,35
Tolosa Gasa S.A.	1.990,92	165,91
Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U.	2,58	0,22
Gasificadora Regional Canaria S.A.	2.272,65	189,39
Banco Santander, S.A.	440.821,68	36.735,14
Liberbank, S.A.	2.609.778,28	217.481,52
Instituto de Crédito Oficial EPE (ICO)	3.400.870,09	283.405,84
TOTAL	7.078.754,55	589.896,22

Fuente: CNMC

5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2023 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de cargos del sistema son las fijadas para el año de gas 2023 en la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre, en sus disposiciones adicionales primera y segunda en las que se determinan, respectivamente, las retribuciones aplicables al suministro de gases manufacturados en territorios insulares y la retribución provisional del Operador del Mercado Organizado de gas natural. Para el reconocimiento de la retribución acreditada en el sistema de liquidaciones se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre.

Se muestra en la tabla 4, a continuación, un resumen de los ingresos y costes del sistema de cargos de gas para el periodo de liquidación 3/2023. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en el procedimiento de cargos en el periodo de liquidación. Considerando que los ingresos netos liquidables son de 736,09 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 931,12 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 195,03 miles de euros que representa el 21,0% de la retribución acreditada. El cálculo de este desvío, en la medida en

que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 4. Desvío liquidación de cargos (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y derechos de cobro de la liquidación de cargos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (CARGOS)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	74,67	70,31
+ Ingresos por Facturación de Cargos de Transportistas, Distribuidores y GTS	2.576,53	5.302,03
Cargo MIBGAS, Coste diferencial de suministro en territorios insulares, Anualidad déficit acumulado 2	1.991,27	4.653,07
Cargo Tasa CNMC	591,90	667,64
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-6,64	-18,68
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de cargos	2.651,20	5.372,34
+ Ingreso por Superávit 2021	0,00	0,00
Total Ingresos Liquidables por Resoluciones de la CNMC	0,00	0,00
- Tasa CNMC	597,58	667,64
Total Costes Liquidables	597,58	285,61
+ Total Ingresos netos declarados por las empresas	2.053,62	4.704,70
- Pagos Ley 18/2014	1.317,52	3.188,74
Déficit 2014	1.317,52	3.188,74
Superávit	0,00	0,00
- Total Pagos del sistema gasista	1.317,52	3.188,74
Total Ingresos Netos Liquidables	736,09	1.515,97
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (CARGOS)		
	Liq. 2/2023	Liq. 2/2022
+ Cargos del sistema gasista según la Orden TED/929/2022	931,12	1.117,44
Coste diferencial suministro en territorios insulares y Retribución por actividad de suministro a tarifa	31,28	217,16
Retribución Operador del mercado (MIBGAS)	899,84	900,28
Total Retribución fija acreditada	931,12	1.117,44
= Retribución Total Acreditada	931,12	1.117,44
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-195,03	398,53

Fuente: CNMC

5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal

Los peajes de acceso a las instalaciones de transporte del sistema para el año de gas 2023 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por los transportistas en el periodo de liquidación 3 de 2023 asciende a 94.223,56 miles de euros, de los cuales 60.058,25 miles de euros corresponden a peajes de salida de la red de transporte y 34.287,06 miles de euros a peajes de entrada. En estas cantidades se incluye la facturación por primas, que en transporte troncal ha ascendido a 6.964,30 miles de euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2023 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de transporte troncal son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, en su anexo I.2. Como método

de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como, en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Por otra parte, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior y que se elevan a - 84.555,93 miles de euros.

Se muestra en la tabla 5, a continuación, el cálculo del desvío en el procedimiento de transporte troncal en el periodo de liquidación 3/2023. Considerando que los ingresos liquidables son de 94.223,56 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 38.567,42 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 55.656,15 miles de euros. El cálculo de este desvío, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 5. Desvío actividad Transporte Troncal (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Transporte Troncal		
Desglose de los ingresos netos liquidables (TT)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	11,15	4,08
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	94.212,42	103.733,23
Peajes de entrada a la red troncal	34.287,06	34.613,69
Peajes de salida de la red troncal	60.058,25	69.182,68
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-169,70	-151,01
Peajes asociados a balance en TVB y AVB	36,81	87,87
+ Total Ingresos netos declarados por las empresas	94.223,56	103.737,31
Total Ingresos Netos Liquidables	94.223,56	103.737,31
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (TT)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2023
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC	123.123,35	122.254,60
<i>Transporte Troncal</i>	123.123,35	122.254,60
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-84.555,93	0,00
<i>Desvíos provisionales 14/2022 Transporte Troncal</i>	-84.555,93	0,00
Total Retribución fija acreditada	38.567,42	122.254,60
= Retribución Total Acreditada	38.567,42	122.254,60
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	55.656,15	-18.517,29

Fuente: CNMC

5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales

Los peajes de acceso a redes locales para el año de gas 2023 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de

diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, transportistas y distribuidores en el periodo de liquidación 3 de 2023 asciende a 201.858,75 miles de euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2023 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de redes locales son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, en sus anexos I.2 y I.3. Como método de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Además, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior y que se elevan a -5.842,48 miles de euros.

A continuación, se muestra en tabla 6, el cálculo del desvío en el procedimiento de liquidación de redes locales en el periodo de liquidación 3/2023. Considerando que los ingresos liquidables son de 201.858,75 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 376.942,67 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 175.083,92 miles de euros. El cálculo de este desvío, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 6. Desvío actividad de Redes Locales (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Redes Locales		
Desglose de los ingresos netos liquidables (RRL)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	41,41	37,27
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	201.817,34	255.159,64
Peaje de acceso a redes locales	202.755,59	256.239,52
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-938,24	-1.079,87
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes	201.858,75	255.196,91
Total Costes Liquidables	0,00	0,00
Total Ingresos Netos Liquidables	201.858,75	255.196,91
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (RRL)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC	382.785,15	390.686,49
<i>Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	382.785,15	390.686,49
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
<i>Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-5.842,48	0,00
<i>Desvío provisional 14/2022 Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	-5.842,48	0,00
Total Retribución fija acreditada	376.942,67	390.686,49
= Retribución Total Acreditada	376.942,67	390.686,49
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-175.083,92	-135.489,58

Fuente: CNMC

5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL

Los peajes de acceso a las instalaciones de regasificación para el año de gas 2023 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, por los sujetos titulares de redes locales y los transportistas titulares de plantas de regasificación en el periodo de liquidación 3 de 2023, asciende a 106.602,23 miles de euros, de los cuales 12.773,23 miles de euros corresponden al peaje de otros costes de regasificación facturado por los transportistas y distribuidores titulares de redes locales y 42.105,13 miles de euros corresponden a servicios localizados facturados por los transportistas en las plantas de regasificación.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2023 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de plantas de GNL son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 19 de mayo de 2022, en su anexo I.1. Como método de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Por otra parte, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior y que se elevan a -262.272,34 miles de euros.

A continuación, se muestra en la tabla 7 un resumen de los ingresos y costes del procedimiento de liquidación de plantas de GNL para el periodo de liquidación 3/2023. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en dicho procedimiento de liquidación en el periodo de liquidación 3/2023. Considerando que los ingresos liquidables son de 106.602,23 miles de euros y que la retribución provisional acreditada (incluyendo los pagos únicos derivados de los desvíos del ejercicio 2022) es de -166.358,87 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 272.961,00 miles de euros. El cálculo de este desvío, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Plantas de GNL		
Desglose de los ingresos netos liquidables (PGL)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	3,30	2,41
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	106.598,93	99.720,90
Peaje de carga de cisternas	2.087,56	4.304,41
Peaje de descarga de buques	39.572,76	21.213,82
Peaje de otros costes de regasificación	12.773,23	15.913,76
Peaje de licuefacción virtual	9,21	0,12
Peaje de almacenamiento de GNL	33.699,91	26.811,37
Peaje de regasificación	18.038,20	30.892,83
Peaje de trasvase planta-buque, buque-buque y puesta en frío	444,80	575,96
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-50,93	-75,11
Peajes asociado al balance en TVB	24,18	83,74
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes	106.602,23	99.723,31
Total Ingresos Netos Liquidables	106.602,23	99.723,31
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (PGL)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC	95.913,57	100.458,03
<i>Plantas de Regasificación</i>	95.913,57	100.458,03
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
<i>Plantas de Regasificación</i>	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-262.272,34	0,00
<i>Desvío Provisional 14/2022 Plantas de Regasificación</i>	-262.272,34	0,00
Total Retribución fija acreditada	-166.358,77	100.458,03
= Retribución Total Acreditada	-166.358,77	100.458,03
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	272.961,00	-734,72

Fuente: CNMC

En el procedimiento de liquidación de plantas de GNL destacan los ingresos obtenidos por facturación de prima que están incluidos en los ingresos totales por facturación de peajes. El desglose por servicio es la que sigue:

Tabla 8. Facturación de primas

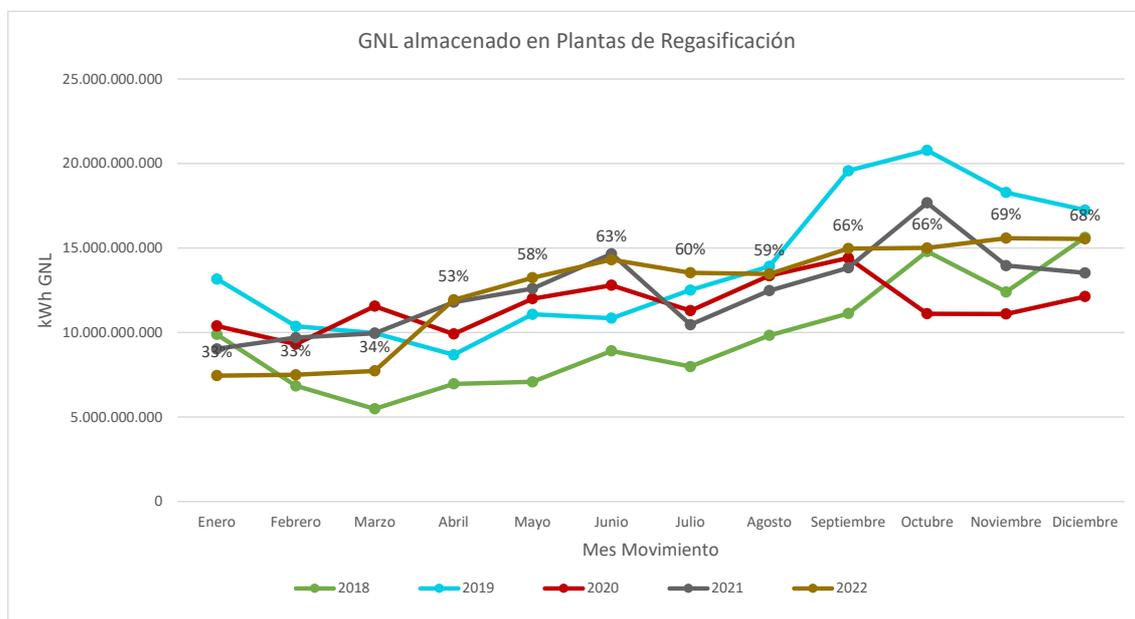
Servicio contratado	Facturación por primas hasta la liquidación 3/2023 (m€)
Descarga de buques	37.835,50
Carga de cisternas	959,82
Almacenamiento de GNL	22.668,67
Licuefacción Virtual	0,29
TOTAL	61.464,28

Fuente: CNMC

5.6.1. Gas almacenado en plantas de GNL

El gas almacenado en tanque de plantas de GNL es de un 68%. Se muestra a continuación una comparativa con años anteriores desde el año 2018.

Gráfico 1. Almacenamiento GNL en TVB



5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos

Los cánones de acceso a los almacenamientos subterráneos para el año de gas 2023 vienen establecidos en la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre. La aplicación de estos cánones por parte de las empresas está sujeta a lo dispuesto en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema en el periodo de liquidación 3 de 2023 asciende a 22.325,40 miles de euros, que incluyen 2.439,04 miles de euros en concepto de primas. Por su parte, el Gestor Técnico del Sistema ha declarado unos costes liquidables que ascienden a 1.711,03 miles de euros asociados a la adquisición de gas de operación y a las tasas e impuestos no deducibles.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2023 que se han de considerar en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos son las fijadas para el año de gas 2023 en la Orden TED/929/2022, de 27 de septiembre. Dicha retribución se devenga a lo largo del ejercicio mediante el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Por último, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021 y que se elevan a 7.853,90 miles de euros.

Se muestra en el cuadro a continuación el cálculo del desvío en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos en el periodo de liquidación 3/2023, considerando que los ingresos netos liquidables son de 20.614,37 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 29.663,95 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 9.049,58 miles de euros que representa el 30,5% de la retribución acreditada. El cálculo de este desvío, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 9. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo

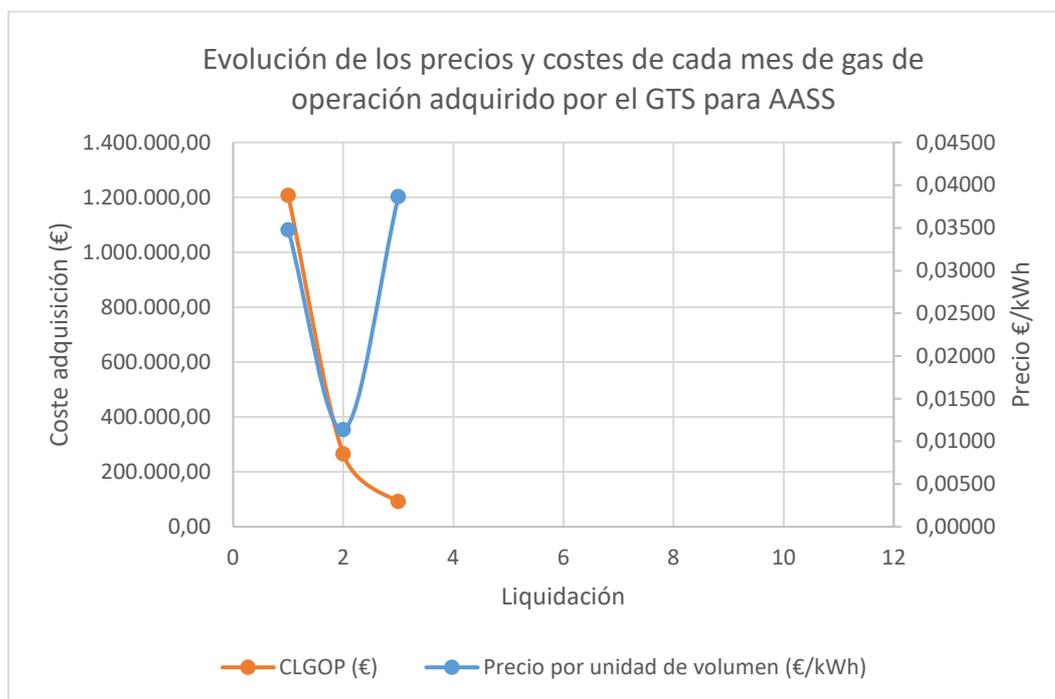
Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Almacenamientos subterráneos básicos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (AASS)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	1,04	1,45
+ Ingresos por Facturación de Cánones y Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	22.324,36	15.667,29
Cánon de almacenamiento subterráneo	22.316,94	15.661,88
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	0,00	0,00
Peajes asociados al balance en AVB	7,42	5,40
+ Ajuste DA Decimosexta RD-Ley 6/2022	0,00	0,00
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y cánones	22.325,40	15.668,74
Coste bonificación por interrumpibilidad	133,19	0,99
Tasas e impuesto no deducibles	14,19	33,09
Coste de adquisición de gas de operación	1.563,65	6.859,97
Total Costes Liquidables	1.711,03	6.894,05
+ Total Ingresos netos declarados por las empresas	20.614,37	8.774,69
Total Ingresos Netos Liquidables	20.614,37	8.774,69
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (AASS)		
	Liq. 3/2023	Liq. 3/2022
+ Retribución fija reconocida en la Orden TED/929/2022	21.810,05	22.041,61
<i>Almacenamiento Subterráneo</i>	21.810,05	22.041,61
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
<i>Almacenamiento Subterráneo</i>	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	7.853,90	0,00
<i>Desvío provisional 14/2022 Almacenamiento Subterráneo</i>	7.853,90	0,00
Total Retribución fija acreditada	29.663,95	22.041,61
= Retribución Total Acreditada	29.663,95	22.041,61
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-9.049,58	-13.266,91

Fuente: CNMC

5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS

El coste de adquisición de gas de operación declarado en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos ha sido 1.563,65 miles de euros con la siguiente evolución que se muestra en el gráfico. Asimismo, se muestra una estimación del precio medio de este gas.

Gráfico 2. Precio medio y coste de adquisición del gas de operación adquirido por el GTS

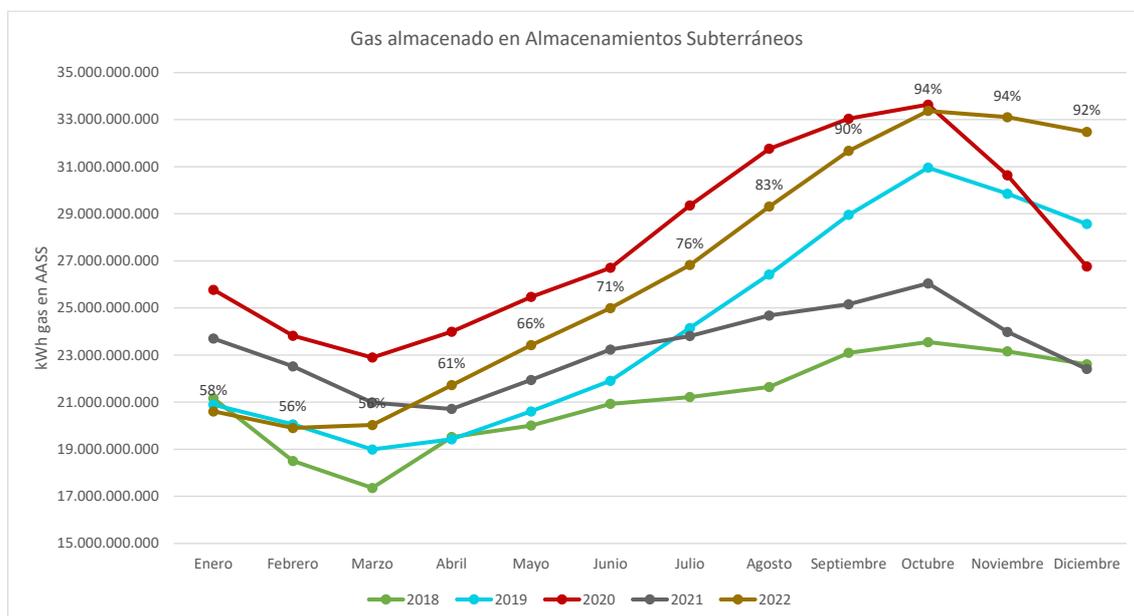


Durante los meses de octubre, noviembre y diciembre se han transferido 93, 90 y 93 GWh al mes respectivamente, para su uso como gas de operación proveniente del gas de mermas en virtud de la Resolución de la CNMC, de 28 de julio de 2022, por la que se establece el destino de las existencias de gas natural en la cuenta del saldo de mermas del sistema gasista.

5.7.2. Gas en almacenamientos subterráneos

A continuación, se muestra la evolución anual del gas almacenado en los almacenamientos subterráneos básicos del sistema gasista a lo largo de los ejercicios de 2018 a 2023. En diciembre de 2022 el porcentaje de llenado es del 92%

Gráfico 3. Almacenamiento de gas en AASS



6. INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 3/2023

En el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, se define el importe a liquidar a cada empresa y se establece el parámetro de cálculo TI como el valor medio correspondiente al último mes del período de liquidación, redondeado al segundo decimal, de los tipos de interés de las letras del tesoro a un año, considerando a estos efectos el valor medio mensual de las operaciones simples al contado entre titulares de cuenta publicado por el Banco de España.

En la liquidación provisional 3/2023, el tipo de interés aplicado a los importes a liquidar es 2,47% lo que supone un total por este concepto, saldado entre las empresas, de 586,93 miles de euros.

7. CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN

En la tabla siguiente se presenta el número de consumidores declarados conectados a redes de distribución, comunicados al sistema de liquidaciones para cada mes del año de liquidación en curso, comparados con los declarados para el mes anterior. Se diferencia entre mercado a tarifa integral y liberalizado.

Tabla 10. Número de clientes por mes

Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes.						
	Nº consumidores a tarifa	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores a peaje	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores total declarado	Diferencia con el mes anterior
oct-22	88	-	7.984.147	-	7.984.235	-1.123
nov-22	89	1	7.985.013	866	7.985.102	867
dic-22	89	0	7.988.099	3.086	7.988.188	3.086

Fuente: CNMC

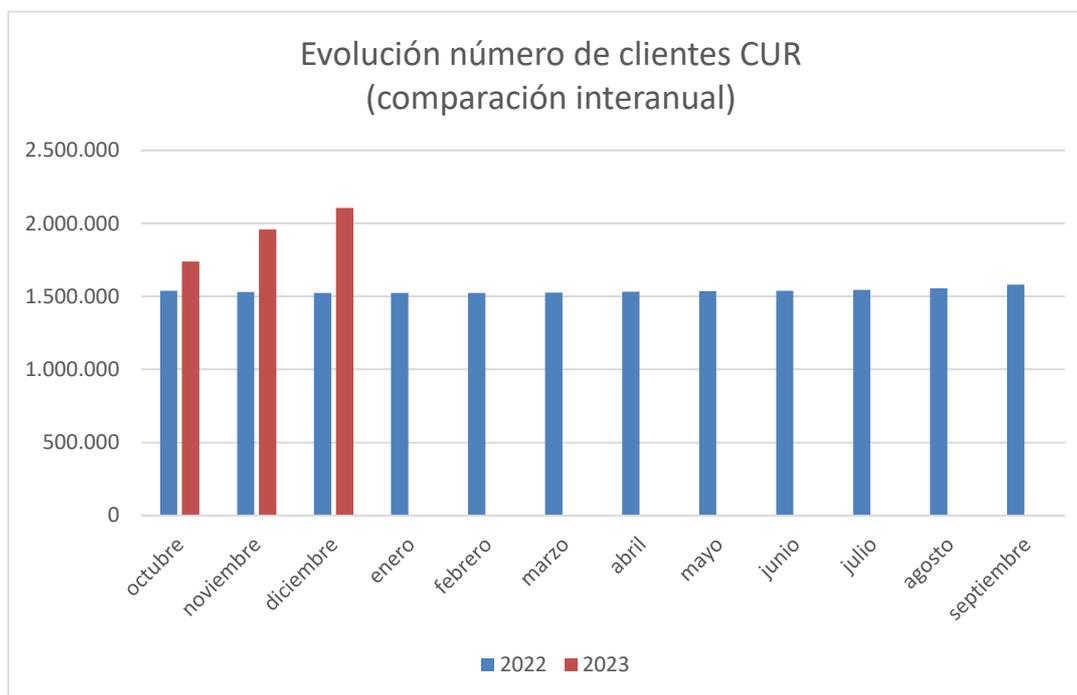
El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.988.188. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 5.882.085 (73,6%) tienen suministro a precio libre y el resto, suministro a tarifa de último recurso. A continuación, se muestra el desglose por escalones de peaje/tarifa y la evolución en el ejercicio de los consumidores suministrados por comercializadoras de último recurso.

Tabla 11. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR)

Peaje/Tarifa	Consumidores por peaje/tarifa de suministro			
	Suministros precio libre	Suministros CUR	Suministros Tar. Integral	Total Consum.
RL01/TRL1	3.542.377	1.193.760	1	4.736.138
RL02/TRL2	1.922.382	772.981	5	2.695.368
RL03/TRL3	207.769	89.904	6	297.679
RL04/TRL4	62.295	5.850	32	68.177
TRL5	-	-	36	36
TRL6	-	-	8	8
TRL7	-	-	1	1
RL08	609	4		613
RL09	289	1		290
RL10	149	0		149
RL11	50	0		50
RLPS01	71.466	21.996		93.462
RLPS02	24.590	13.128		37.718
RLPS03	4.328	2.340		6.668
RLPS04	592	96		688
RLPS05	167	16		183
RLPS06	39	2		41
RLPS07	10	0		10
RLPS08	3	0		3
RLTA05	657	20		677
RLTA06	741	11		752
RLTA07	681	8		689
RLTB05	40.654	5.798		46.452
RLTB06	1.867	85		1.952
RLTB07	370	14		384
TOTAL	5.882.085	2.106.014	89	7.988.188

Fuente: CNMC

Gráfico 4. Clientes CUR.



7.1. Puntos de consumo de gas vehicular

Considerando lo dispuesto para puntos de consumo de gas vehicular en la Circular 4/2020, de 31 de marzo, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural y en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, así como lo dispuesto en el RD 1184/2020, de 29 de diciembre, en la que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema, las empresas declaran, asociado a los CUPS respectivos, los puntos que tienen consumo de gas vehicular y los que corresponden a puntos de recarga de acceso público, así como su consumo. Se indica a continuación un resumen de esta información.

Tabla 12. Suministro gas vehicular: número de CUPS y volumen de gas

Uso del gas	Suministro gas vehicular	
	Número de CUPS declarados	kWh Gas Vehicular consumidos y facturados en 2023
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y de acceso público	58	132.151.566
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y sin acceso público	76	242.819.232
Puntos de suministro de uso vehicular no exclusivo (con o sin acceso público)	27	51.116.043
TOTAL	161	426.086.841

Fuente: CNMC

8. LIQUIDACIÓN DE LA CUOTA DEL GESTOR TÉCNICO DEL SISTEMA GASISTA

En el artículo 12 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, se establece un nuevo mecanismo de liquidación de la cuota destinada al Gestor Técnico del Sistema, por la que las empresas responsables de la facturación de peajes y cánones han de comunicar a la CNMC, como entidad responsable de las liquidaciones, las cantidades recaudadas como cuota del Gestor Técnico del Sistema y que estas cantidades serán adicionadas para cada sujeto de liquidación y comunicada junto con la liquidación provisional. Los sujetos deberán hacer el ingreso de la cantidad notificada al Gestor Técnico del Sistema durante los quince días siguientes a la notificación.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11 de la Circular 1/2020, de 9 de enero, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución del Gestor Técnico del Sistema gasista, la cuota del Gestor Técnico del Sistema será aplicada como porcentaje de la facturación de los peajes y cánones de acceso. Para el año de gas 2023 es de aplicación la Resolución de la CNMC de 16 de diciembre de 2021 en las que se establece una cuota de 0,966% y 1,093% respectivamente.

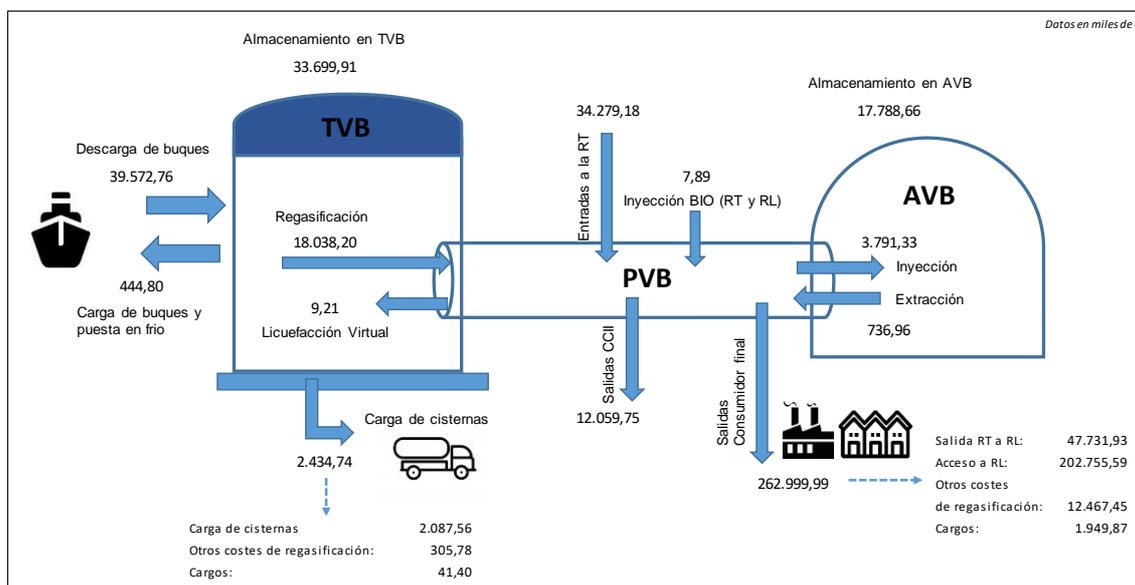
En la presente liquidación 3/2023 se establecen un total de pagos al Gestor Técnico del Sistema por valor de 2.365,59 miles de euros.

9. DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR PEAJES Y CÁNONES

El total de ingresos declarados por las empresas al sistema de liquidaciones por facturación de tarifas, peajes, cánones, cargos y por recaudación de cuota de GTS asciende a 432.292,69 miles de euros. Estos ingresos liquidables son un 9,6% inferiores a los declarados en la liquidación 3 del ejercicio anterior.

De forma esquemática, los ingresos del sistema clasificados por peaje se resumen en el siguiente gráfico.

Gráfico 5. Ingresos del sistema por servicio



En términos de energía, en la tabla 15 a continuación, se muestra un resumen de las principales magnitudes declaradas al sistema de liquidaciones.

Tabla 13. Movimientos de gas por servicio

Servicios - Movimientos de gas (GWh) - Liquidación 3/2023												
Liq.	Descarga de buques	Trasvases y puesta en frío	Salida PVB a Planta GNL	Licuefacción virtual	Regasific.	Entrada a PVB desde Planta GNL	Carga de cisternas	Entradas a RT desde CCII y YAC	Salidas CCII	Extracción AASS	Inyección AASS	Inyección BIO (RT y RL)
1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99
2	26.635,73	4.229,19	114,76	114,76	18.842,24	18.190,81	781,98	13.210,35	2.816,37	219,79	1.917,12	15,18
3	26.465,50	1.996,94	66,70	66,70	23.096,66	22.146,59	931,79	8.186,56	4.263,49	333,32	86,72	18,25

9.1. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema

9.1.1. Información de energía vehiculada

En el periodo de liquidación provisional 3/2023 se han facturado un total de 54.756,6 GWh de consumos del año de gas 2023 desde el sistema de transporte-distribución, incluidos los suministrados desde redes de distribución que utilizan plantas satélites (162,3GWh).

A continuación, se muestra el detalle de la información de energía (GWh) suministrada en el año de gas 2023 por cada peaje de suministro desde redes locales y plantas satélites.

Tabla 14. Energía suministrada por escalón

Código peaje	Liquidación 2		Liquidación 3		Variación	
	GWh Gas consumido y facturado		GWh Gas consumido y facturado		GWh Gas consumido y facturado	
	Suministros precio libre	Suministrado por CUR	Suministros precio libre	Suministrado por CUR	Suministros precio libre	Suministrado por CUR
RL01	343,11	85,31	881,56	232,08	538,46	146,76
RL02	499,45	141,12	1.468,21	478,37	968,76	337,25
RL03	183,79	44,29	454,99	133,66	271,20	89,37
RL04	356,75	7,17	933,54	34,45	576,79	27,28
RL08	1.258,57	2,95	2.674,88	6,58	1.416,31	3,63
RL09	1.681,60	1,69	3.664,80	1,69	1.983,20	0,00
RL10	3.018,31	0,00	6.369,23	0,00	3.350,92	0,00
RL11	18.511,18	0,00	32.748,19	0,00	14.237,02	0,00
RLPS01	8,35	1,78	17,15	4,56	8,80	2,78
RLPS02	8,02	2,93	22,45	10,32	14,43	7,40
RLPS03	4,42	1,54	10,72	4,23	6,29	2,70
RLPS04	9,96	0,66	17,07	1,87	7,11	1,21
RLPS05	14,00	0,53	24,32	1,41	10,31	0,88
RLPS06	12,61	0,63	22,33	1,70	9,72	1,07
RLPS07	6,41	0,00	14,15	0,00	7,73	0,00
RLPS08	4,72	0,00	9,99	0,00	5,27	0,00
RLTA05	33,85	1,20	79,72	2,74	45,88	1,54
RLTA06	170,66	0,97	363,23	41,90	192,57	40,93
RLTA07	456,21	3,89	1.002,75	8,20	546,54	4,31
RLTB05	645,55	10,11	1.777,20	51,21	1.131,65	41,10
RLTB06	270,92	6,56	692,88	19,75	421,96	13,19
RLTB07	187,60	6,07	456,89	15,61	269,29	9,53
TOTAL	27.686,02	319,40	53.706,24	1.050,33	26.020,21	730,93

Fuente: CNMC

9.1.2. Información de facturación

En términos de facturación se detallan a continuación las declaraciones realizadas por las empresas por tipo de peaje, para cada escalón de consumo.

9.1.2.1. Peaje de acceso a redes locales.

Tabla 15. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales

Código peaje	Liquidación 3/2022				Liquidación 3/2023				Variación
	Facturación Peaje RRL (miles de €)				Facturación Peaje RRL (miles de €)				
	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	
RL01	17.921,35	22.900,78	0,00	40.822,13	18.788,79	17.147,45	23,33	35.959,56	-4.862,57
RL02	29.085,18	38.285,20	0,00	67.370,37	28.950,63	24.572,08	0,00	53.522,71	-13.847,66
RL03	9.872,93	10.749,52	0,00	20.622,45	8.761,50	6.158,28	0,06	14.919,84	-5.702,61
RL04	4.207,84	16.414,07	0,00	20.621,91	4.009,86	11.637,28	0,01	15.647,15	-4.974,76
RL08	5.872,11	2.154,76	631,57	8.658,44	5.003,01	1.683,96	433,72	7.120,68	-1.537,76
RL09	3.078,44	2.578,81	195,98	5.853,22	2.565,99	1.642,61	208,91	4.417,51	-1.435,71
RL10	4.864,28	3.705,57	140,28	8.710,13	3.701,87	2.362,98	188,69	6.253,54	-2.456,59
RL11	12.471,05	2.323,32	678,21	15.472,58	18.812,51	2.653,03	451,13	21.916,67	6.444,09
RLPS01	138,87	454,76	0,00	593,64	196,33	335,14	0,00	531,47	-62,17
RLPS02	180,56	671,90	0,00	852,47	236,43	419,79	0,00	656,22	-196,25
RLPS03	71,62	291,08	0,00	362,70	91,42	171,44	0,00	262,86	-99,84
RLPS04	77,83	221,22	0,00	299,04	80,54	180,72	0,00	261,26	-37,78
RLPS05	34,34	258,26	0,00	292,59	56,70	229,43	0,00	286,13	-6,46
RLPS06	17,79	171,90	0,00	189,69	57,20	161,18	0,00	218,38	28,69
RLPS07	23,45	50,50	12,29	86,24	33,73	29,64	4,07	67,44	-18,80
RLPS08	21,06	11,18	10,17	42,41	8,39	5,64	4,16	18,18	-24,23
RLTA05	378,68	357,49	7,93	744,10	332,62	361,57	3,81	697,99	-46,11
RLTA06	1.069,52	899,81	16,08	1.985,41	1.283,38	864,32	45,57	2.193,26	207,85
RLTA07	2.053,13	1.173,72	265,70	3.492,55	2.390,02	964,45	287,31	3.641,79	149,24
RLTB05	2.258,97	32.367,75	1,66	34.628,38	3.493,25	20.256,78	0,00	23.750,03	-10.878,35
RLTB06	4.517,74	5.199,19	4,12	9.721,05	4.204,99	2.939,96	55,27	7.200,22	-2.520,83
RLTB07	2.137,32	538,25	544,50	3.220,06	1.864,29	420,05	302,82	2.587,16	-632,90
TOTAL	100.354,06	141.779,03	2.508,48	244.641,57	104.923,45	95.197,75	2.008,86	202.130,06	-42.511,51

Fuente: CNMC

9.1.2.2. Peaje de salida de red de transporte troncal a redes locales.

Tabla 16. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local

Código peaje	Liquidación 3/2022				Liquidación 3/2023				Variación
	Facturación Peaje salida RT a RRL (miles de €)				Facturación Peaje salida RT a RRL (miles de €)				
	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	Facturación total (m€)
RTPSRL01	2.031,97	18,43	0,00	2.050,40	1.751,31	54,78	0,96	1.807,06	-243,33
RTPSRL02	4.556,21	46,84	0,00	4.603,05	3.681,62	100,36	0,00	3.781,98	-821,07
RTPSRL03	1.579,01	16,73	0,00	1.595,73	1.116,81	30,19	0,00	1.147,01	-448,73
RTPSRL04	1.402,44	22,80	0,00	1.425,25	1.119,24	50,93	0,01	1.170,18	-255,07
RTPSRL05	3.152,37	48,14	2,48	3.202,99	2.262,60	100,69	0,45	2.363,74	-839,25
RTPSRL06	1.598,11	25,39	5,65	1.629,15	962,63	60,13	13,66	1.036,42	-592,73
RTPSRL07	1.733,62	29,61	296,37	2.059,60	1.166,57	80,13	155,91	1.402,62	-656,98
RTPSRL08	3.024,97	57,78	325,46	3.408,22	1.803,76	144,80	156,39	2.104,95	-1.303,27
RTPSRL09	3.631,37	81,34	231,19	3.943,90	2.294,27	198,00	186,78	2.679,05	-1.264,85
RTPSRL10	6.482,14	144,84	186,94	6.813,92	3.701,85	343,92	189,22	4.235,00	-2.578,92
RTPSRL11	16.462,78	352,68	895,31	17.710,77	22.581,07	1.767,94	659,94	25.008,94	7.298,17
TOTAL	45.654,98	844,59	1.943,40	48.442,97	42.441,73	2.931,88	1.363,33	46.736,94	-1.706,03

Fuente: CNMC

9.1.2.3. Peaje de otros costes de regasificación.

Tabla 17. Comparación interanual facturación peaje de otros costes de regasificación

Código peaje	Liquidación 3/2022	Liquidación 3/2023	Variación
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)
REOCRL01	8.652,51	7.120,05	-1.532,47
REOCRL02	5.580,94	4.392,19	-1.188,74
REOCRL03	754,45	534,19	-220,26
REOCRL04	115,98	93,67	-22,32
REOCRL05	52,74	48,32	-4,42
REOCRL06	6,95	6,60	-0,35
REOCRL07	2,26	2,15	-0,11
REOCRL08	1,51	1,04	-0,48
REOCRL09	0,65	0,45	-0,20
REOCRL10	0,44	0,29	-0,15
REOCRL11	0,10	0,04	-0,06
REOCCC (Tv)	653,78	305,78	-348,00
TOTAL	15.822,31	12.504,76	-3.317,54

Fuente: CNMC

9.1.2.4. Cargo destinado a la financiación de los costes en el suministro en territorios insulares, de las anualidades de los déficits y de la retribución del mercado organizado de gas

Tabla 18. Comparación interanual facturación de cargos

Código Cargo	Liquidación 3/2022	Liquidación 3/2023	Variación
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)
CARGO01	479,57	233,89	-245,68
CARGO02	554,75	246,72	-308,03
CARGO03	148,52	58,64	-89,87
CARGO04	110,85	44,55	-66,30
CARGO05	242,85	88,40	-154,45
CARGO06	120,94	34,49	-86,45
CARGO07	128,89	43,75	-85,14
CARGO08	222,66	67,02	-155,64
CARGO09	266,42	85,41	-181,00
CARGO10	482,08	136,88	-345,19
CARGO11	1.184,22	894,26	-289,97
CARGOCC	130,56	41,40	-89,16
TOTAL	4.072,28	1.975,41	-2.096,88

Fuente: CNMC

Para el suministro de tarifa en territorios insulares, la facturación ha sido la siguiente:

Tabla 19. Facturación de tarifa en territorios insulares

Código tarifa	Liquidación 2			Liquidación 3			Variación
	Facturación Tarifa (miles de €)			Facturación Tarifa (miles de €)			Facturación total (m€)
	T. Fijo (Capacidad/Cliente)	T. Variable	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/Cliente)	T. Variable	Facturación total	
TRL1	0,01	0,02	0,03	0,01	0,06	0,07	0,04
TRL2	0,05	0,26	0,31	0,09	0,38	0,47	0,16
TRL3	0,12	0,83	0,95	0,25	1,78	2,03	1,07
TRL4	1,87	21,00	22,87	3,73	43,10	46,83	23,97
TRL5	5,92	96,81	102,72	11,84	203,84	215,68	112,95
TOTAL	20,27	169,63	189,90	40,54	366,36	406,90	216,99

Fuente: CNMC

Tabla 20. Refacturación de tarifa en territorios insulares de años anteriores

Código tarifa	Año consumo 2019		Año consumo 2020	
	Volumen (kWh)	Facturación Término Variable (€)	Volumen (kWh)	Facturación Término Variable (€)
TRL1	31.464	1.120,66	201	7,55
TRL2	6.495	234,97	2.531	79,92
TRL3	9.631	372,81	7.840	262,54
TRL4	120.120	4.327,17	47.722	1.441,91
TRL5	426.338	15.177,86	204.944	6.143,63
TRL6	218.778	7.788,61	82.867	2.396,26
TRL7	129.753	4.619,26	0	0
TOTAL	942.579	33.641,34	346.105	10.331,81

Fuente: CNMC