

# **INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 4 DE 2023 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**PERIODO DE LIQUIDACIÓN: 1 DE OCTUBRE DE 2021 AL 31 DE ENERO DE  
2023**

**LIQ/DE/003/23**

16 de marzo de 2023

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## CONTENIDO

<b>1. Resumen Ejecutivo</b> .....	<b>4</b>
<b>2. Objeto del informe</b> .....	<b>6</b>
<b>3. Normativa aplicada</b> .....	<b>7</b>
<b>4. Sujetos de liquidación</b> .....	<b>8</b>
<b>5. Balances provisionales de ingresos liquidables frente a retribuciones acreditadas</b> .....	<b>10</b>
<b>5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares</b> .....	<b>10</b>
<b>5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021</b> .....	<b>11</b>
<b>5.3. Procedimiento de liquidación de cargos del sistema</b> .....	<b>12</b>
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 .....	12
5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos .....	13
<b>5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal</b> .....	<b>14</b>
<b>5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales</b> .....	<b>16</b>
<b>5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL</b> .....	<b>17</b>
5.6.1. Gas almacenado en plantas de GNL .....	19
<b>5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos</b> .....	<b>19</b>
5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS .....	21
5.7.2. Gas en almacenamientos subterráneos.....	22
<b>6. Interés aplicado en la liquidación 4/2023</b> .....	<b>23</b>
<b>7. Consumidores declarados conectados a redes de distribución</b> .....	<b>23</b>
<b>7.1. Puntos de consumo de gas vehicular</b> .....	<b>25</b>
<b>8. Liquidación de la cuota del gestor técnico del sistema gasista</b> .....	<b>26</b>
<b>9. Distribución de la facturación declarada por peajes y cánones</b> .....	<b>26</b>
<b>9.1. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema</b> .....	<b>27</b>
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.....	11
Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014 .....	13
Tabla 4. Desvío liquidación de cargos (datos en miles de €).....	14
Tabla 5. Desvío actividad Transporte Troncal (datos en miles de €) .....	15

Tabla 6. Desvío actividad de Redes Locales (datos en miles de €).....	17
Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €).....	18
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 .....	19
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 4 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 4.063 miles de euros. Considerando un coste liquidable por la tasa de 984 miles de euros, se han obtenido unos ingresos netos declarados por las empresas de 3.079 miles de euros.

En la presente liquidación se realiza el cuarto pago de la anualidad de 2023 del déficit acumulado de 2014 correspondiente al mes de enero de 2024, 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 1.907 miles de euros por este concepto. Por tanto, los ingresos netos liquidables en el sistema de cargos ascienden a 1.172 miles de euros.

El desajuste negativo en esta cuarta liquidación de cargos ha ascendido a 73 miles de euros, teniendo en cuenta que la retribución reconocida en este sistema ha sido de 1.245 miles de euros correspondiente al suministro en territorios insulares y a la actividad del operador del mercado MIBGAS.

### 2. 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 33,1 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 1,8 millones de euros,

obteniéndose unos ingresos netos liquidables de 31,4 millones de euros. En cuanto a la retribución reconocida, ha sido de 29,2 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 5,7 millones de euros.

Los ingresos en el sistema de liquidación de redes locales han sido de 357 millones de euros. Teniendo en cuenta que la retribución acreditada en esta cuarta liquidación asciende a un total de 512 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 149 millones de euros.

En el caso del sistema de liquidación de red troncal, los ingresos han sido de 141 millones de euros. Considerando que las retribuciones reconocidas han sido de 165 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 61 millones de euros en la actividad de transporte troncal en la liquidación provisional 4/2023.

Por último, en el sistema de liquidación de plantas de GNL, los ingresos han sido de 169 millones de euros. Teniendo en cuenta que la retribución reconocida ha sido de 128 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 302 millones de euros en la actividad de plantas de GNL en la liquidación provisional 4/2023.

### 3. 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 2.997 miles de euros.

### 4. ENERGÍA SUMINISTRADA

La demanda de gas en el año de gas 2023 facturada hasta el 31 de enero de 2023, asciende a 82 TWh, incluida la demanda suministrada desde plantas satélites (0,3 TWh). Esta cantidad es 15 TWh inferior a la del mismo periodo de 2022, lo que supone un descenso del 15,9%. Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 14 TWh, el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a

buques ha sido de 11 TWh y el gas cargado en cisternas ha sido de 2 TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 109 TWh.

## 5. NÚMERO DE CONSUMIDORES

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 31 de enero de 2023 ha ascendido a 7,987 millones, con un decremento mensual de 295 consumidores y con un incremento interanual de 10.680 consumidores, de los que 2,294 millones se suministran con tarifa de último recurso (incremento mensual de 187.834) y 5,694 millones tienen suministro a precio libre (71,3%, reducción mensual de 188.129). El número de puntos de suministro declarados con consumos de gas vehicular es de 154, de los que 56 son de suministro vehicular exclusivo y de acceso público.

## 2. OBJETO DEL INFORME

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la cuarta 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 4/2023 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 Almacenamientos 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 838 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 585 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 4/2023
	Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias) (€)
Transporte Troncal	16.840,68
Plantas de GNL	5.733,37
Redes Locales	69.030,98
Cargos	158.855,09
AASS	2.221,97
<b>TOTAL</b>	<b>252.682,09</b>

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 4 de 2023 asciende a 3.904,44 miles de euros, de los cuales 976,33 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 983,92 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 4/2023
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
<b>TOTAL</b>	<b>7.078.754,55</b>	<b>589.896,22</b>

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 4/2023. 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 1.171,96 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 1.244,86 miles

de euros, se obtiene un déficit provisional de 72,91 miles de euros que representa el 5,9% 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. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>158,86</b>	<b>126,38</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Cargos de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>3.904,44</b>	<b>8.429,33</b>
Cargo MIBGAS, Coste diferencial de suministro en territorios insulares, Anualidad déficit acumulado 2	2.936,90	7.399,70
Cargo Tasa CNMC	976,33	1.071,82
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-8,79	-42,19
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de cargos</b>	<b>4.063,30</b>	<b>8.555,72</b>
+ Ingreso por Superávit 2021	0,00	0,00
<b>Total Ingresos Liquidables por Resoluciones de la CNMC</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
- Tasa CNMC	983,92	1.071,82
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>983,92</b>	<b>1.071,82</b>
<b>+ Total Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>3.079,38</b>	<b>7.483,90</b>
<b>- Pagos Ley 18/2014</b>	<b>1.907,42</b>	<b>4.598,73</b>
Déficit 2014	1.907,42	4.598,73
Superávit	0,00	0,00
<b>- Total Pagos del sistema gasista</b>	<b>1.907,42</b>	<b>4.598,73</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>1.171,96</b>	<b>2.885,17</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (CARGOS)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Cargos del sistema gasista según la Orden TED/929/2022</b>	<b>1.244,86</b>	<b>1.493,97</b>
Coste diferencial suministro en territorios insulares y Retribución por actividad de suministro a tarifa	41,82	290,34
Retribución Operador del mercado (MIBGAS)	1.203,04	1.203,63
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>1.244,86</b>	<b>1.493,97</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>1.244,86</b>	<b>1.493,97</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>-72,91</b>	<b>1.391,20</b>

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 4 de 2023 asciende a 141.311,15 miles de euros, de los cuales 91.219,49 miles de euros corresponden a peajes de salida de la red de transporte y 50.226,64 miles de euros a peajes de entrada. En estas cantidades se incluye la facturación por primas, que en transporte troncal ha ascendido a 9.630,61 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 4/2023. Considerando que los ingresos liquidables son de 141.311,15 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 80.054,63 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 61.256,51 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. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	16,84	6,15
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	141.318,01	149.079,51
Peajes de entrada a la red troncal	50.226,64	49.819,51
Peajes de salida de la red troncal	91.219,49	99.511,84
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-224,53	-341,09
Peajes asociados a balance en TVB y AVB	96,41	89,26
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>141.334,85</b>	<b>149.085,66</b>
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>23,71</b>	<b>0,00</b>
<b>+ Total Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>141.311,15</b>	<b>149.085,66</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>141.311,15</b>	<b>149.085,66</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (TT)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2023
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC</b>	<b>164.610,56</b>	<b>163.449,08</b>
<i>Transporte Troncal</i>	164.610,56	163.449,08
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>0,00</b>	<b>60,21</b>
<i>Transporte Troncal</i>	0,00	60,21
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-84.555,93</b>	<b>0,00</b>
<i>Desvíos provisionales 14/2022 Transporte Troncal</i>	-84.555,93	0,00
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>80.054,63</b>	<b>163.509,29</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>80.054,63</b>	<b>163.509,29</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>61.256,51</b>	<b>-14.423,63</b>

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 4 de 2023 asciende a 356.856,78 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 4/2023. Considerando que los ingresos liquidables son de 356.856,78 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 505.924,62 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 149.067,85 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 (RLL)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>69,03</b>	<b>66,20</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>356.787,75</b>	<b>450.044,74</b>
Peaje de acceso a redes locales	358.029,16	452.483,86
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-1.241,42	-2.439,12
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>356.856,78</b>	<b>450.110,94</b>
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>356.856,78</b>	<b>450.110,94</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (RLL)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC</b>	<b>511.767,10</b>	<b>522.330,85</b>
<i>Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	511.767,10	522.330,85
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<i>Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	0,00	0,00
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-5.842,48</b>	<b>0,00</b>
<i>Desvío provisional 14/2022 Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)</i>	-5.842,48	0,00
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>505.924,62</b>	<b>522.330,85</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>505.924,62</b>	<b>522.330,85</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>-149.067,85</b>	<b>-72.219,91</b>

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 4 de 2023, asciende a 168.595,16 miles de euros, de los cuales 20.132,99 miles de euros corresponden al peaje de otros costes de regasificación facturado por los transportistas y distribuidores titulares de redes locales y 68.874,04 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 4/2023. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en dicho procedimiento. Considerando que los ingresos liquidables son de 168.595,16 miles de euros y que la retribución provisional acreditada (incluyendo los pagos únicos derivados de los desvíos del ejercicio 2022) es de -134.040,06 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 302.635,22 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. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	5,73	3,86
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>168.589,42</b>	<b>150.359,31</b>
Peaje de carga de cisternas	3.160,07	6.233,89
Peaje de descarga de buques	65.006,82	30.941,16
Peaje de otros costes de regasificación	20.132,99	25.493,55
Peaje de licuefacción virtual	16,10	0,16
Peaje de almacenamiento de GNL	51.682,80	37.692,94
Peaje de regasificación	27.868,16	49.493,45
Peaje de trasvase planta-buque, buque-buque y puesta en frío	707,15	585,40
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-67,39	-169,65
Peajes asociado al balance en TVB	82,74	88,41
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>168.595,16</b>	<b>150.363,17</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>168.595,16</b>	<b>150.363,17</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (PGL)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 19 de mayo de 2022 de la CNMC</b>	<b>128.232,28</b>	<b>134.308,02</b>
<i>Plantas de Regasificación</i>	128.232,28	134.308,02
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<i>Plantas de Regasificación</i>	0,00	0,00
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-262.272,34</b>	<b>0,00</b>
<i>Desvío Provisional 14/2022 Plantas de Regasificación</i>	-262.272,34	0,00
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>-134.040,06</b>	<b>134.308,02</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>-134.040,06</b>	<b>134.308,02</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>302.635,22</b>	<b>16.055,15</b>

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

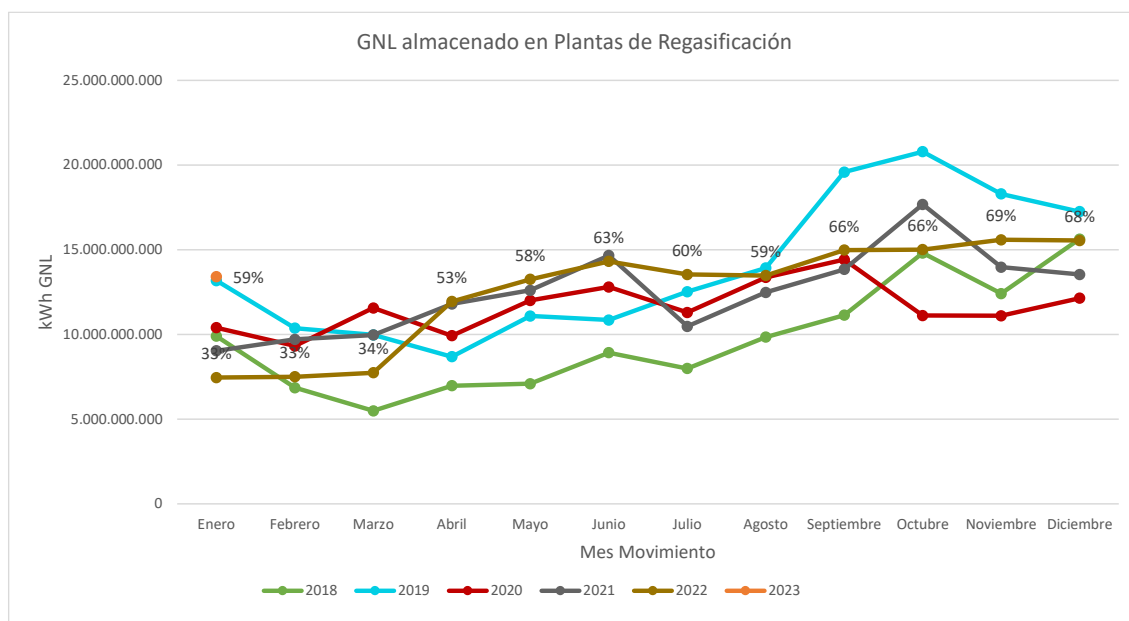
Servicio contratado	Facturación por primas hasta la liquidación 4/2023 (m€)
Descarga de buques	62.265,04
Carga de cisternas	1.475,79
Almacenamiento de GNL	35.712,36
Licuefacción Virtual	0,57
Trasvase Planta-Buque	60,00
<b>TOTAL</b>	<b>99.513,77</b>

Fuente: CNMC

### 5.6.1. Gas almacenado en plantas de GNL

El gas almacenado en tanque de plantas de GNL es un 59% de la capacidad de almacenamiento disponible. 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 4 de

2023 asciende a 33.137,44 miles de euros, que incluyen 2.438,97 miles de euros en concepto de primas. Por su parte, el Gestor Técnico del Sistema ha declarado unos costes liquidables que ascienden a 1.786,71 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 4/2023, considerando que los ingresos netos liquidables son de 31.350,73 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 37.012,99 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 5.662,26 miles de euros que representa el 15,3% 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

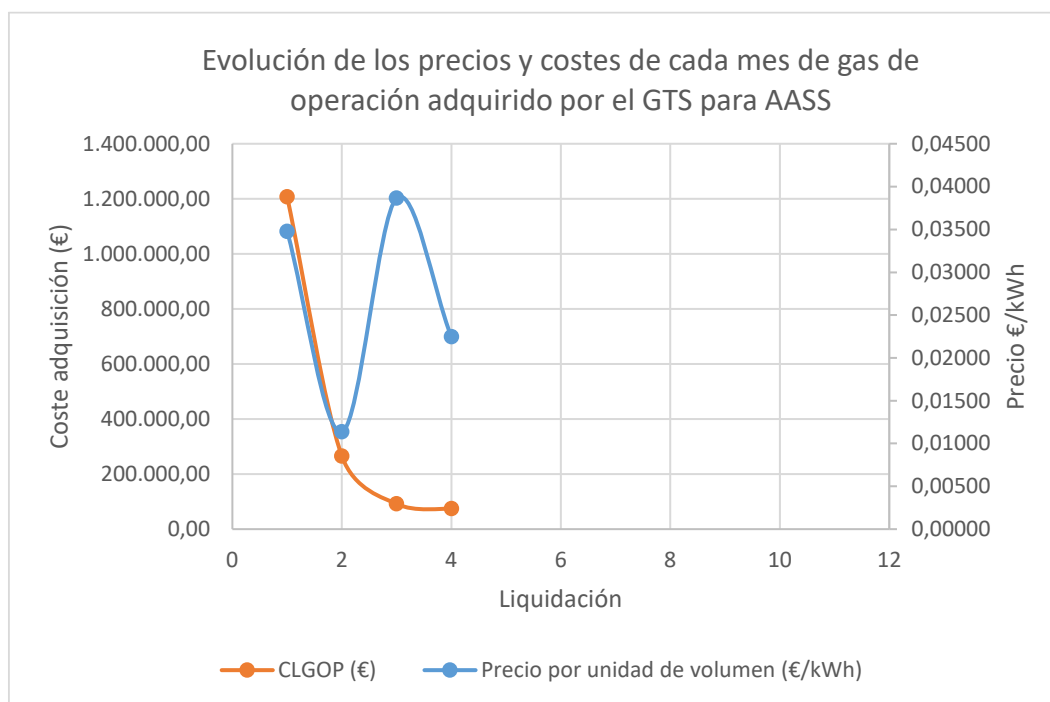
Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de almacenamientos subterráneos básicos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (AASS)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	2,22	2,62
<b>+ Ingresos por Facturación de Cánones y Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	33.135,22	23.382,19
Cánon de almacenamiento subterráneo	33.111,53	23.376,52
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	0,00	0,00
Peajes asociados al balance en AVB	23,69	5,67
<b>+ Ajuste DA Decimosexta RD-Ley 6/2022</b>	0,00	0,00
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y cánones</b>	<b>33.137,44</b>	<b>23.384,81</b>
Coste bonificación por interrumpibilidad	133,25	0,99
Tasas e impuesto no deducibles	15,96	36,31
Coste de adquisición de gas de operación	1.637,50	7.120,18
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>1.786,71</b>	<b>7.157,49</b>
<b>+ Total Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>31.350,73</b>	<b>16.227,33</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>31.350,73</b>	<b>16.227,33</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (AASS)		
	Liq. 4/2023	Liq. 4/2022
<b>+ Retribución fija reconocida en la Orden TED/929/2022</b>	<b>29.159,09</b>	<b>29.468,67</b>
Almacenamiento Subterráneo	29.159,09	29.468,67
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Almacenamiento Subterráneo	0,00	0,00
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>7.853,90</b>	<b>0,00</b>
Desvío provisional 14/2022 Almacenamiento Subterráneo	7.853,90	0,00
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>37.012,99</b>	<b>29.468,67</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>37.012,99</b>	<b>29.468,67</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>-5.662,26</b>	<b>-13.241,34</b>

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 1.637,50 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

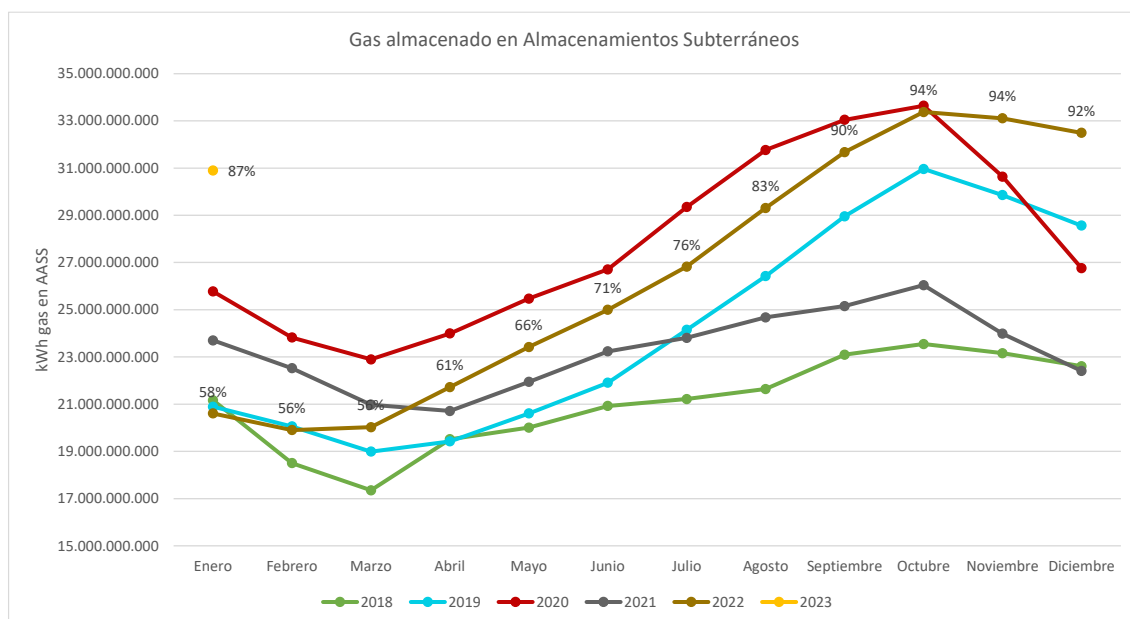


Durante los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2022 y en enero de 2023 se han transferido 93, 90, 93 y 93 GWh al mes respectivamente, para su uso como gas de operación proveniente del gas de mermas en virtud de la Resolución de la CNMC, de 28 de julio de 2022, por la que se establece el destino 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 enero de 2023 el porcentaje de llenado es del 87%, mucho mayor al de años anteriores.

Gráfico 3. Almacenamiento de gas en AASS



## 6. INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 4/2023

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 4/2023, el tipo de interés aplicado a los importes a liquidar es 2,85% lo que supone un total por este concepto, saldado entre las empresas, de 1.189,41 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
ene-23	89	0	7.987.804	-295	7.987.893	-295

Fuente: CNMC

El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.987.893. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 5.693.956 (71,3%) 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.

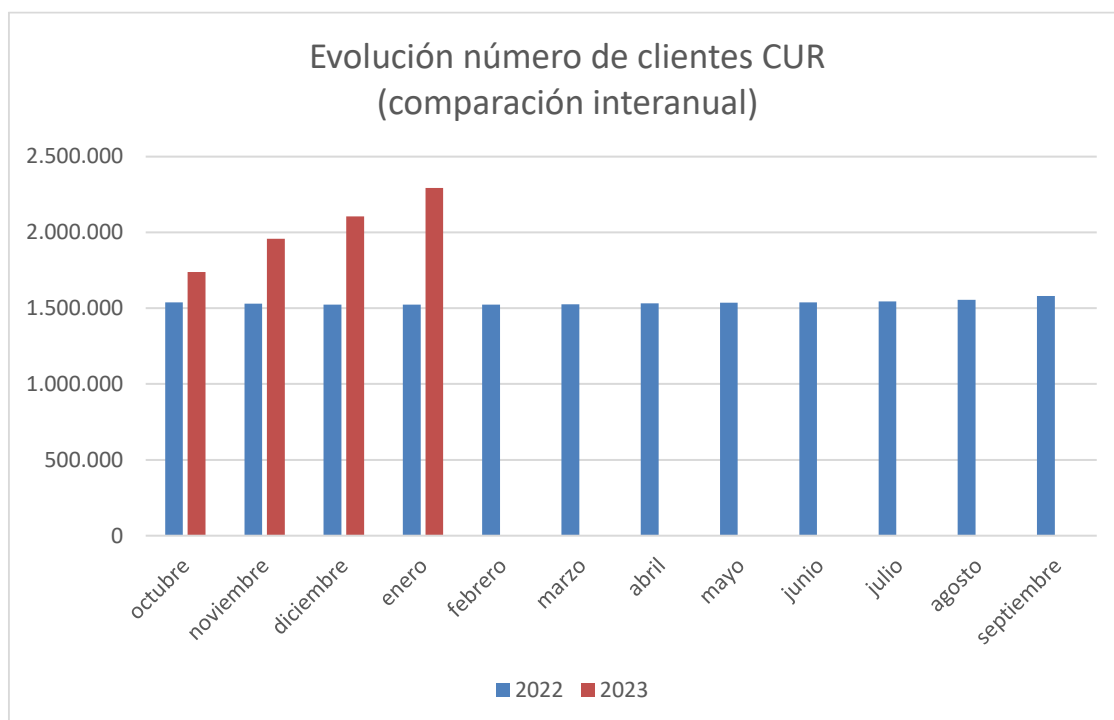
Tabla 11. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR)

Peaje/Tarifa	Consumidores por peaje/tarifa de suministro			
	Suministros precio libre	Suministros CUR	Suministros Tar. Integral	Total Consum.
RL01/TRL1	3.476.671	1.275.211	1	4.751.883
RL02/TRL2	1.827.261	867.100	5	2.694.366
RL03/TRL3	198.999	99.039	6	298.044
RL04/TRL4	45.904	4.598	32	50.534
TRL5	-	-	36	36
TRL6	-	-	8	8
TRL7	-	-	1	1
RL08	661	8		669
RL09	305	4		309
RL10	168	1		169
RL11	57	0		57
RLPS01	86.731	25.947		112.678
RLPS02	28.936	16.312		45.248
RLPS03	4.824	2.807		7.631
RLPS04	882	126		1.008
RLPS05	246	23		269
RLPS06	57	5		62
RLPS07	15	0		15
RLPS08	3	0		3
RLTA05	708	31		739
RLTA06	814	12		826
RLTA07	737	14		751
RLTB05	17.622	2.410		20.032
RLTB06	1.955	178		2.133
RLTB07	400	22		422
<b>TOTAL</b>	<b>5.693.956</b>	<b>2.293.848</b>	<b>89</b>	<b>7.987.893</b>

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	56	188.210.732
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y sin acceso público	71	354.644.525
Puntos de suministro de uso vehicular no exclusivo (con o sin acceso público)	27	81.128.937
<b>TOTAL</b>	<b>154</b>	<b>623.984.194</b>

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.

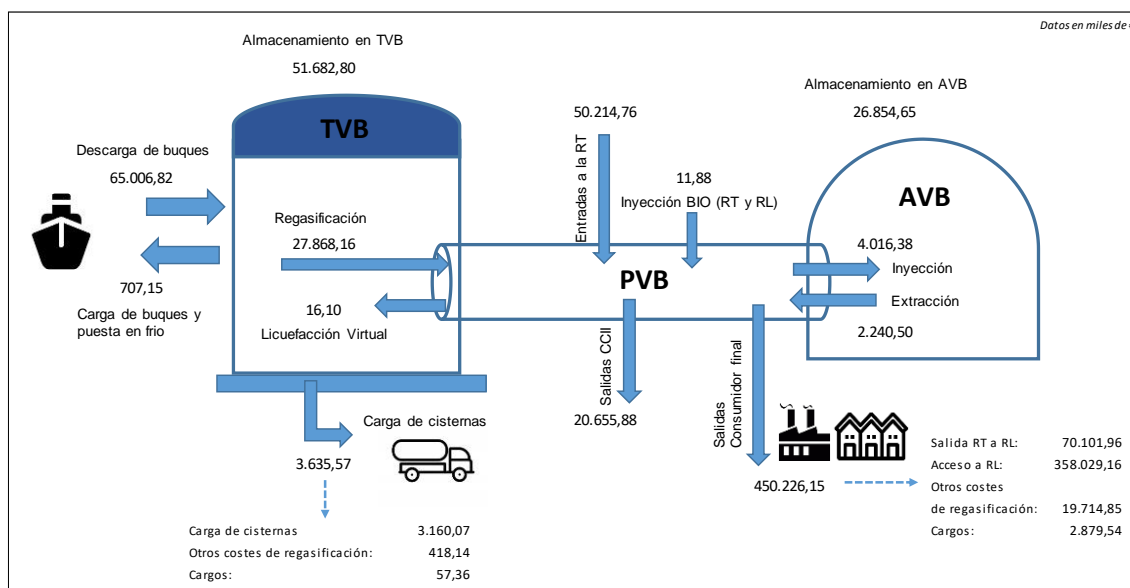
En la presente liquidación 4/2023 se establecen un total de pagos al Gestor Técnico del Sistema por valor de 2.996,64 miles de euros. A lo largo del ejercicio de 2023, el importe total pagado ha ascendido a 7.628,19 miles de euros.

## **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 711.616 miles de euros. Estos ingresos liquidables son un 9,8% inferiores a los declarados en la liquidación 4 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 4/2023												
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
4	29.527,14	4.673,84	88,00	88,00	23.034,99	23.034,99	859,61	10.315,80	6.761,14	997,02	382,97	16,45
<b>TOTAL</b>	<b>82.628,37</b>	<b>10.899,97</b>	<b>269,46</b>	<b>269,46</b>	<b>64.973,89</b>	<b>63.372,39</b>	<b>2.573,37</b>	<b>31.712,71</b>	<b>13.841,00</b>	<b>1.550,13</b>	<b>2.386,81</b>	<b>52,87</b>

Fuente: CNMC

## 9.1. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema

### 9.1.1. Información de energía vehiculada

En el periodo de liquidación provisional 4/2023 se han facturado un total de 81.841,6 GWh de consumos en puntos de suministro del año de gas, incluidos los suministrados desde redes de distribución que utilizan plantas satélites (299,0GWh).

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 3		Liquidación 4		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	881,56	232,08	1.854,63	553,83	973,07	321,75
RL02	1.468,21	478,37	3.526,48	1.344,02	2.058,27	865,65
RL03	454,99	133,66	1.057,96	383,71	602,97	250,05
RL04	933,54	34,45	1.599,78	83,49	666,24	49,04
RL08	2.674,88	6,58	3.871,20	11,14	1.196,33	4,56
RL09	3.664,80	1,69	5.131,82	1,69	1.467,02	0,00
RL10	6.369,23	0,00	8.855,72	0,00	2.486,49	0,00
RL11	32.748,19	0,00	45.926,26	0,00	13.178,06	0,00
RLPS01	17,15	4,56	35,68	9,58	18,53	5,02
RLPS02	22,45	10,32	53,55	23,34	31,10	13,01
RLPS03	10,72	4,23	22,65	9,39	11,93	5,15
RLPS04	17,07	1,87	27,57	3,25	10,50	1,38
RLPS05	24,32	1,41	38,08	2,33	13,76	0,92
RLPS06	22,33	1,70	34,10	3,04	11,77	1,34
RLPS07	14,15	0,00	22,83	0,00	8,69	0,00
RLPS08	9,99	0,00	13,66	0,00	3,67	0,00
RLTA05	79,72	2,74	125,02	4,30	45,30	1,56
RLTA06	363,23	41,90	545,82	4,13	182,59	-37,77
RLTA07	1.002,75	8,20	1.462,34	13,33	459,60	5,13
RLTB05	1.777,20	51,21	3.037,62	146,86	1.260,43	95,65
RLTB06	692,88	19,75	1.180,92	45,51	488,04	25,76
RLTB07	456,89	15,61	746,55	28,46	289,66	12,85
<b>TOTAL</b>	<b>53.706,24</b>	<b>1.050,33</b>	<b>79.170,25</b>	<b>2.671,37</b>	<b>25.464,01</b>	<b>1.621,04</b>

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 4/2022				Liquidación 4/2023				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	29.190,81	48.602,26	0,00	77.793,07	30.764,49	37.033,20	29,33	67.827,01	-9.966,05
RL02	46.959,24	90.454,09	0,00	137.413,32	45.836,47	61.354,31	0,00	107.190,78	-30.222,54
RL03	16.030,79	24.113,55	0,00	40.144,34	13.887,01	15.060,21	0,06	28.947,28	-11.197,06
RL04	6.492,26	28.296,32	0,00	34.788,59	5.950,91	20.230,59	0,01	26.181,52	-8.607,07
RL08	8.794,29	3.127,63	901,18	12.823,10	7.565,54	2.438,13	696,29	10.699,96	-2.123,14
RL09	4.622,33	3.696,92	308,17	8.627,41	3.875,57	2.299,84	246,61	6.422,03	-2.205,38
RL10	7.877,19	5.716,22	211,28	13.804,68	5.548,32	3.285,47	275,27	9.109,06	-4.695,62
RL11	31.754,51	5.365,76	1.124,38	38.244,64	27.708,92	3.720,45	831,32	32.260,69	-5.983,95
RLPS01	230,62	918,61	0,00	1.149,22	337,43	697,31	0,00	1.034,74	-114,48
RLPS02	281,39	1.432,81	0,00	1.714,20	368,13	983,19	0,00	1.351,32	-362,88
RLPS03	107,28	562,93	0,00	670,21	141,95	366,41	0,00	508,36	-161,85
RLPS04	116,69	352,57	0,00	469,27	123,14	294,19	0,00	417,32	-51,94
RLPS05	50,33	389,96	0,00	440,29	85,80	360,41	0,00	446,21	5,92
RLPS06	25,74	256,77	0,00	282,51	83,99	249,01	0,00	333,00	50,49
RLPS07	39,40	78,51	17,81	135,71	55,52	47,84	7,41	110,76	-24,95
RLPS08	31,77	16,98	16,24	64,98	12,65	7,71	4,51	24,86	-40,12
RLTA05	564,51	564,82	8,42	1.137,75	490,69	568,45	6,53	1.065,66	-72,09
RLTA06	1.588,69	1.358,37	21,06	2.968,12	1.938,56	1.165,21	86,16	3.189,93	221,80
RLTA07	3.081,97	1.719,24	449,05	5.250,27	3.582,42	1.407,79	459,88	5.450,09	199,82
RLTB05	3.178,07	53.562,92	2,62	56.743,61	4.966,10	35.268,34	0,00	40.234,44	-16.509,18
RLTB06	6.578,34	8.670,08	4,83	15.253,25	6.199,56	5.029,45	129,02	11.358,03	-3.895,23
RLTB07	3.216,27	854,63	1.014,75	5.085,64	2.859,67	689,08	550,90	4.099,65	-985,99
<b>TOTAL</b>	<b>170.812,49</b>	<b>280.111,93</b>	<b>4.079,78</b>	<b>455.004,20</b>	<b>162.382,81</b>	<b>192.556,58</b>	<b>3.323,30</b>	<b>358.262,70</b>	<b>-96.741,50</b>

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 4/2022				Liquidación 4/2023				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	
RTPSRL01	3.283,63	43,49	0,00	3.327,12	2.837,50	123,96	1,21	2.962,67	-364,45
RTPSRL02	7.356,00	113,16	0,00	7.469,16	5.761,23	258,26	0,00	6.019,48	-1.449,68
RTPSRL03	2.563,82	37,74	0,00	2.601,56	1.743,08	76,27	0,00	1.819,35	-782,21
RTPSRL04	2.151,71	39,32	0,00	2.191,03	1.650,44	89,56	0,01	1.740,01	-451,02
RTPSRL05	4.594,62	79,01	3,07	4.676,69	3.184,01	176,44	0,78	3.361,22	-1.315,47
RTPSRL06	2.363,73	41,22	7,32	2.412,28	1.419,86	95,73	28,17	1.543,75	-868,52
RTPSRL07	2.604,48	44,63	526,29	3.175,40	1.761,43	121,56	262,75	2.145,74	-1.029,67
RTPSRL08	4.532,82	83,89	464,63	5.081,35	2.727,64	209,65	251,06	3.188,34	-1.893,01
RTPSRL09	5.452,57	116,61	363,54	5.932,72	3.465,07	277,22	220,48	3.962,77	-1.969,95
RTPSRL10	10.497,14	223,43	281,55	11.002,12	5.548,29	478,19	275,27	6.301,75	-4.700,37
RTPSRL11	41.918,42	814,48	1.484,28	44.217,18	33.258,66	2.479,55	997,82	36.736,02	-7.481,16
<b>TOTAL</b>	<b>87.318,95</b>	<b>1.636,97</b>	<b>3.130,68</b>	<b>92.086,60</b>	<b>63.357,19</b>	<b>4.386,38</b>	<b>2.037,54</b>	<b>69.781,11</b>	<b>-22.305,49</b>

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 4/2022	Liquidación 4/2023	Variación
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)
REOCRL01	13.998,92	11.511,84	-2.487,08
REOCRL02	9.006,44	6.858,30	-2.148,14
REOCRL03	1.222,98	833,00	-389,98
REOCRL04	177,88	138,30	-39,58
REOCRL05	76,92	65,28	-11,64
REOCRL06	10,22	9,60	-0,63
REOCRL07	3,41	3,26	-0,15
REOCRL08	2,26	1,57	-0,69
REOCRL09	0,98	0,70	-0,28
REOCRL10	0,71	0,44	-0,27
REOCRL11	0,22	0,07	-0,15
REOCCC (Tv)	989,94	418,14	-571,80
<b>TOTAL</b>	<b>25.490,87</b>	<b>19.840,48</b>	<b>-5.650,40</b>

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 4/2022	Liquidación 4/2023	Variación
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)
CARGO01	774,53	360,45	-414,08
CARGO02	894,55	365,65	-528,90
CARGO03	240,78	85,98	-154,80
CARGO04	169,73	63,46	-106,26
CARGO05	351,60	121,37	-230,23
CARGO06	179,17	50,36	-128,81
CARGO07	193,67	66,12	-127,55
CARGO08	333,37	101,40	-231,98
CARGO09	399,97	129,02	-270,95
CARGO10	781,21	205,21	-576,00
CARGO11	3.072,81	1.310,58	-1.762,23
CARGOCC	200,69	57,36	-143,33
<b>TOTAL</b>	<b>7.592,06</b>	<b>2.916,94</b>	<b>-4.675,12</b>

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 3			Liquidación 4			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	0,06	0,07	0,02	0,10	0,12	0,05
TRL2	0,09	0,38	0,47	0,14	0,50	0,64	0,17
TRL3	0,25	1,78	2,03	0,37	3,10	3,47	1,45
TRL4	3,73	43,10	46,83	5,60	70,44	76,04	29,21
TRL5	11,84	203,84	215,68	17,76	370,67	388,43	172,75
<b>TOTAL</b>	<b>40,54</b>	<b>366,36</b>	<b>406,90</b>	<b>60,81</b>	<b>710,93</b>	<b>771,74</b>	<b>364,84</b>

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	31.474	1.121,13	257	9,64
TRL2	7.205	262,02	2.736	86,40
TRL3	11.300	443,00	9.069	305,48
TRL4	155.154	5.598,97	55.405	1.671,28
TRL5	648.929	23.102,22	256.303	7.772,62
TRL6	385.831	13.735,78	109.870	3.177,10
TRL7	250.021	8.900,87	69	2,00
<b>TOTAL</b>	<b>1.489.914</b>	<b>53.163,99</b>	<b>433.709</b>	<b>13.024,52</b>

Fuente: CNMC