

# **INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 9 DE 2024 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**PERIODO DE LIQUIDACIÓN: 1 DE OCTUBRE DE 2023 AL 30 DE JUNIO DE  
2024**

**LIQ/DE/003/24**

30 de julio de 2024

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

## CONTENIDO

<b>1. Resumen Ejecutivo</b> .....	<b>4</b>
<b>2. Objeto del informe</b> .....	<b>7</b>
<b>3. Normativa aplicada</b> .....	<b>8</b>
<b>4. Sujetos de liquidación</b> .....	<b>10</b>
<b>5. Balances provisionales de ingresos liquidables frente a retribuciones acreditadas</b> .....	<b>11</b>
<b>5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares</b> .....	<b>11</b>
<b>5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021</b> .....	<b>12</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 .....	13
5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos .....	14
<b>5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal</b> .....	<b>15</b>
5.4.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos .....	16
<b>5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales</b> .....	<b>17</b>
5.5.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos .....	19
<b>5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL</b> .....	<b>19</b>
5.6.1. GNL trasvasado desde las plantas como combustible marítimo .....	22
5.6.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos .....	22
5.6.3. Gas almacenado en plantas de GNL .....	23
<b>5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos</b> .....	<b>24</b>
5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS .....	25
5.7.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos .....	26
5.7.3. Gas en almacenamientos subterráneos .....	27
<b>6. Interés aplicado en la liquidación 9/2024</b> .....	<b>28</b>
<b>7. Consumidores declarados conectados a redes de distribución</b> .....	<b>28</b>
<b>7.1. Puntos de consumo de gas vehicular</b> .....	<b>30</b>
<b>8. Liquidación de la cuota del gestor técnico del sistema gasista</b> .....	<b>31</b>
<b>8.1. Retribución del Gestor Técnico del Sistema</b> .....	<b>31</b>
<b>9. Distribución de la facturación declarada por peajes y cánones</b> .....	<b>32</b>
<b>9.1. Contratación a corto plazo</b> .....	<b>33</b>
<b>9.2. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema</b> .....	<b>34</b>
9.2.1. Información de energía vehiculada .....	34
9.2.2. Información de facturación .....	35
9.2.3. Capacidad equivalente .....	38

## 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 €).....	18
Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €) .....	21
Tabla 8. Facturación de primas.....	21
Tabla 9. Facturación GNL de bunkering .....	22
Tabla 10. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo .....	25
Tabla 11. Número de clientes por mes .....	28
Tabla 12. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR) .....	29
Tabla 13. Suministro gas vehicular: número de CUPS .....	30
Tabla 14. Movimientos de gas por servicio.....	33
Tabla 15. Contratación según duración de contrato (no se incluyen los servicios agregados) .....	33
Tabla 16. Energía suministrada por escalón.....	35
Tabla 17. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales .....	36
Tabla 18. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local .....	37
Tabla 19. Comparación interanual facturación peaje de otros costes de regasificación.....	37
Tabla 20. Comparación interanual facturación de cargos.....	38
Tabla 21. Capacidad contratada equivalente.....	38
Gráfico 1. Ingresos reales frente a ingresos previstos (TT) .....	17
Gráfico 2. Ingresos reales frente a ingresos previstos (RRLL) .....	19
Gráfico 3. Ingresos reales frente a ingresos previstos (Plantas GNL) .....	23
Gráfico 4. Almacenamiento GNL en TVB .....	23
Gráfico 5. Ingresos reales frente a ingresos previstos (AASS) .....	27
Gráfico 6. Almacenamiento de gas en AASS .....	27
Gráfico 7. Clientes CUR.....	30
Gráfico 8. Ingresos del sistema por servicio .....	32
Gráfico 9. Ingresos del sistema por servicio .....	34

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

En este informe se presenta el resultado de la liquidación provisional 9 del año de gas 2024 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 2024 resulta de aplicación la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, por la que se establece la retribución para el año de gas 2024 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/1072/2023, de 26 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 2024. A continuación, se resumen los aspectos más destacados de esta liquidación:

### 1. PROCEDIMIENTO DE LIQUIDACIÓN DE CARGOS DEL SISTEMA

Hasta la presente liquidación provisional 9/2024, el desvío existente en el procedimiento de liquidación de cargos es de -259.509,75 euros, el 6,2% de la retribución reconocida. En el ejercicio anterior, en la liquidación 9/2023, se obtuvo un desajuste de -468.485,75 euros.

Los ingresos por facturación en el sistema de cargos han sido de 10.133.684,90 euros y el coste liquidable por la tasa de la CNMC ha sido de 2.356.786,55 euros, obteniéndose unos ingresos netos declarados por las empresas de 7.776.898,35 euros.

En cuanto al pago del déficit, en la presente liquidación se realiza el noveno pago de la anualidad de 2024 del déficit acumulado de 2014 correspondiente al mes de mayo de 2024, por importe de 458.271,81 euros, según establece la Resolución de la CNMC, de 19 de octubre de 2023. En total, en el periodo de liquidación se han abonado 3.878.879,71 euros por este concepto. Por tanto, los ingresos netos liquidables en el sistema de cargos ascienden a 3.898.018,64 euros.

Por último, la retribución reconocida en el sistema de cargos ha sido de 3.878.879,71 euros, correspondiente al suministro en territorios insulares y a la actividad del operador del mercado, MIBGAS.

## 2. PROCEDIMIENTOS DE LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS

### a. Almacenamientos subterráneos

En el procedimiento de liquidaciones de almacenamientos subterráneos se ha obtenido un desvío provisional de +0,78 millones de euros, el 1,3% de la retribución reconocida.

Los ingresos liquidables por la facturación de cánones declarada por el GTS han sido de 54,98 millones de euros y los costes liquidables por adquisición del gas de operación, por tasas e impuestos no deducibles y por bonificación de interrumpibilidad han ascendido a 4,44 millones de euros.

Asimismo, en el procedimiento se considera el ingreso de 11,58 millones de euros, de los fondos correspondientes a 2024 destinados a financiar la actividad de almacenamiento subterráneo por la reducción de ingresos como consecuencia de las medidas adoptadas en el artículo 9 del RD-ley 20/2022 y que se llevó a cabo en la primera liquidación de este ejercicio. Por tanto, en total, se han obtenido unos ingresos netos liquidables en la presente liquidación 9/2024 de 62,12 millones de euros.

La retribución acreditada en el período de liquidación es de 64,46 millones de euros y los pagos únicos por el desvío provisional del año de gas 2023 son de -3,12 millones de euros.

### b. Redes locales

En el procedimiento de liquidaciones de redes locales se ha obtenido un desvío provisional de -184,93 millones de euros frente al desvío de -112,10 millones de euros del ejercicio anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de acceso a redes locales han sido de 989,47 millones de euros, un 1,6% inferiores a los ingresos de la misma liquidación del ejercicio anterior. Por su parte, la retribución acreditada en esta novena liquidación asciende a un total de 1.013,21 millones de euros (en el que se incluyen las penalizaciones asociadas al índice global de ratios y las actualizaciones de las retribuciones aprobadas en la Resolución de la CNMC, de 23 de mayo de 2024) y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de 161,19 millones de euros.

### c. Transporte Troncal

En el caso del procedimiento de liquidación de red troncal, se ha obtenido un desvío provisional de +23,24 millones de euros, frente al desvío de +30,33 millones de euros del año anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de transporte troncal han sido de 325,81 millones de euros, un 7,4% inferiores a los de la misma liquidación del ejercicio anterior. Por su parte, la retribución acreditada en esta liquidación 9/2024 asciende a 326,37 millones de euros (en la que se incluyen las actualizaciones de las retribuciones aprobadas en la Resolución de la CNMC, de 23 de mayo de 2024) y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de -23,80 millones de euros.

### d. Plantas de gas natural licuado

En el procedimiento de liquidación de plantas de GNL, se ha obtenido un desvío provisional de +478,77 millones de euros, frente al desvío de +425,00 millones de euros del año anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de plantas de GNL han ascendido a 303,93 millones de euros, un 37,7% inferiores a los registrados en la misma liquidación del ejercicio 2023 con un aumento interanual del 12,3% de los ingresos en el peaje de descarga de buques y un descenso del 54,2% del peaje de regasificación. Por su parte, la retribución acreditada en esta liquidación ha sido de 306,39 millones de euros y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de -481,23 millones de euros.

## 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 1,73 millones de euros, sumando una cantidad acumulada en el ejercicio 2024 de 19,66 millones de euros.

#### **4. ENERGÍA SUMINISTRADA**

La demanda de gas en el año de gas 2024 facturada desde el 1 de octubre de 2023 hasta el 30 de junio de 2024 asciende a 206,5 TWh, incluida la demanda suministrada desde plantas satélites (1,02 TWh). Esta cantidad es 10,04 TWh inferior a la del mismo periodo del año de gas 2023, lo que supone un descenso del 4,6%, con descensos significativos en los escalones de consumo RL02, RL03 y, especialmente, en RL11 y aumentos en los escalones RL01 y RL04. Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 21,9 TWh (-45,6% interanual), el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 12,3 TWh (-43,6% interanual) y el gas cargado en cisternas ha sido de 7,3 TWh (+10,8% interanual). En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 247,9 TWh.

#### **5. NÚMERO DE CONSUMIDORES**

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 30 de junio de 2024 ha ascendido a 7.983.130, con una reducción mensual de 1.1840 consumidores y con una disminución interanual de 3.419 consumidores, de los que 3.104.342 se suministran con tarifa de último recurso (incremento mensual de 2.710) y 4.878.696 tienen suministro a precio libre (61,1%, reducción mensual de 4.550). El número de puntos de suministro declarados con consumos de gas vehicular es de 161, de los que 59 son de suministro vehicular exclusivo y de acceso público.

## **2. OBJETO DEL INFORME**

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la novena liquidación provisional del ejercicio 2024, 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 30 de mayo de 2023, por la que se establece la retribución para el año de gas 2024 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/1072/2023, de 26 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 2024. Asimismo, se han incluido las actualizaciones de retribuciones reconocidas para el año de gas 2024 en la Resolución de 23 de mayo de 2024, de la CNMC, por la que se establece la retribución para el año de gas 2025 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural.

En lo relativo 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.

Los peajes, cánones y cargos asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas considerados en el sistema de liquidaciones para el ejercicio 2024 son los establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, y en la Resolución de 30 de mayo de 2023, 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 2024. 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 las resoluciones de 28 de septiembre de 2023, de 28 de diciembre de 2023, de 26 de marzo de 2024 y de 27 de junio de 2024, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por las 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 2024, en el sistema de liquidaciones se tiene en cuenta lo dispuesto en el artículo 5 de la Orden TED/1072/2023, de 26 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 primera de la Orden TED/1072/2023, 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 28 de septiembre de 2023. 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 9/2024 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

Bahía 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.  
El Musel Energy Hub S.L.  
Gasificadora Regional Canaria S.A.  
Gas Extremadura Transportista, S.L.  
Gas Natural Transporte SDG, S.L.  
Madrileña Red de Gas, S.A.  
Trinity 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 1.658.782,74 euros.

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 en total a 1.117.245,02 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, en el caso de que exista, 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 las 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 séptimo de la Resolución de 28 de septiembre de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, 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 9/2024
	Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias) (€)
Transporte Troncal	50.792,57
Plantas de GNL	-20.094,31
Redes Locales	195.616,66
Cargos	309.977,53
AASS	5.245,27
<b>TOTAL</b>	<b>541.537,72</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 2024, de las respectivas memorias de la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, y de la Orden TED/1072/2023. Para este ejercicio 2024, 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	251.608.756,00	14,07%
Plantas de GNL	69.144.837,00	3,87%
Redes Locales	1.455.874.592,00	81,44%
Cargos	11.052.748,54	0,62%

Fuente: CNMC

El total de ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021 asciende a -658.207,08 euros en la presente liquidación.

## 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 2024 vienen establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 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 9 de 2024 asciende a 10.133.684,90 euros, de los cuales 2.364.219,41 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 2.356.786,55 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 9/2024 se realiza el noveno pago correspondiente a la anualidad de 2024. Esta anualidad, que asciende a 5.499.261,71 euros, ha sido establecida en la Resolución de la CNMC, de 19 de octubre de 2023, lo que corresponde con una mensualidad de 458.271,81 euros.

Esta mensualidad sumada a la cantidad pagada en las liquidaciones anteriores da como resultado que los pagos realizados hasta la fecha en el año de gas 2024 han sido de 3.878.879,71 euros.

Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014

Titular	Anualidad 2024 (€)	Pago realizado en la Liquidación 8/2024
Enagás Transporte del Norte S.L.	51.282,83	4.273,57
Bahia Bizkaia Gas, S.L.	76.726,33	6.393,86
Regasificadora del Noroeste, S.A.	106.814,19	8.901,18
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	214.013,76	17.834,48
Gas Extremadura Transportista, S.L.	13.269,03	1.105,75
Enagás S.A.	377,84	31,49
DC Gas Extremadura, S.A.	21.519,38	1.793,28
Tolosa Gasa S.A.	1.546,68	128,89
Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U.	2,00	0,17
Gasificadora Regional Canaria S.A.	1.765,55	147,13
Banco Santander, S.A.	342.460,50	28.538,38
Liberbank, S.A.	2.027.454,64	168.954,55
Instituto de Crédito Oficial EPE (ICO)	2.642.028,98	220.169,08
<b>TOTAL</b>	<b>5.499.261,71</b>	<b>458.271,81</b>

Fuente: CNMC

### 5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de cargos del sistema son las fijadas para el año de gas 2024 en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, en su artículo 5 y en la disposición adicional primera 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 9/2024. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en el procedimiento de cargos en el periodo de liquidación. Considerando que los ingresos netos liquidables son 3.898.018,64 euros y que la retribución acreditada asciende a 4.157.528,39 euros, se obtiene un déficit provisional de 259.509,75 euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

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

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y derechos de cobro de la liquidación de cargos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (CARGOS)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>309.977,53</b>	<b>325.365,77</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Cargos de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>9.823.707,37</b>	<b>9.497.625,45</b>
Cargo MIBGAS, Coste diferencial de suministro en territorios insulares, Anualidad déficit acumulado 2	7.463.530,58	6.842.832,75
Cargo Tasa CNMC	2.364.219,41	2.670.439,78
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-4.042,62	-15.647,08
<b>+ Ajuste Cargo extraordinario temporal Déficit 2014 artículo 5.2 Orden TED/1022/2021</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de cargos</b>	<b>10.133.684,90</b>	<b>9.822.991,22</b>
+ Superávit	0,00	0,00
<b>Total Ingresos Liquidables por Resoluciones de la CNMC</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
- Tasa CNMC	2.356.786,55	2.671.584,29
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>2.356.786,55</b>	<b>2.671.584,29</b>
<b>+ Total Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>7.776.898,35</b>	<b>7.151.406,93</b>
<b>- Pagos Ley 18/2014</b>	<b>3.878.879,71</b>	<b>4.856.901,01</b>
Déficit 2014. Anualidad 2023	3.878.879,71	4.856.901,01
Amortización anticipada déficit por superávit	0,00	0,00
<b>- Total Pagos del sistema gasista</b>	<b>3.878.879,71</b>	<b>4.856.901,01</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>3.898.018,64</b>	<b>2.294.505,92</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (CARGOS)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Cargos del sistema gasista según la Orden TED/1072/2023</b>	<b>4.157.528,39</b>	<b>2.762.991,67</b>
Coste diferencial suministro en territorios insulares y Retribución por actividad de suministro a tarifa	1.484.905,44	92.827,28
Retribución Operador del mercado (MIBGAS)	2.672.622,95	2.670.164,38
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>4.157.528,39</b>	<b>2.762.991,67</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>4.157.528,39</b>	<b>2.762.991,67</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>-259.509,75</b>	<b>-468.485,75</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 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. 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 9 de 2024 asciende a 325.805.393,37 euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de transporte troncal son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en su anexo I.2 y en la Resolución de la CNMC, de 23 de mayo de 2024, en su anexo II.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. En esta liquidación la retribución acreditada es de 326.372.687,69 euros. Por otra parte, en la liquidación 1/2024 se incluyeron 7.754,88 euros como retribuciones a pago único

por los costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa.

Por último, 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 que se elevan a -23.804.923,61 euros.

Se muestra en la tabla 5, a continuación, el cálculo del desvío en el procedimiento de transporte troncal en el periodo de liquidación 9/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 325.805.393,37 euros y que la retribución provisional es de 302.567.764,08 euros, se obtiene un superávit provisional de 23.237.629,29 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 €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Transporte Troncal		
Desglose de los ingresos netos liquidables (TT)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>50.792,57</b>	<b>44.666,73</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>325.754.600,80</b>	<b>351.715.475,12</b>
Peajes de entrada a la red troncal	129.292.050,71	127.439.598,61
Peajes de salida de la red troncal	196.508.543,67	224.567.989,81
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-91.741,40	-399.686,70
Peajes asociados a balance en TVB y AVB	45.747,82	107.573,40
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>325.805.393,37</b>	<b>351.760.141,85</b>
<b>Total Costes Liquidables por bonificación por interrumpibilidad</b>	<b>0,00</b>	<b>621.813,43</b>
<b>+ Total Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>325.805.393,37</b>	<b>351.138.328,42</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>325.805.393,37</b>	<b>351.138.328,42</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (TT)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC</b>	<b>383.921.533,09</b>	<b>365.355.152,88</b>
<i>Transporte Troncal</i>	383.921.533,09	365.355.152,88
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>-58.072.952,75</b>	<b>41.538.392,00</b>
<i>Transporte Troncal</i>	-58.072.952,75	41.538.392,00
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-23.280.816,26</b>	<b>-86.090.026,19</b>
<i>Resoluciones mermas</i>	524.107,35	-1.534.097,43
<i>Desvíos provisionales Liquidación 14 año n-1</i>	-23.804.923,61	-84.555.928,76
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>302.567.764,08</b>	<b>320.803.518,69</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>302.567.764,08</b>	<b>320.803.518,69</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>23.237.629,29</b>	<b>30.334.809,73</b>

Fuente: CNMC

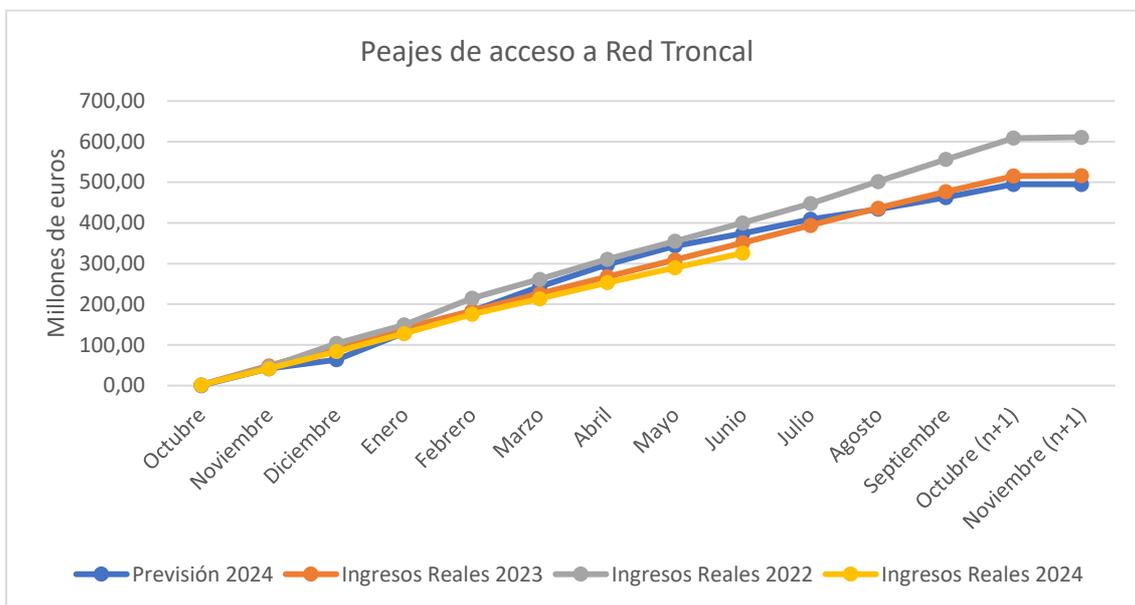
#### 5.4.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos considerados para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de los costes presupuestados en la

Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 9, los ingresos previstos de peajes de red troncal son de 373.919.183,12 euros.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de peajes en red de transporte troncal en esta liquidación 9, 325.805.393,37 euros, es un 14,8% inferior al previsto.

Gráfico 1. Ingresos reales frente a ingresos previstos (TT)



## 5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales

Los peajes de acceso a redes locales para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. 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 9 de 2024 asciende a 989.467.092,89 euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de redes locales son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en sus anexos I.2 y I.3 y en la Resolución de la CNMC, de 23 de mayo de 2024, en su anexo II. 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. En esta liquidación la retribución acreditada es de 1.013.210.307,14 euros. Asimismo, se incluyeron un total de 78.394,39 euros en la liquidación 1/2024 como retribuciones a pago único por los costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa.

Por último, 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 que se elevan a 161.186.575,23 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 9/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 989.467.092,89 euros y que la retribución provisional es de 1.174.396.882,37 euros, se obtiene un déficit provisional de 184.929.789,48 euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

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

Desvios entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Redes Locales		
Desglose de los ingresos netos liquidables (RLL)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>195.616,66</b>	<b>168.268,50</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>989.271.476,23</b>	<b>1.005.685.307,73</b>
Peaje de acceso a redes locales	989.802.493,91	1.007.895.113,89
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-531.017,68	-2.209.806,16
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>989.467.092,89</b>	<b>1.005.853.576,23</b>
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>989.467.092,89</b>	<b>1.005.853.576,23</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (RRL)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC</b>	<b>1.089.917.043,95</b>	<b>1.135.873.326,34</b>
Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)	1.089.917.043,95	1.135.873.326,34
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>-77.945.009,34</b>	<b>-12.177.119,87</b>
Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)	-77.945.009,34	-12.177.119,87
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>162.424.847,76</b>	<b>-5.746.025,43</b>
Resoluciones mermas	1.238.272,53	96.453,04
Desvíos Provisionales Liquidación 14 año n-1	161.186.575,23	-5.842.478,47
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>1.174.396.882,37</b>	<b>1.117.950.181,04</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>1.174.396.882,37</b>	<b>1.117.950.181,04</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>-184.929.789,48</b>	<b>-112.096.604,81</b>

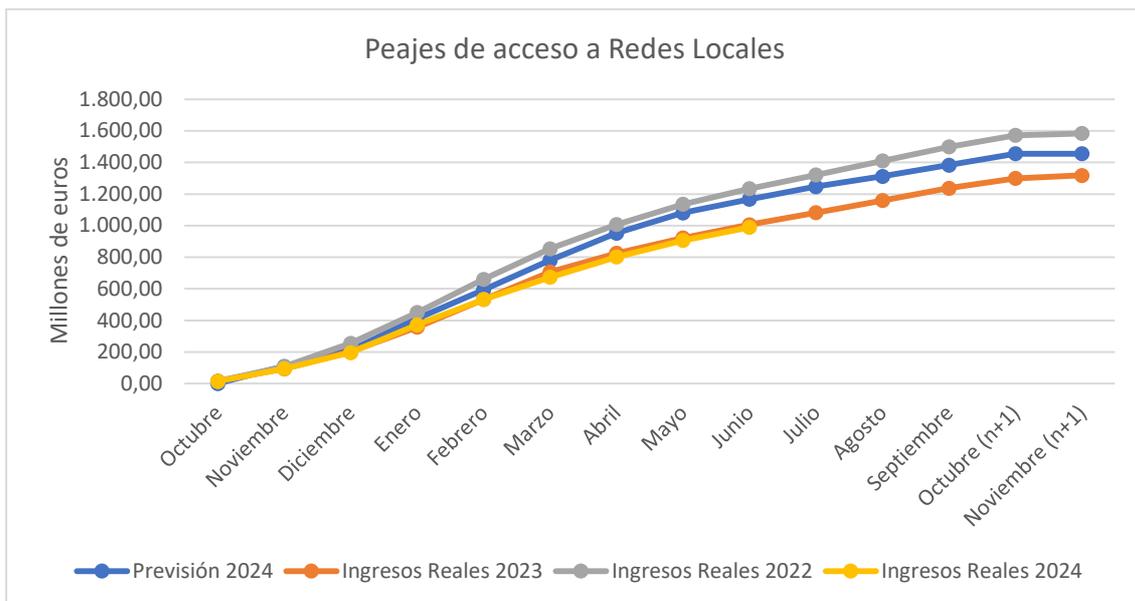
Fuente: CNMC

### 5.5.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos considerados para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de los costes presupuestados para redes locales en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 9 los ingresos previstos son de 1.166.816.430,03 euros.

Teniendo en cuenta que el total de los ingresos liquidables declarados por facturación del peaje de acceso a redes locales en esta liquidación 9 es de 989.467.092,89 euros, se tiene que este es un 17,9% inferior al total de los ingresos previstos.

Gráfico 2. Ingresos reales frente a ingresos previstos (RRL)



### 5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL

Los peajes de acceso a las instalaciones de regasificación para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. 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 9 de 2024, asciende a 303.933.881,27 euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de plantas de GNL son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en su anexo I.1 y en la Resolución de la CNMC, de 23 de mayo de 2024, en su anexo II.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. La retribución acreditada para esta liquidación ha ascendido a 306.397.087,01 euros. Asimismo, se incluyeron en la liquidación 1/2024 un total de 7.636,80 euros como retribuciones a pago único por los costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa. 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 -481.232.467,28 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 9/2024. Igualmente, se realiza el cálculo del desvío en dicho procedimiento de liquidación en el periodo de liquidación 9/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 303.933.881,27 euros y que la retribución provisional acreditada (incluyendo los pagos únicos derivados de los desvíos del ejercicio 2023) es de -174.835.380,27 euros, se obtiene un superávit provisional de 478.769.261,54 euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

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

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Plantas de GNL		
Desglose de los ingresos netos liquidables (PGNL)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>-20.094,31</b>	<b>13.656,36</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>303.953.975,58</b>	<b>487.550.721,23</b>
Peaje de carga de cisternas	6.107.184,91	8.467.999,02
Peaje de descarga de buques	231.195.255,92	205.839.687,93
Peaje de otros costes de regasificación	-103.118.568,39	53.300.053,87
Peaje de licuefacción virtual	13.605,51	41.775,88
Peaje de almacenamiento de GNL	129.121.656,39	138.537.882,23
Peaje de regasificación	34.794.062,45	76.017.594,48
Peaje de trasvase planta-buque, buque-buque y puesta en frío	5.845.966,31	5.346.005,14
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-25.233,75	-119.960,92
Peajes asociado al balance en TVB	14.847,12	92.798,12
Recargo asociado a cisternas	5.199,11	26.885,48
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes</b>	<b>303.933.881,27</b>	<b>487.564.377,59</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>303.933.881,27</b>	<b>487.564.377,59</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (PGNL)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC</b>	<b>305.031.447,13</b>	<b>284.613.099,06</b>
<i>Plantas de Regasificación</i>	<i>305.031.447,13</i>	<i>284.613.099,06</i>
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>1.365.639,88</b>	<b>36.557.478,08</b>
<i>Plantas de Regasificación</i>	<i>1.365.639,88</i>	<i>36.557.478,08</i>
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-481.232.467,28</b>	<b>-258.605.624,59</b>
<i>Resolución mermas</i>	<i>0,00</i>	<i>3.666.714,26</i>
<i>Desvíos Provisionales Liquidación 14 año n-1</i>	<i>-481.232.467,28</i>	<i>-262.272.338,85</i>
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>-174.835.380,27</b>	<b>62.564.952,55</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>-174.835.380,27</b>	<b>62.564.952,55</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>478.769.261,54</b>	<b>424.999.425,04</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 9/2024 (€)
Descarga de buques	224.866.875,92
Carga de cisternas	2.529.837,71
Almacenamiento de GNL	117.310.033,63
Licuefacción Virtual	5.374,97
Trasvase Planta-Buque	5.471.458,30
<b>TOTAL</b>	<b>350.183.580,53</b>

Fuente: CNMC

### 5.6.1. GNL trasvasado desde las plantas como combustible marítimo

En el artículo 18 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC, por la que se establece la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de GNL, se define la retribución por incentivo por desarrollo sostenible para la promoción del uso de gas natural en transporte marítimo y terrestre. En esta retribución, se considera como una variable de entrada el volumen de gas facturado en el año de gas desde las plantas de GNL a buques para consumo o venta como combustible marítimo. En términos de energía, el gas trasvasado para el fin señalado, declarado por los operadores de planta es el que se indica a continuación:

Tabla 9. Facturación GNL de bunkering

Año gas de facturación	Mes de facturación	Mes de gas de movimiento	Volumen de gas (kWh)
2024	2	1	301.314.148
	3	2	241.676.342
	4	3	122.503.767
	5	4	179.662.416
	6	5	149.698.037
	7	6	156.208.248
	8	7	130.099.387
	9	8	244.242.072
<b>TOTAL</b>			<b>1.525.404.417</b>

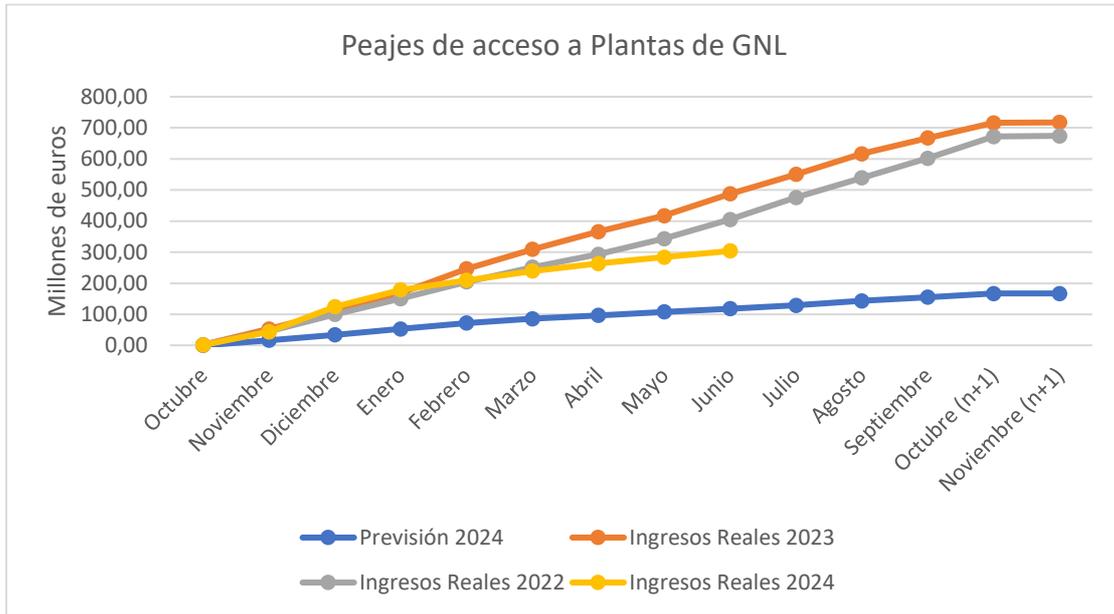
Fuente CNMC

### 5.6.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos para el ejercicio 2024 se han obtenido considerando que se cubre la totalidad de los costes presupuestados para plantas de GNL en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 9, los ingresos previstos en el procedimiento de liquidación de plantas de GNL son de 118.183.366,04 euros.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de peajes en esta liquidación 9, 303.933.881,27 euros, es un 61,1% superior al previsto.

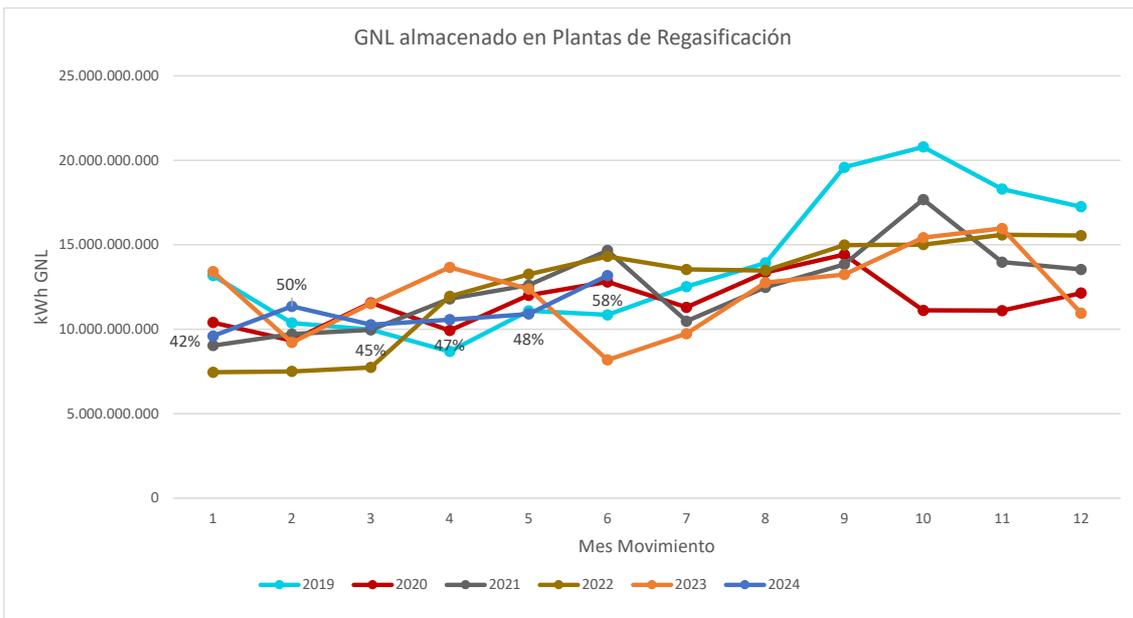
Gráfico 3. Ingresos reales frente a ingresos previstos (Plantas GNL)



### 5.6.3. Gas almacenado en plantas de GNL

El porcentaje de gas almacenado en tanque de plantas de GNL en junio de 2024 fue de un 58%, con un aumento mensual de 10 puntos porcentuales. Se muestra a continuación una comparativa con años anteriores desde el año 2019.

Gráfico 4. 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 2024 vienen establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 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 8 de 2024 asciende a 54.976.352,05 euros. Por su parte, el Gestor Técnico del Sistema ha declarado unos costes liquidables que ascienden a 4.444.161,32 euros asociados a la adquisición de gas de operación, a las tasas e impuestos no deducibles y al coste por bonificación de interrumpibilidad. Cabe señalar que en la liquidación 2/2024 el Gestor Técnico del Sistema declaró la devolución de los cánones de almacenamiento a aquellos comercializadores que cumplieron con el llenado del 90% de la capacidad de almacenamiento a fecha 1 de noviembre de 2023, de acuerdo con el RD-ley 20/2022, de 29 de marzo, en el que se prorrogan las medidas que afectan a los almacenamientos subterráneos en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania. En total, el GTS declaró -3.092.977,19 euros reintegrados a los comercializadores.

Por otra parte, en la liquidación provisional 1/2024 se llevó a cabo el ingreso al sistema de liquidaciones de los fondos correspondientes al año 2024 destinados a financiar la actividad de almacenamiento subterráneo por la reducción de ingresos como consecuencia de las medidas adoptadas en el artículo 9 de RD-ley 20/2022 por el que se aprobó un suplemento de crédito por importe de 23.167.530,00 euros en el presupuesto de 2023 correspondiente al ciclo de inyección-extracción del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2024. De acuerdo con las resoluciones de la Secretaría de Estado de Energía de fecha 20 de octubre de 2023 y 17 de noviembre de 2023, 11.583.765,00 euros se incluyen en el año de gas 2023 y 11.583.765,00 miles de euros se aplican en el año de gas 2024. Es esta cantidad la que está incluida en el sistema de liquidaciones de almacenamientos subterráneos del ejercicio 2024.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se consideran en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos son las fijadas para el año de gas 2024 en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre. La retribución acreditada en esta liquidación asciende a 64.457.329,17 euros. 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 -3.115.200,71 euros.

Se muestra en el cuadro a continuación los ingresos netos liquidables y la retribución acreditada en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos en el periodo de liquidación 9/2024. Considerando que los ingresos netos liquidables son de 62.121.201,00 euros y que la retribución provisional acreditada es de 61.342.128,46 euros, se obtiene un superávit provisional de 779.072,54 euros.

Tabla 10. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo (Datos en €)

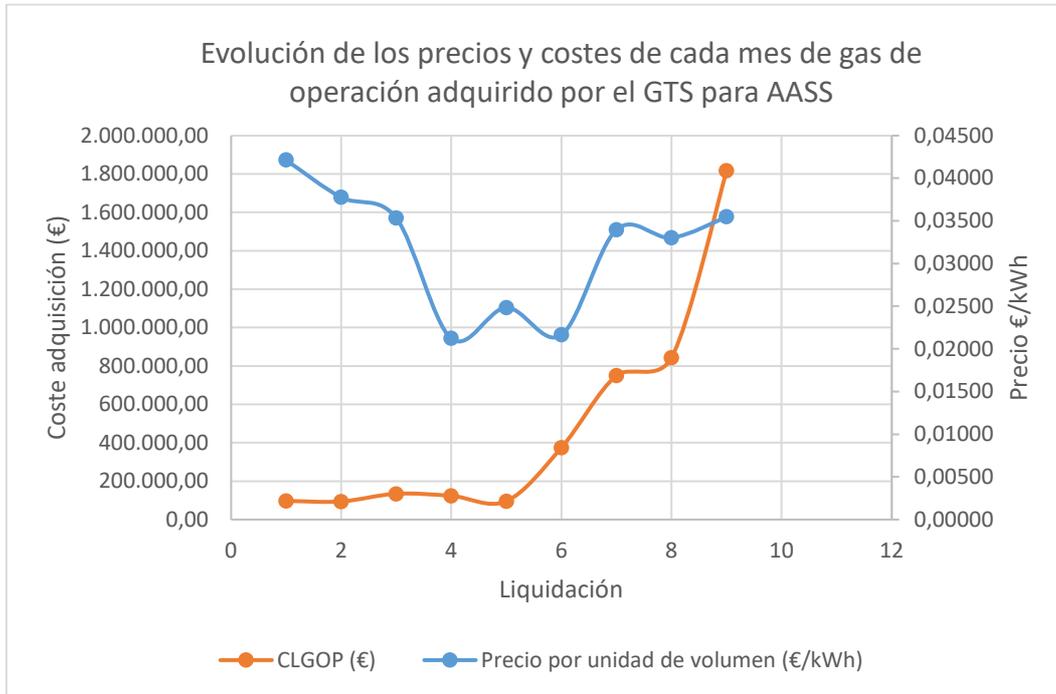
Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de almacenamientos subterráneos básicos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (AASS)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>5.245,27</b>	<b>4.539,00</b>
<b>+ Ingresos por Facturación de Cánones y Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS</b>	<b>54.976.352,05</b>	<b>63.207.153,86</b>
Cánon de almacenamiento subterráneo	54.965.079,94	63.170.120,62
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	0,00	0,00
Peajes asociados al balance en AVB	11.272,11	37.033,24
<b>+ Ajuste RD-Ley 20/2022</b>	<b>11.583.765,00</b>	<b>6.334.750,00</b>
<b>Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y cánones</b>	<b>66.565.362,32</b>	<b>69.546.442,86</b>
Coste bonificación por interrumpibilidad	49.090,52	342.985,39
Tasas e impuesto no deducibles	70.208,81	83.294,39
Coste de adquisición de gas de operación	4.324.861,99	3.220.173,17
<b>Total Costes Liquidables</b>	<b>4.444.161,32</b>	<b>3.646.452,95</b>
<b>+ Total Ingresos netos por las empresas</b>	<b>62.121.201,00</b>	<b>65.899.989,91</b>
<b>Total Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>62.121.201,00</b>	<b>65.899.989,91</b>
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (AASS)		
	Liq. 9/2024	Liq. 9/2023
<b>+ Retribución fija reconocida en la Orden TED/1072/2023</b>	<b>64.457.329,17</b>	<b>64.718.951,20</b>
<i>Almacenamiento Subterráneo</i>	64.457.329,17	64.718.951,20
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>0,00</b>	<b>1.025.305,46</b>
<i>Almacenamiento Subterráneo</i>	0,00	1.025.305,46
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>-3.115.200,71</b>	<b>7.853.897,46</b>
<i>Desvíos provisionales Liquidación 14 año n-1</i>	-3.115.200,71	7.853.897,46
<b>Total Retribución fija acreditada</b>	<b>61.342.128,46</b>	<b>73.598.154,12</b>
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>61.342.128,46</b>	<b>73.598.154,12</b>
<b>Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada</b>	<b>779.072,54</b>	<b>-7.698.164,21</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 4.324.861,99 euros para la adquisición de 134.243 MWh de gas de operación. Teniendo en cuenta el volumen de gas declarado por cada mes, se tiene un precio medio mensual de 0,03172 €/kWh del gas de operación. Se muestra a continuación, la evolución a lo largo del año de gas:

Gráfico 5. Evolución coste gas de operación en AASS

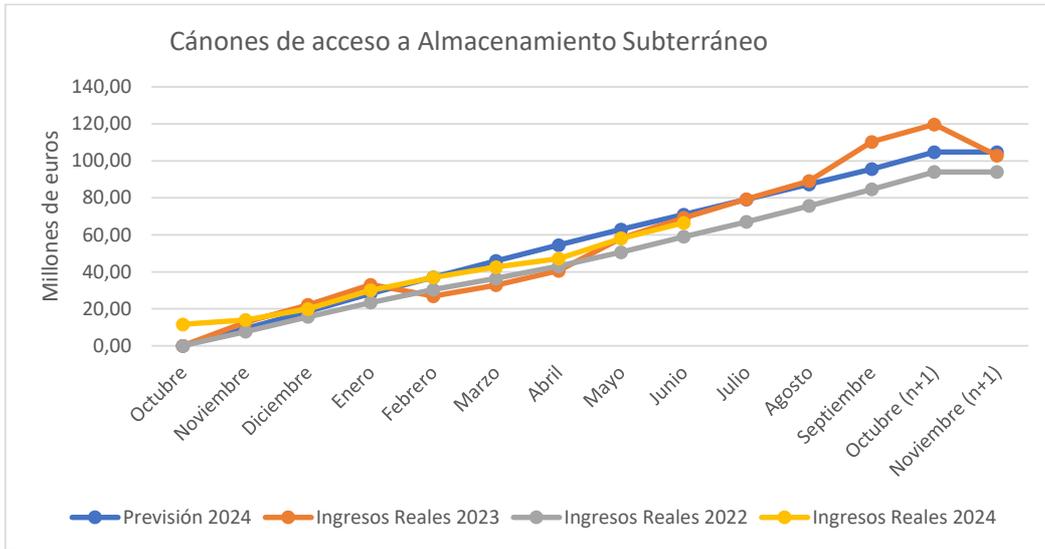


### 5.7.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de las retribuciones presupuestadas y de los costes liquidables presupuestados. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas de 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 9 los ingresos previstos por cánones de almacenamientos subterráneos son de 70.978.495,10 euros.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de cánones de almacenamiento subterráneo en esta liquidación 9, 66.516.271,80 euros, es un 6,7% inferior al previsto. En esta cantidad total de ingresos están incluidos los ingresos recibidos como consecuencia de las medidas adoptadas en el RD-ley 6/2022 y en el RD-ley 20/2022.

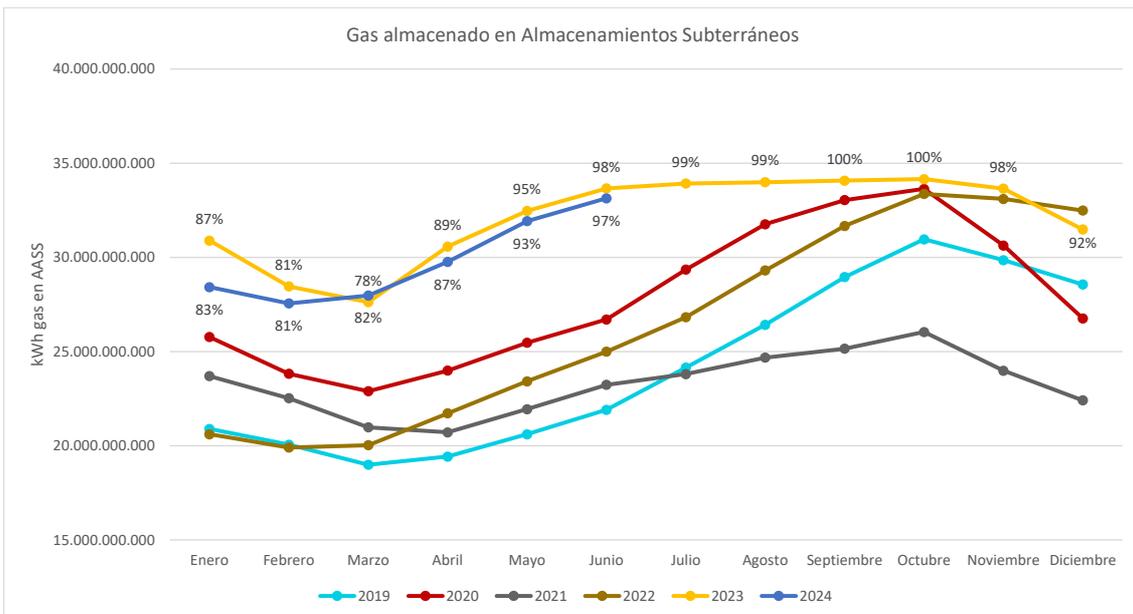
Gráfico 6. Ingresos reales frente a ingresos previstos (AASS)



**5.7.3. 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 2024. En junio de 2024 el porcentaje de llenado fue del 97%, con un incremento de 4 puntos porcentuales respecto del mes anterior.

Gráfico 7. Almacenamiento de gas en AASS



## 6. INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 9/2024

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 9/2024, el tipo de interés aplicado a los importes a liquidar es 3,38% lo que supone un total por este concepto, saldado entre las empresas, de 3.183.625,71 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. Se diferencia entre mercado a tarifa integral y liberalizado.

Tabla 11. 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-23	90	-	7.984.689	-	7.984.779	-
nov-23	90	0	7.986.976	2.287	7.987.066	2.287
dic-23	91	1	7.989.127	2.151	7.989.218	2.152
ene-24	91	0	7.988.079	-1.048	7.988.170	-1.048
feb-24	91	0	7.987.359	-720	7.987.450	-720
mar-24	91	0	7.986.872	-487	7.986.963	-487
abr-24	91	0	7.985.365	-1.507	7.985.456	-1.507
may-24	92	1	7.984.878	-487	7.984.970	-486
jun-24	92	0	7.983.038	-1.840	7.983.130	-1.840

Fuente: CNMC

El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.983.130, con una disminución mensual de 1.840 consumidores y una disminución interanual de 3.419 consumidores. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 4.878.696 (61,2%) tienen suministro a precio libre y el resto, suministro a tarifa de último recurso. Siguiendo con la comparativa anual y por comunidades autónomas, se tienen los mayores descensos del número de consumidores en la Comunidad Valenciana (-1,6%

anual), en Andalucía (-1,4% anual) y en Murcia (-1,7% anual) y el aumento más significativo en Extremadura (+5,2% anual).

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.

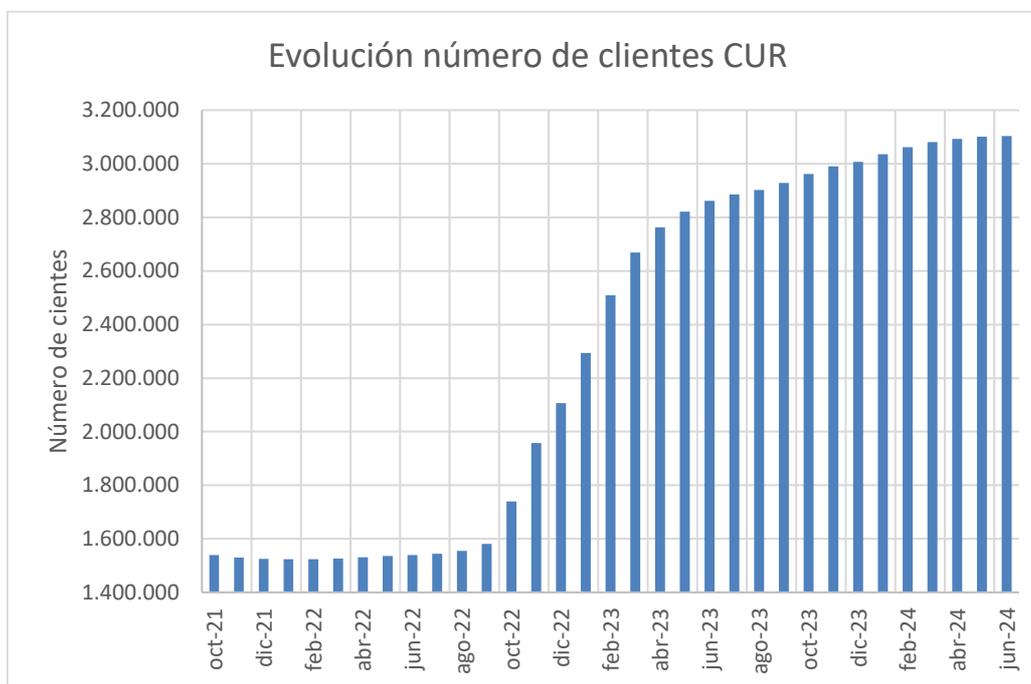
Se observa en esta liquidación un aumento mensual del número de consumidores suministrados por CUR de 2.710 y un descenso mensual de 4.550 de consumidores en mercado libre.

Tabla 12. 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	3.554.112	1.943.670	1	5.497.783
RL02/TRL2	1.058.304	1.023.517	5	2.081.826
RL03/TRL3	91.220	68.959	7	160.186
RL04/TRL4	47.181	5.222	32	52.435
TRL5	-	-	42	42
TRL6	-	-	4	4
TRL7	-	-	1	1
RL08	631	6		637
RL09	287	0		287
RL10	168	0		168
RL11	54	0		54
RLPS01	86.065	38.353		124.418
RLPS02	18.421	20.512		38.933
RLPS03	2.189	1.940		4.129
RLPS04	888	123		1.011
RLPS05	240	15		255
RLPS06	60	2		62
RLPS07	13	0		13
RLPS08	4	0		4
RLTA05	717	15		732
RLTA06	813	5		818
RLTA07	722	5		727
RLTB05	14.668	1.904		16.572
RLTB06	1.561	83		1.644
RLTB07	378	11		389
<b>TOTAL</b>	<b>4.878.696</b>	<b>3.104.342</b>	<b>92</b>	<b>7.983.130</b>

Fuente: CNMC

Gráfico 8. 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, desde el ejercicio 2021 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. Se indica a continuación un resumen de esta información.

Tabla 13. Suministro gas vehicular: número de CUPS

Uso del gas	Suministro gas vehicular	
	Número de CUPS declarados	kWh Gas Vehicular consumidos y facturados
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y de acceso público	59	359.220.764
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y sin acceso público	49	910.475.510
Puntos de suministro de uso vehicular no exclusivo (con o sin acceso público)	53	361.091.866
<b>TOTAL</b>	<b>161</b>	<b>1.630.788.140</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 2024 es de aplicación la Resolución de la CNMC de 28 de septiembre de 2023 en la que se establece una cuota de 1,173%.

En la presente liquidación 9/2024 se establecen un total de pagos al Gestor Técnico del Sistema por valor de 1.733.563,15 euros. La cantidad transferida acumulada a lo largo del ejercicio ha sido de 19.660.221,78 euros.

### **8.1. Retribución del Gestor Técnico del Sistema**

En la Circular 1/2020 de la CNMC, de 9 de enero, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista, se establece en el artículo 12.3 que la diferencia entre las cantidades percibidas por el gestor técnico del sistema en el ejercicio por aplicación de la cuota y la retribución anual que se establezca se incorporará en la retribución anual que se establezca en el año n+2.

A estos efectos, se indica a continuación, la declaración de cuota de Gestor Técnico del Sistema realizada por las empresas en el periodo de facturación de octubre a diciembre de 2023 (año de gas 2024).

Tabla 14. Cuota del Gestor Técnico del Sistema

Año gas de facturación	Mes de gas de facturación	CGTS
2024	1	1.094.634,55
	2	2.014.382,45
	3	2.687.114,86
		<b>5.796.131,86</b>

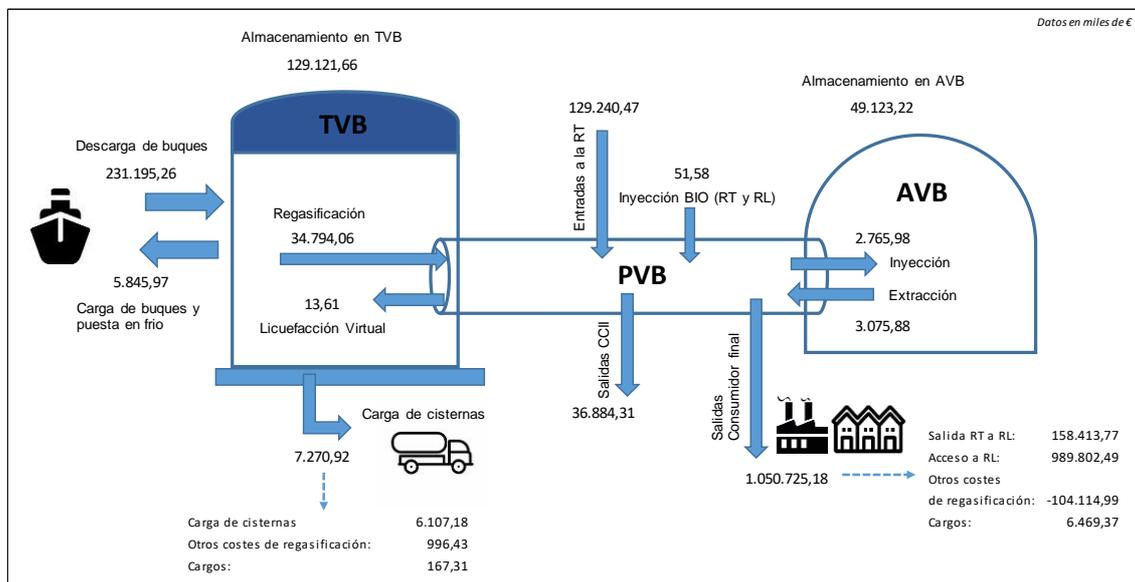
Fuente: CNMC

## 9. DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR PEAJES Y CÁNONES

El total de ingresos liquidables incluidos en el sistema de liquidaciones por facturación de tarifas, peajes, cánones, cargos y por recaudación de cuota de GTS asciende a 1.715.565.636,53 euros. Estos ingresos liquidables son un 11,7% inferiores a los declarados en el periodo equivalente del año anterior.

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

Gráfico 9. Ingresos del sistema por servicio



En términos de energía, en las tablas a continuación, se muestra un resumen de las principales magnitudes declaradas al sistema de liquidaciones y la información de la liquidación 9 del ejercicio anterior.

Tabla 15. Movimientos de gas por servicio

Servicios - Movimientos de gas (GWh) - Liquidación 9/2024											
Liq.	Descarga de buques	Trasvases y puesta en frío	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	8,18
2	21.799,82	2.867,31	104,90	17.082,68	16.576,01	950,48	10.946,64	3.598,70	43,67	121,31	19,06
3	25.573,67	3.695,67	78,65	19.578,28	18.368,61	1.020,13	10.566,54	5.272,26	634,31	137,74	23,45
4	16.655,29	1.356,45	79,13	18.939,34	18.939,34	1.009,63	11.138,18	2.656,80	2.300,63	133,28	27,92
5	20.063,36	924,02	51,69	20.441,82	19.935,15	1.160,44	11.154,84	2.036,17	3.081,64	4,76	25,32
6	20.535,02	1.074,30	38,28	17.529,17	17.529,17	1078,15	10.119,84	1.589,30	917,08	53,40	24,39
7	22.049,27	771,35	40,20	18.761,53	17.903,46	1.047,92	10.028,21	2.596,61	341,98	773,31	27,64
8	20.001,17	452,91	17,75	14.954,72	14.954,72	1.004,21	10.653,89	2.080,06	63,28	1.854,33	24,27
9	20.694,10	1.199,03	1,50	14.776,01	14.776,01	1.008,65	10.968,89	2.050,81	20,14	2.178,35	25,06
<b>TOTAL</b>	<b>167.371,71</b>	<b>12.341,04</b>	<b>412,10</b>	<b>142.063,54</b>	<b>138.982,48</b>	<b>8.279,61</b>	<b>85.577,05</b>	<b>21.880,71</b>	<b>7.402,74</b>	<b>5.256,49</b>	<b>205,30</b>
<b>TOTAL Liq. 9/23</b>	<b>219.433,36</b>	<b>21.899,30</b>	<b>785,54</b>	<b>181.758,36</b>	<b>180.156,86</b>	<b>7.487,22</b>	<b>79.317,47</b>	<b>40.256,76</b>	<b>7.286,99</b>	<b>8.111,88</b>	<b>135,05</b>

Fuente: CNMC

## 9.1. Contratación a corto plazo

Del total de facturación de los servicios, se muestra a continuación el porcentaje de facturación a corto plazo. Destaca la contratación a corto plazo del servicio de almacenamiento de GNL, con un 95,6%:

Tabla 16. Contratación según duración de contrato, facturación en € (no se incluyen los servicios agregados)

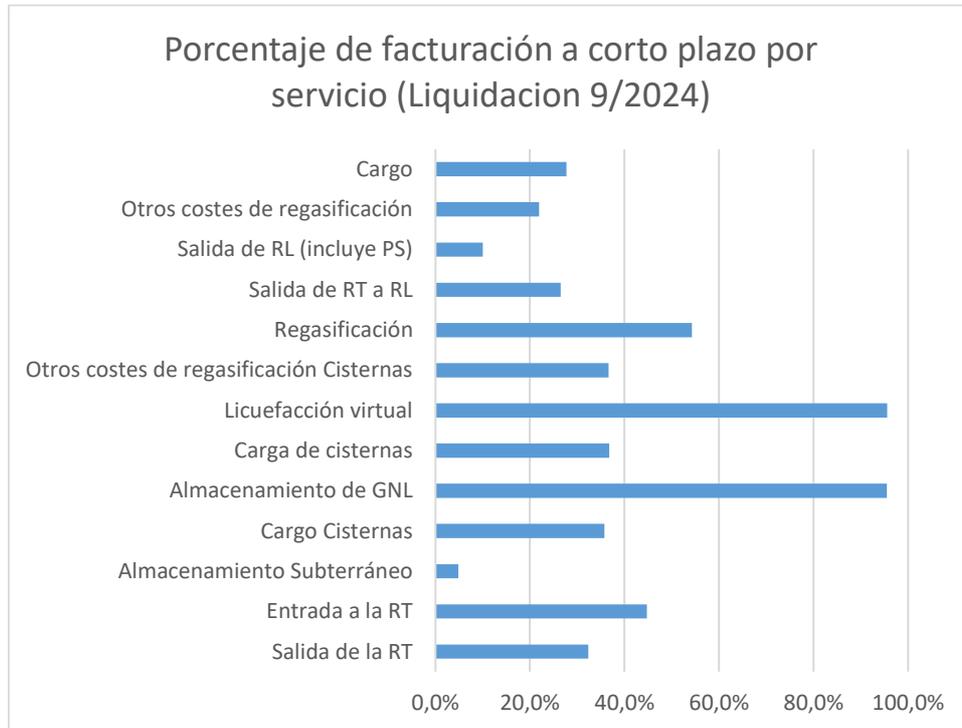
Tipo de servicio	Facturación CP	Facturación LP	Suma	%
Salida de la RT	12.558.952,28	26.250.706,39	38.809.658,67	32,4%
Entrada a la RT	56.162.421,38	69.264.509,69	125.426.931,07	44,8%
Almacenamiento Subterráneo	2.661.708,86	52.262.766,70	54.924.475,56	4,8%
Cargo Cisternas	59.791,67	107.517,71	167.309,38	35,7%
Almacenamiento de GNL	122.236.855,94	5.685.948,18	127.922.804,12	95,6%
Carga de cisternas	2.247.065,24	3.860.119,75	6.107.184,99	36,8%
Licuefacción virtual	13.008,02	597,52	13.605,54	95,6%
Otros costes de regasificación Cisternas	365.439,15	631.352,32	996.791,47	36,7%
Regasificación	17.973.795,70	15.157.639,58	33.131.435,28	54,2%
Salida de RT a RL	33.872.899,38	94.022.104,01	127.895.003,39	26,5%
Salida de RL (incluye PS)	34.829.210,93	311.964.456,20	346.793.667,13	10,0%
Otros costes de regasificación	-15.229.692,33	-54.165.702,48	-69.395.394,81	21,9%
Cargo	1.371.812,69	3.581.180,29	4.952.992,98	27,7%

Fuente: CNMC

En el caso de los peajes de salida, se han considerado los puntos de suministro susceptibles de contratar a corto plazo quedando excluidos, por tanto, el suministro doméstico-comercial correspondiente a los escalones de menor consumo sin obligación de tener telemedida.

Estas cifras en porcentaje se muestran a continuación mediante el siguiente gráfico:

Gráfico 10. Ingresos del sistema por servicio



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

### 9.2.1. Información de energía vehiculada

En el periodo de liquidación provisional 9/2024 se han facturado un total de 206,5TWh de consumos del año de gas 2024 desde el sistema de transporte-distribución, incluidos los suministrados desde redes de distribución que utilizan plantas satélites (1,02TWh). Esta cantidad es 10,04 TWh inferior a la de la liquidación 9 del ejercicio 2023, lo que supone un descenso del 4,6%.

A continuación, se muestra el detalle de la información de energía (GWh) suministrada en el año de gas 2024 por cada peaje de suministro desde redes locales y plantas satélites.

Tabla 17. Energía suministrada por escalón

Código peaje	Liquidación 9/2023	Liquidación 9/2024	Variación	
	GWh Gas consumido y facturado	GWh Gas consumido y facturado	GWh Gas consumido y facturado	%
RL01	7.853,40	10.730,94	2.877,54	36,6
RL02	15.646,31	14.124,78	-1.521,52	-9,7
RL03	4.322,13	3.063,22	-1.258,91	-29,1
RL04	4.524,81	5.921,13	1.396,32	30,9
RL08	11.246,12	12.269,93	1.023,81	9,1
RL09	15.317,80	15.510,44	192,63	1,3
RL10	27.089,42	27.764,97	675,55	2,5
RL11	109.073,99	94.601,01	-14.472,99	-13,3
RLPS01	148,95	191,88	42,94	28,8
RLPS02	274,57	285,32	10,75	3,9
RLPS03	106,66	75,48	-31,18	-29,2
RLPS04	82,63	90,56	7,93	9,6
RLPS05	115,84	123,31	7,47	6,5
RLPS06	105,22	120,26	15,04	14,3
RLPS07	66,55	93,85	27,30	41,0
RLPS08	38,39	42,24	3,86	10,0
RLTA05	408,07	482,34	74,27	18,2
RLTA06	1.598,46	1.868,30	269,85	16,9
RLTA07	4.256,61	4.686,30	429,68	10,1
RLTB05	8.482,01	8.828,39	346,38	4,1
RLTB06	3.516,34	3.281,43	-234,91	-6,7
RLTB07	2.223,97	2.303,33	79,36	3,6
<b>TOTAL</b>	<b>216.498,23</b>	<b>206.459,41</b>	<b>-10.038,82</b>	<b>-4,64</b>

Fuente: CNMC

### 9.2.2. 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.

### 9.2.2.1. Peaje de acceso a redes locales.

Tabla 18. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales

Código peaje	Liquidación 9/2023	Liquidación 9/2024			Variación		
	Facturación Peaje RRL (€)					Facturación total (€)	%
	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total		
RL01	206.156.549,67	93.041.693,88	161.581.188,52	13.112,00	254.635.994,40	48.479.444,73	23,5%
RL02	320.354.708,97	92.630.665,67	171.561.914,83	34,42	264.192.614,92	-56.162.094,05	-17,5%
RL03	80.339.210,20	19.970.393,89	29.013.782,25	94.313,00	49.078.489,14	-31.260.721,06	-38,9%
RL04	69.586.064,30	14.745.074,86	70.428.385,63	22.230,00	85.195.690,49	15.609.626,19	22,4%
RL08	29.588.083,00	22.491.744,00	8.257.726,00	2.116.873,00	32.866.343,00	3.278.260,00	11,1%
RL09	18.089.416,50	10.305.308,00	7.196.858,00	687.303,00	18.189.469,00	100.052,50	0,6%
RL10	25.878.896,00	16.334.901,00	10.522.957,00	963.099,00	27.820.957,00	1.942.061,00	7,5%
RL11	72.813.951,50	53.166.839,50	7.946.421,00	1.702.409,00	62.815.669,50	-9.998.282,00	-13,7%
RLPS01	3.225.674,88	1.270.520,03	2.844.519,84	0,00	4.115.039,87	889.364,99	27,6%
RLPS02	4.562.384,68	1.101.709,08	3.451.619,65	0,00	4.553.328,73	-9.055,95	-0,2%
RLPS03	1.613.900,17	295.863,22	770.335,45	0,00	1.066.198,67	-547.701,50	-33,9%
RLPS04	1.107.255,88	290.192,27	909.944,49	0,00	1.200.136,76	92.880,88	8,4%
RLPS05	1.256.968,00	266.958,62	1.177.371,67	0,00	1.444.330,29	187.362,29	14,9%
RLPS06	927.026,00	325.817,00	693.215,00	8.529,00	1.027.561,00	100.535,00	10,8%
RLPS07	302.410,00	180.573,00	155.409,00	66.184,00	402.166,00	99.756,00	33,0%
RLPS08	67.856,00	51.306,00	23.951,00	2.369,00	77.626,00	9.770,00	14,4%
RLTA05	3.156.531,00	1.418.147,53	3.047.051,12	75.614,00	4.540.812,65	1.384.281,65	43,9%
RLTA06	8.554.672,00	5.886.639,24	4.959.809,08	584.893,00	11.431.341,32	2.876.669,32	33,6%
RLTA07	14.792.331,00	11.323.842,00	4.194.235,00	1.307.768,00	16.825.845,00	2.033.514,00	13,7%
RLTB05	106.540.391,00	15.262.246,54	96.909.655,51	23.104,00	112.195.006,05	5.654.615,05	5,3%
RLTB06	30.853.413,00	13.141.923,00	15.014.929,00	718.332,00	28.875.184,00	-1.978.229,00	-6,4%
RLTB07	11.203.755,00	7.542.159,00	2.063.774,00	1.277.248,00	10.883.181,00	-320.574,00	-2,9%
<b>TOTAL</b>	<b>1.010.971.448,75</b>	<b>381.044.517,33</b>	<b>602.725.053,04</b>	<b>9.663.414,42</b>	<b>993.432.984,79</b>	<b>-17.538.463,96</b>	<b>-1,7%</b>

Fuente: CNMC

### 9.2.2.2. Peaje de salida de red de transporte troncal a redes locales.

Tabla 19. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local

Código peaje	Liquidación 9/2023	Liquidación 9/2024			Variación		
	Facturación Peaje salida RT a RRLL (€)					Facturación total (€)	%
	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total		
RTPSRL01	8.184.439,34	7.814.276,58	1.457.548,69	512,00	9.272.337,27	1.087.897,93	13,3%
RTPSRL02	16.056.644,20	11.287.164,35	1.920.977,39	0,42	13.208.142,16	-2.848.502,04	-17,7%
RTPSRL03	4.538.099,61	2.148.531,93	416.547,32	5.762,00	2.570.841,25	-1.967.258,36	-43,3%
RTPSRL04	4.420.535,12	4.218.420,08	805.253,66	1.465,00	5.025.138,74	604.603,62	13,7%
RTPSRL05	8.401.964,00	7.246.222,64	1.266.311,09	10.058,00	8.522.591,73	120.627,73	1,4%
RTPSRL06	3.990.245,00	3.358.402,82	700.457,12	149.639,00	4.208.498,94	218.253,94	5,5%
RTPSRL07	5.758.358,00	4.344.734,00	950.621,00	576.822,00	5.872.177,00	113.819,00	2,0%
RTPSRL08	8.728.636,00	7.025.814,00	1.668.758,00	661.253,00	9.355.825,00	627.189,00	7,2%
RTPSRL09	10.864.560,00	8.279.172,00	2.109.416,00	552.190,00	10.940.778,00	76.218,00	0,7%
RTPSRL10	17.290.646,00	13.715.388,00	3.776.020,00	808.668,00	18.300.076,00	1.009.430,00	5,8%
RTPSRL11	82.679.839,50	55.821.836,50	12.864.410,50	1.787.378,50	70.473.625,50	-12.206.214,00	-14,8%
<b>TOTAL</b>	<b>170.913.966,77</b>	<b>125.259.962,90</b>	<b>27.936.320,77</b>	<b>4.553.747,92</b>	<b>157.750.031,59</b>	<b>-13.163.935,18</b>	<b>-7,7%</b>

Fuente: CNMC

### 9.2.2.3. Peaje de otros costes de regasificación.

Tabla 20. Comparación mensual facturación peaje de otros costes de regasificación

Código peaje	Liquidación 8	Liquidación 9	Variación
	Facturación (€)	Facturación (€)	Facturación (€)
REOCRL01	-4.699.787,01	-5.350.646,44	-650.859,43
REOCRL02	-17.364.952,82	-19.621.522,76	-2.256.569,94
REOCRL03	-4.745.579,65	-5.283.414,80	-537.835,15
REOCRL04	-4.373.926,47	-4.953.909,05	-579.982,58
REOCRL05	-5.607.945,93	-6.369.010,93	-761.065,00
REOCRL06	-5.067.050,19	-5.794.849,19	-727.799,00
REOCRL07	-5.518.467,00	-6.294.923,00	-776.456,00
REOCRL08	-6.996.467,00	-7.975.480,00	-979.013,00
REOCRL09	-4.385.552,00	-5.012.377,00	-626.825,00
REOCRL10	-7.106.817,00	-8.104.677,00	-997.860,00
REOCRL11	-26.555.771,00	-29.384.882,00	-2.829.111,00
REOCCC (Tv)	880.668,63	1.008.263,98	127.595,35
<b>TOTAL</b>	<b>-91.541.647,44</b>	<b>-103.137.428,19</b>	<b>-11.595.780,75</b>

Fuente: CNMC

### 9.2.2.4. 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 21. Comparación interanual facturación de cargos

Código Cargo	Liquidación 9/2023	Liquidación 9/2024	Variación	
	Facturación (€)	Facturación (€)	Facturación (€)	%
CARGO01	904.646,58	1.136.562,22	231.915,64	25,6%
CARGO02	873.167,16	863.093,08	-10.074,08	-1,2%
CARGO03	188.433,53	134.518,65	-53.914,88	-28,6%
CARGO04	146.977,73	215.475,93	68.498,20	46,6%
CARGO05	286.605,00	373.217,59	86.612,59	30,2%
CARGO06	124.736,00	171.202,03	46.466,03	37,3%
CARGO07	173.033,00	213.649,00	40.616,00	23,5%
CARGO08	273.609,00	345.338,00	71.729,00	26,2%
CARGO09	352.350,50	404.672,00	52.321,50	14,8%
CARGO10	559.837,00	669.026,00	109.189,00	19,5%
CARGO11	2.809.127,00	2.764.570,50	-44.556,50	-1,6%
CARGOCC	150.789,71	167.594,54	16.804,83	11,1%
<b>TOTAL</b>	<b>6.843.312,21</b>	<b>7.458.919,54</b>	<b>615.607,33</b>	<b>9,0%</b>

Fuente: CNMC

### 9.2.3. Capacidad equivalente

A continuación, se muestra el desglose por niveles de consumo en los puntos de salida del sistema gasista, de la capacidad contratada equivalente en el ejercicio 2024 hasta la presente liquidación.

Tabla 22. Capacidad contratada equivalente

Escalón de consumo /Duración	Capacidad contratada equivalente (kWh/día)					
	Anual e Indefinido	Trimestral	Mensual	Diario	Intradiario	Total
RL.1	82.958.237	0	93	835	0	82.959.164
RL.2	117.735.717	0	0	297	0	117.736.014
RL.3	26.666.705	0	0	0	0	26.666.705
RL.4	42.199.700	0	556	6.806	0	42.207.062
RL.5	81.199.389	9.452	19.833	13.555	8.812	81.251.042
RL.6	38.883.613	17.014	162.808	116.724	8.111	39.188.269
RL.7	49.076.415	137.230	1.034.822	342.242	32.409	50.623.118
RL.8	80.004.579	94.428	1.632.684	1.952.087	42.981	83.726.759
RL.9	93.246.477	469.071	841.085	2.714.618	304.869	97.576.121
RL.10	157.082.225	1.411.526	2.610.724	4.173.464	1.413.839	166.691.778
RL.11	379.266.604	5.356.393	4.354.933	113.345.095	76.959.909	579.282.934

Fuente: CNMC