

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN POR LA QUE SE CALCULA EL SALDO DE LA CUENTA REGULATORIA DEL GESTOR TÉCNICO DEL SISTEMA GASISTA AL CIERRE DE 2022

(RAP/DE/007/23)

CONSEJO. SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidente

D. Ángel Torres Torres

Consejeros

D. Xabier Ormaetxea Garai

D^a Pilar Sánchez Núñez

D^a María Ortiz Aguilar

D^a María Pilar Canedo Arrillaga

Secretaria

D.^a María Ángeles Rodríguez Paraja

En Madrid, a xx de xx de 2023

De acuerdo con lo establecido en el artículo 9 de la Circular 1/2020, de 9 de enero, la Sala de la Supervisión Regulatoria, resuelve:

TABLA DE CONTENIDO

I. ANTECEDENTES.....	4
II. FUNDAMENTOS DE DERECHO	6
Primero. Objeto de la Resolución.....	6
Segundo. Saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022.....	6
A. Importe que el gestor técnico del sistema solicita recuperar con cargo a la cuenta regulatoria.	6
B. Valoración de los requisitos del artículo 9 de la Circular 1/2020.....	11
RESUELVE	21
Único.- Saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022.....	21

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1. Costes incurridos por ENG GTS en 2022	7
Tabla 2. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de mejoras en los modelos de previsión de demanda.....	12
Tabla 3. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto del algoritmo split regasificación	13
Tabla 4. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de supervisión de mermas relativo a la adaptación a la circular de mermas.....	14
Tabla 5. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de pruebas SL-ATR El Musel.....	15
Tabla 6. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración pantallas de contratación.....	16
Tabla 7. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MRB)	17
Tabla 8. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	18
Tabla 9. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022.....	18
Tabla 10. Coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.	19
Tabla 11. Importe de horas internas de la Dirección de Sistemas de Información incurridos bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A. entre 2017 y 2022.....	20

Tabla 12. Importe incurrido por el gestor técnico del sistema con cargo a la cuenta regulatoria en 2022..... 20

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

I. ANTECEDENTES

La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en su redacción dada por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, establece en su artículo 7.1.i) que es función de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecer mediante circular la metodología para el cálculo de la retribución del gestor técnico del sistema gasista, en función de los servicios que efectivamente preste. Dicha retribución podrá incorporar incentivos, que podrán tener signos positivos o negativos, a la reducción de costes del sistema gasista derivados de la operación del mismo u otros objetivos.

El artículo 7.1 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, establece que esta Circular, así como los actos de ejecución y aplicación de la misma, serán publicados en el “Boletín Oficial del Estado”.

El preámbulo del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, hace constar que “la retribución del gestor técnico del sistema gasista será establecida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia”.

En fecha 9 de enero de 2020, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la Circular 1/2020, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista, de acuerdo con lo establecido en el artículo 7.1.i) de la Ley 3/2013, de 4 de junio. Esta Circular fue publicada en el B.O.E. el día 16 de enero de 2020.

El artículo 3 de la Circular 1/2020, establece que la retribución del gestor técnico del sistema estará compuesta por una base de retribución, un tramo de retribución por incentivos, el importe anual devengado de la cuenta regulatoria por nuevas obligaciones y un término que recoge ajustes retributivos por diferencias entre importes estimados y realmente incurridos.

El artículo 9 de la Circular 1/2020, establece lo siguiente respecto a la cuenta regulatoria:

1. *El gestor técnico del sistema dispondrá de una cuenta regulatoria cuyo saldo (CR_p^{GTS}) se establece para cada periodo regulatorio p , que le permita asumir*

nuevas obligaciones atribuidas por reglamentos europeos o regulación nacional, así como nuevos proyectos europeos de importancia e interés para el sistema gasista.

2. *El saldo de la cuenta regulatoria se devengará un tercio cada año del periodo regulatorio.*

$$CR_n^{GTS} = \frac{CR_p^{GTS}}{3}$$

3. *Antes del 15 de abril del año siguiente, el gestor técnico del sistema remitirá a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el soporte documental de los costes incurridos en cada año del periodo regulatorio, con cargo a la cuenta regulatoria, que deberán ser prudentes e incurridos conforme a criterios de eficiencia económica. Dicho soporte documental deberá acreditar fehacientemente que los costes son adicionales con respecto a los que están incluidos en la base de retribución y no incluirán márgenes ni costes indirectos.*
4. *La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia calculará el saldo de la cuenta regulatoria al término de cada ejercicio, una vez validado el soporte documental aportado.*
5. *En caso de que exista saldo acumulado sobrante de la cuenta regulatoria al término del año $n+2$, el saldo de la cuenta regulatoria del periodo $p+1$ no podrá ser inferior al saldo de la cuenta regulatoria del periodo p más dicho saldo sobrante.*
6. *En el supuesto excepcional de que el gestor técnico del sistema incurra en costes durante el periodo regulatorio p por nuevas obligaciones regulatorias imprevistas, que superen el saldo de la cuenta regulatoria del periodo p , estos costes podrán incorporarse a la cuenta regulatoria del periodo siguiente ($p+1$), siempre que estén debidamente justificados.*

(...)

La disposición adicional primera de la Circular 1/2020, establece el importe anual devengado de la cuenta regulatoria en 1.667 miles €, así como el importe total de 5.000 miles € en el periodo regulatorio 2021-2023.

Las Resoluciones por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema para 2021 y 2022, y la cuota para su financiación, de fecha 17 de diciembre de 2020 (RAP/DE/010/20) y 16 de diciembre de 2021

(RAP/DE/021/21), respectivamente, han incorporado el importe anual devengado de la cuenta regulatoria.

Adicionalmente, en la Resolución de 2 de marzo de 2023 (RAP/DE/007/22), se procedió al cálculo del saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2021, que asciende a 3.857 miles €, después de que el gestor técnico del sistema hubiera aportado a la CNMC el soporte documental de los costes incurridos en 2021, con cargo a la cuenta regulatoria, por importe de 1.143 miles €.

Con fecha 14 de abril de 2023, el gestor técnico del sistema ha aportado a la CNMC el soporte documental de los costes incurridos en 2022. Este soporte documental consiste en facturas que permiten acreditar fehacientemente el importe del gasto incurrido, su naturaleza y su correspondencia con el proyecto, además de una justificación firmada por los proveedores asociando cada factura a un proyecto de forma unívoca.

Con fecha 7 de julio de 2023, se ha sometido a audiencia de los interesados la propuesta de Resolución del saldo de la cuenta regulatoria, a efectos de que pudieran alegar sobre las consideraciones y cálculos realizados. A tal fin, la propuesta fue remitida al Consejo Consultivo de Hidrocarburos, publicada en la página web de la CNMC y remitida al gestor técnico del sistema.

II. FUNDAMENTOS DE DERECHO

Primero. Objeto de la Resolución

De conformidad con lo establecido en el artículo 9 de la Circular 1/2020, en esta Resolución se calcula el saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022, una vez validado el soporte documental aportado por el gestor técnico del sistema.

Segundo. Saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022.

A. Importe que el gestor técnico del sistema solicita recuperar con cargo a la cuenta regulatoria.

Con fecha 14 de abril de 2023, tal y como se indica en el punto 3 del artículo 9 de la Circular 1/2020, el GTS ha aportado a la CNMC el soporte documental de los costes incurridos en 2022. Tras detectar que faltaba una de las facturas, ésta fue aportada con fecha 20 de abril de 2023.

En el documento Excel “Auditoría Cuenta Regulatoria 2022” el GTS muestra todos los costes incurridos en 2022, adicionales a los existentes en 2017¹, que solicita recuperar con cargo a la cuenta regulatoria. El importe de estos costes es de 2.085.348 € y su desglose por proyectos se muestra en la Tabla 1.

Tabla 1. Costes incurridos por ENG GTS en 2022

Proyecto	Coste incurrido (€)
Mejoras modelos de previsión demanda d y d+1 GTS	9.260,16
Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso	218.944,45
Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas)	335.357,77
Pruebas SL-ATR El Musel	98.248,46
Migración pantallas contratación	148.893,18
Migración tecnológica SL-ATR (MRB)	981.846,19
Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	292.798,21
Total	2.085.348,42

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

La descripción que el gestor técnico del sistema envía sobre los proyectos es la siguiente:

- **Mejoras en los modelos de previsión de demanda d y d+1 GTS:** es un coste que ya existía en el año 2021 y continúa en el año 2022. En el año 2023 este proyecto no tendrá continuación, según indica el GTS.

La previsión de demanda es un proceso clave al ser un input inicial a toda la actividad asociada al acceso, balance y operación del sistema. Su correcta previsión es esencial tanto para el GTS como para los usuarios que toman decisiones de contratación, nominación, compraventa, etc. en función de las previsiones publicadas por el GTS.

El GTS indica que durante 2020 y 2021, la situación derivada de la pandemia, así como la publicación de la Circular 3/2020 y la Resolución de 18 de marzo de 2021, influyeron sobre los patrones de consumo de gas natural. Además, la Circular 6/2021 introduce un indicador que establece que la media de la desviación en valor absoluto de la previsión

¹ La base de retribución del gestor técnico del sistema para el periodo regulatorio 2021-2023 que establece la disposición adicional primera de la Circular 1/2020, se calculó con los datos de la contabilidad regulatoria de costes de 2017, por ser el último ejercicio disponible a la fecha de elaboración de la Circular.

de demanda de gas convencional para el día siguiente con respecto a la demanda real de dicho día debería ser inferior al 5%. Por estos motivos, el GTS indica que ha detectado la necesidad de mejorar los modelos predictivos de demanda para el propio día de gas, y para el día siguiente, tanto en el sector convencional como en el sector eléctrico.

- **Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso:** Es un coste que ya existía en el año 2021 y continúa en el año 2022. En el año 2023 este proyecto no tendrá continuación, según indica el GTS.

La Circular 8/2019, de 12 de diciembre, y la Circular 2/2020, de 9 de enero, establecieron un cambio del modelo de gestión de las plantas de regasificación a partir del 1 de octubre de 2020, con implantación temprana de algunos aspectos el 1 de abril de 2020.

En el nuevo modelo, las plantas de regasificación se gestionan como una única en lo relativo a los servicios de almacenamiento y regasificación. Esto implica que, desde el punto de vista comercial, los usuarios contratan y utilizan estos servicios de manera virtual sin diferenciar de qué planta se trata. Sin embargo, desde el punto de vista físico, el gas total nominado por los usuarios debe entrar al sistema por una determinada terminal y es el GTS quien debe determinar qué planta va introduciendo el gas en cada momento.

El split de regasificación es el reparto que el GTS realiza, a partir del gas total nominado por los usuarios, entre las diferentes plantas del sistema. Este debe responder a unos criterios básicos recogidos en un procedimiento.

Ante el contexto volátil debido al Covid y a las variaciones de precios que redundan en incertidumbre sobre las descargas y cargas de buques en las terminales, el GTS indica que ha identificado la necesidad de implementar un algoritmo que permita tomar las decisiones con mayor transparencia, eficiencia y agilidad. Además, una vez el algoritmo se encuentre en funcionamiento, el GTS señala que tratará de implementar una segunda fase de optimización del Split, no solo para hacer frente a los compromisos de descarga y carga, sino de optimizar la eficiencia en el transporte y minimizar así las emisiones de CO₂ asociadas al uso de estaciones de compresión.

- **Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas):** Es un coste que ya existía en el año 2021 y continúa en el año 2022. En el año 2023 este proyecto no tendrá continuación, según indica el GTS.

La Circular 7/2021, de 28 de julio, establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista.

Esta Circular establece la modificación del periodo temporal para la supervisión de mermas, del año natural al año de gas, incrementando el detalle mensual. Además, modifica el modelo de reparto de mermas retenidas en transporte, teniendo en cuenta no solo el gas vehiculado sino también el número de unidades de medida del operador. Adicionalmente, establece la gestión de mermas tanto en TVB como por planta individualizada, de acuerdo con el nuevo modelo. Asimismo, la valoración económica de los saldos de mermas en transporte y en plantas es realizada por el GTS en el SL-ATR. También, el proceso completo (envío, cálculo, supervisión, valoración, etc.) asociado a las mermas se realiza en su totalidad en el SL-ATR para garantizar la trazabilidad y el acceso de información a los comercializadores, así como facilitar la supervisión.

El GTS señala que los desarrollos informáticos asociados al desarrollo y detalles de la Circular 7/2021 supusieron una inversión no prevista que requirió la modificación de módulos del SL-ATR.

- **Pruebas SL-ATR El Musel:** Es un coste correspondiente a un proyecto del año 2022, que tendrá continuación en 2023 según indica el GTS.

La Resolución de 2 de febrero de 2023, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, establece un régimen económico singular y de carácter temporal para la planta de regasificación de El Musel.

El GTS indica que se hace necesario realizar una serie de pruebas de carácter transversal para asegurar el correcto funcionamiento del sistema SL-ATR y sus integraciones con terceros (sistema MONTREL), para dar cobertura a los procesos regulados indicados en dicha Resolución. Además, el GTS señala que, si bien es cierto que el sistema SL-ATR está preparado para la gestión de nuevas infraestructuras, es la primera vez desde la entrada en vigor de la Circular 2/2020, de 9 de enero, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, que es necesario dar de alta en el mismo una nueva infraestructura tipo planta de regasificación, la cual tiene integraciones prácticamente con todos los procesos de la cadena de negocio implementados en el SL-ATR. Así, de acuerdo con la resolución mencionada, el GTS indica que debe realizar un análisis de impacto en los sistemas, incluyendo las pruebas y/o desarrollos que puedan requerirse a fin de adaptar dichos sistemas a las nuevas condiciones de funcionamiento, asegurando el correcto

cumplimiento de la normativa y el adecuado funcionamiento del Sistema Gasista.

- **Migración pantallas contratación:** Es un coste correspondiente a un proyecto del año 2022 que, según indica el GTS, no tendrá continuación en 2023.

El GTS señala esta migración como necesaria antes de la puesta en producción de la migración del Portal SL-ATR en el proyecto “Renovación tecnológica Portal”. El objetivo del proyecto, según indica el GTS, es la revisión y refactorización de las pantallas de las aplicaciones del SL-ATR Contratación pendientes aún de migrar, que permanecen desarrolladas con un framework de presentación obsoleto definido desde 2010.

Según el GTS, los beneficios esperados son una mejor calidad del servicio y del producto, así como una mayor satisfacción del cliente; la homogeneización y mejora de los procesos y sistemas; una aplicación responsive ad hoc adaptada a todos los dispositivos; y la disponibilidad de versiones de productos modernas y actualizadas que cumplan las actualizaciones de ciberseguridad y eviten riesgos de vulnerabilidades.

- **Migración tecnológica SL-ATR (MRB):** Es un coste correspondiente a un proyecto del año 2022 que, según indica el GTS, no tendrá continuación en 2023.

Según indica el GTS, el objetivo del proyecto es renovar a nivel tecnológico el módulo de MRB del SL-ATR tras el análisis que realizó una empresa consultora en el que se detectó esta necesidad.

Los beneficios esperados de este proyecto, según el GTS, son un software soportado; el cumplimiento de las actualizaciones de ciberseguridad al tener versiones de productos actualizadas; y una nueva arquitectura que se apoya en los pilares de escalabilidad, flexibilidad, elasticidad y facilidad de integración, así como agilidad y seguridad y continuidad de negocio.

- **Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR):** Es un coste correspondiente a un proyecto del año 2022 que, según indica el GTS, no tendrá continuación en 2023.

Según indica el GTS, el objetivo del proyecto es renovar a nivel tecnológico el módulo de MS-ATR del SL-ATR tras el análisis que realizó una empresa consultora en el que se detectó esta necesidad. Los beneficios esperados de este proyecto, según el GTS, son un software

soportado; el cumplimiento de las actualizaciones de ciberseguridad al tener versiones de productos actualizadas; y una nueva arquitectura que se apoya en los pilares de escalabilidad, flexibilidad, elasticidad y facilidad de integración, así como agilidad y seguridad y continuidad de negocio.

B. Valoración de los requisitos del artículo 9 de la Circular 1/2020

Según el artículo 9 de la Circular 1/2020, los costes que se recuperan con cargo a la cuenta regulatoria deben cumplir los siguientes requisitos:

- Corresponderse con nuevas obligaciones atribuidas por reglamentos europeos o regulación nacional, así como nuevos proyectos europeos de importancia e interés para el sistema gasista.
- Ser prudentes e incurridos con criterios de eficiencia económica.
- Haber sido justificados con soporte documental.
- Ser adicionales a los que están incluidos en la base de retribución.
- No incluir márgenes ni costes indirectos.

En el envío de fecha 14 de abril de 2023, el gestor técnico del sistema aporta facturas como soporte documental para los costes de 2022. Estas facturas muestran quién es el proveedor y el importe incurrido. Además, como en ocasiones su descripción no permite relacionar la factura con el proyecto correspondiente, el gestor envía adicionalmente una justificación firmada por los proveedores asociando cada factura a un proyecto de forma unívoca, salvo para el proveedor **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**. Para este proveedor, no se han podido vincular las facturas a proyectos de cuenta regulatoria y, por lo tanto, no se consideran estos costes.

Asimismo, el gestor técnico del sistema aporta una descripción y justificación detallada de cada proyecto, incluyendo su importe, y asociándolo a la normativa que le obliga a incurrir en ellos.

En el caso de los proyectos de migración del SL-ATR, se ha tenido adicionalmente en cuenta el escrito del GTS presentado el 29 de abril de 2022²

² Escrito referenciado en la Memoria explicativa de la resolución por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema para 2023 y para el año de gas 2024, así como la cuota para la financiación del año 2023 (RAP/DE/005/22), y en la Memoria explicativa de la

en el registro de la CNMC, en el que se indica dentro de las razones aportadas para acometer la renovación del SL-ATR, el incremento de exigencias en la normativa europea en materia de ciberseguridad, especialmente en el contexto de crisis energética actual.

Considerando todo ello, a través de las descripciones y justificaciones aportadas, se concluye que los costes que solicita recuperar el GTS se derivan de nuevas obligaciones regulatorias, sobre las que el gestor técnico del sistema no tiene capacidad de gestión. Todo ello sin perjuicio de que en sucesivos ejercicios se deberá analizar si se está empleando íntegramente la partida considerada en la base de retribución para cubrir los gastos en sistemas.

En las tablas siguientes, se muestra la comparativa de los costes solicitados por ENAGÁS GTS, S.A.U. para su inclusión en la cuenta regulatoria y los costes justificados mediante facturas, para cada uno de los proyectos.

Tabla 2. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de mejoras en los modelos de previsión de demanda

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA(€)	
Mejoras modelos de previsión demanda d y d+1 GTS	22/02/2022	9.260,16	0943F2200036	9.260,16	0,00
Total		9.260,16		9.260,16	0,00

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de mejoras de los modelos de previsión de demanda, ENAGÁS GTS ha presentado 1 factura del siguiente proveedor: **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**, por un importe total de 9.260,16 euros.

Circular 2/2023, de 28 de febrero, por la que se modifica la Circular 1/2020, de 9 de enero, por la que se establece la metodología de retribución del Gestor Técnico del Sistema Gasista (CIR/DE/002/22).

Tabla 3. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto del algoritmo split regasificación

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)	
Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso	31/01/2022	6.173,44	0943F2200021	6.173,44	0,00
	08/02/2022	4.850,56	5755104748	4.850,56	0,00
	10/02/2022	22.130,42	0943F2200026	22.130,42	0,00
	28/02/2022	7.462,40	5755105393	7.462,40	0,00
	09/03/2022	17.545,00	0943F2200062	17.545,00	0,00
	30/03/2022	20.610,00	0943F2200098	20.610,00	0,00
	30/03/2022	28.905,00	0943F2200099	28.905,00	0,00
	31/03/2022	7.462,40	5755106809	7.462,40	0,00
	29/04/2022	19.175,20	6001227011	19.175,20	0,00
	30/04/2022	5.177,04	5755108852	5.177,04	0,00
	02/06/2022	233,37	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		233,37
	13/06/2022	30.290,00	0943F2200259	30.290,00	0,00
	13/06/2022	20.990,00	0943F2200258	20.990,00	0,00
	20/06/2022	3.760,00	0943F2200271	3.760,00	0,00
	02/07/2023	411,98	La fecha de la factura no corresponde al año 2022.		411,98
	7.974,67	No hay facturas.		7.974,67	
	7.818,30	Corresponden al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		7.818,30	
	1.954,58			1.954,58	
	3.987,33			3.987,33	
	2.032,76			2.032,76	
Total		218.944,45		194.531,46	24.412,99

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto del algoritmo split regasificación, ENAGÁS GTS ha presentado 15 facturas de los siguientes proveedores: **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**. No se reconoce el importe de las facturas aportadas por el proveedor **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, ni el importe de la factura que no tiene por fecha el año 2022. Por tanto, el importe justificado con facturas es de 194.531,46 euros.

Tabla 4. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de supervisión de mermas relativo a la adaptación a la circular de mermas

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)	
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)		
Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas)	08/02/2022	13.548,92	5755104749	13.548,92	0,00	
	22/02/2022	5.957,12	V90030060	5.957,12	0,00	
	08/03/2022	11.613,36	5755106137	11.613,36	0,00	
	11/03/2022	1.188,04	1750064797	1.188,04	0,00	
	11/03/2022	17.400,00	739422607718	17.400,00	0,00	
	24/03/2022	169,72	1750065141	169,72	0,00	
	31/03/2022	3.777,84	5755106810	3.777,84	0,00	
	22/04/2022	1.387,22	0943F2200155	1.387,22	0,00	
	30/05/2022	5.550,25	0943F2200221	5.550,25	0,00	
	30/06/2022	1.446,08	0943F2200304	1.446,08	0,00	
	14/09/2022	179.764,19	PI248456	179.764,19	0,00	
	14/09/2022	16.947,50	PI248458	16.947,50	0,00	
	14/09/2022	28.301,04	PI248460	28.301,04	0,00	
			25.384,94	No hay facturas.		25.384,94
			2.947,26	Corresponden al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		2.947,26
		10.366,21			10.366,21	
		9.608,08			9.608,08	
Total		335.357,77		287.051,28	48.306,49	

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de supervisión de mermas relativo a la adaptación a la circular de mermas, ENAGÁS GTS ha presentado 13 facturas de los siguientes proveedores: **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, por un importe total de 287.051,28 euros.

Tabla 5. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de pruebas SL-ATR El Musel

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)	
Pruebas SL-ATR El Musel	13/12/2022	1.382,70	985.22.8137S.0802	1.382,70	0,00
	14/12/2022	1.029,00	5700025805	1.029,00	0,00
	14/12/2022	7.840,00	5700025811	7.840,00	0,00
	14/12/2022	4.116,00	5700025816	4.116,00	0,00
	15/12/2022	6.277,50	S183002954	6.277,50	0,00
	19/12/2022	9.261,00	5700025864	9.261,00	0,00
	19/12/2022	784,00	5700025865	784,00	0,00
	20/12/2022	2.115,00	739422650785	2.115,00	0,00
	20/12/2022	658,00	739422650793	658,00	0,00
	20/12/2022	1.222,00	739422650794	1.222,00	0,00
	20/12/2022	3.748,16	0943F2200564	3.748,16	0,00
	20/12/2022	13.014,72	0943F2200567	13.014,72	0,00
	21/12/2022	2.731,20	V90035344	2.731,20	0,00
	28/12/2022	4.100,00	739422652518	4.100,00	0,00
	31/01/2023	20.534,40	Las fechas de las facturas no corresponden al año 2022.		20.534,40
	20/04/2023	3.720,00	No hay factura. Corresponde al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		3.720,00
		15.714,78		15.714,78	
Total		98.248,46		58.279,28	39.969,18

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de pruebas SL-ATR El Musel, ENAGÁS GTS ha presentado 16 facturas de los siguientes proveedores: **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**. No se reconoce el importe de las facturas que no tienen por fecha el año 2022. Por tanto, el importe justificado con facturas es de 58.279,28 euros.

Tabla 6. Comparativa de los costes indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración pantallas de contratación

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)	
Migración pantallas contratación	21/10/2022	128.893,20	V90033978	128.893,20	0,00
		5.000,58	No hay factura.		5.000,58
		8.841,71	Corresponde al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		8.841,71
		6.157,69			6.157,69
Total		148.893,18		128.893,20	19.999,98

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de migración pantallas de contratación, ENAGÁS GTS ha presentado 1 factura del siguiente proveedor: **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, por un importe total de 128.893,20 euros.

Tabla 7. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MRB)

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)	
Migración tecnológica SL-ATR (MRB)	12/05/2022	848,60	1750067621	848,60	0,00
	31/05/2022	1.866,92	1750068784	1.866,92	0,00
	02/06/2022	613,07	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		613,07
	13/06/2022	4.708,00	S183002258	4.708,00	0,00
	13/06/2022	1.560,00	S183002262	1.560,00	0,00
	21/06/2022	12.348,00	5700024503	12.348,00	0,00
	23/06/2022	15.141,00	5700024520	15.141,00	0,00
	02/07/2022	1.526,91	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		1.526,91
	08/07/2022	1.560,00	S183002351	1.560,00	0,00
	03/08/2022	1.853,06	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		1.853,06
	09/09/2022	1.560,00	S183002540	1.560,00	0,00
	09/09/2022	2.401,00	5700025018	2.401,00	0,00
	02/09/2022	2.399,06	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		2.399,06
	13/09/2022	278.331,09	P1248307	278.331,09	0,00
	13/09/2022	3.818,70	1750073152	3.818,70	0,00
	13/09/2022	3.733,84	1750073222	3.733,84	0,00
	20/09/2022	3.381,00	5700025106	3.381,00	0,00
	20/09/2022	3.773,00	5700025107	3.773,00	0,00
	23/09/2022	7.238,00	739422634702	7.238,00	0,00
	30/09/2022	22.760,00	6001227592	22.760,00	0,00
	02/10/2022	2.996,34	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		2.996,34
	25/10/2022	3.871,00	5700025353	3.871,00	0,00
	10/11/2022	2.036,64	1750076935	2.036,64	0,00
	28/11/2022	1.456,00	S183002835	1.456,00	0,00
	30/11/2022	509.274,00	P1258647	509.274,00	0,00
	10.788,75	No hay facturas.		10.788,75	
	11.945,89	Corresponden al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		11.945,89	
	35.533,04			35.533,04	
	20.327,24			20.327,24	
	12.196,04			12.196,04	
Total		981.846,19		881.666,79	100.179,40

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MRB), ENAGÁS GTS ha presentado 25 facturas de los siguientes proveedores: **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**. No se reconoce el importe de las facturas aportadas por el proveedor **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**. Por tanto, el importe justificado con facturas es de 881.666,79 euros.

Tabla 8. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022 para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS		Importe justificado con factura		Diferencia (€)
	Fecha factura	Importe (€)	Nº factura	Importe sin IVA (€)	
Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	08/07/2022	4.280,00	S183002348	4.280,00	0,00
	02/09/2022	0,01	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		0,01
	06/09/2022	135.574,00	V90033150	135.574,00	0,00
	09/09/2022	267,50	S183002529	267,50	0,00
	02/10/2022	0,01	No se puede vincular la factura a un proyecto de cuenta regulatoria.		0,01
	21/10/2022	92.191,00	V90033977	92.191,00	0,00
	24/10/2022	28.263,40	PI253223	28.263,40	0,00
		14.065,57	No hay facturas. Corresponden al coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.		14.065,57
	18.156,72			18.156,72	
Total		292.798,21		260.575,90	32.222,31

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Para el proyecto de migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR), ENAGÁS GTS ha presentado 7 facturas de los siguientes proveedores: **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**. No se reconoce el importe de las facturas aportadas por el proveedor **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**. Por tanto, el importe justificado con facturas es de 260.575,90 euros.

Tabla 9. Comparación de los costes totales indicados por ENG GTS y los justificados mediante facturas en 2022

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS (€)	Importe justificado con factura (€)	Diferencia (€)
Mejoras modelos de previsión demanda d y d+1 GTS	9.260,16	9.260,16	0,00
Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso	218.944,45	194.531,46	24.412,99
Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas)	335.357,77	287.051,28	48.306,49
Pruebas SL-ATR El Musel	98.248,46	58.279,28	39.969,18
Migración pantallas contratación	148.893,18	128.893,20	19.999,98
Migración tecnológica SL-ATR (MRB)	981.846,19	881.666,79	100.179,40
Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	292.798,21	260.575,90	32.222,31
Total	2.085.348,42	1.820.258,07	265.090,35

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Como se observa de la Tabla 2 a la Tabla 8, cada proyecto cuenta con un importe relativo a un coste de horas del cual no hay factura justificativa, sino un apunte en el Contrato de Prestación de Servicios de Apoyo a la Gestión de ENAGÁS S.A. a ENAGÁS GTS. Estos importes corresponden a horas internas de la Dirección de Sistemas de Información, que está ubicada en la sociedad holding ENAGÁS, S.A. Según se reflejó en la Resolución de 2 de marzo de 2023 por la

que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria (RAP/DE/007/22), los importes de horas internas correspondientes a proyectos de cuenta regulatoria se contabilizan como gasto dentro de la cuenta contable “Servicios holding”. En la Tabla 10 se recoge el importe de horas dedicado a cada proyecto, cuyo total es de 230.802,14 euros.

Tabla 10. Coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.

Proyecto	Coste de horas internas bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A.
Mejoras modelos de previsión demanda d y d+1 GTS	-
Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso	23.767,64
Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas)	48.306,49
Pruebas SL-ATR El Musel	15.714,78
Migración pantallas contratación	19.999,98
Migración tecnológica SL-ATR (MRB)	90.790,96
Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	32.222,29
Total	230.802,14

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Asimismo, como también se reflejó en la citada Resolución de 2 de marzo de 2023, los importes incluidos en la cuenta contable “Servicios holding” estarían incluyendo un margen del 5%. De acuerdo con el artículo 9, punto 3, de la Circular 1/2020, de 9 de enero, los costes a recuperar no deben incluir márgenes, por tanto, se procede a minorar el importe de 230.802,14 € por su margen, resultando en un importe de 219.811,56 €.

Por otra parte, de acuerdo con el artículo 9, punto 3, de la Circular 1/2020, de 9 de enero, los costes deben ser adicionales a los incluidos en la base de retribución. La base de retribución del periodo regulatorio 2021-2023 se calculó con los datos de la información regulatoria de costes de 2017, por ser éste el último ejercicio con información regulatoria de costes disponible a la fecha de su elaboración. Resulta necesario por tanto valorar si el coste de horas de sistemas que se justifica con cargo a la cuenta regulatoria en 2021 es adicional al de 2017. Como se observa en la siguiente tabla, en 2017 el importe de horas de sistemas era sustancialmente inferior al de 2022, por lo tanto, se considera que las horas de sistemas incrementales asociadas a los proyectos citados, cualifican para ser recuperados con cargo a la cuenta regulatoria.

Tabla 11. Importe de horas internas de la Dirección de Sistemas de Información incurridos bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A. entre 2017 y 2022

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Fuente: Elaboración propia a partir del contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión entre ENG GTS y ENG.

No se ha detectado que los costes incluyan costes indirectos, ni que no se hayan incurrido con criterios de prudencia y eficiencia económica.

Por todo ello, se considera que los costes que cumplen con los principios establecidos en el artículo 9, punto 3, de la Circular 1/2020, y, por tanto son costes incurridos por el gestor técnico del sistema con cargo a la cuenta regulatoria, corresponden al importe justificado a través de facturas (1.820.258,07 €), salvo para el proveedor [INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL] y aquellas facturas cuya fecha no corresponde al año 2022; y al importe de horas internas de la Dirección de Sistemas de Información incurridos bajo el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con ENAGÁS, S.A. descontando el margen (219.811,56 €), lo que resulta en un importe de 2.040.069,63 €.

Tabla 12. Importe incurrido por el gestor técnico del sistema con cargo a la cuenta regulatoria en 2022

Proyecto	Importe indicado por ENG GTS (€)	Importe justificado con factura (€)	Importe de horas de la Dirección de Sistemas de Información, sin margen (€)	Importe a recuperar por el GTS por cuenta regulatoria (€)
Mejoras modelos de previsión demanda d y d+1 GTS	9.260,16	9.260,16		9.260,16
Algoritmo split regasificación derivado de la circular de acceso	218.944,45	194.531,46	22.635,85	217.167,31
Supervisión de mermas (adaptación a circular de mermas)	335.357,77	287.051,28	46.006,18	333.057,46
Pruebas SL-ATR El Museu	98.248,46	58.279,28	14.966,46	73.245,74
Migración pantallas contratación	148.893,18	128.893,20	19.047,60	147.940,80
Migración tecnológica SL-ATR (MRB)	981.846,19	881.666,79	86.467,58	968.134,37
Migración tecnológica SL-ATR (MS-ATR)	292.798,21	260.575,90	30.687,90	291.263,80
Total	2.085.348,42	1.820.258,07	219.811,56	2.040.069,63

Fuente: Elaboración propia a partir de la información enviada por ENG GTS.

Por todo lo anterior, teniendo en cuenta que el saldo de la cuenta regulatoria para el periodo 2021-2023, establecido en la disposición adicional primera de la Circular 1/2020, de 9 de enero, es de 5.000 miles €, que el saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2021 es de 3.857 miles € y que el importe incurrido por el gestor técnico del sistema con cargo a la cuenta regulatoria en

2022 es de 2.040 miles €, el saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022 resulta en 1.817 miles €.

Por todo lo anterior, conforme a las funciones asignadas en el artículo 7.1.i) de la Ley 3/2013, de 4 de junio, y de conformidad con la Circular 1/2020, previo trámite de audiencia, la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia,

RESUELVE

Único.- Saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022.

De conformidad con el artículo 9, punto 4, de la Circular 1/2020, de 9 de enero, el saldo de la cuenta regulatoria al término del ejercicio 2022 es de 1.817 miles €.

Comuníquese esta resolución al gestor técnico del sistema gasista y publíquese en la página web de la CNMC, y en el Boletín Oficial del Estado de acuerdo con lo establecido en el artículo 7.1, párrafo final, de la Ley 3/2013, de 4 de junio.

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