



# **Informe de supervisión de mermas en Plantas de Regasificación 2019**

Orden IET/2446/2013

Abril 2020

# ÍNDICE

<b>1. RESUMEN.....</b>	<b>1</b>
<b>2. OBJETO.....</b>	<b>4</b>
<b>3. CONSIDERACIONES PREVIAS .....</b>	<b>4</b>
3.1 Propuesta de "Protocolo de detalle PD-19: Cálculo, Supervisión y Liquidación de mermas en plantas de regasificación" .....	4
3.2 Coordinación Transportistas-Enagás GTS .....	5
<b>4. ESTUDIO DE LAS MERMAS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019 .....</b>	<b>6</b>
4.1 Antecedentes .....	6
4.2 Criterios generales.....	8
4.3 Estudio de las mermas reales en plantas de regasificación .....	9
4.4 Mermas retenidas en plantas de regasificación .....	11
4.5 Saldo anual de mermas en plantas de regasificación .....	12
<b>5. ANEXO I .....</b>	<b>17</b>
Tabla 1: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de BARCELONA en el año 2019 .....	17
Tabla 2: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de CARTAGENA en el año 2019 .....	18
Tabla 3: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de HUELVA en el año 2019 .....	19
Tabla 4: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de BILBAO en el año 2019.....	20
Tabla 5: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de SAGUNTO en el año 2019 .....	21
Tabla 6: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de MUGARDOS en el año 2019.....	22
Tabla 7: Ratio real mensual de mermas en las plantas de regasificación en el año 2019.....	23
<b>6. ANEXO II.....</b>	<b>25</b>

---

Tabla 8: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Barcelona .....	25
Tabla 9: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Cartagena .....	26
Tabla 10: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Huelva .....	28
Tabla 11: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Bilbao .....	29
Tabla 12: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Sagunto .....	30
Tabla 13: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Mugaridos .....	31
Tabla 14: Cálculo detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en el conjunto de las Plantas de Regasificación. ....	32
<b>7. ANEXO III .....</b>	<b>34</b>

## 1. RESUMEN

El objeto de este informe es realizar la supervisión del saldo de mermas en plantas de regasificación del año 2019, conforme a lo establecido en la **Disposición final tercera de la ORDEN IET/2446/2013**, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

Las mermas reales por pérdidas y diferencias de medición producidas en las plantas de regasificación se calculan a partir del balance físico de cada una, conforme al alcance y periodicidad establecido por el Gestor Técnico del Sistema (en adelante, GTS). Las mermas retenidas son un porcentaje de las descargas que se retienen a los usuarios (0,005% en 2019).

Por otro lado, el mandato establecido en la Orden IET/2446/2013 indica que anualmente y en cada planta de regasificación, el GTS calculará el saldo de mermas de cada comercializador y reintegrará la mitad de este saldo a cada usuario si se han producido ganancias, es decir si las mermas totales retenidas a los mismos por la planta han sido superiores a las mermas reales de la misma, siendo el saldo asignado a cada usuario la suma de sus saldos mensuales asignados.

Los criterios utilizados para la supervisión de mermas en plantas de regasificación son los dispuestos por la Orden IET/2446/2013; en aquellos puntos donde dicha Orden no especifica en detalle el modo de actuación, se han seguido criterios coherentes con los utilizados en años anteriores. En estos casos se han utilizado las pautas recogidas en la "Propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueban los protocolos de detalle PD-19, PD-20 y PD-21, y se modifican la norma de gestión técnica del sistema NGTS-12 y los protocolos de detalle PD-01 y PD-02", enviada el día 2 de febrero de 2017 por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC) para su trámite de audiencia a través del Consejo Consultivo de Hidrocarburos. Concretamente, en el ANEXO I de la citada Propuesta de Resolución se recoge el Protocolo de Detalle PD-19, para el Cálculo, supervisión y liquidación de mermas en plantas de regasificación.

Teniendo en cuenta las mermas retenidas en cada una de las plantas por aplicación de los coeficientes en vigor, se han calculado para el año 2019 los saldos anuales de mermas en cada una de ellas como la diferencia entre las

mermas reales y las mermas retenidas. De esta forma, **las seis plantas en operación (Barcelona, Cartagena, Huelva, Bilbao, Sagunto y Mugaridos) han obtenido saldos anuales de mermas negativos.**

Esto significa que en las seis plantas, la cantidad de gas retenida ha sido superior a las mermas reales que se han producido.

Por tanto, en virtud de la disposición final cuarta de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, el GTS deberá poner a disposición de los usuarios a cuenta del gas acumulado como saldo de mermas en cada una de las plantas de regasificación, un volumen de gas diario equivalente a la mitad del saldo de mermas anual de cada usuario (Tabla 1).

**Tabla 1: Saldo anual de mermas 2019 y cantidad de gas a devolver a los usuarios en las plantas de regasificación**

Unidad: kWh	Mermas físicas	Mermas retenidas	Saldo anual de mermas	Cantidad de gas a devolver a los usuarios	% respecto al saldo anual de mermas
<b>BARCELONA</b>	-31.225.954	3.106.342	<b>-34.332.296</b>	<b>21.936.892</b>	63,9%
<b>CARTAGENA</b>	-39.608.551	999.221	<b>-40.607.772</b>	<b>18.182.063</b>	44,8%
<b>HUELVA</b>	-56.163.516	2.778.192	<b>-58.941.708</b>	<b>29.470.855</b>	50,0%
<b>BILBAO</b>	-352.150.595	3.214.288	<b>-355.364.883</b>	<b>177.682.442</b>	50,0%
<b>SAGUNTO</b>	-90.858.292	1.182.185	<b>-92.040.477</b>	<b>44.422.821</b>	48,3%
<b>MUGARDOS</b>	-18.991.783	17.842.662	<b>-36.834.445</b>	<b>18.544.739</b>	50,3%
<b>TOTAL</b>	-588.998.691	29.122.890	<b>-618.121.581</b>	<b>310.239.812</b>	<b>50,2%</b>

Con la entrada en vigor de la Circular 2/2020 de la CNMC, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, a partir de 1 de abril de 2020, el área de balance es el Tanque Virtual de Balance (en adelante, TVB) y a cada usuario le corresponderá una cartera de balance en TVB. Así, la entrega de gas a los usuarios durante el mes de junio 2020, se realizará en el TVB con gas procedente de la cuenta de mermas del GTS en el TVB.

Por otro lado, la Orden IET/2446/2013 establece que el saldo anual de mermas de cada usuario debe calcularse como la suma de los saldos mensuales de mermas asignados, y que estos últimos serán el resultado de asignar cada uno de los saldos mensuales de mermas de la planta, entre los usuarios, en función de las descargas realizadas.

Este método de cálculo puede provocar que aunque el saldo anual de una planta fuese negativo, pueda haber comercializadores con saldo anual positivo. Por consiguiente, el valor absoluto de la suma de los saldos anuales del resto de comercializadores es superior al valor absoluto del saldo de mermas anual de la planta y, por tanto, la suma de las cantidades de gas a devolver excede el 50,0% del saldo de mermas de la misma, como sucede en la planta de Barcelona en el ejercicio 2019 (Tabla 2).

**Tabla 2: Cantidad de gas a devolver a los usuarios en cada planta de regasificación 2019**

Unidad: GWh	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019	
	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual	Devolución usuarios	% respecto al saldo anual
<b>BARCELONA</b>	<b>19</b>	50,0%	<b>25</b>	86,0%	<b>25</b>	59,9%	-	-	<b>40</b>	50,0%	<b>23</b>	57,7%	<b>22</b>	63,9%
<b>CARTAGENA</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>10</b>	228,7%	<b>18</b>	44,8%
<b>HUELVA</b>	-	-	-	-	<b>13</b>	50,0%	<b>17</b>	50,0%	<b>29</b>	52,7%	<b>24</b>	50,0%	<b>29</b>	50,0%
<b>BILBAO</b>	<b>47</b>	50,0%	<b>27</b>	50,0%	<b>46</b>	50,0%	<b>43</b>	50,0%	<b>68</b>	50,0%	<b>76</b>	50,0%	<b>178</b>	50,0%
<b>SAGUNTO</b>	<b>19</b>	50,0%	<b>14</b>	50,1%	<b>35</b>	50,0%	<b>64</b>	50,0%	<b>30</b>	53,1%	<b>8</b>	57,1%	<b>44</b>	48,3%
<b>MUGARDOS</b>	<b>43</b>	50,0%	<b>17</b>	50,2%	<b>16</b>	50,0%	<b>11</b>	50,0%	<b>13</b>	62,0%	<b>21</b>	52,4%	<b>19</b>	50,3%
<b>TOTAL</b>	<b>128</b>	-	<b>84</b>	-	<b>135</b>	-	<b>135</b>	-	<b>179</b>	-	<b>163</b>	-	<b>310</b>	-

Además, podría darse la circunstancia que en los meses en los que no hubiera descargas, el saldo de mermas coincide con las mermas reales de la misma y, sin embargo, no sería asignado a ningún usuario. Este caso se presentó por primera vez en el año 2016, volviendo a reproducirse en los ejercicios 2017, 2018 y 2019, concretamente, para la planta de Cartagena en el mes de febrero, para la planta de Mugarodos en los meses de enero y abril, y para la planta de Sagunto en los meses de enero, febrero y mayo, tal y como se recoge en las Tablas 9, 12 y 13 del Anexo II.

Estos efectos se verán mitigados con el tratamiento a nivel de TVB de los saldos de mermas de los usuarios de plantas de regasificación.

## 2. OBJETO

El objeto de este documento es dar cumplimiento a la supervisión encomendada en la **Disposición final tercera de la ORDEN IET/2446/2013<sup>1</sup>**, de 27 de diciembre, y en la Disposición final cuarta de la ORDEN IET/2736/2015, de 17 de diciembre, por las que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

## 3. CONSIDERACIONES PREVIAS

### 3.1 Propuesta de "Protocolo de detalle PD-19: Cálculo, Supervisión y Liquidación de mermas en plantas de regasificación"

En la 100ª reunión del Grupo de Modificación de las NGTS, celebrada el mes de enero del año 2015, se presentó para su análisis y aprobación la propuesta de Protocolo de Detalle "PD-XX: Cálculo, Supervisión y liquidación de mermas en plantas de regasificación", que fue aprobada por mayoría sin ningún voto en contra.

En consecuencia, en el mes de febrero de 2015, el GTS remitió la citada propuesta al MINETUR y a la CNMC solicitando su estudio y aprobación si procede, para que pueda ser incorporada a las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista actualmente en vigor.

Posteriormente, en la 111ª reunión del Grupo celebrada el 12 de enero de 2016, se manifestó la necesidad de adaptar la precitada propuesta a lo dispuesto en la Circular de Balance 2/2015 de la CNMC. En la reunión 114ª del Grupo de Trabajo, celebrada el día 12 de abril 2016, se presentó una nueva versión del Protocolo.

El día 2 de febrero de 2017, la CNMC envió para su trámite de audiencia a través del Consejo Consultivo de Hidrocarburos la "Propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueban los protocolos de detalle PD-19, PD-20 y PD-21, y se modifican la norma de gestión técnica del sistema NGTS-12 y los protocolos de detalle PD-01 y PD-02". Concretamente, en el ANEXO I de la citada Propuesta de Resolución se

---

<sup>1</sup> La disposición final cuarta de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, modifica los apartados 4 y 10 del artículo 2 de la Orden IET/1890/2010, de 13 de julio, que con posterioridad fueron modificados por la disposición adicional tercera de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

recoge la "Propuesta de Protocolo de Detalle PD-19, para el Cálculo, Supervisión y Liquidación de mermas en plantas de regasificación.

Teniendo en cuenta lo anterior, en el momento de elaboración del presente informe, la propuesta de Protocolo de Detalle se encuentra en fase de revisión por el Ministerio para adaptarlo a lo dispuesto en la Circular 2/2020. No obstante, en aquellos puntos donde la regulación al respecto no especifica en detalle un procedimiento de actuación, se ha optado por aplicar los criterios contenidos en la propuesta de Protocolo de Detalle PD-19 para desarrollar la labor de supervisión de mermas en las plantas de regasificación en el año 2019.

### **3.2 Coordinación Transportistas-Enagás GTS**

Como en años anteriores, el pasado 27 de febrero de 2020, Enagás GTS ha puesto a disposición de los titulares de las plantas de regasificación la información de referencia contenida en el SL-ATR.

Dicha información, relativa a los saldos finales definitivos mensuales y anuales de mermas de las plantas de regasificación durante el año 2019, constituye la base con la que se elabora el presente informe.

En este sentido, todos los operadores de planta de regasificación han comunicado su conformidad con los citados saldos de mermas correspondientes a sus terminales.

Por otro lado, el operador BBG informo por correo electrónico (ver detalle de la comunicación en anexo III), su discrepancia en el criterio adoptado por Enagás GTS ante la descarga de buque en Situación de Operación Excepcional (SOE). En particular, con la asignación mensual del saldo de mermas atribuido al usuario, que a criterio de BBG debe de realizarse en base a las descargas físicas y no comerciales. No obstante, si muestra su conformidad para que las mermas retenidas en esta situación se contabilicen en la planta física y, por tanto, está de acuerdo con el saldo anual de mermas atribuido a BBG.

Además, destacar que desde el ejercicio 2014, Enagás GTS continúa aplicando el mismo tratamiento a las descargas afectadas por SOE, incorporando las mermas retenidas al saldo de mermas de la planta que registra la descarga física. Mientras que la nominación y el reparto comercial de la descarga del buque así como la asignación mensual del saldo de mermas atribuido al usuario, se mantiene en la planta reconocida comercialmente.

## 4. ESTUDIO DE LAS MERMAS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

### 4.1 Antecedentes

La referencia normativa sobre la retención de mermas a los usuarios que aparece en la Orden ITC/3863/2007, Disposición adicional quinta, apartados 2 y 3, indica:

*"2. De la totalidad del gas propiedad de los usuarios, se descontará, en concepto de mermas por pérdidas y diferencias de medición, las cantidades de gas que resulten de la aplicación de los porcentajes estándar que se indican a continuación:*

*Plantas de regasificación (coeficiente Cr): 0,005% del gas descargado en las plantas de regasificación.*

[...]

*3. Todo el gas retenido en concepto de mermas se considerará gas de maniobra. En caso de que la cantidad total de gas descontado en un mes exceda de las mermas reales observadas en el conjunto de las instalaciones de la red básica de transporte, la diferencia permanecerá bajo titularidad del Gestor Técnico del Sistema como gas de maniobra. En el caso de que la cantidad retenida en un mes fuera inferior a las mermas reales, la diferencia será aportada por el Gestor Técnico del Sistema con cargo al citado gas de maniobra."*

Dicha referencia normativa tiene su continuidad en la Disposición adicional sexta de la Orden ITC/3802/2008, en su apartado 3, donde se establece:

*"En caso de que la cantidad total de gas descontado por concepto de mermas exceda de las mermas reales observadas en el conjunto de instalaciones de la red básica, la diferencia permanecerá bajo el control del Gestor Técnico del Sistema en la cuenta del balance residual del sistema denominada cuenta de gas de maniobra. En caso de que la cantidad retenida fuera inferior a las mermas reales, la diferencia producirá una disminución del saldo de la cuenta de gas de maniobra."*

Más adelante, en el año 2010, la exposición de motivos recogida en la Orden ITC/1890/2010 indica que *"se hace necesario establecer un incentivo económico con el objeto de mantener los bajos niveles de mermas actuales,*

*y garantizar una utilización eficiente de las instalaciones, reduciendo así el consumo energético asociado a la gestión del sistema gasista.”*

En este sentido, el Artículo 2 de la citada Orden ITC/1890/2010, encomienda al GTS la elaboración de un estudio de las mermas reales en las plantas de regasificación durante el año anterior, que debe presentar a la Dirección General de Política Energética y Minas y a la extinta Comisión Nacional de la Energía antes del 1 de abril de cada año.

Posteriormente, la Disposición final tercera de la Orden IET/2446/2013, por la que se modifica el Artículo 2 de la citada Orden ITC/1890/2010, encomienda al GTS la supervisión de la correcta determinación de las mermas en plantas de regasificación en los siguientes términos:

*“5. Anualmente, antes del 1 de abril de cada año, los titulares de las plantas de regasificación calcularán y comunicarán a cada usuario el saldo de mermas del año anterior, calculado como la suma de los saldos mensuales asignados en las mismas, y elaborarán y remitirán al Gestor Técnico del Sistema un informe anual sobre las mermas reales, las mermas reconocidas, el saldo de mermas resultante y el reparto de dicho saldo entre sus usuarios, de acuerdo con el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica correspondiente.*

*6. Los usuarios podrán solicitar la revisión de los saldos de mermas mensuales y anuales asignados, conforme al procedimiento de las Normas de Gestión Técnica correspondiente.*

*7. Teniendo en cuenta la información comunicada por los operadores, el Gestor Técnico del Sistema supervisará la correcta determinación de las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, y elaborará un informe que remitirá a la Dirección General de Política Energética y Minas y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de mayo de cada año. Dicho informe cumplirá los requisitos establecidos en el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica correspondiente.”*

Finalmente, la Disposición final cuarta de la Orden IET/2736/2015, por la que se modifica el Artículo 2 de la citada Orden ITC/1890/2010, introduce la cuenta del saldo de mermas en plantas de regasificación en lugar de la cuenta de gas de maniobra. Además, a partir del 1 de octubre de 2016, el GTS llevará cuentas separadas de los saldos de mermas en las redes de transporte y en las plantas de regasificación.

En relación a los coeficientes de mermas a aplicar, las sucesivas órdenes ministeriales han establecido que los porcentajes de mermas de regasificación ( $C_r$ ) a retener a los usuarios por parte de los titulares de las instalaciones en función del gas descargado en las plantas de regasificación sean:

- En el año 2011: Orden ITC/1890/2010 →  $C_r=0,01\%$
- En el año 2012: Orden IET/3587/2011 →  $C_r=0,01\%$
- En el año 2013: Orden IET/2812/2012 →  $C_r=0,01\%$
- En el año 2014: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$
- En el año 2015: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$
- En el año 2016: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$
- En el año 2017: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$
- En el año 2018: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$
- En el año 2019: Orden IET/2446/2013 →  $C_r=0,005\%$

## 4.2 Criterios generales

A lo largo de este informe se han considerado las siguientes definiciones:

- **Mermas reales:** pérdidas y diferencias de medición físicas producidas en la planta, tanto por las descargas como por las operaciones de recarga.
- **Operaciones de recarga:** incluyen las operaciones de carga, gassing up y/o cool down.
- **Mermas reconocidas:** En el caso de las operaciones de descarga, las mermas reconocidas corresponderán al porcentaje de descuento, en concepto de pérdidas y diferencias de medición, que se realiza por aplicación de los coeficientes en vigor. En el caso de las operaciones de recarga, las mermas reconocidas corresponderán a las mermas físicas que se produzcan durante la operación, que se imputan íntegramente a los usuarios que realizan dicha operación.

- **Saldo de mermas:** Diferencia entre las mermas reales y las mermas reconocidas.

### **4.3 Estudio de las mermas reales en plantas de regasificación**

Las mermas reales en las plantas de regasificación se determinan como resultado de realizar balances de energía para cada una de las plantas de regasificación.

En las Tablas 1 a 6 del Anexo I se detallan los balances correspondientes al año 2019 de cada una de las plantas de regasificación del Sistema. Las seis plantas de regasificación han registrado valores negativos de "Mermas reales", Bilbao con 352 GWh, Sagunto con 91 GWh, Huelva con 56 GWh, Cartagena con 40 GWh, Barcelona con 31 GWh y Mugaros con 19 GWh.

Por otro lado, el porcentaje de gas retenido a los usuarios por cada descarga de buque debe establecerse para hacer frente a todas las mermas que se produzcan en la planta salvo aquellas generadas durante las operaciones de recarga de buques, puesto que estas se imputan en su totalidad a los usuarios. Por tanto, el estudio de las mermas reales se centrará en aquellas mermas no asociadas a las operaciones de recarga, calculadas como la diferencia entre el total de pérdidas y diferencias de medición (DDM) y las mermas asociadas a las cargas, etiquetadas en las tablas de este informe como "Resto Pérdidas y DDM".

De cara a valorar si es necesario revisar el coeficiente de retención de mermas actualmente en vigor, se presentan a continuación los ratios reales anuales de mermas por planta de regasificación, calculados como el cociente entre el "Resto Pérdidas y DDM" y la cantidad de gas físicamente descargada.

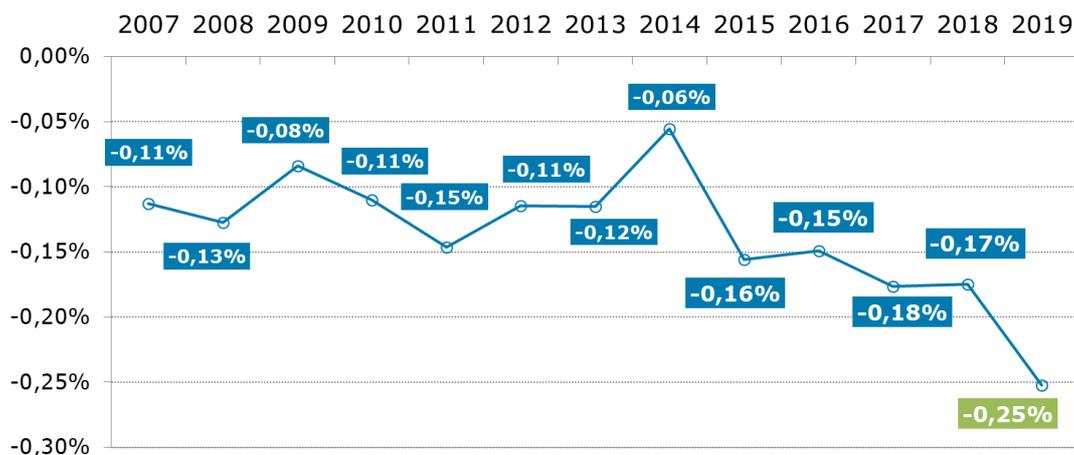
**Tabla 3: Ratio real anual de mermas (RESTO pérdidas y DMM vs. Descargas físicas) en plantas de regasificación en 2019**

Unidad: kWh	BARCELONA	CARTAGENA	HUELVA	BILBAO	SAGUNTO	MUGARDOS
<b>A Descargas</b>	62.126.877.975	19.984.417.016	55.563.809.837	64.285.728.165	23.643.690.474	14.873.829.205
<b>B Resto de Pérdidas y DDM</b>	-31.225.954	-39.608.551	-56.163.516	-352.150.595	-90.858.292	-36.090.754
<b>B/A Ratio real "Resto Pérdidas DDM"/Descargas (%)</b>	<b>-0,05%</b>	<b>-0,20%</b>	<b>-0,10%</b>	<b>-0,55%</b>	<b>-0,38%</b>	<b>-0,24%</b>

Se han calculado también el ratio real de mermas con detalle mensual por planta de regasificación, cuyos resultados se encuentran disponibles en la Tabla 7 del Anexo I.

Tanto en los cálculos mensuales como en los anuales, se observa que el ratio real de mermas no presenta un patrón de comportamiento común en todas las plantas. Analizando el conjunto de plantas, el coeficiente real para el año 2019 se sitúa en el -0,25% (Figura 1).

De esta forma se daría también cumplimiento al mandato establecido en el artículo 2.6.4 de la Orden ITC/3126/2005, de 5 de octubre, por la que se aprueban las Normas de Gestión Técnica del Sistema gasista, entendiéndose que no sería necesario reenviar este mismo informe antes del día 15-octubre-2020.



**Figura 1: Evolución del coeficiente real de mermas en plantas de regasificación 2007-2019 (ratio "mermas reales / descargas" en el global de las plantas)**

#### 4.4 Mermas retenidas en plantas de regasificación

Las mermas retenidas se calculan por aplicación de los coeficientes en vigor sobre la cantidad comercialmente descargada. Sin embargo, como se indica en el apartado 4.2 de este informe, "Criterios generales", en el ejercicio de cálculo y supervisión de las mermas en plantas de regasificación, se contabilizarán las mermas retenidas en la planta donde se produce la operación física.

En el año 2019 se declaró una Situación de Operación Excepcional (SOE) que ha supuesto el desvío de un buque desde la planta de Bilbao a la planta de Mugarodos (Tabla 4).

**Tabla 4: Desvíos de buques por declaración de SOE en 2019**

Nº Nota de Operación	fecha	Nombre del buque	Planta de destino inicial	Planta de destino final	Cantidad descargada (KWh)	Carga/Descarga
2	mar-19	MARIA ENERGY	Bilbao	Mugarodos	1.096.448.643	Descarga

Como consecuencia de esta SOE, la cantidad físicamente descargada en la planta de Mugarodos es superior en 1.096 GWh a la cantidad reconocida comercialmente. Por el contrario, en la planta de Bilbao la cantidad

físicamente descarga es inferior a la comercialmente reconocida en 1.096 GWh.

Como puede observarse en la Tabla 5, en este ejercicio de cálculo y supervisión de mermas, se contabilizan 54.823 kWh menos de mermas retenidas en la planta de Bilbao respecto a su balance comercial (54.823 kWh por encima en la planta de Mugaridos).

**Tabla 5: Comparativa mermas retenidas según criterio físico y comercial en plantas de regasificación 2019\***

Unidad: kWh	BARCELONA	CARTAGENA	HUELVA	BILBAO	SAGUNTO	MUGARDOS	TOTAL
<b>CRITERIO COMERCIAL</b>	<b>3.106.342</b>	<b>999.221</b>	<b>2.778.192</b>	<b>3.269.111</b>	<b>1.182.185</b>	<b>17.787.839</b>	<b>29.122.890</b>
<b>Descargas comerciales</b>	<b>62.126.877.975</b>	<b>19.984.417.016</b>	<b>55.563.809.837</b>	<b>65.382.176.808</b>	<b>23.643.690.474</b>	<b>13.777.380.562</b>	<b>240.478.352.672</b>
<b>A</b> Mermas retenidas descargas comerciales	3.106.342	999.221	2.778.192	3.269.111	1.182.185	688.868	12.023.919
<b>Cargas comerciales</b>	<b>193.880.635</b>	<b>0</b>	<b>211.022.373</b>	<b>18.866.826</b>	<b>0</b>	<b>42.226.753</b>	<b>465.996.587</b>
<b>B</b> Mermas retenidas cargas comerciales	0	0	0	0	0	17.098.971	17.098.971
<b>CRITERIO FÍSICO</b>	<b>3.106.342</b>	<b>999.221</b>	<b>2.778.192</b>	<b>3.214.288</b>	<b>1.182.185</b>	<b>17.842.662</b>	<b>29.122.890</b>
<b>Descargas físicas</b>	<b>62.126.877.975</b>	<b>19.984.417.016</b>	<b>55.563.809.837</b>	<b>64.285.728.165</b>	<b>23.643.690.474</b>	<b>14.873.829.205</b>	<b>240.478.352.672</b>
<b>C</b> Mermas retenidas descargas físicas	3.106.342	999.221	2.778.192	3.214.288	1.182.185	743.691	12.023.919
<b>Cargas físicas</b>	<b>193.880.635</b>	<b>0</b>	<b>211.022.373</b>	<b>18.866.826</b>	<b>0</b>	<b>42.226.753</b>	<b>465.996.587</b>
<b>D</b> Mermas retenidas cargas físicas	0	0	0	0	0	17.098.971	17.098.971
<b>DIFERENCIA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-54.823</b>	<b>0</b>	<b>54.823</b>	<b>0</b>
<b>C-A</b> Mermas retenidas desc comerciales	0	0	0	-54.823	0	54.823	0
<b>D-B</b> Mermas retenidas cargas físicas - Mermas retenidas cargas comerciales	0	0	0	0	0	0	0

\* Las diferencias entre los criterios comercial y físico se deben a la aplicación de los coeficientes en vigor en SOE's

#### 4.5 Saldo anual de mermas en plantas de regasificación

El apartado 10 del artículo 2 de la Disposición final cuarta de la Orden IET/2736/2015 establece:

"10. Cuando el saldo de mermas anual de una planta de regasificación sea negativo, durante los 30 días posteriores a la publicación del saldo, el Gestor Técnico del Sistema pondrá a disposición de cada usuario de la planta, a cuenta del gas acumulado como saldo de mermas de la planta de regasificación, un volumen de gas diario equivalente a la mitad del saldo de

*mermas anual del usuario repartida proporcionalmente en dichos 30 días, en la planta en cuestión. [...]”*

A continuación, en la Tabla 6 se muestra el cálculo del saldo anual de mermas en cada una de las plantas de regasificación, donde destaca la planta de Bilbao con un saldo anual de mermas negativo de -355 GWh, el saldo más alto alcanzado en esta planta desde la entrada en vigor de la Orden ITC/1890/2010, de 13 de julio.

En el conjunto de las plantas del sistema el saldo global asciende a -618 GWh.

**Tabla 6: Cálculo del saldo anual de mermas por planta de regasificación en 2018**

Unidad: kWh	BARCELONA	CARTAGENA	HUELVA	BILBAO	SAGUNTO	MUGARDOS
<b>MERMAS REALES</b>	<b>-31.225.954</b>	<b>-39.608.551</b>	<b>-56.163.516</b>	<b>-352.150.595</b>	<b>-90.858.292</b>	<b>-18.991.783</b>
<b>MERMAS RETENIDAS</b>	<b>3.106.342</b>	<b>999.221</b>	<b>2.778.192</b>	<b>3.214.288</b>	<b>1.182.185</b>	<b>17.842.662</b>
- por descargas	3.106.342	999.221	2.778.192	3.214.288	1.182.185	743.691
- por carga de buques, puesta en gas y enfriamiento	0	0	0	0	0	17.098.971
<b>SALDO DE MERMAS</b>	<b>-34.332.296</b>	<b>-40.607.772</b>	<b>-58.941.708</b>	<b>-355.364.883</b>	<b>-92.040.477</b>	<b>-36.834.445</b>

En vista de los resultados obtenidos, procede la devolución de gas a cuenta del gas acumulado como saldo de mermas a los usuarios que han realizado descargas en todas las plantas.

Para calcular la cantidad de gas a devolver a cada usuario, es necesario calcular el saldo anual de mermas de cada usuario en cada una de las plantas de regasificación. Según establece la citada Orden IET/2446/2013, el saldo anual de mermas de cada usuario debe calcularse como la suma de los saldos mensuales asignados. El cálculo mensual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en cada una de las plantas de regasificación puede consultarse en el Anexo II.

El resultado final del cálculo del saldo anual de mermas de cada usuario en cada planta se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 7: Saldo anual de mermas en cada planta de regasificación en el año 2019

Planta de Regasificación	Sujeto	Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	1/2 Saldo Anual Mermas negativo (kWh)
Planta de Barcelona	AXPO Iberia	-34.332.296	-1.051.039	525.520
	BP		749.643	0
	CEPSA		-758.956	379.478
	DXT Commodities		-2.555.314	1.277.657
	EDF TRADING		-381.345	190.673
	ENDESA		3.769.214	0
	ENGIE ESPAÑA		213.700	0
	GNC		-4.366.770	2.183.385
	IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.		66.385	0
	MET ENERGIA ESPAÑA		-11.332.397	5.666.199
	REPSOL LNG HOLDING, S.A.		4.742.541	0
	SHELL		-2.320.410	1.160.205
	TRAFIGURA PTE LTD		-2.591.801	1.295.901
	UF		-15.642.942	7.821.471
UNIPER GLOBAL COMMODITIES	-1.788.806	894.403		
VITOL SA	-1.083.999	542.000		
<b>Total Barcelona</b>		<b>-34.332.296</b>	<b>21.936.892</b>	
Planta de Cartagena	DXT Commodities	-40.607.772	315.622	0
	EDP COMERCIALIZADORA		1.749.423	0
	ENGIE ESPAÑA		-21.138.795	10.569.398
	GNC		-12.089.283	6.044.642
	MET ENERGIA ESPAÑA		-212.670	106.335
	UF		-2.923.376	1.461.688
	VITOL SA		2.557.483	0
<b>Total Cartagena</b>		<b>-31.741.596</b>	<b>18.182.063</b>	
Planta de Huelva	CEPSA	-58.941.708	-3.285.066	1.642.533
	ENDESA		-19.418.028	9.709.014
	GNC		-17.583.120	8.791.560
	GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERDAM		-2.808.495	1.404.248
	IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.		-15.816.750	7.908.375
	TRAFIGURA PTE LTD		-30.249	15.125
<b>Total Huelva</b>		<b>-58.941.708</b>	<b>29.470.855</b>	
Planta de Bilbao	AXPO Iberia	-355.364.883	-86.173.412	43.086.706
	BBE		-67.037.434	33.518.717
	BP		-62.913.782	31.456.891
	CEPSA		-14.087.534	7.043.767
	EDP COMERCIALIZADORA		-5.204.460	2.602.230
	GNC		-72.122.659	36.061.330
	IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.		-9.799.326	4.899.663
	REPSOL LNG HOLDING, S.A.		-38.026.276	19.013.138
<b>Total Bilbao</b>		<b>-355.364.883</b>	<b>177.682.442</b>	
Planta de Sagunto	AXPO Iberia	-92.040.477	-14.060.309	7.030.155
	BP		-2.533.539	1.266.770
	DXT Commodities		-30.900.239	15.450.120
	EDP COMERCIALIZADORA		-5.235.426	2.617.713
	GNC		-8.204.540	4.102.270
	GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERDAM		-2.449.478	1.224.739
	IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.		-14.098.711	7.049.356
	TRAFIGURA PTE LTD		-11.363.395	5.681.698
	<b>Total Sagunto</b>			<b>-88.845.637</b>
Planta de Mugardos	AXPO Iberia	-36.834.445	-55.613	27.807
	BP		-182.549	91.275
	GNC		-30.093.652	15.046.826
	RWE GmbH		-362.184	181.092
	TRAFIGURA PTE LTD		-6.395.477	3.197.739
<b>Total Mugardos</b>		<b>-37.089.475</b>	<b>18.544.739</b>	
<b>Total Plantas</b>		<b>-618.121.581</b>	<b>-606.315.595</b>	<b>310.239.812</b>

La cantidad de gas a devolver a cada usuario en el TVB durante el mes de junio-20, se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 8: Saldo anual de mermas en cada planta de regasificación en el año 2019**

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)	Del 1 al 29 de Junio	30 de Junio
AXPO Iberia	-101.340.373	50.670.188	1.689.007	1.688.985
BBE	-67.037.434	33.518.717	1.117.291	1.117.278
BP	-64.880.227	32.814.936	1.093.832	1.093.808
CEPSA	-18.131.556	9.065.778	302.192	302.210
DXT Commodities	-33.139.931	16.727.777	557.593	557.580
EDF TRADING	-381.345	190.673	6.356	6.349
EDP COMERCIALIZADORA	-8.690.463	5.219.943	173.998	174.001
ENDESA	-15.648.814	9.709.014	323.634	323.628
ENGIE ESPAÑA	-20.925.095	10.569.398	352.313	352.321
GNC	-144.460.024	72.230.013	2.407.667	2.407.670
GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERI	-5.257.973	2.628.987	87.633	87.630
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A	-39.648.402	19.857.394	661.914	661.888
MET ENERGIA ESPAÑA	-11.545.067	5.772.534	192.418	192.412
REPSOL LNG HOLDING, S.A.	-33.283.735	19.013.138	633.771	633.779
RWE GmbH	-362.184	181.092	6.036	6.048
SHELL	-2.320.410	1.160.205	38.674	38.659
TRAFIGURA PTE LTD	-20.380.922	10.190.463	339.682	339.685
UF	-18.566.318	9.283.159	309.439	309.428
UNIPER GLOBAL COMMODITIES	-1.788.806	894.403	29.813	29.826
VITOL SA	1.473.484	542.000	18.067	18.057
<b>TOTAL</b>	<b>-606.315.595</b>	<b>310.239.812</b>	<b>10.341.330</b>	<b>10.341.242</b>

En este punto, es necesario indicar que, el método de cálculo establecido en la Orden IET/2446/2013 puede dar lugar a resultados erróneos como por ejemplo el presentado por primera vez en el año 2016, y reproducido nuevamente en algunos meses de 2019 para las plantas de Cartagena, Sagunto y Mugaros, debido a que se han registrado mermas reales y no se han efectuado descargas, por lo que estas mermas no se pueden asignar entre los usuarios.

Además, al igual que en los últimos tres años, en 2019 aparecen ejemplos donde el saldo anual de mermas de la planta es negativo y proceda la devolución de gas a los usuarios, mientras que el saldo anual de mermas de algunos de los usuarios de esa planta es positivo y por tanto no proceda la devolución de gas para ese sujeto. En este caso, se ha optado por el criterio de no solicitar total o parcialmente la devolución de gas por parte de los usuarios con saldo anual de mermas positivo, atendiendo a la práctica dispuesta por el regulador en el escenario de saldo global de mermas positivo, en cuyo caso los usuarios no se ven afectados.

Las casuísticas comentadas anteriormente, se verán mitigados con el tratamiento a nivel de TVB de los saldos de mermas de los usuarios de plantas de regasificación.

Con la entrada en vigor de la Circular 2/2020 de la CNMC, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, a partir de 1 de abril de 2020, el área de balance es el TVB y cada usuario le corresponderá una cartera de balance en TVB. Así, los veinte usuarios con saldo anual de mermas en Plantas de regasificación recibirán la devolución de un total de 310 GWh en el TVB durante el mes de junio de 2020. Los usuarios con un volumen más destacado son Gas Natural Comercializadora (GNC) con 72 GWh, lo que equivale al 23% de la cantidad total a devolver, seguido de AXPO Iberia, BBE, BP e Iberdrola Generación España, que percibirán 51 GWh (16%), 34 GWh (11%), 33 (11%) y 20 GWh (6%) respectivamente.

El cálculo detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en el total de las plantas de regasificación puede consultarse en la tabla 14 del Anexo II.

## 5. ANEXO I

**Tabla 1: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de BARCELONA en el año 2019**

 <b>Planta Regasificación</b> <b>Saldo de Mermas Final Definitivo Planta de Barcelona</b> <b>Anual 2019</b>													
kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	4.697.152.101	3.681.685.255	3.092.154.618	2.237.472.675	2.675.616.475	3.059.117.019	3.700.093.251	3.141.725.503	3.442.341.252	4.961.346.088	4.650.272.925	4.483.064.915	4.697.152.101
Total Entradas	4.730.671.810	4.604.870.820	5.844.802.367	6.401.565.424	6.390.040.055	6.112.596.494	4.732.988.214	4.647.140.643	7.474.323.895	2.723.306.406	4.498.281.618	3.966.290.229	62.126.877.975
Total Salidas por Regasificación	5.399.688.706	4.878.310.367	6.383.399.143	5.692.574.581	5.696.742.954	5.212.092.034	5.031.783.691	4.160.086.393	5.676.360.736	2.748.658.705	4.427.850.775	4.185.688.892	59.493.236.977
Total Salidas por Carga de Cisternas	349.791.239	325.852.668	307.920.284	283.020.535	287.288.606	245.546.642	254.462.095	190.535.245	232.255.372	268.869.184	257.583.442	249.191.861	3.252.317.173
Total Salidas por Carga de Buques					27.157.052	28.305.092			45.643.856	44.927.241		47.847.394	193.880.635
Gas de Operación	48.133	40.463	41.396	40.267	72.288	239.183	38.498	39.707	53.136	303.180	215.962	95.595	1.227.808
Existencias Finales	3.681.685.255	3.092.154.618	2.237.472.675	2.675.616.475	3.059.117.019	3.700.093.251	3.141.725.503	3.442.341.252	4.961.346.088	4.650.272.925	4.483.064.915	3.914.593.437	3.914.593.437
Mermas Reales	-3.389.422	-9.802.041	8.123.487	-12.213.759	-4.721.389	-14.562.689	5.071.678	-4.136.451	1.005.959	-28.378.741	-20.160.551	51.937.965	-31.225.954
Mermas retenidas por Descargas	236.534	230.242	292.241	320.077	319.502	305.630	236.649	232.358	373.714	136.166	224.915	198.314	3.106.342
Mermas retenidas por Cargas de Buques								0					0
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-3.625.956</b>	<b>-10.032.283</b>	<b>7.831.246</b>	<b>-12.533.836</b>	<b>-5.040.891</b>	<b>-14.868.319</b>	<b>4.835.029</b>	<b>-4.368.809</b>	<b>632.245</b>	<b>-28.514.907</b>	<b>-20.385.466</b>	<b>51.739.651</b>	<b>-34.332.296</b>

Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas - Supervisión de Mermas Final Definitivo - Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.](#)

**Tabla 2: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de CARTAGENA en el año 2019**

**Planta Regasificación**  
**Saldo de Mermas Final Definitivo Planta de**  
**Cartagena**  
**Anual 2019**

kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	3.044.108.798	2.193.382.829	1.037.048.307	628.067.748	512.602.802	1.536.167.325	1.211.790.668	2.057.978.047	3.034.394.479	3.615.196.179	3.795.533.164	2.788.073.043	3.044.108.798
Total Entradas	854.401.252		915.695.887	915.659.675	1.745.905.064	1.711.560.147	3.785.542.689	2.654.603.204	2.408.953.556	1.197.368.360	904.925.903	2.889.801.279	19.984.417.016
Total Salidas por Regasificación	1.383.371.764	893.051.353	1.081.007.633	803.468.759	503.155.630	1.845.922.503	2.766.457.954	1.528.792.965	1.599.492.346	799.576.545	1.667.159.043	3.039.430.306	17.910.886.801
Total Salidas por Carga de Cisternas	328.014.475	272.085.855	244.021.069	228.662.579	218.367.881	184.833.178	187.490.512	174.248.958	210.538.472	218.997.229	241.220.931	247.458.225	2.755.939.364
Total Salidas por Carga de Buques													0
Gas de Operación	76.556	63.490	86.429	65.878	66.639	67.039	66.276	89.548	68.437	63.080	209.104	608.948	1.531.424
Existencias Finales	2.193.382.829	1.037.048.307	628.067.748	512.602.802	1.536.167.325	1.211.790.668	2.057.978.047	3.034.394.479	3.615.196.179	3.795.533.164	2.788.073.043	2.399.776.776	2.399.776.776
Mermas Reales	-6.335.574	-8.866.176	-438.685	-1.072.595	750.391	5.114.084	-14.659.432	-24.944.699	18.052.601	-1.605.479	3.796.946	-9.399.933	-39.608.551
Mermas retenidas por Descargas	42.720		45.785	45.783	87.295	85.578	189.277	132.730	120.448	59.869	45.246	144.490	999.221
Mermas retenidas por Cargas de Buques													0
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-6.378.294</b>	<b>-8.866.176</b>	<b>-484.470</b>	<b>-1.118.378</b>	<b>663.096</b>	<b>5.028.506</b>	<b>-14.848.709</b>	<b>-25.077.429</b>	<b>17.932.153</b>	<b>-1.665.348</b>	<b>3.751.700</b>	<b>-9.544.423</b>	<b>-40.607.772</b>

[Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: \*Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas - Supervisión de Mermas Final Definitivo - Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.\*](#)

**Tabla 3: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de HUELVA en el año 2019**
**Planta Regasificación**  
**Saldo de Mermas Final Definitivo Planta de Huelva**  
**Anual 2019**

kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	3.329.225.661	3.493.256.920	2.391.933.492	1.986.265.002	1.035.429.329	3.385.882.881	1.977.791.187	2.471.704.099	1.814.402.323	3.002.649.328	3.627.650.192	3.532.252.811	3.329.225.661
Total Entradas	3.345.755.148	3.017.045.086	3.701.606.174	4.373.556.960	6.811.028.515	2.969.562.361	5.890.944.057	4.046.543.958	6.024.036.549	5.891.010.848	4.901.625.576	4.591.094.605	55.563.809.837
Total Salidas por Regasificación	2.950.266.566	3.900.431.516	3.868.495.018	5.039.118.011	4.272.334.187	4.187.249.556	5.117.624.621	4.344.726.770	4.615.982.676	5.003.710.570	4.753.889.240	4.176.469.328	52.230.298.059
Total Salidas por Carga de Cisternas	237.490.741	218.507.791	227.563.046	212.404.438	207.432.861	180.561.212	282.522.400	318.985.918	227.164.169	223.455.204	248.739.936	249.651.766	2.834.479.482
Total Salidas por Carga de Buques			15.846.924	76.904.494				45.151.057		46.074.708		27.045.190	211.022.373
Gas de Operación	282.858	233.705	244.948	220.653	194.673	183.515	149.606	142.522	138.053	159.448	170.257	204.812	2.325.050
Existencias Finales	3.493.256.920	2.391.933.492	1.986.265.002	1.035.429.329	3.385.882.881	1.977.791.187	2.471.704.099	1.814.402.323	3.002.649.328	3.627.650.192	3.532.252.811	3.671.074.050	3.671.074.050
Mermas Reales	-6.316.276	-804.498	-4.875.272	-4.254.963	-19.386.758	9.659.772	-3.265.482	-5.160.533	-7.495.354	-7.389.946	-5.776.476	-1.097.730	-56.163.516
Mermas retenidas por Descargas	167.287	150.852	185.081	218.678	340.552	148.477	294.547	202.327	301.201	294.553	245.082	229.555	2.778.192
Mermas retenidas por Cargas de Buques			0					0					0
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-6.483.563</b>	<b>-955.350</b>	<b>-5.060.353</b>	<b>-4.473.641</b>	<b>-19.727.310</b>	<b>9.511.295</b>	<b>-3.560.029</b>	<b>-5.362.860</b>	<b>-7.796.555</b>	<b>-7.684.499</b>	<b>-6.021.558</b>	<b>-1.327.285</b>	<b>-58.941.708</b>

[Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: \*Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas - Supervisión de Mermas Final Definitivo - Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.\*](#)

**Tabla 4: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de BILBAO en el año 2019**

 <b>Planta Regasificación</b> <b>Saldo de Mermas Final Definitivo PLANTA BBG</b> <b>Anual 2019</b>													
kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	1.443.650.541	1.951.414.772	1.999.097.270	1.577.351.337	1.302.491.916	1.453.829.319	1.112.322.408	721.617.067	1.027.058.245	2.578.087.358	2.791.452.526	2.687.253.880	1.443.650.541
Total Entradas	4.739.323.397	3.917.393.098	2.745.944.534	3.771.351.714	6.071.381.642	6.940.213.760	6.168.668.578	6.922.096.030	8.646.951.748	5.999.984.742	4.666.802.257	3.695.616.665	64.285.728.165
Total Salidas por Regasificación	4.150.922.100	3.785.231.318	3.079.331.691	3.976.173.224	5.846.136.319	7.210.516.312	6.511.212.562	6.588.715.643	7.024.878.907	5.712.381.976	4.700.790.498	4.363.319.863	62.949.610.413
Total Salidas por Carga de Cisternas	105.350.304	96.091.151	101.193.850	88.939.070	91.231.274	85.840.903	89.701.229	73.393.565	102.775.052	110.844.798	107.607.403	103.530.631	1.156.499.230
Total Salidas por Carga de Buques									18.866.826				18.866.826
Gas de Operación	158.870	104.172	5.103.724	2.634.437	113.584	112.069	107.943	108.570	103.611	113.875	130.881	124.438	8.916.174
Existencias Finales	1.951.414.772	1.999.097.270	1.577.351.337	1.302.491.916	1.453.829.319	1.112.322.408	721.617.067	1.027.058.245	2.578.087.358	2.791.452.526	2.687.253.880	1.947.636.658	1.947.636.658
Mermas Reales	-24.872.108	-11.716.041	-17.938.798	-21.535.596	-17.436.938	-14.748.613	-41.647.815	-45.562.926	-50.701.761	-36.721.075	-37.527.879	-31.741.045	-352.150.595
Mermas retenidas por Descargas	236.967	195.870	137.298	188.567	303.568	347.012	308.433	346.106	432.347	299.998	233.341	184.781	3.214.288
Mermas retenidas por Cargas de Buques									0				0
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-25.109.075</b>	<b>-11.911.911</b>	<b>-18.076.096</b>	<b>-21.724.163</b>	<b>-17.740.506</b>	<b>-15.095.625</b>	<b>-41.956.248</b>	<b>-45.909.032</b>	<b>-51.134.108</b>	<b>-37.021.073</b>	<b>-37.761.220</b>	<b>-31.925.826</b>	<b>-355.364.883</b>

[Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: \*Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.\*](#)

**Tabla 5: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de SAGUNTO en el año 2019**
**Planta Regasificación**  
**Saldo de Mermas Final Definitivo PLANTA SAGUNTO**  
**Anual 2019**

kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	1.702.250.555	1.546.672.346	1.395.053.206	1.986.990.117	2.089.832.874	1.336.159.762	1.785.456.326	1.889.547.684	3.587.980.809	3.961.610.616	4.052.469.229	2.291.445.726	1.702.250.555
Total Entradas			897.281.895	946.930.349		1.751.773.938	4.668.197.398	6.719.098.185	3.023.175.635	1.564.208.978	2.054.806.845	2.018.217.251	23.643.690.474
Total Salidas por Regasificación	81.137.984	71.370.880	225.300.571	738.391.168	639.875.968	1.199.839.104	4.472.590.928	4.943.885.872	2.553.255.168	1.359.421.440	3.679.891.456	2.080.278.400	22.045.238.939
Total Salidas por Carga de Cisternas	75.873.177	79.395.445	82.509.689	108.636.198	116.043.300	103.908.735	108.385.889	98.370.493	103.248.178	124.082.100	150.198.855	141.280.524	1.291.932.583
Total Salidas por Carga de Buques													0
Gas de Operación	89.246	143.374	180.002	93.162	135.927	25.302	26.465	94.119	33.022	116.546	31.697	38.407	1.007.269
Existencias Finales	1.546.672.346	1.395.053.206	1.986.990.117	2.089.832.874	1.336.159.762	1.785.456.326	1.889.547.684	3.587.980.809	3.961.610.616	4.052.469.229	2.291.445.726	2.098.620.530	2.098.620.530
Mermas Reales	-1.522.198	709.441	-2.645.278	-3.032.936	-2.382.083	-1.295.767	-16.897.242	-21.685.424	-6.990.540	-10.269.721	-14.291.660	-10.554.884	-90.858.292
Mermas retenidas por Descargas			44.864	47.346		87.589	233.409	335.956	151.159	78.210	102.741	100.911	1.182.185
Mermas retenidas por Cargas de Buques													0
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-1.522.198</b>	<b>709.441</b>	<b>-2.690.142</b>	<b>-3.080.282</b>	<b>-2.382.083</b>	<b>-1.383.356</b>	<b>-17.130.651</b>	<b>-22.021.380</b>	<b>-7.141.699</b>	<b>-10.347.931</b>	<b>-14.394.401</b>	<b>-10.655.795</b>	<b>-92.040.477</b>

[Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: \*Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.\*](#)

**Tabla 6: Balance físico y cálculo del saldo de mermas de la planta de MUGARDOS en el año 2019**
**Planta Regasificación**  
**Saldo de Mermas Final Definitivo PLANTA**  
**MUGARDOS**  
**Anual 2019**

kWh	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Existencias Iniciales	1.697.406.898	791.347.882	949.814.317	1.960.514.823	1.187.194.439	552.535.403	834.522.723	1.673.608.789	1.089.469.165	1.326.817.985	1.834.536.696	1.294.448.553	1.697.406.898
Total Entradas		851.078.853	2.195.973.102		109.933.908	1.235.299.622	2.313.748.968	1.107.863.968	1.927.907.718	1.973.162.087	964.664.536	2.194.196.443	14.873.829.205
Total Salidas por Regasificación	765.730.874	575.314.013	1.082.912.768	663.073.655	640.082.404	834.926.646	1.384.676.560	1.608.198.942	1.612.164.097	1.362.304.971	1.353.022.578	1.371.193.917	13.253.601.425
Total Salidas por Carga de Cisternas	138.495.455	119.847.236	108.210.431	107.713.520	100.692.079	92.673.468	100.871.433	84.226.055	89.099.867	105.692.881	125.908.145	132.329.105	1.305.759.675
Total Salidas por Carga de Buques				0	0	21.619.459					20.607.294		42.226.753
Gas de Operación	1.119	634	26.908	357	440	38.523	214	341	762	464	7.282	3.845	80.889
Existencias Finales	791.347.882	949.814.317	1.960.514.823	1.187.194.439	552.535.403	834.522.723	1.673.608.789	1.089.469.165	1.326.817.985	1.834.536.696	1.294.448.553	1.988.559.144	1.988.559.144
Mermas Reales	1.831.568	-2.549.465	-5.877.511	2.532.852	3.818.021	4.054.206	-10.885.305	-421.746	-10.705.828	-2.554.940	5.207.380	-3.441.015	-18.991.783
Mermas retenidas por Descargas		42.554	109.799		5.497	61.765	115.687	55.393	96.396	98.657	48.233	109.710	743.691
Mermas retenidas por Cargas de Buques				4.109.390	3.882.642	7.667.657					1.439.282		17.098.971
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>1.831.568</b>	<b>-2.592.019</b>	<b>-5.987.310</b>	<b>-1.576.538</b>	<b>-70.118</b>	<b>-3.675.216</b>	<b>-11.000.992</b>	<b>-477.139</b>	<b>-10.802.224</b>	<b>-2.653.597</b>	<b>3.719.865</b>	<b>-3.550.725</b>	<b>-36.834.445</b>

[Agrupación de Consultas mensuales disponibles en SL-ATR: \*Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Mensual de Mermas Planta Regasificación.\*](#)

**Tabla 7: Ratio real mensual de mermas en las plantas de regasificación en el año 2019**

Abril-2020

Unidad: kWh	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19	ACUMULADO 2019
<b>BARCELONA</b>													
A DESCARGAS	4.730.671.810	4.604.870.820	5.844.802.367	6.401.565.424	6.390.040.055	6.112.596.494	4.732.988.214	4.647.140.643	7.474.323.895	2.723.306.406	4.498.281.618	3.966.290.229	<b>62.126.877.975</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	-3.389.422	-9.802.041	8.123.487	-12.213.759	-4.721.389	-14.562.689	5.071.678	-4.136.451	1.005.959	-28.378.741	-20.160.551	51.937.965	<b>-31.225.954</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-0,07%</b>	<b>-0,21%</b>	<b>0,14%</b>	<b>-0,19%</b>	<b>-0,07%</b>	<b>-0,24%</b>	<b>0,11%</b>	<b>-0,09%</b>	<b>0,01%</b>	<b>-1,04%</b>	<b>-0,45%</b>	<b>1,31%</b>	<b>-0,05%</b>
<b>CARTAGENA</b>													
A DESCARGAS	854.401.252	0	915.695.887	915.659.675	1.745.905.064	1.711.560.147	3.785.542.689	2.654.603.204	2.408.953.556	1.197.368.360	904.925.903	2.889.801.279	<b>19.984.417.016</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	-6.335.574	-8.866.176	-438.685	-1.072.595	750.391	5.114.084	-14.659.432	-24.944.699	18.052.601	-1.605.479	3.796.946	-9.399.933	<b>-39.608.551</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-0,74%</b>	<b>-</b>	<b>-0,05%</b>	<b>-0,12%</b>	<b>0,04%</b>	<b>0,30%</b>	<b>-0,39%</b>	<b>-0,94%</b>	<b>0,75%</b>	<b>-0,13%</b>	<b>0,42%</b>	<b>-0,33%</b>	<b>-0,20%</b>
<b>HUELVA</b>													
A DESCARGAS	3.345.755.148	3.017.045.086	3.701.606.174	4.373.556.960	6.811.028.515	2.969.562.361	5.890.944.057	4.046.543.958	6.024.036.549	5.891.010.848	4.901.625.576	4.591.094.605	<b>55.563.809.837</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	-6.316.276	-804.498	-4.875.272	-4.254.963	-19.386.758	9.659.772	-3.265.482	-5.160.533	-7.495.354	-7.389.946	-5.776.476	-1.097.730	<b>-56.163.516</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-0,19%</b>	<b>-0,03%</b>	<b>-0,13%</b>	<b>-0,10%</b>	<b>-0,28%</b>	<b>0,33%</b>	<b>-0,06%</b>	<b>-0,13%</b>	<b>-0,12%</b>	<b>-0,13%</b>	<b>-0,12%</b>	<b>-0,02%</b>	<b>-0,10%</b>
<b>BILBAO</b>													
A DESCARGAS	4.739.323.397	3.917.393.098	2.745.944.534	3.771.351.714	6.071.381.642	6.940.213.760	6.168.668.578	6.922.096.030	8.646.951.748	5.999.984.742	4.666.802.257	3.695.616.665	<b>64.285.728.165</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	-24.872.108	-11.716.041	-17.938.798	-21.535.596	-17.436.938	-14.748.613	-41.647.815	-45.562.926	-50.701.761	-36.721.075	-37.527.879	-31.741.045	<b>-352.150.595</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-0,52%</b>	<b>-0,30%</b>	<b>-0,65%</b>	<b>-0,57%</b>	<b>-0,29%</b>	<b>-0,21%</b>	<b>-0,68%</b>	<b>-0,66%</b>	<b>-0,59%</b>	<b>-0,61%</b>	<b>-0,80%</b>	<b>-0,86%</b>	<b>-0,55%</b>
<b>SAGUNTO</b>													
A DESCARGAS	0	0	897.281.895	946.930.349	0	1.751.773.938	4.668.197.398	6.719.098.185	3.023.175.635	1.564.208.978	2.054.806.845	2.018.217.251	<b>23.643.690.474</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	-1.522.198	709.441	-2.645.278	-3.032.936	-2.382.083	-1.295.767	-16.897.242	-21.685.424	-6.990.540	-10.269.721	-14.291.660	-10.554.884	<b>-90.858.292</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-0,29%</b>	<b>-0,32%</b>	<b>-</b>	<b>-0,07%</b>	<b>-0,36%</b>	<b>-0,32%</b>	<b>-0,23%</b>	<b>-0,66%</b>	<b>-0,70%</b>	<b>-0,52%</b>	<b>-0,38%</b>
<b>MUGARDOS</b>													
A DESCARGAS	0	851.078.853	2.195.973.102	0	109.933.908	1.235.299.622	2.313.748.968	1.107.863.968	1.927.907.718	1.973.162.087	964.664.536	2.194.196.443	<b>14.873.829.205</b>
B RESTO PÉRDIDAS Y DDM	1.831.568	-2.549.465	-5.877.511	-1.576.538	-64.621	-3.613.451	-10.885.305	-421.746	-10.705.828	-2.554.940	3.768.098	-3.441.015	<b>-36.090.754</b>
B/A RATIO REAL "RESTO Pérdidas y DDM"/Descargas	<b>-</b>	<b>-0,30%</b>	<b>-0,27%</b>	<b>-</b>	<b>-0,06%</b>	<b>-0,29%</b>	<b>-0,47%</b>	<b>-0,04%</b>	<b>-0,56%</b>	<b>-0,13%</b>	<b>0,39%</b>	<b>-0,16%</b>	<b>-0,24%</b>

## 6. ANEXO II

**Tabla 8: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Barcelona**


**Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**  
**Planta de Barcelona**  
 2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)	
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
AXPO Iberia	-1.051.039			1.297.888	-1.600.490	-748.437									-34.332.296	525.520
BP	749.643										13.240			736.403	-34.332.296	0
CEPSA	-758.956					-758.956									-34.332.296	379.478
DXT Commodities	-2.555.314				-1.890.556	-664.758									-34.332.296	1.277.657
EDF TRADING	-381.345	-381.345													-34.332.296	190.673
ENDESA	3.769.214	-1.055.325	-3.692.139	1.178.787	-1.726.301	-685.094	-2.131.556	1.795.998	-1.645.754	168.159	-5.152.961	-7.937.570	24.652.970		-34.332.296	0
ENGIE ESPAÑA	213.700			261.032		-47.332									-34.332.296	0
GNC	-4.366.770		-2.138.034					-2.228.736							-34.332.296	2.183.385
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.	66.385			66.385											-34.332.296	0
MET ENERGIA ESPAÑA	-11.332.397									81.810	-11.414.207				-34.332.296	5.666.199
REPSOL LNG HOLDING, S.A.	4.742.541	-724.427	-1.968.100		-3.646.176	-697.354		2.056.251	-884.606	57.196	-11.947.739	-3.852.782	26.350.278		-34.332.296	0
SHELL	-2.320.410							-2.393.488		73.078					-34.332.296	1.160.205
TRAFIGURA PTE LTD	-2.591.801		-126.988					-2.464.813							-34.332.296	1.295.901
UF	-15.642.942	-1.464.859	-2.107.022	3.825.541	-3.670.313	-701.492	-3.216.077	982.780	-935.148	238.762		-8.595.114			-34.332.296	7.821.471
UNIPER GLOBAL COMMODITIES	-1.788.806			1.201.613		-737.468	-1.349.650		-903.301						-34.332.296	894.403
VITOL SA	-1.083.999							-1.083.999							-34.332.296	542.000
<b>Total</b>	<b>-34.332.296</b>	<b>-3.625.956</b>	<b>-10.032.283</b>	<b>7.831.246</b>	<b>-12.533.836</b>	<b>-5.040.891</b>	<b>-14.868.319</b>	<b>4.835.029</b>	<b>-4.368.809</b>	<b>632.245</b>	<b>-28.514.907</b>	<b>-20.385.466</b>	<b>51.739.651</b>			<b>21.936.892</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

**Tabla 9: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Cartagena**

**Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**  
**Planta de Cartagena**

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)		
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre				
DXT Commodities	315.622					315.622										-40.607.772	0
EDP COMERCIALIZADORA	1.749.423									1.749.423						-40.607.772	0
ENGIE ESPAÑA	-21.138.795							-8.782.921	-17.156.747	8.964.943	-534.550				-3.629.520	-40.607.772	10.569.398
GNC	-12.089.283	-6.378.294		-484.470	-1.118.378	347.474	2.471.023	-5.853.118	-7.920.682	7.217.787	-1.130.798	3.751.700			-2.991.527	-40.607.772	6.044.642
MET ENERGIA ESPAÑA	-212.670							-212.670								-40.607.772	106.335
UF	-2.923.376														-2.923.376	-40.607.772	1.461.688
VITOL SA	2.557.483						2.557.483									-40.607.772	0
<b>Total</b>	<b>-31.741.596</b>	<b>-6.378.294</b>	<b>0</b>	<b>-484.470</b>	<b>-1.118.378</b>	<b>663.096</b>	<b>5.028.506</b>	<b>-14.848.709</b>	<b>-25.077.429</b>	<b>17.932.153</b>	<b>-1.665.348</b>	<b>3.751.700</b>	<b>-9.544.423</b>				<b>18.182.063</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)



**Tabla 10: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Huelva**

**Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**
**Planta de Huelva**

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)	
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
CEPSA	-3.285.066				-506.575					-1.403.417			-1.375.074		-58.941.708	1.642.533
ENDESA	-19.418.028	-2.833.467	-361.282	-2.347.772	-1.018.419	-5.292.851	3.480.608	-1.131.905	-2.721.432	-1.170.175	-4.070.646	-1.151.346	-799.341	-58.941.708	9.709.014	
GNC	-17.583.120	-3.650.096	-288.375	-2.712.581	-976.227	-5.903.117	3.049.131	-1.247.627	-1.258.725	-2.046.854	-1.171.108	-1.109.156	-268.385	-58.941.708	8.791.560	
GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERDAM	-2.808.495					-2.808.495								-58.941.708	1.404.248	
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.	-15.816.750		-305.693		-1.972.420	-5.722.847	2.981.556	-1.150.248	-1.382.703	-3.176.109	-2.442.745	-2.385.982	-259.559	-58.941.708	7.908.375	
TRAFIGURA PTE LTD	-30.249							-30.249						-58.941.708	15.125	
<b>Total</b>	<b>-58.941.708</b>	<b>-6.483.563</b>	<b>-955.350</b>	<b>-5.060.353</b>	<b>-4.473.641</b>	<b>-19.727.310</b>	<b>9.511.295</b>	<b>-3.560.029</b>	<b>-5.362.860</b>	<b>-7.796.555</b>	<b>-7.684.499</b>	<b>-6.021.558</b>	<b>-1.327.285</b>		<b>29.470.855</b>	

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

**Tabla 11: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Bilbao**
 **Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**
**Planta de Bilbao**

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
AXPO Iberia	-86.173.412	-10.764.163		-1.932.029	-6.296.385	-9.115.075	-2.116.967	-14.445.906	-13.433.883	-6.159.097	-12.715.081	-9.194.826	-355.364.883	43.086.706	
BBE	-67.037.434	-4.462.281	-3.069.543	-5.024.372	-5.543.094	-2.475.861	-2.030.885	-6.958.192	-5.621.877	-10.819.452	-6.845.351	-6.827.817	-7.358.709	-355.364.883	33.518.717
BP	-62.913.782		-2.807.163	-1.932.029		-2.957.104		-7.474.917	-6.913.937	-11.765.763	-5.126.545	-16.758.693	-7.177.631	-355.364.883	31.456.891
CEPSA	-14.087.534			-5.158.118			-2.439.442			-6.489.974				-355.364.883	7.043.767
EDP COMERCIALIZADORA	-5.204.460										-5.204.460			-355.364.883	2.602.230
GNC	-72.122.659	-9.882.631	-2.699.043	-4.029.548	-9.884.684		-1.842.337	-6.780.131	-6.748.931	-10.869.929	-6.522.401	-5.492.328	-7.370.696	-355.364.883	36.061.330
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.	-9.799.326		-334				-2.070.691	-6.297.102			-607.235		-823.964	-355.364.883	4.899.663
REPSOL LNG HOLDING, S.A.	-38.026.276		-3.335.828			-3.192.466	-4.595.303		-13.190.404	-5.029.893		-8.682.382		-355.364.883	19.013.138
<b>Total</b>	<b>-355.364.883</b>	<b>-25.109.075</b>	<b>-11.911.911</b>	<b>-18.076.096</b>	<b>-21.724.163</b>	<b>-17.740.506</b>	<b>-15.095.625</b>	<b>-41.956.248</b>	<b>-45.909.032</b>	<b>-51.134.108</b>	<b>-37.021.073</b>	<b>-37.761.220</b>	<b>-31.925.826</b>		<b>177.682.442</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

**Tabla 12: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Sagunto**

**Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**
**Planta de Sagunto**

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)	
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
AXPO Iberia	-14.060.309						-774.870	-3.254.655	-4.660.722					-5.370.062	-92.040.477	7.030.155
BP	-2.533.539						-124.007	-2.248.407	-161.125						-92.040.477	1.266.770
DXT Commodities	-30.900.239						-484.479	-2.803.348	-5.725.933	-2.533.226	-7.406.442	-6.661.078	-5.285.733		-92.040.477	15.450.120
EDP COMERCIALIZADORA	-5.235.426							-1.832.431	-3.402.995						-92.040.477	2.617.713
GNC	-8.204.540			-2.690.142				-3.355.403			-2.158.995				-92.040.477	4.102.270
GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERDAM	-2.449.478									-2.449.478					-92.040.477	1.224.739
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.	-14.098.711								-3.423.899		-2.941.489	-7.733.323			-92.040.477	7.049.356
TRAFIGURA PTE LTD	-11.363.395				-3.080.282			-3.636.407	-4.646.706						-92.040.477	5.681.698
<b>Total</b>	<b>-88.845.637</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2.690.142</b>	<b>-3.080.282</b>	<b>0</b>	<b>-1.383.356</b>	<b>-17.130.651</b>	<b>-22.021.380</b>	<b>-7.141.699</b>	<b>-10.347.931</b>	<b>-14.394.401</b>	<b>-10.655.795</b>			<b>44.422.821</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

**Tabla 13: Cálculo anual detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en Mugardos**

**Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**
**Planta de Mugardos**

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
AXPO Iberia	-55.613							-294.631				239.018		-36.834.445	27.807
BP	-182.549						-182.549							-36.834.445	91.275
GNC	-30.093.652		-2.592.019	-5.987.310			-2.945.552	-10.414.295	-477.139	-4.953.862	-2.653.597	3.480.847	-3.550.725	-36.834.445	15.046.826
RWE GmbH	-362.184					-70.118		-292.066						-36.834.445	181.092
TRAFIGURA PTE LTD	-6.395.477					-547.115				-5.848.362				-36.834.445	3.197.739
<b>Total</b>	<b>-37.089.475</b>	<b>0</b>	<b>-2.592.019</b>	<b>-5.987.310</b>	<b>0</b>	<b>-70.118</b>	<b>-3.675.216</b>	<b>-11.000.992</b>	<b>-477.139</b>	<b>-10.802.224</b>	<b>-2.653.597</b>	<b>3.719.865</b>	<b>-3.550.725</b>		<b>18.544.739</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

Abril-2020

**Tabla 14: Cálculo detallado de los saldos mensuales y anuales de mermas de los usuarios en el conjunto de las Plantas de Regasificación.**

 **Saldo Anual de Mermas FD en Planta de Regasificación con detalle mensual**

Todas

2019

Sujeto	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)	Saldo de Mermas Usuario (kWh)												Saldo Anual Mermas Planta (kWh)	Cantidad de gas a devolver (kWh)
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
AXPO Iberia	-101.340.373	-10.764.163		-634.141	-7.896.875	-9.863.512	-2.891.837	-17.995.192	-18.094.605	-6.159.097	-12.715.081	239.018	-14.564.888	-518.572.101	50.670.188
BBE	-67.037.434	-4.462.281	-3.069.543	-5.024.372	-5.543.094	-2.475.861	-2.030.885	-6.958.192	-5.621.877	-10.819.452	-6.845.351	-6.827.817	-7.358.709	-355.364.883	33.518.717
BP	-64.880.227		-2.807.163	-1.932.029		-2.957.104	-306.556	-9.723.324	-7.075.062	-11.752.523	-5.126.545	-16.758.693	-6.441.228	-518.572.101	32.814.936
CEPSA	-18.131.556			-5.158.118	-506.575	-758.956	-2.439.442			-7.893.391		-1.375.074		-448.638.887	9.065.778
DXT Commodities	-33.139.931				-1.890.556	-349.136	-484.479	-2.803.348	-5.725.933	-2.533.226	-7.406.442	-6.661.078	-5.285.733	-166.980.545	16.727.777
EDF TRADING	-381.345	-381.345												-34.332.296	190.673
EDP COMERCIALIZADORA	-8.690.463							-1.832.431	-3.402.995	1.749.423	-5.204.460			-488.013.132	5.219.943
ENDESA	-15.648.814	-3.888.792	-4.053.421	-1.168.985	-2.744.720	-5.977.945	1.349.052	664.093	-4.367.186	-1.002.016	-9.223.607	-9.088.916	23.853.629	-93.274.004	9.709.014
ENGIE ESPAÑA	-20.925.095			261.032		-47.332		-8.782.921	-17.156.747	8.964.943	-534.550		-3.629.520	-74.940.068	10.569.398
GNC	-144.460.024	-19.911.021	-7.717.471	-15.904.051	-11.979.289	-5.555.643	-1.496.471	-27.650.574	-16.405.477	-12.811.853	-11.477.904	631.063	-14.181.333	-618.121.581	72.230.013
GUNVOR INTERNATIONAL BV AMSTERDAM	-5.257.973					-2.808.495				-2.449.478				-150.982.185	2.628.987
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S.A.U.	-39.648.402		-306.027	66.385	-1.972.420	-5.722.847	910.865	-7.447.350	-4.806.602	-3.176.109	-5.991.469	-10.119.305	-1.083.523	-540.679.364	19.857.394
MET ENERGIA ESPAÑA	-11.545.067							-212.670		81.810	-11.414.207			-74.940.068	5.772.534
REPSOL LNG HOLDING, S.A.	-33.283.735	-724.427	-5.303.928		-3.646.176	-3.889.820	-4.595.303	2.056.251	-14.075.010	-4.972.697	-11.947.739	-12.535.164	26.350.278	-389.697.179	19.013.138
RWE GmbH	-362.184					-70.118		-292.066						-36.834.445	181.092
SHELL	-2.320.410							-2.393.488		73.078				-34.332.296	1.160.205
TRAFIGURA PTE LTD	-20.380.922		-126.988		-3.080.282			-3.011.928	-3.666.656	-4.646.706	-5.848.362			-222.148.926	10.190.463
UF	-18.566.318	-1.464.859	-2.107.022	3.825.541	-3.670.313	-701.492	-3.216.077	982.780	-935.148	238.762		-8.595.114	-2.923.376	-74.940.068	9.283.159
UNIPER GLOBAL COMMODITIES	-1.788.806			1.201.613		-737.468	-1.349.650		-903.301					-34.332.296	894.403
VITOL SA	1.473.484						1.473.484							-74.940.068	542.000
<b>Total</b>	<b>-606.315.595</b>	<b>-41.596.888</b>	<b>-25.491.563</b>	<b>-24.467.125</b>	<b>-42.930.300</b>	<b>-41.915.729</b>	<b>-20.482.715</b>	<b>-83.661.600</b>	<b>-103.216.649</b>	<b>-58.310.188</b>	<b>-87.887.355</b>	<b>-71.091.080</b>	<b>-5.264.403</b>		<b>310.239.812</b>

Consulta anual disponible en SL-ATR: [Balances - Consultas Diarias Finales Definitivas – Supervisión de Mermas Final Definitivo – Planta de Regasificación - Saldo Anual de Mermas FD en Planta Regasificación con detalle mensual.](#)

Abril-2020

## 7. ANEXO III

### **Comunicación BBG/Enagás GTS**

De: DGOS.BYR

Enviado el: jueves, 27 de febrero de 2020 11:06

Para: DGOS.BYR <myb@enagas.es>

Asunto: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS SALDOS DE MERMAS Y SU ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Buenos días,

Conforme lo establecido en la propuesta de Protocolo de Detalle "Cálculo, Supervisión y Liquidación de mermas en Plantas de Regasificación" pendiente de aprobación por el regulador, ya está disponible para su consulta en SL-ATR la información FINAL DEFINITIVA sobre las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios en las plantas de regasificación.

Las consultas disponibles en SL-ATR son:

- SL-ATR → Balances → Consulta Diarias Finales Definitivas → Supervisión de Mermas Final Definitivo → Planta de Regasificación.

Donde se pueden consultar los saldos de mermas en Planta regasificación tanto mensual como anual. Además, la información relativa al balance físico de la planta puede consultarse a través de SL-ATR:

- SL-ATR → Balances → Consulta Diarias Finales Definitivas → Balance Planta Regasificación → Físico.

Estas consultas constituirán la base de información sobre la cual el Gestor Técnico del Sistema elaborará el informe de mermas en sus instalaciones durante el año 2019, de acuerdo al artículo 2 de la Disposición final tercera de la Orden IET/2446/2013. Por tanto, rogamos nos envíen su respuesta de conformidad o rectificación en caso necesario a la dirección de correo: [dgos.byr@enagas.es](mailto:dgos.byr@enagas.es) antes del **15 de marzo de 2020**.

Quedamos a vuestra disposición para atender cualquier duda al respecto.

Un saludo,



**Iris Gil Berrocal**  
Balances  
Dirección de Mercados

Tel.: + 34 917 099 325  
E-mail: [igil@enagas.es](mailto:igil@enagas.es)  
Enagás GTS, S.A.U.  
Paseo de los Olmos 19  
28005 Madrid

Abril-2020

**De:** Bruno Reguero [mailto:breguero@bbg.es]

**Enviado el:** lunes, 16 de marzo de 2020 16:28

**Para:** DGOS.BYR <myb@enagas.es>; Maria Victoria Aboitiz <mvaboitiz@bbg.es>

**CC:** Pascual Herrero, Jose Maria <jmpascual@enagas.es>; Gil Berrocal, Iris <igil@enagas.es>

**Asunto:** RE: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS SALDOS DE MERMAS Y SU ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Buenas tardes:

Adjunto envío archivo señalando las siguientes diferencias detectadas:

Usuario	Saldo Anual Mermas Sujeto (kWh)		Diferencias (GTS-BBG)
	Dato GTS	Dato BBG	
AXPO Iberia	-86.173.412	-86.944.866	771.454
BBE	-67.037.434	-69.043.655	2.006.221
BP	-62.913.782	-63.685.237	771.455
CEPSA	-14.087.534	-8.929.416	-5.158.118
GNC	-72.122.659	-73.731.649	1.608.990

Estas diferencias repercuten en la cantidad de gas a devolver a los usuarios especificados y, tal y como se puede ver en el fichero adjunto, su origen está en el mes de marzo/2019, en el que se registró una descarga SOE que no descargó físicamente en BBG y, siguiendo el criterio aplicado en años anteriores, la devolución de mermas debería de realizarse desde la planta física en la que se ha producido.

Por favor, rogamos analicen los datos y procedan con las correcciones que estimen oportunas si es el caso.

Permanecemos a la espera de sus indicaciones. Muchas gracias.

Saludos,  
Bruno

**De:** DGOS.BYR [mailto:myb@enagas.es]

**Enviado el:** lunes, 16 de marzo de 2020 17:52

**Para:** 'breguero@bbg.es'

**CC:** 'Maria Victoria Aboitiz'; DGOS.BYR; Pascual Herrero, Jose Maria; Gil Berrocal, Iris

**Asunto:** RE: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS SALDOS DE MERMAS Y SU ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Buenas tardes Bruno,

Efectivamente, se contabilizan las mermas retenidas debido al SOE en la planta donde se ha producido la operación física en virtud del criterio establecido por las diferentes resoluciones emitidas por la CNMC donde se valoran las mermas en las plantas de regasificación de GNL (ver en el adjunto, la página 9 de la última resolución correspondiente al ejercicio 2018).

El comercializador mantiene la descarga del buque en la planta donde había nominado comercialmente. Así, CEPSA sigue manteniendo las entradas en la planta de BBG (planta comercial) mientras que las mermas retenidas por dicha descarga (54.823 kWh) se contabilizan en la planta física (Adjunto Saldo Mermas Mensual FD PR BBG Marzo 2019).

Abril-2020

Para realizar la asignación mensual de los usuarios de marzo, se tienen que tener en cuenta a los 5 usuarios con entradas comerciales en dicho mes y planta.

Quedamos a su disposición para cualquier duda o aclaración.

Muchas gracias y un saludo,



Tel.: + 34 917 099 325  
 E-mail: [igil@enagas.es](mailto:igil@enagas.es)  
 Enagás GTS, S.A.U.  
 Paseo de los Olmos 19  
 28005 Madrid

De: Bruno Reguero [<mailto:breguero@bbg.es>]

Enviado el: viernes, 20 de marzo de 2020 13:07

Para: DGOS.BYR <[myb@enagas.es](mailto:myb@enagas.es)>

CC: Maria Victoria Aboitiz <[mvaboitiz@bbg.es](mailto:mvaboitiz@bbg.es)>; Pascual Herrero, Jose Maria <[jmpascual@enagas.es](mailto:jmpascual@enagas.es)>; Gil Berrocal, Iris <[igil@enagas.es](mailto:igil@enagas.es)>; Javier Lopez <[javier.lopez@bbg.es](mailto:javier.lopez@bbg.es)>

Asunto: RE: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS SALDOS DE MERMAS Y SU ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Importancia: Alta

Buenos días:

Atendiendo al criterio utilizado en el año 2013, año en el que tuvimos buques SOE de las mismas características que el del pasado 2019, la devolución de las mermas fue la siguiente:

Usuario	Devolución mermas	%	Mermas asignadas de otras plantas	Descarga comercial	%	Descarga física	%
BBE	19.449.470	41,51%		11.951.882.348	39,36%	11.951.882.348	41,51%
BP	1.813.516	3,87%	531.048	1.114.422.405	3,67%	1.114.422.405	3,87%
GNC	23.647.284	50,47%		16.002.598.124	52,70%	14.531.477.897	50,47%
IBERGEN	1.946.855	4,15%		1.296.360.710	4,27%	1.196.360.710	4,15%
	<b>46.857.126</b>			<b>30.365.263.587</b>		<b>28.794.143.360</b>	

Es decir, las cantidades devueltas fueron calculadas en base a las cantidades físicamente descargadas por los usuarios y no por las entradas comerciales, tal y como se desprende de la tabla anterior.

Por este motivo, rogamos nos indiquen la normativa que justifique el cambio de criterio, con la devolución de las mermas generadas en el 2019, y que se plantea por su parte cuando se menciona que la asignación mensual de los usuarios de marzo tiene que tener en cuenta las entradas comerciales de éstos en dicho mes. Asimismo, les informamos que daremos cuenta de estas discrepancias a la CNMC.

Permanecemos a la espera de su respuesta. Muchas gracias.

Saludos,  
 Bruno Reguero

Abril-2020

**De:** Gil Berrocal, Iris [mailto:[igil@enagas.es](mailto:igil@enagas.es)]

**Enviado el:** miércoles, 25 de marzo de 2020 10:18

**Para:** 'Bruno Reguero'

**CC:** María Victoria Aboitiz; Javier Lopez; Lopez de Blas, Elena; Pascual Herrero, Jose Maria; DGOS.BYR

**Asunto:** RE: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS SALDOS DE MERMAS Y SU ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Buenos días,

El criterio seguido por Enagás GTS para el reconocimiento de las mermas retenida de la descarga de buque en Situación de Operación Excepcional (SOE), es el reflejado en las diferentes Resoluciones emitidas por la CNMC donde se valoran las mermas en las plantas de regasificación de GNL, donde precisa textualmente "...el GTS ha mantenido el criterio establecido en años anteriores de contabilizar las mermas retenidas a los usuarios en las descargas de buques desviados por Situación de Operación Excepcional (SOE) en la planta donde se ha producido la descarga física. De esta forma, las mermas físicas que se producen durante la operación de descarga y las mermas retenidas a los usuarios por dicha operación se contabilizan en la misma planta, dando lugar a un cálculo del saldo de mermas más coherente con la operación real".

Así, en el único SOE declarado en el ejercicio 2019, que supuso el desvío el 30 de marzo-19 del buque María Energy desde la planta de BBG a la planta de Reganosa, las mermas retenidas a CEPSA por dicha descarga (54.823 kWh) se contabilizan en la planta física, en este caso Reganosa (ver consultas adjuntas).

Adicionalmente, destacar que desde el ejercicio 2014, Enagás GTS continúa aplicando el mismo tratamiento a las descargas afectadas por SOE, donde además de incorporar las mermas retenidas al saldo de mermas de la planta que registra la descarga física, la nominación y el reparto comercial de la descarga del buque así como la asignación mensual del saldo de mermas atribuido al usuario, se mantiene en la planta reconocida comercialmente.

No obstante, indicar que en el Informe de supervisión de mermas en Plantas de Regasificación 2019, que el GTS enviará a la CNMC y a la DGPEyM, incluirá en el apartado de coordinación de Operadores y GTS, las alegaciones expuestas por BBG en el correo adjunto, en relación al tratamiento de la devolución a usuarios en base a las cantidades físicas y no por las entradas comerciales.

Un cordial saludo,

### Planta de Bilbao

#### Saldo de Mermas Final Definitivo

Marzo 2019

Sujeto	Total Entradas	Total Mermas Retenidas				Saldo Mensual de Mermas
		Descargas ATR	Descargas SOE	Cargas ATR	Cargas SOE	
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
AXPO Iberia	410.686.960	20.535	0			-1.932.029
BEE	1.068.019.027	53.401	0			-5.024.372
EP	410.686.960	20.535	0			-1.932.029
CEPSA	1.096.448.643	0	54.823			-5.158.118
GNC	856.551.587	42.827	0			-4.029.548
<b>TOTAL</b>	<b>3.842.393.177</b>	<b>137.298</b>	<b>54.823</b>			<b>-18.076.096</b>

Abril-2020

<b>Planta Regasificación</b>	
<b>Saldo de Mermas Final Definitivo Planta de Bilbao</b>	
<b>Marzo 2019</b>	
	<b>kWh</b>
Existencias Iniciales	1.999.097.270
Total Entradas	2.745.944.534
Total Salidas por Regasificación	3.079.331.691
Total Salidas por Carga de Sistemas	101.193.850
Total Salidas por Carga de Buques	
Gas de Operación	5.103.724
Existencias Finales	1.577.351.337
Mermas Reales	-17.938.798
Mermas retenidas por Descargas	<b>137.298</b>
Mermas retenidas por Cargas de Buques	
<b>Saldo Mensual de mermas</b>	<b>-18.076.096</b>

 **Iris Gil Berrocal**  
Balances  
Dirección de Mercados

Tel.: + 34 917 099 325  
E-mail: [igil@enagas.es](mailto:igil@enagas.es)  
Enagás GTS, S.A.U.  
Paseo de los Olmos 19  
28005 Madrid

**De:** Maria Victoria Aboitiz [mailto:mvaboitiz@bbg.es]

**Enviado el:** miércoles, 25 de marzo de 2020 11:08

**Para:** Gil Berrocal, Iris <igil@enagas.es>; Bruno Reguero <breguero@bbg.es>

**CC:** Javier Lopez <javier.lopez@bbg.es>; Lopez de Blas, Elena <elopezb@enagas.es>; Pascual Herrero, Jose Maria <jmpascual@enagas.es>; DGOS.BYR <myb@enagas.es>

**Asunto:** RE: INFORME DE SUPERVISIÓN DE LAS MERMAS REALES, LAS MERMAS RETENIDAS, LOS Saldos de Mermas y su ASIGNACIÓN A LOS USUARIOS EN LAS PLANTAS DE REGASIFICACIÓN DURANTE EL AÑO 2019

Buenos días,

Por aclarar, estamos totalmente de acuerdo con que las mermas retenidas se contabilicen en la planta física, en este caso, Reganosa. Lo que supone un cambio de criterio respecto a años anteriores, en concreto, el año 2013 donde nos vimos afectados por un SOE similar, es que la asignación del saldo de mermas en ese año se realizó también en base a las descargas físicas. Este año, por el contrario, la asignación del saldo de mermas se ha realizado en base a las descargas comerciales.

En este sentido, estamos también de acuerdo con el criterio establecido por el GTS " *de contabilizar las mermas retenidas a los usuarios en las descargas de buques desviados por Situación de Operación Excepcional (SOE) en la planta donde se ha producido la descarga física. De esta forma, las mermas físicas que se producen durante la operación de descarga y las mermas retenidas a los usuarios por dicha operación se contabilizan en la misma planta, dando lugar a un cálculo del saldo de mermas más coherente con la operación real*". En línea con esto y para ser coherente, la asignación del saldo de mermas debe de contabilizarse de forma física porque es en la descarga física y la posterior regasificación asociada donde se producen las diferencias de medición que, de ser positivas, se reparten entre las comercializadoras que han descargado. Por tanto, de acuerdo con este criterio del GTS, la asignación mensual del saldo de mermas atribuido al usuario se debe de realizar en base a las descargas físicas y no comerciales.

Abril-2020

Quedamos a su disposición para cualquier aclaración o información adicional si lo consideran oportuno.

Saludos,

**Mariví Aboitiz Badiola**  
Jefatura de ATR y Regulación  
Head of TPA & Regulation

---

BAHÍA DE BIZKAIA GAS, S.L.  
Punta Ceballos, 2  
48508 ZIERBENA-BIZKAIA  
Tfno.: +34 94 636 60 20  
Fax: +34 94 636 61 50

 Antes de imprimir este mensaje, asegúrese de que es necesario.

