



# **INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 14 DE 2017 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero al 31 de  
diciembre de 2017**

**(se incluye facturación de enero y febrero de 2018)**

**9 de abril de 2018**

## Índice

<b>RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>3</b>
<u>1</u> <u>OBJETO DEL INFORME</u>	<u>4</u>
<u>2</u> <u>NORMATIVA APLICADA EN LA LIQUIDACIÓN</u>	<u>5</u>
<u>3</u> <u>SUJETOS DE LIQUIDACIÓN</u>	<u>6</u>
<u>4</u> <u>BALANCE PROVISIONAL DE INGRESOS NETOS LIQUIDABLES FRENTE A</u>	
<u>RETRIBUCIÓN ACREDITADA</u>	<u>7</u>
4.1 INGRESOS NETOS LIQUIDABLES	7
4.2 RETRIBUCIÓN PROVISIONAL ACREDITADA	11
4.3 DESVÍO PROVISIONAL ENTRE INGRESOS Y RETRIBUCIÓN	13
<u>5</u> <u>DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR GRUPOS DE TARIFAS Y</u>	
<u>PEAJES</u>	<u>15</u>
5.1 SUMINISTRO EN PUNTOS CONTRATADOS A CORTO PLAZO	19
<u>6</u> <u>CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN</u>	<u>20</u>
<u>7</u> <u>CONSUMOS MEDIOS POR CONSUMIDOR ATR DEL GRUPO 3</u>	<u>21</u>
<u>8</u> <u>INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 14/2017</u>	<u>21</u>
<u>9</u> <u>DÉFICIT ACUMULADO DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2014</u>	<u>22</u>
<u>10</u> <u>DÉFICIT DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2015</u>	<u>23</u>
<u>11</u> <u>DÉFICIT DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2016</u>	<u>24</u>
<u>12</u> <u>VERIFICACIONES E INCIDENCIAS</u>	<u>25</u>
12.1 CONTROLES DE COHERENCIA.	26
12.2 CONTROL DE CUOTA DE GTS Y CUOTA TRIBUTARIA CNMC	26
12.3 CONTROLES DE FACTURACIÓN	26
12.4 CONTROL DE ESCALÓN DE CONSUMO EN CONTRATOS DE LARGO PLAZO	26

## RESUMEN EJECUTIVO

### INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 14/2017

En este informe se presenta el resultado de la liquidación provisional 14 del ejercicio 2017 llevada a cabo de acuerdo con la Orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, y se realiza el balance provisional de los ingresos del sistema frente a la retribución acreditada en el periodo de liquidación. En el ejercicio 2017 resulta de aplicación la Orden ETU/1977/2016, de 23 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. A continuación, se resumen los aspectos más destacados de esta liquidación:

#### 1. Ingresos liquidables declarados

El total de ingresos declarados por las empresas al sistema de liquidaciones por facturación de tarifas, peajes y cánones asciende a 2.977 millones de euros. Esta cantidad es un 4,4% superior al mismo periodo del ejercicio anterior.

#### 2. Ingresos netos liquidables del sistema

Los costes liquidables del sistema han ascendido a 51 millones de euros, un 19,7% superiores a los del ejercicio anterior debido principalmente al aumento del coste de adquisición del gas de operación. Por tanto, teniendo en cuenta los ingresos existentes, se han obtenido unos ingresos netos declarados de 2.926 millones de euros.

Adicionalmente, se han considerado en el sistema de liquidación los pagos derivados de los artículos 66 y 61.2 de la Ley 18/2014, 121 millones de euros, y la devolución por ejecución de sentencias de la Audiencia Nacional, 33 millones de euros. Asimismo, se consideran los pagos, de 60 millones de euros, realizados en liquidaciones anteriores al amparo del artículo 5 del RD-ley 13/2014, anulado por Sentencia del TC nº 152/2017. En consecuencia, se tiene un total de ingresos netos liquidables de 2.712 millones de euros, un 1,3% superior al de la misma liquidación del ejercicio anterior.

#### 3. Retribución total acreditada

La retribución total fija acreditada a las empresas asciende a 2.694 millones de euros. Esta cifra incluye las retribuciones aprobadas en la Orden ETU/1977/2016, habiéndose descontado la retribución por operación y mantenimiento del AS Castor, afectada por la Sentencia del TC nº 152/2017, y las aprobadas mediante resoluciones de la DGPEM en el año 2017. Por las actividades de regasificación, carga de cisternas, trasvase de GNL y puesta en frío de buques se acredita en esta liquidación una retribución variable de 31 millones de euros. Como

resultado, se tiene una retribución total acreditada de 2.725 millones de euros, que es un 2,2% inferior a la del año anterior.

#### 4. Déficit en el periodo de liquidación

Considerando la retribución acreditada y los ingresos netos liquidables, se obtiene en esta liquidación provisional un déficit en términos de caja de 12 millones de euros, frente al déficit de 108 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior. Teniendo en cuenta los ingresos netos de liquidación, se tiene un índice de cobertura del 99,5% de la retribución acreditada.

#### 5. Energía suministrada

La demanda nacional de gas en 2017 facturada hasta el 28 de febrero de 2018, asciende a 348,4TWh incluida carga de cisternas desde plantas (10,5TWh). Esta cantidad es 28,6TWh superior a la del ejercicio 2016, lo que supone un aumento del 8,9%. Se observa un incremento de la demanda del grupo 1 del 17,3% y del 6,8% para el grupo 2, mientras que la demanda del grupo 3 se ha mantenido estable.

Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 9,7TWh, con una reducción del 44,7% respecto a 2016, y el gas cargado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 1,0TWh, 23,4% inferior al del año anterior. En resumen, la energía total de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 359,6TWh.

#### 6. Número de consumidores

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 31 de diciembre de 2017 ha ascendido a 7,8 millones, con un aumento interanual de 102.313 consumidores (+1,3%), de los que 1,61 millones se suministran con tarifa de último recurso.

## 1 Objeto del informe

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la decimocuarta liquidación del año 2017, realizar el balance de los ingresos del sistema frente a la retribución acreditada y determinar el desvío provisional en el periodo de liquidación.

En cuanto a su estructura, en primer lugar, se destaca la normativa aplicada en el cálculo de la liquidación. Posteriormente, tras indicar los sujetos que forman parte de la liquidación, se realiza un balance de los ingresos netos liquidables frente a la retribución total acreditada en la liquidación y se obtiene el déficit provisional. Asimismo, se hace una comparativa de la evolución de los déficits provisionales en los últimos años.

A continuación, se detalla la información de energía suministrada en el periodo de liquidación y de su facturación por peaje, se hace una comparativa anual y se señala la evolución del número de consumidores.

Finalmente, se indica el interés aplicado en la liquidación y las verificaciones realizadas por el área de liquidaciones de gas.

## **2 Normativa aplicada en la liquidación**

El proceso de liquidación se lleva a cabo considerando lo dispuesto en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, modificada por la Ley 8/2015, de 21 de mayo; en el Real Decreto 949/2001, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema integrado del sector de gas natural; en la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia; en el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural; y en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas, modificada por las órdenes ITC/3655/2005, ITC/3993/2006, ITC/3863/2007 e IET/389/2015.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el sistema de liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Orden ETU/1977/2016, 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 para 2017. Teniendo en cuenta la STC nº 152/2017, se han anulado los costes de operación y mantenimiento del AS Castor. En el caso de las retribuciones de instalaciones de transporte con fecha de puesta en servicio posterior al 1 de enero de 2008, el reparto se realiza según se dispone en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero. Las actividades de regasificación, carga de cisternas, trasvases de planta a buque o entre buques y puesta en frío de buques, tienen asociadas sendas retribuciones variables con los costes unitarios que se indican en la Orden ETU/1977/2016.

Por último, están incluidas en el sistema de liquidaciones los pagos correspondientes a la anualidad de 2017 del déficit acumulado de 2014 y del déficit del ejercicio 2015 reconocidas en la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, siguiendo la metodología establecida en sus artículos 4.5 y 5.5., así como la anualidad de 2017 del déficit del ejercicio 2016 según lo dispuesto en el artículo 7 de la Orden ETU/1283/2017.

Los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas considerados en el sistema de liquidaciones para el ejercicio 2017 son los establecidos en la Orden ETU/1977/2016. Los ingresos liquidables del

sistema se obtienen de las tarifas, peajes y cánones declarados por las empresas, que deben ser aplicados según lo dispuesto en el Real Decreto 949/2001 así como lo dispuesto en la Orden ITC/2795/2007, de 28 de septiembre, por la que se establece un peaje de transporte para determinados usuarios conectados a plantas de regasificación y en el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural.

En cuanto a tarifas, en el sistema de liquidaciones se consideran las publicadas en las Resoluciones de 29 de diciembre de 2016, de 24 de marzo, de 28 de junio y de 25 de septiembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. Aunque el suministro únicamente se puede realizar en mercado liberalizado, ateniéndose al régimen transitorio de los gases manufacturados en territorios insulares, según se establece en el artículo 56 de la Ley 12/2007 que añade la Disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, la empresa distribuidora Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara tarifas integrales.

### 3 Sujetos de liquidación

En la liquidación provisional 14/2017 están incluidos 42 sujetos de liquidación: 17 empresas transportistas, titulares de instalaciones de almacenamiento, regasificación o gasoductos de transporte, 19 empresas distribuidoras, la empresa SAGANE, S.A., en aplicación de la Disposición adicional tercera de la Orden ETU/1977/2016, el Gestor Técnico del Sistema (ENAGAS GTS), el Operador del mercado organizado de gas (MIBGAS S.A.), y los sujetos de liquidación que tienen únicamente derechos de cobro asociados a los déficits definitivos de ejercicios anteriores (Escal UGS S.L., Enagás S.A. e Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U.). A continuación, se detallan los transportistas y distribuidores incluidos en la liquidación:

SUJETOS DE LIQUIDACION TRANSPORTISTAS
Enagás Transporte, S.A.U.
Enagás Transporte del Norte S.L.
Bahia Bizkaia Gas, S.L.
Regasificadora del Noroeste, S.A.
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
Gas Natural Transporte SDG, S.L.
Gas Extremadura Transportista, S.L.
Nedgia Castilla La Mancha, S.A. (T)
Nedgia Andalucía, S.A. (T)
Nedgia Cegas, S.A. (T)
Gas Natural Almacенamientos Andalucía, S.A
Redexis Gas Murcia S.A. (T)
Redexis Gas, S.A.(T)
Redexis Infraestructuras, S.L
Nedgia Catalunya, S.A. (T)
Nedgia Navarra, S.A. (T)
Nedgia Redes de Distribución de Gas, S.A (T)

SUJETOS DE LIQUIDACION DISTRIBUIDORES
---------------------------------------

DC Gas Extremadura, S.A.
Tolosa Gasa S.A.
Nedgia Andalucía, S.A.
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.
Nedgia Castilla y León, S.A.
Nedgia Cegas, S.A.
Nedgia Galicia, S.A.
Redexis Gas Murcia, S.A.
Nedgia Navarra, S.A.
Nedgia Rioja, S.A.
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.
Nedgia Catalunya, S.A.
Gasificadora Regional Canaria S.A.
Madrileña Red de Gas, S.A.
Nedgia Madrid, S.A.
Redexis Gas, S.A.
Nedgia Aragón, S.A.
Nedgia Redes de Distribución de Gas, S.A.
NED España Distribución Gas, S.A.U.

## **4 Balance provisional de ingresos netos liquidables frente a retribución acreditada**

### **4.1 Ingresos netos liquidables**

La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, transportistas y distribuidores en el periodo de liquidación 14 de 2017 asciende a 2.977.191,64 miles de euros. Estos ingresos liquidables representan un aumento del 4,4% respecto a los ingresos de la liquidación 14 de 2016.

Los costes liquidables del sistema por la adquisición de gas de operación, las tasas e impuestos no deducibles, el suministro a tarifa, la adquisición del gas a tarifa, la cuota del GTS y la cuota tributaria de la CNMC son de 50.794,47 miles de euros.

Para el cálculo de los ingresos netos de liquidación, se han tenido en cuenta los pagos derivados de los artículos 66 y 61.2 de la Ley 18/2014 y los pagos asociados al artículo 5 del RD-Ley 13/2014 realizados con anterioridad a la Sentencia del TC de 21 de diciembre de 2017.

En esta liquidación el coste por pagos del déficit acumulado de 2014 por aplicación del artículo 66.1 de la Ley 18/2014 y del artículo 4 de la Orden ETU/1977/2016, es de 79.576,97 miles de euros. En lo que se refiere al artículo 61.2 de la Ley 18/2014, el coste de pagos del déficit del ejercicio 2015 por aplicación del artículo 5 de la Orden ETU/1977/2016 es de 5.669,42 miles de euros y el coste por pagos del déficit del ejercicio 2016, según dispone el artículo

7 de la Orden ETU/1283/2017, es de 1.567,46 miles de euros. Por último, los pagos por aplicación del artículo 66.b de la Ley 18/2014 y de la Disposición adicional tercera de la Orden ETU/1977/2016, por el Laudo de París en relación con el contrato de Argelia, asciende a 33.938,27 miles de euros.

Por ejecución de sentencias de la Audiencia Nacional, relativas a los peajes de transporte facturados a la CTCC de BBE por BBG, se incluye como menor ingreso la cantidad de 32.792,25 miles de euros.

Finalmente, los pagos asociados al artículo 5 del RD-Ley 13/2014 realizados en las liquidaciones anteriores, por la extinción de la concesión del almacenamiento Castor, ascienden a 60.498,54 miles de euros.

En resumen, se tienen unos ingresos netos liquidables de 2.712.354,26 miles de euros. Se muestra en el cuadro 1 a continuación, un resumen de los ingresos y costes liquidables del sistema de gas para el periodo de liquidación y la comparación con los obtenidos en la liquidación 14 del año anterior.

<b>Cuadro 1</b> <b>(datos en miles de euros)</b>	<b>Desglose de los ingresos netos liquidables</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>+ Facturación Bruta de Gas Natural Suministrado a Tarifa</b>	<b>1.367,96</b>	<b>1.592,32</b>
<b>+ Facturación Peajes de Transportistas y Distribuidores</b>	<b>2.857.115,16</b>	<b>2.725.942,23</b>
Peaje de Regasificación	160.206,91	128.545,88
Peaje de Transporte y Distribución (reserva de capacidad)	156.561,85	139.544,72
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	2.406.965,76	2.322.591,18
Peaje de Materia Prima	11.984,47	12.083,13
Canon de Almacenamiento de GNL	89.181,59	74.973,16
Peaje de Trasvase de GNL a buques	2.129,52	2.742,78
Peaje de Descarga de Buques	14.237,51	13.175,50
Peaje de Carga de Cisternas	15.115,12	14.345,69
Ingresos por desbalance de GNL en Planta	732,43	1.309,91
<b>+ Ingresos por venta de condensados</b>	<b>587,25</b>	<b>848,88</b>
<b>+ Ingresos liquidables declarados por el GTS</b>	<b>118.114,99</b>	<b>118.360,63</b>
Canon de Almacenamiento Subterráneo	117.139,91	113.351,47
Ingresos por desbalances en Plantas, AOC y EO	975,09	5.009,16
<b>+ Ingresos liquidables por Gas Talón</b>	<b>6,29</b>	<b>6.123,82</b>
<b>+ Ejecución de fianzas</b>	<b>0,00</b>	<b>6,03</b>
<b>Ingresos Liquidables Declarados</b>	<b>2.977.191,64</b>	<b>2.852.873,91</b>
<b>+ Desvío Retribución GTS</b>	<b>897,59</b>	<b>1.895,21</b>
<b>- Retribución Actividad Suministro a Tarifa</b>	<b>92,53</b>	<b>109,85</b>
<b>- Coste de adquisición del gas</b>	<b>623,59</b>	<b>1.515,18</b>
<b>- Cuota GTS</b>	<b>23.068,55</b>	<b>22.070,24</b>
<b>- Cuota tributaria de la CNMC</b>	<b>4.134,94</b>	<b>3.955,16</b>
<b>- Coste de Adquisición por Gas Operación</b>	<b>21.442,24</b>	<b>12.409,64</b>
<b>- Coste Liquidable por venta de condensados</b>	<b>58,73</b>	<b>84,89</b>
<b>- Tasas e impuestos no deducibles</b>	<b>476,31</b>	<b>407,63</b>
<b>Costes Liquidables</b>	<b>50.794,47</b>	<b>42.447,81</b>
<b>Ingresos netos declarados por las empresas</b>	<b>2.926.397,17</b>	<b>2.810.426,11</b>
<b>- Pagos Ley 18/2014</b>	<b>120.752,12</b>	<b>34.331,69</b>
Déficit 2014	79.576,97	-
Déficit 2015	5.669,42	-
Déficit 2016	1.567,46	-
Desvío contrato de Argelia (artículo 66.b)	33.938,27	34.331,69
<b>- Pago RD-Ley 13/2014</b>	<b>60.498,54</b>	<b>80.664,73</b>
<b>- Ejecución Sentencias AN</b>	<b>32.792,25</b>	<b>16.630,28</b>
<b>Pagos del sistema</b>	<b>214.042,92</b>	<b>131.626,70</b>
<b>= Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>2.712.354,26</b>	<b>2.678.799,41</b>

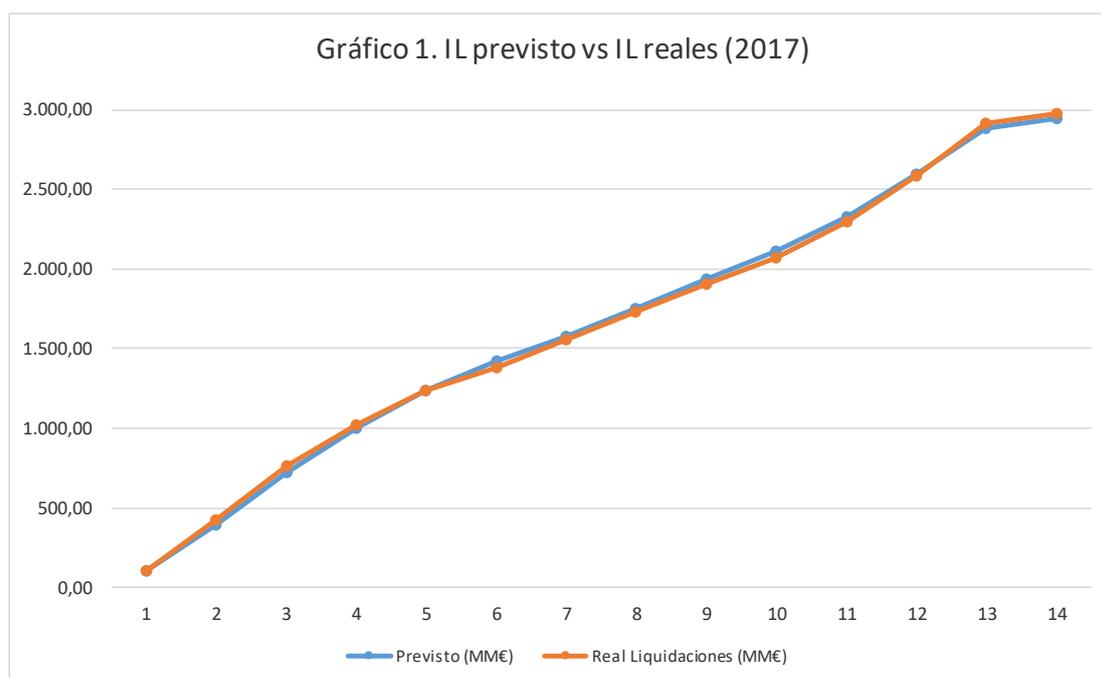
Fuente: CNMC

Con respecto al periodo de liquidación equivalente del año anterior, en la presente liquidación ha habido un incremento de ingresos netos del 1,3% considerando que en la liquidación provisional 14/2016 los ingresos netos liquidables fueron de 2.678.799,41 miles de euros.

➤ *Comparación de ingresos frente a los ingresos previstos.*

Realizando una proyección a lo largo del ejercicio a partir de los ingresos previstos en la Orden ETU/1977/2016 (Memoria que acompaña a la Orden), se tiene que los ingresos previstos para la liquidación 14 son de 2.946,44 millones de euros. Para esta proyección se ha utilizado el histórico de los ingresos del sistema de liquidación desde el año 2008 hasta el 2016.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados en esta liquidación 14, 2.977,19 millones de euros, es un 1,0% superior al previsto.



➤ *Ingresos por Contratación a corto plazo.*

Se muestran a continuación los ingresos por peajes de contratos a corto plazo en plantas de regasificación, en puntos de entrada, en puntos de salida del sistema gasista y en almacenamientos subterráneos, en comparación con el mismo mes del año anterior:

**Cuadro 2** (datos en miles de euros) **Facturación. Contratación a corto plazo - liq 14**

Peaje	2017	2016
Regasificación	0,00	0,00
Carga de cisternas	0,00	0,00
Reserva de capacidad	0,00	0,00
Término de conducción	20,85	4.329,91
Almacenamiento Subterráneo	0,00	-
<b>Total</b>	<b>20,85</b>	<b>4.329,91</b>

Fuente: CNMC

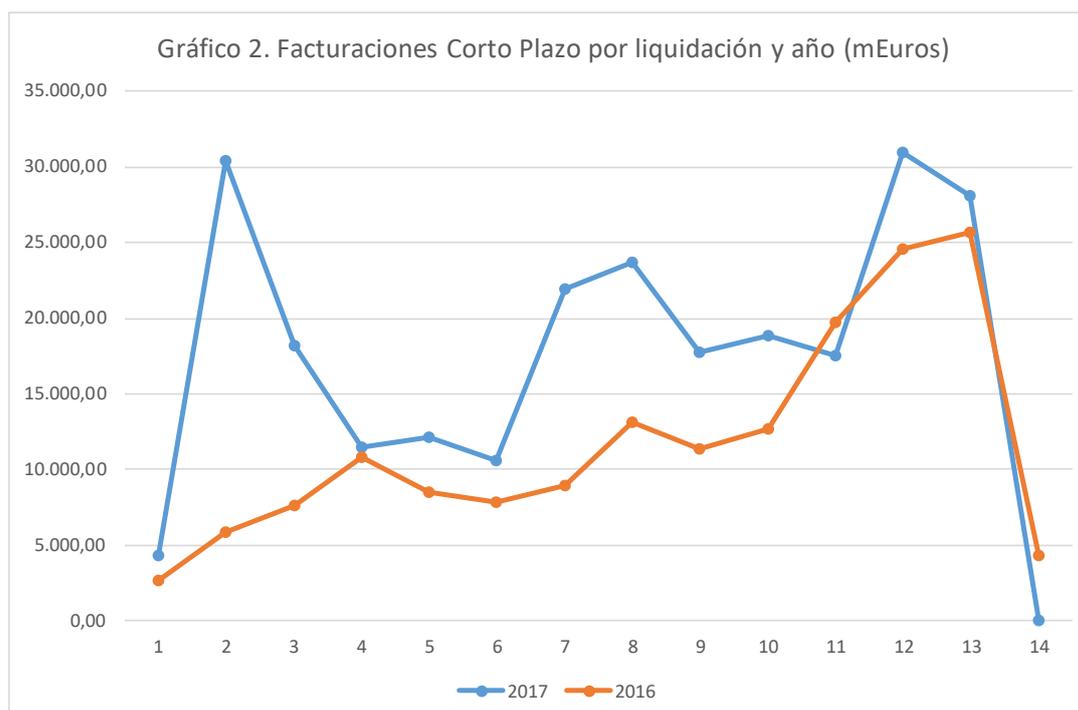
Los ingresos por peajes de contratos a corto plazo acumulados en la liquidación 14, son los que se indican en el siguiente cuadro. Estos ingresos representan en la presente liquidación el 8,0% del total frente al 5,6% de la liquidación 14 del año anterior.

**Cuadro 3** (datos en miles de euros) **Facturación. Contratación a corto plazo**

Peaje	2017	2016
Regasificación	65.452,89	35.806,96
Carga de cisternas	1.728,28	1.356,51
Reserva de capacidad	46.472,33	23.548,97
Término de conducción	123.259,56	98.735,85
Almacenamiento Subterráneo	8.949,51	-
<b>Total</b>	<b>245.862,57</b>	<b>159.448,30</b>

Fuente: CNMC

A continuación se muestra la evolución en los ejercicios 2016 vs. 2017 de la facturación mensual de contratación a corto plazo.



➤ *Coste de adquisición del gas de operación.*

En el ejercicio 2017 el incremento del coste de adquisición del gas de operación ha sido del 72,8%. A continuación, se muestra la evolución en el ejercicio 2017 de este coste, el consumo de gas de operación y el precio medio de adquisición.

**Cuadro 4. Coste de adquisición del gas de operación**

Mes	Kwh Consumidos (sufragado por el sistema)	Coste adquisición Gas Operación, m€	Precio medio de adquisición €/kWh
1	131.261.831	5.236,07	0,03989
2	63.086.687	1.835,60	0,02910
3	54.800.241	864,20	0,01577
4	57.279.152	1.065,71	0,01861
5	52.419.757	890,23	0,01698
6	64.807.259	1.253,94	0,01935
7	61.983.987	1.227,13	0,01980
8	48.027.293	874,60	0,01821
9	43.688.804	807,13	0,01847
10	117.527.475	2.604,75	0,02216
11	82.251.102	2.003,27	0,02436
12	104.830.587	2.779,62	0,02652
<b>TOTAL</b>	<b>881.964.175</b>	<b>21.442,24</b>	

Fuente: CNMC

## 4.2 Retribución provisional acreditada

Las retribuciones fijas anuales para el ejercicio 2017 que se han considerado en el sistema de liquidaciones son las fijadas en la Orden ETU/1977/2016, de 23 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.

En esta Orden se determinan las retribuciones anuales que se van liquidando a lo largo del año a cuenta de la definitiva en las distintas liquidaciones provisionales. Para este adelanto de la retribución acreditada se consideran los métodos:

- (a) Proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural.
- (b) Aplicando los coeficientes de reparto que se establecen en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por la que se establece la retribución

de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008.

Adicionalmente, se incluyen en el proceso de liquidaciones las retribuciones que se han aprobado a lo largo del año mediante Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas y las retribuciones específicas aprobadas por la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC.

Por último, en la liquidación 11/2017 se realizó la anulación de la retribución por operación y mantenimiento del AS Castor reconocida en el artículo 7.2 de la Orden ETU 1977/2016, tras la publicación de la Sentencia del TC de 21 de diciembre de 2017.

En el cuadro 5 se muestra el desglose de estas retribuciones para el periodo de liquidación por actividades de transporte, regasificación, distribución, almacenamiento subterráneo y operador del mercado.

<b>Cuadro 5</b> (datos en miles de euros)	<b>Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>+ Retribución fija reconocida en la Orden ETU/1977/2016</b>	<b>2.624.399,21</b>	<b>2.630.277,50</b>
<i>Transporte</i>	820.420,89	826.593,00
<i>Transporte reconocido según método de Orden ECO/2692/2002</i>	434.702,59	440.625,36
<i>Transporte reconocido según método de RD 326/2008</i>	385.718,30	385.967,64
<i>Distribución</i>	1.340.990,26	1.334.811,29
<i>Regasificación</i>	399.216,33	427.140,95
<i>Almacenamientos Subterráneos</i>	63.771,72	38.752,26
<i>Retribución del Operador del Mercado</i>	0,00	2.980,00
<b>+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación</b>	<b>63.845,35</b>	<b>114.428,68</b>
<i>Transporte</i>	11.044,58	11.280,54
<i>Transporte reconocido según método de Orden ECO/2692/2002</i>	8.687,78	2.688,44
<i>Transporte reconocido según método de RD 326/2008</i>	2.356,79	8.592,10
<i>Distribución</i>	0,00	0,00
<i>Regasificación</i>	16.312,07	6.723,45
<i>Almacenamientos Subterráneos</i>	36.488,70	96.424,69
<b>+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)</b>	<b>5.307,83</b>	<b>16.824,69</b>
Retribución específica de distribución	0,00	5.572,38
Retribución fija acreditada adicional a abonar en pago único (años anteriores)	5.307,83	2.602,67
<i>Transporte</i>	0,00	0,00
<i>Distribución</i>	0,00	0,00
<i>Regasificación</i>	0,00	2.602,67
<i>Almacenamientos Subterráneos</i>	1.387,83	0,00
<i>Operador del Mercado</i>	3.920,00	0,00
Deficit definitivo del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014	0,00	8.074,46
Desajuste temporal entre ingresos y gastos del año 2015	0,00	575,18
<b>Retribución fija acreditada</b>	<b>2.693.552,38</b>	<b>2.761.530,87</b>
<b>+ Retribución saldo desvío definitivo años anteriores</b>	<b>0,00</b>	<b>-53,61</b>
<b>Retribución total fija acreditada (incluidos desvíos)</b>	<b>2.693.552,38</b>	<b>2.761.477,26</b>
<b>+ Retribución variable acreditada</b>	<b>31.257,82</b>	<b>25.567,20</b>
<i>Regasificación</i>	28.521,54	23.025,16
<i>Carga de cisternas</i>	2.404,92	2.178,96
<i>Puesta en frío buques</i>	140,00	105,00
<i>Trasvase de buques &gt; 9.000 m3</i>	191,36	258,08
<b>= Retribución Total Acreditada</b>	<b>2.724.810,21</b>	<b>2.787.044,46</b>

Fuente: CNMC, Sistema SIFCO

Asimismo, se muestra en el cuadro 4 la retribución variable acreditada provisional, que asciende a 31.257,82 miles de euros, calculada a partir de la energía declarada por las empresas al sistema de liquidaciones y considerando los costes unitarios de operación y mantenimiento establecidos en la Orden

ETU/1977/2016 por las actividades de regasificación, carga en cisternas, trasvases de plantas a buques y puesta en frío de buques.

En total, se tiene para esta liquidación 14/2017 una retribución acreditada de 2.724.810,21 miles de euros que es un 2,2% inferior a la del ejercicio anterior.

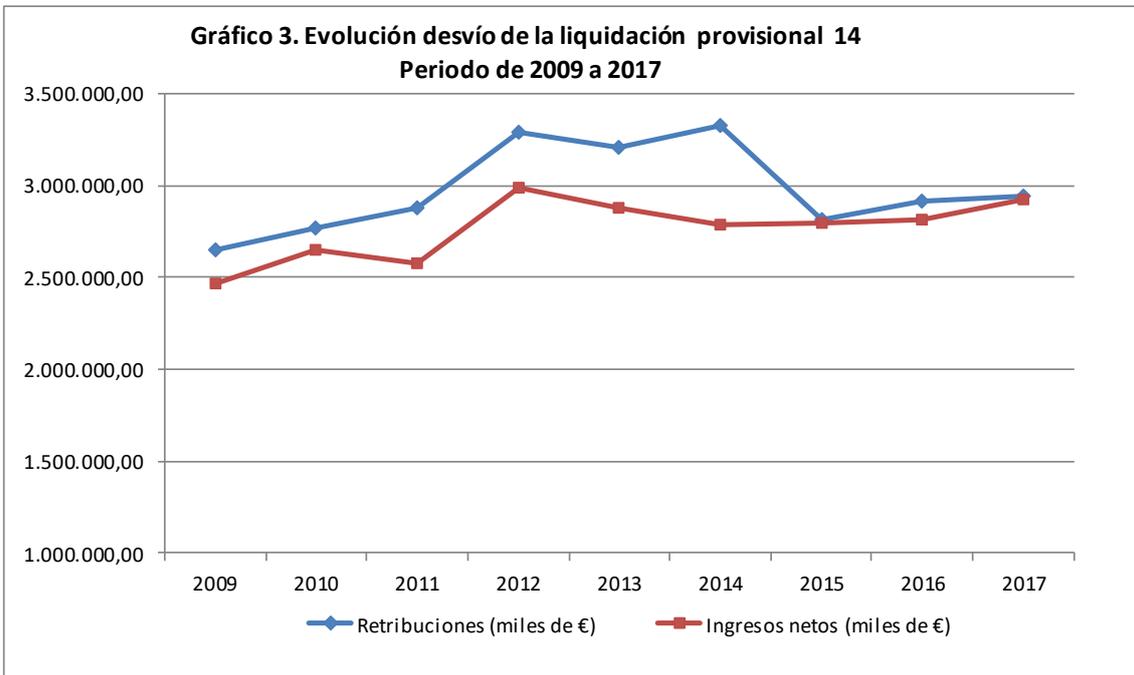
### 4.3 Desvío provisional entre ingresos y retribución

En el periodo de liquidación 14/2017, considerando que los ingresos netos liquidables son de 2.712.354,26 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 2.724.810,21 miles de euros, se tiene un déficit provisional de 12.455,95 miles de euros que representa el 0,46% de la retribución acreditada. El cálculo de este déficit, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista. A continuación, se muestra un cuadro resumen de los ingresos y costes:

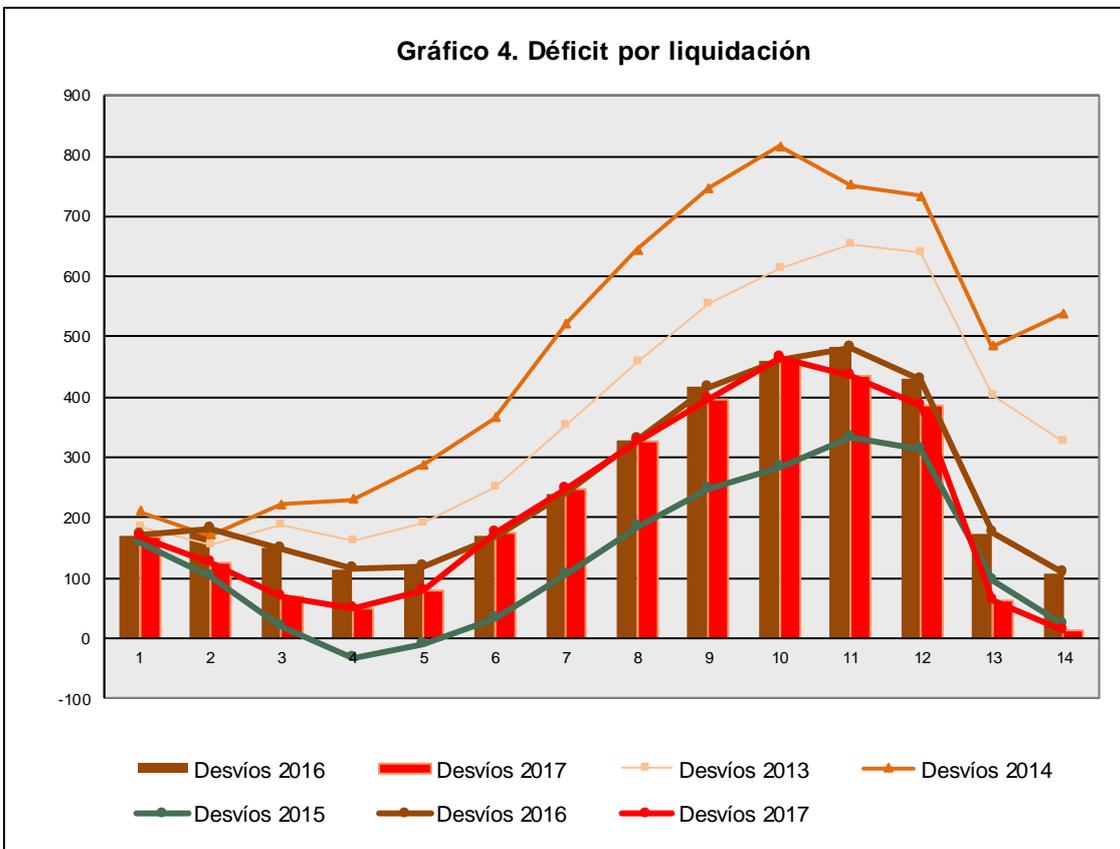
<b>Cuadro 6</b> (miles de euros)	<b>Desvios entre los ingresos netos y la retribución acreditada</b>
<b>Ingresos Netos Declarados</b>	<b>2.926.397,17</b>
+ Facturación peajes y tarifas de transportistas y distribuidores	2.858.483,12
+ Ingresos por venta de condensados	587,25
+ Ingresos liquidables declarados por el GTS	118.114,99
+ Ingresos liquidables por gas talón y ejecución fianzas	6,29
- Costes Liquidables	50.794,47
<b>Pagos del Sistema</b>	<b>214.042,92</b>
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2014	79.576,97
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2015	5.669,42
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2016	1.567,46
- Pago Ley 18/2014. Artículo 66.b (Laudo con Argelia)	33.938,27
- Pago RD-Ley 13/2014. Artículo 5 (extinción concesión AS Castor)	60.498,54
- Declaración menor ingreso por ejecución Sentencia AN (BBG/BBE)	32.792,25
<b>Ingresos Netos Liquidables</b>	<b>2.712.354,26</b>
+ Retribución fija reconocida a reparto	2.688.244,56
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	5.307,83
+ Retribución variable acreditada	31.257,82
<b>Retribución Total Acreditada</b>	<b>2.724.810,21</b>
<b>Desajuste costes frente ingresos</b>	<b>12.455,95</b>
<b>% sobre la retribución total</b>	<b>0,46</b>

Fuente: CNMC

En el gráfico 3 se muestra la evolución de los ingresos netos declarados frente al total de las retribuciones acreditadas y de los pagos del sistema en los últimos años para esta liquidación, es decir, una comparación del desvío provisional obtenido en la liquidación 14 desde el año 2009 hasta el actual. Se observa un aumento de los ingresos netos liquidables en esta liquidación del 6,7% respecto a la media de los ocho años anteriores.



En el gráfico 4 se muestra la evolución de los desvíos provisionales a lo largo de las 14 liquidaciones de los distintos ejercicios desde 2013 hasta 2017.



## 5 Distribución de la facturación declarada por grupos de tarifas y peajes

En el periodo de liquidación provisional 14/2017 se han facturado un total de 348.860GWh de consumos del año 2017 desde el sistema de transporte-distribución, incluido carga de cisternas desde plantas de regasificación. Considerando el tránsito internacional (9.722GWh) y la energía trasvasada de planta a buque (1.066GWh), la energía total de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 359.648GWh. Destaca la energía suministrada y facturada en el grupo de peajes 1 y 2 que representan el 38,8% y el 35,1% del total.

A continuación, se muestran los cuadros 7 y 8 en los que se detallan, respectivamente, la información de la energía (GWh) suministrada en 2017 por peaje/tarifa y la facturación por término de conducción de esta energía suministrada correspondiente a cada peaje, comparada con la información de la liquidación anterior.

Cuadro 7	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas						
	Liquidación Provisional 13/2017			Liquidación Provisional 14/2017			Variación (Liq Prov 14/Liq Prov 13)
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>139.573,4</b>	<b>0,0</b>	<b>139.573,4</b>	<b>139.610,9</b>	<b>0,0</b>	<b>139.610,9</b>	<b>37,4</b>
101	1.559,9	0,0	1.559,9	1.561,1	0,0	1.561,1	1,2
102	22.814,0	0,0	22.814,0	21.758,0	0,0	21.758,0	-1.056,0
103	115.199,5	0,0	115.199,5	116.291,8	0,0	116.291,8	1.092,2
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>126.105,8</b>	<b>0,0</b>	<b>126.105,8</b>	<b>126.155,9</b>	<b>0,0</b>	<b>126.155,9</b>	<b>50,1</b>
201	160,6	0,0	160,6	149,6	0,0	149,6	-11,0
202	2.964,3	0,0	2.964,3	2.997,6	0,0	2.997,6	33,3
203	14.071,7	0,0	14.071,7	14.055,6	0,0	14.055,6	-16,1
204	19.909,1	0,0	19.909,1	19.843,0	0,0	19.843,0	-66,1
205	51.584,8	0,0	51.584,8	52.053,8	0,0	52.053,8	468,9
206	37.415,3	0,0	37.415,3	37.056,3	0,0	37.056,3	-359,0
<b>Grupo 3</b>	<b>64.536,0</b>	<b>36,5</b>	<b>64.572,4</b>	<b>66.880,7</b>	<b>36,5</b>	<b>66.917,2</b>	<b>2.344,7</b>
301	10.811,2	0,0	10.811,2	11.414,6	0,0	11.414,6	603,5
302	25.119,7	0,2	25.119,8	26.624,7	0,2	26.624,9	1.505,0
303	1.563,1	0,9	1.564,0	1.612,2	0,9	1.613,0	49,1
304	22.196,8	35,4	22.232,2	22.378,2	35,4	22.413,6	181,4
305	4.845,2	0,0	4.845,2	4.851,0	0,0	4.851,0	5,7
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>5.724,2</b>	<b>0,0</b>	<b>5.724,2</b>	<b>5.724,2</b>	<b>0,0</b>	<b>5.724,2</b>	<b>0,0</b>
450	5.631,4	0,0	5.631,4	5.631,4	0,0	5.631,4	0,0
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>335.939,4</b>	<b>36,5</b>	<b>335.975,9</b>	<b>338.371,7</b>	<b>36,5</b>	<b>338.408,1</b>	<b>2.432,2</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>10.479,4</b>	<b>0,0</b>	<b>10.479,4</b>	<b>10.451,4</b>	<b>0,0</b>	<b>10.451,4</b>	<b>-28,0</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>346.418,8</b>	<b>36,5</b>	<b>346.455,3</b>	<b>348.823,0</b>	<b>36,5</b>	<b>348.859,5</b>	<b>2.404,2</b>
<b>Exportaciones (*)</b>	<b>9.721,9</b>	<b>0,0</b>	<b>9.721,9</b>	<b>9.721,9</b>	<b>0,0</b>	<b>9.721,9</b>	<b>0,0</b>
103	9.721,9	0,0	9.721,9	9.721,9	0,0	9.721,9	0,0
<b>Total GN+GNL(Nac.)+Exp</b>	<b>356.140,7</b>	<b>36,5</b>	<b>356.177,2</b>	<b>358.545,0</b>	<b>36,5</b>	<b>358.581,4</b>	<b>2.404,2</b>
<b>Trasvases Planta-Buque</b>	<b>1.066,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1.066,1</b>	<b>1.066,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1.066,1</b>	<b>0,0</b>
801	79,7	0,0	79,7	79,7	0,0	79,7	0,0
802	986,4	0,0	986,4	986,4	0,0	986,4	0,0
<b>Total salidas de GN+GNL</b>	<b>357.206,8</b>	<b>36,5</b>	<b>357.243,3</b>	<b>359.611,0</b>	<b>36,5</b>	<b>359.647,5</b>	<b>2.404,2</b>

(\*) Se incluye sólo la energía exportada con contratos ATR

Fuente: CNMC (Sistema SIFCO)

Cuadro 8	Facturaciones de gas por Grupos de Peajes - Término de conducción						
	Liquidación Provisional 13/2017			Liquidación Provisional 14/2017			Variación (Liq Prov 14/Liq Prov 13)
Codigo Peaje	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Total (m€)
<b>Grupo 1</b>	<b>234.836,18</b>	<b>87.674,39</b>	<b>322.510,57</b>	<b>234.270,27</b>	<b>87.626,93</b>	<b>321.897,20</b>	<b>-613,37</b>
101	7.118,75	1.321,56	8.440,31	7.135,88	1.322,56	8.458,44	18,14
102	52.416,75	15.504,32	67.921,06	43.604,59	14.784,13	58.388,73	-9.532,34
103	175.300,69	70.848,52	246.149,20	183.529,80	71.520,24	255.050,03	8.900,83
<b>Grupo 2</b>	<b>245.393,24</b>	<b>127.362,64</b>	<b>372.755,88</b>	<b>245.519,27</b>	<b>127.452,66</b>	<b>372.971,93</b>	<b>216,05</b>
201	4.885,40	310,56	5.195,96	4.884,78	289,27	5.174,06	-21,90
202	12.600,83	4.573,90	17.174,73	12.750,27	4.625,34	17.375,61	200,88
203	42.816,87	17.574,44	60.391,31	42.684,50	17.553,31	60.237,81	-153,49
204	42.627,72	22.318,08	64.945,81	42.391,84	22.243,96	64.635,80	-310,01
205	86.170,02	50.707,92	136.877,94	87.350,94	51.168,89	138.519,83	1.641,89
206	56.292,40	31.877,74	88.170,13	55.456,94	31.571,87	87.028,81	-1.141,33
<b>Grupo 3</b>	<b>417.474,03</b>	<b>1.197.230,95</b>	<b>1.614.704,98</b>	<b>426.645,19</b>	<b>1.251.581,46</b>	<b>1.678.226,65</b>	<b>63.521,67</b>
301	135.810,57	314.643,68	450.454,25	139.440,24	332.246,75	471.686,99	21.232,74
302	203.223,91	560.213,18	763.437,09	208.274,21	593.802,43	802.076,65	38.639,56
303	15.542,13	25.074,68	40.616,81	15.856,33	25.861,59	41.717,92	1.101,11
304	46.669,40	287.719,93	334.389,33	46.826,81	290.079,70	336.906,51	2.517,18
305	16.228,03	9.579,47	25.807,50	16.247,59	9.590,98	25.838,57	31,07
<b>Grupo 4</b>	<b>9.492,92</b>	<b>3.859,56</b>	<b>13.352,48</b>	<b>9.492,92</b>	<b>3.859,56</b>	<b>13.352,48</b>	<b>0,00</b>
406	152,97	63,88	216,85	152,97	63,88	216,85	0,00
450	9.339,95	3.795,68	13.135,63	9.339,95	3.795,68	13.135,63	0,00
<b>exportaciones</b>	<b>33.724,47</b>	<b>0,00</b>	<b>33.724,47</b>	<b>33.724,47</b>	<b>0,00</b>	<b>33.724,47</b>	<b>0,00</b>
103	33.724,47	0,00	33.724,47	33.724,47	0,00	33.724,47	0,00
<b>Total</b>	<b>940.920,86</b>	<b>1.416.127,54</b>	<b>2.357.048,39</b>	<b>949.652,12</b>	<b>1.470.520,62</b>	<b>2.420.172,74</b>	<b>63.124,35</b>

Fuente: CNMC (Sistema SIFCO)

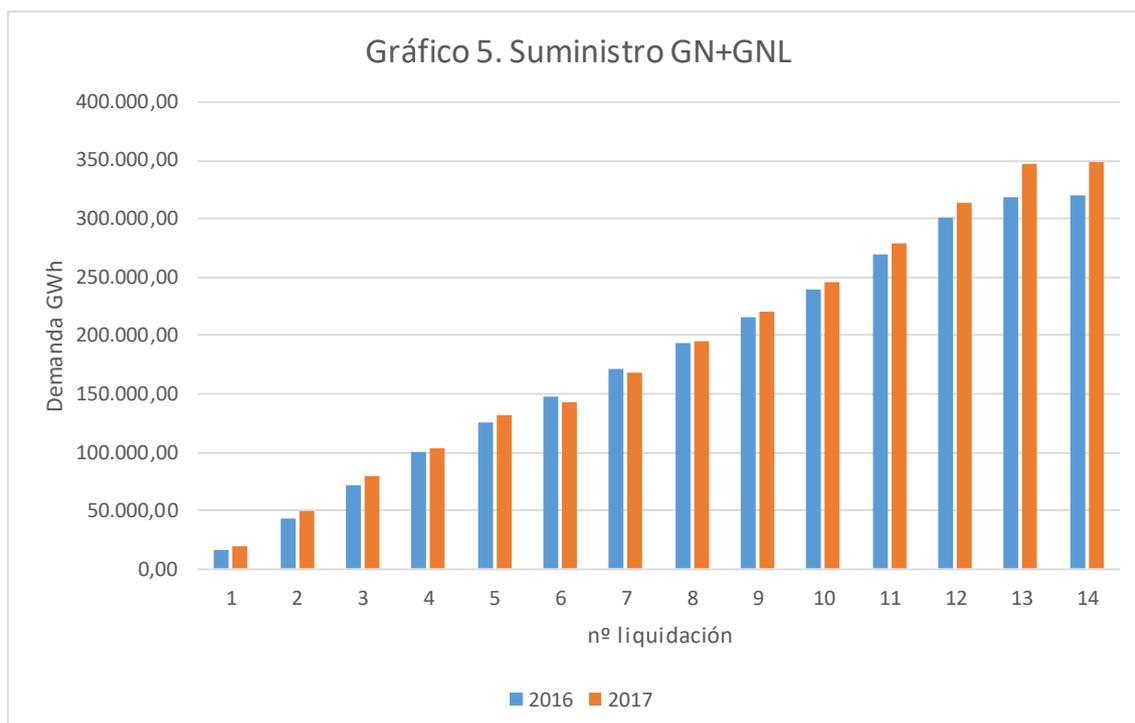
En términos de facturación, destaca la aportación del grupo 3, 1.678.226,65 miles de euros, que representa el 70,3% de lo recaudado por facturación en los puntos de suministro (cuadro 8).

Según se observa en este cuadro, la facturación por término de conducción del año 2017 asciende a 2.420.172,74 miles de euros. Teniendo en cuenta que las refacturaciones de años anteriores son de -1.222,50 miles de euros, se obtiene una facturación a considerar en la liquidación de 2.418.950,24 miles de euros por término de conducción (incluyendo peaje temporal para antiguos usuarios de tarifa para materia prima), según se indica en el cuadro 1.

A continuación, se muestra en el cuadro 9 y en el gráfico 5 una comparativa anual de la energía suministrada y facturada por peaje/tarifa. En la liquidación provisional 14/2017 se han facturado 20.409,0GWh más que en la liquidación provisional 14/2016, lo que supone un aumento del 6,0%. Sin tener en cuenta las exportaciones ni los trasvases de planta a buque, el aumento ha sido de 28.605,6GWh, el 8,9%.

Cuadro 9	Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Integrales						
	Liquidación Provisional 14/2016			Liquidación Provisional 14/2017			Diferencia 2017 - 2016
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>119.038,2</b>	<b>0,0</b>	<b>119.038,2</b>	<b>139.610,9</b>	<b>0,0</b>	<b>139.610,9</b>	<b>20.572,6</b>
101	1.623,9		1.623,9	1.561,1		1.561,1	-62,8
102	20.112,9		20.112,9	21.758,0		21.758,0	1.645,1
103	97.301,5		97.301,5	116.291,8		116.291,8	18.990,3
<b>Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)</b>	<b>118.164,9</b>	<b>0,0</b>	<b>118.164,9</b>	<b>126.155,9</b>	<b>0,0</b>	<b>126.155,9</b>	<b>7.990,9</b>
201	158,9		158,9	149,6		149,6	-9,3
202	3.305,3		3.305,3	2.997,6		2.997,6	-307,6
203	13.402,0		13.402,0	14.055,6		14.055,6	653,7
204	19.143,0		19.143,0	19.843,0		19.843,0	700,0
205	46.468,5		46.468,5	52.053,8		52.053,8	5.585,3
206	35.687,3		35.687,3	37.056,3		37.056,3	1.369,0
<b>Grupo 3</b>	<b>66.825,3</b>	<b>43,3</b>	<b>66.868,5</b>	<b>66.880,7</b>	<b>36,5</b>	<b>66.917,2</b>	<b>48,6</b>
301	11.020,7	4,8	11.025,4	11.414,6		11.414,6	389,2
302	27.054,7	0,5	27.055,2	26.624,7	0,2	26.624,9	-430,3
303	1.608,5	1,0	1.609,5	1.612,2	0,9	1.613,0	3,6
304	22.452,6	37,1	22.489,7	22.378,2	35,4	22.413,6	-76,0
305	4.688,8		4.688,8	4.851,0		4.851,0	162,2
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>5.788,3</b>	<b>0,0</b>	<b>5.788,3</b>	<b>5.724,2</b>	<b>0,0</b>	<b>5.724,2</b>	<b>-64,1</b>
406	37,1		37,1	92,8		92,8	55,8
450	5.751,2		5.751,2	5.631,4		5.631,4	-119,8
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>309.816,8</b>	<b>43,3</b>	<b>309.860,0</b>	<b>338.371,7</b>	<b>36,5</b>	<b>338.408,1</b>	<b>28.548,1</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>10.393,9</b>		<b>10.393,9</b>	<b>10.451,4</b>		<b>10.451,4</b>	<b>57,5</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>320.210,7</b>	<b>43,3</b>	<b>320.253,9</b>	<b>348.823,0</b>	<b>36,5</b>	<b>348.859,5</b>	<b>28.605,6</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>17.593,5</b>	<b>0,0</b>	<b>17.593,5</b>	<b>9.721,9</b>	<b>0,0</b>	<b>9.721,9</b>	<b>-7.871,5</b>
103	17.593,5	0,0	17.593,5	9.721,9	0,0	9.721,9	-7.871,5
<b>Total GN+GNL(Nac.)+Exp.</b>	<b>337.804,1</b>	<b>43,3</b>	<b>337.847,4</b>	<b>358.545,0</b>	<b>36,5</b>	<b>358.581,4</b>	<b>20.734,0</b>
<b>Trasvases Planta-Buque</b>	<b>1.391,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1.391,1</b>	<b>1.066,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1.066,1</b>	<b>-325,0</b>
801	60,8	0,0	60,8	79,7	0,0	79,7	18,9
802	1.330,3	0,0	1.330,3	986,4	0,0	986,4	-343,9
<b>Total GN+GNL</b>	<b>339.195,2</b>	<b>43,3</b>	<b>339.238,5</b>	<b>359.611,0</b>	<b>36,5</b>	<b>359.647,5</b>	<b>20.409,0</b>

Fuente: CNMC (Sistema SIFCO)

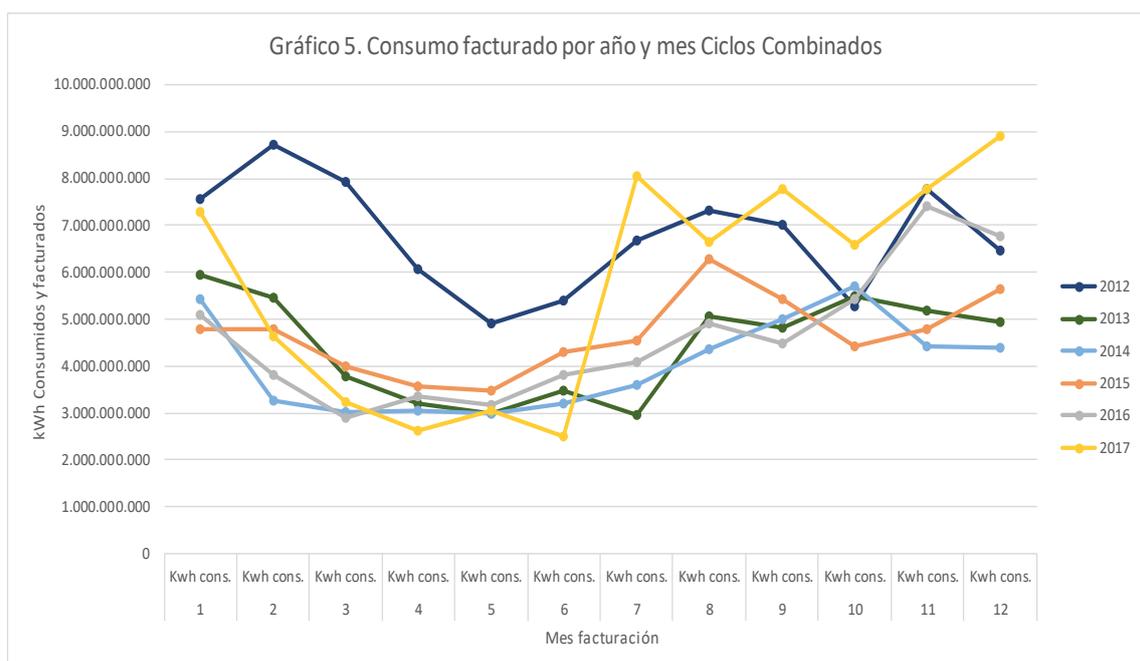


En términos de facturación y considerando únicamente lo facturado por término de conducción del peaje de transporte-distribución (incluido peaje temporal para antiguos usuarios de la tarifa para materia prima), se tiene que ha habido un aumento interanual de 72.274,94 miles de euros.

Codigo Peaje	Total Facturaciones de Gas por Grupos de Peajes (miles de euros). Término de conducción						
	Liquidación Provisional 14/2016			Liquidación Provisional 14/2017			Diferencia 2017 - 2016
	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Total (m€)
<b>Grupo 1</b>	<b>197.835,39</b>	<b>74.935,34</b>	<b>272.770,73</b>	<b>234.270,27</b>	<b>87.626,93</b>	<b>321.897,20</b>	<b>49.126,47</b>
101	6.572,25	1.375,80	7.948,05	7.135,88	1.322,56	8.458,44	510,39
102	37.418,80	13.716,96	51.135,76	43.604,59	14.784,13	58.388,73	7.252,96
103	153.844,34	59.842,58	213.686,92	183.529,80	71.520,24	255.050,03	41.363,11
<b>Grupo 2</b>	<b>237.890,03</b>	<b>119.090,98</b>	<b>356.981,01</b>	<b>245.519,27</b>	<b>127.452,66</b>	<b>372.971,93</b>	<b>15.990,92</b>
201	4.390,72	307,34	4.698,06	4.884,78	289,27	5.174,06	476,00
202	12.257,36	4.498,88	16.756,25	12.750,27	4.625,34	17.375,61	619,37
203	40.164,35	16.741,36	56.905,72	42.684,50	17.553,31	60.237,81	3.332,10
204	41.909,68	21.459,28	63.368,96	42.391,84	22.243,96	64.635,80	1.266,84
205	78.448,16	45.678,54	124.126,70	87.350,94	51.168,89	138.519,83	14.393,13
206	60.719,75	30.405,58	91.125,33	55.456,94	31.571,87	87.028,81	-4.096,52
<b>Grupo 3</b>	<b>420.121,68</b>	<b>1.251.444,40</b>	<b>1.671.566,08</b>	<b>426.645,19</b>	<b>1.251.581,46</b>	<b>1.678.226,65</b>	<b>6.660,57</b>
301	135.849,37	321.050,06	456.899,43	139.440,24	332.246,75	471.686,99	14.787,57
302	207.816,51	604.027,54	811.844,05	208.274,21	593.802,43	802.076,65	-9.767,40
303	15.186,84	25.816,47	41.003,31	15.856,33	25.861,59	41.717,92	714,61
304	45.435,66	291.258,65	336.694,31	46.826,81	290.079,70	336.906,51	212,20
305	15.833,30	9.291,68	25.124,98	16.247,59	9.590,98	25.838,57	713,59
<b>Grupo 4</b>	<b>8.572,64</b>	<b>3.577,66</b>	<b>12.150,30</b>	<b>9.492,92</b>	<b>3.859,56</b>	<b>13.352,48</b>	<b>1.202,18</b>
406	41,65	25,52	67,17	152,97	63,88	216,85	149,68
450	8.530,99	3.552,14	12.083,13	9.339,95	3.795,68	13.135,63	1.052,50
<b>Exportaciones</b>	<b>35.800,43</b>	<b>0,00</b>	<b>35.800,43</b>	<b>33.724,47</b>	<b>0,00</b>	<b>33.724,47</b>	<b>-2.075,96</b>
103	35.800,43	0,00	35.800,43	33.724,47	0,00	33.724,47	-2.075,96
<b>Total</b>	<b>900.220,18</b>	<b>1.449.048,38</b>	<b>2.349.268,56</b>	<b>949.652,12</b>	<b>1.470.520,62</b>	<b>2.420.172,74</b>	<b>70.904,17</b>

Fuente: CNMC (Sistema SIFCO)

En el ejercicio 2017 ha aumentado el consumo del grupo 1 el 17,3% y el grupo 2 en un 6,7%. En concreto, en el siguiente gráfico se muestra la evolución anual del consumo de los ciclos combinados en los años de 2012 a 2017.



## 5.1 Suministro en puntos contratados a corto plazo

A continuación se muestra la información de energía y facturación en los puntos de suministro bajo contratación de corto plazo.

Cuadro 11	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración inferior a 1 año), GWh		
	Liquidación Provisional 13/2017	Liquidación Provisional 14/2017	Variación (Liq Prov 14/ Liq Prov 13)
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>30.805,1</b>	<b>30.812,4</b>	<b>7,3</b>
101	382,0	382,0	0,0
102	2.698,9	2.698,9	0,0
103	27.724,2	27.731,5	7,3
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>4.522,4</b>	<b>4.522,9</b>	<b>0,5</b>
201	3,1	3,1	0,0
202	70,4	70,4	0,0
203	637,0	637,0	0,0
204	910,5	911,0	0,5
205	1.663,8	1.663,8	0,0
206	1.237,6	1.237,6	0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>75,4</b>	<b>77,8</b>	<b>2,4</b>
304	4,1	4,1	0,0
305	71,1	73,5	2,4
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>35.402,8</b>	<b>35.413,1</b>	<b>10,3</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>3.694,2</b>	<b>3.694,2</b>	<b>0,0</b>
103	3.694,2	3.694,2	0,0
<b>Total GN+GNL</b>	<b>39.097,0</b>	<b>39.107,3</b>	<b>10,3</b>

Fuente: CNMC, Sistema SIFCO

Para el grupo de peajes 1, se tiene una energía suministrada a corto plazo de 30.812,4GWh que es un 22,0% de la energía suministrada total en ese grupo. En términos de facturación:

Cuadro 12	Facturaciones de gas por Grupos de Peajes (duración inferior a 1 año), miles de euros						
	Liquidación Provisional 13/2017			Liquidación Provisional 14/2017			Variación (Liq Prov 14/Liq Prov 13)
Codigo Peaje	Facturación Término Fijo	Facturación Término Variable	Facturación Total	Facturación Término Fijo	Facturación Término Variable	Facturación Total	Facturación Total
<b>Grupo 1</b>	<b>77.811,8</b>	<b>19.214,6</b>	<b>97.026,3</b>	<b>77.813,4</b>	<b>19.219,1</b>	<b>97.032,5</b>	<b>6,1</b>
101	4.685,5	323,5	5.009,0	4.685,5	323,5	5.009,0	0,0
102	9.979,6	1.840,7	11.820,3	9.979,6	1.840,7	11.820,3	0,0
103	63.146,7	17.050,4	80.197,0	63.148,3	17.054,9	80.203,2	6,1
<b>Grupo 2</b>	<b>16.154,8</b>	<b>4.618,6</b>	<b>20.773,4</b>	<b>16.146,4</b>	<b>4.619,2</b>	<b>20.765,5</b>	<b>-7,9</b>
201	1.373,9	6,0	1.379,9	1.362,9	6,0	1.368,9	-11,0
202	802,2	108,6	910,9	802,2	108,6	910,9	0,0
203	2.877,0	793,4	3.670,4	2.877,0	793,4	3.670,4	0,0
204	3.016,6	1.020,6	4.037,2	3.019,2	1.021,2	4.040,3	3,1
205	4.933,7	1.635,6	6.569,3	4.933,7	1.635,6	6.569,3	0,0
206	3.151,3	1.054,3	4.205,7	3.151,3	1.054,3	4.205,7	0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>164,5</b>	<b>135,0</b>	<b>299,5</b>	<b>182,3</b>	<b>139,9</b>	<b>322,2</b>	<b>22,6</b>
301	0,2	0,5	0,7	0,2	0,5	0,7	0,0
302	0,0	0,5	0,6	0,0	0,5	0,6	0,0
303	0,3	0,7	1,1	0,3	0,7	1,1	0,0
304	2,4	53,4	55,8	2,4	53,4	55,8	0,0
305	161,6	79,7	241,3	179,3	84,6	264,0	22,6
<b>Grupo 4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
406	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
416	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>exportaciones</b>	<b>5.143,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5.143,0</b>	<b>5.143,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5.143,0</b>	<b>0,0</b>
103	5.143,0	0,0	5.143,0	5.143,0	0,0	5.143,0	0,0
<b>Total</b>	<b>99.274,1</b>	<b>23.968,2</b>	<b>123.242,3</b>	<b>99.285,0</b>	<b>23.978,1</b>	<b>123.263,2</b>	<b>20,9</b>

Fuente: CNMC, Sistema SIFCO

## 6 Consumidores declarados conectados a redes de distribución

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

<b>Cuadro 13</b>						
<b>Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación mensual</b>						
<b>2017</b>	<b>Nº consumidores a tarifa</b>	<b>Diferencia con el mes anterior</b>	<b>Nº consumidores a peaje</b>	<b>Diferencia con el mes anterior</b>	<b>Nº consumidores total declarado</b>	<b>Diferencia con el mes anterior</b>
ene-17	57	0	7.714.271	6.782	7.714.328	6.782
feb-17	57	0	7.723.234	8.963	7.723.291	8.963
mar-17	57	0	7.726.864	3.630	7.726.921	3.630
abr-17	58	1	7.732.434	5.570	7.732.492	5.571
may-17	55	-3	7.742.216	9.782	7.742.271	9.779
jun-17	57	2	7.754.119	11.903	7.754.176	11.905
jul-17	59	2	7.760.560	6.441	7.760.619	6.443
ago-17	59	0	7.765.344	4.784	7.765.403	4.784
sep-17	59	0	7.774.390	9.046	7.774.449	9.046
oct-17	59	0	7.783.576	9.186	7.783.635	9.186
nov-17	59	0	7.795.568	11.992	7.795.627	11.992
dic-17	59	0	7.809.800	14.232	7.809.859	14.232

Fuente: CNMC, Sistema SIFCO

El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.809.859. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 6.196.840 (79,3%) tienen suministro a precio libre y el resto suministro a tarifa de último recurso. A continuación, se muestra el desglose por escalones de peaje/tarifa.

<b>Cuadro 14</b>				
<b>Consumidores por peaje/tarifa de suministro</b>				
<b>Peaje/Tarifa</b>	<b>Suministro precio libre</b>	<b>Suministro TUR</b>	<b>Suministro Tarifa Integral</b>	<b>Total Consumidores</b>
1.1	17			17
1.2	22			22
1.3	18			18
2.1	641			641
2.2	1.269			1.269
2.3	1.008			1.008
2.4	381			381
2.5	227			227
2.6	31			31
3.1/TUR.1/T.1	3.642.426	1.080.927		4.723.353
3.2/TUR.2/T.2	2.477.364	530.109	3	3.007.476
3.3/T.3	24.365	1.270	10	25.645
3.4/T.4	48.804	654	46	49.504
3.5	265			265
4.6	0			0
450	2			2
<b>Total</b>	<b>6.196.840</b>	<b>1.612.960</b>	<b>59</b>	<b>7.809.859</b>

Fuente: CNMC, Sistema SIFCO

## 7 Consumos medios por consumidor ATR del grupo 3

En la determinación del consumo medio por consumidor del grupo 3 (Mercado ATR) se considera la energía facturada por las empresas distribuidoras y consumida en el año 2017 en redes de presión inferior a 4 bar y los consumidores medios en el año 2017.

Los consumidores medios en el año 2017 para cada escalón de peaje del grupo 3, calculados como la semisuma de los consumidores finales de 2016 y 2017, son los siguientes:

Código Peaje	Número de consumidores		
	nº consumidores (31/12/2017)	nº consumidores (31/12/2016)	Consumidores medios 2017
3.1	4.723.353	4.567.446	4.645.400
3.2	3.007.473	3.063.540	3.035.507
3.3	25.635	24.319	24.977
3.4	49.458	48.053	48.756
3.5	265	286	276
<b>Total</b>	<b>7.806.184</b>	<b>7.703.644</b>	<b>7.754.914</b>

Fuente: CNMC, Sistema liquidaciones SIFCO

Teniendo en cuenta la información de consumidores medios, el consumo por cliente para el año 2017 es el que se muestra a continuación:

Código Peaje	Consumo por cliente, año 2017			Año 2016
	kWh consumidos	Cientes medios	Consumo por cliente (kWh/cliente)	Consumo por cliente (kWh/cliente)
3.1	11.414.640.403	4.645.400	2.457	2.413
3.2	26.624.701.054	3.035.507	8.771	8.957
3.3	1.612.172.852	24.977	64.546	67.480
3.4	22.378.205.685	48.756	458.988	478.051
3.5	4.850.962.479	276	17.607.849	18.315.505
<b>Total</b>	<b>66.880.682.473</b>	<b>7.754.914</b>	<b>8.624</b>	<b>8.726</b>

Fuente: CNMC, Sistema liquidaciones SIFCO

## 8 Interés aplicado en la liquidación 14/2017

La Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista, modifica la orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas, e introduce una modificación a la fórmula de cálculo del importe a liquidar de las empresas.

Para el periodo de liquidación, esta modificación consiste en la adición de un término, por cada sujeto adscrito al procedimiento de liquidación, que se calcula aplicando el valor medio correspondiente al mes de liquidación, redondeado al segundo decimal, de los tipos de interés de las letras del tesoro a un año, considerando a estos efectos el valor medio mensual de las operaciones simples al contado entre titulares de cuenta publicado por el Banco de España. El tipo de interés aplicado a la liquidación 14/2017 es del -0,41%.

## **9 Déficit acumulado del sistema gasista en el ejercicio 2014**

El déficit acumulado del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014 es de 1.025.052.945,66 euros, incluido en la Resolución por la que se aprueba la liquidación definitiva de las actividades reguladas del sector del gas natural correspondiente al ejercicio 2014, aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el 24 de noviembre de 2016.

La anualidad para el ejercicio 2017 del déficit acumulado de 2014 por empresa será abonada en 12 pagos mensuales según se indica en el artículo 4.5 de la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre. La anualidad, que se determina en el punto 1 del apartado a del anexo II de la Orden ETU/1977/2016, asciende a 79.576.970,19 euros. Esta cantidad se ha repartido por empresa de forma proporcional a la participación de cada empresa en el déficit, según se indica en el punto 2 del apartado a del anexo II de la citada Orden. Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones correspondientes a la anualidad de 2017.

<b>Cuadro 17 Déficit acumulado 2014</b>	<b>Anualidad (€)</b>
<b>Empresas</b>	<b>2017</b>
ENAGAS S.A.	5.084,71
ENAGÁS Transporte S.A.U.	29.139.815,93
ENAGÁS Transporte del Norte S.A.U.	690.127,61
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	15.647.609,07
NEDGIA Cegás S.A.	2.892.962,98
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	1.821.764,30
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	1.068.534,13
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	1.871.074,87
Gas Natural Transporte SDG. SL	635.680,96
NEDGIA GALICIA, S.A.	885.261,37
NEDGIA NAVARRA, S.A.	683.445,37
NEDGIA Rioja S.A.	345.966,94
Gas Natural Almacенamientos Andalucía S.A.	51.156,27
Redexis Gas S.A.	2.964.200,77
Redexis Infraestructuras S.A.	22.085,02
Redexis Gas Murcia S.A.	442.151,72
Nortegas Energía Distribución S.A.	4.341.251,99
Tolosa Gas S.A.	20.814,25
Gas Extremadura Transportista S.L.	178.565,16
DC Gas Extremadura S.A.	289.592,57
ESCAL UGS, S.A.	6.501.864,45
Madrileña Red de Gas S.A.	3.678.572,00
Planta de Regasificación de Sagunto S.A.	2.880.043,60
Regasificadora del Noroeste S.A.	1.437.428,72
Bahía de Bizkaia Gas S.L	1.032.527,83
Gasificadora Regional Canaria S.A.	23.759,57
Iberdrola Distribución de Gas S.A.U	27,10
NEDGIA MADRID,S.A	25.600,93
<b>TOTAL</b>	<b>79.576.970,19</b>

Fuente: CNMC

## 10 Déficit del sistema gasista en el ejercicio 2015

El déficit del sistema gasista en 2015 es de 27.231.873,55 euros, incluido en la Resolución por la que se aprueba la liquidación definitiva de las actividades reguladas del sector del gas natural correspondiente al ejercicio 2015, aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el 24 de noviembre de 2016.

La anualidad para el ejercicio 2017 del déficit del sistema gasista en 2015 se ha incluido en el sistema de liquidación abonándose según se indica en el artículo 5.5 de la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre. Esta anualidad, 5.669.417,63 euros se ha repartido proporcionalmente a la participación de cada empresa en el déficit, que se indica en el punto 2 del apartado *b* del anexo II de la citada Orden. Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones correspondientes a la anualidad del ejercicio 2017 del déficit del ejercicio 2015.

<b>Cuadro 18 Déficit 2015</b>	<b>Anualidad (€)</b>
<b>Empresas</b>	<b>2017</b>
ENAGÁS Transporte S.A.U.	2.153.452,08
ENAGÁS Transporte del Norte S.A.U.	57.822,32
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	1.194.532,97
NEDGIA Cegás S.A.	253.767,46
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	129.612,06
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	93.346,81
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	160.951,50
Gas Natural Transporte SDG. SL	54.637,52
NEDGIA GALICIA, S.A.	76.225,35
NEDGIA NAVARRA, S.A.	56.548,26
NEDGIA Rioja S.A.	29.534,96
Gas Natural Almacenamientos Andalucía S.A.	12.935,08
Redexis Gas S.A.	261.953,39
Redexis Infraestructuras S.A.	4.051,02
Redexis Gas Murcia S.A.	33.961,93
Nortegas Energía Distribución S.A.	361.547,30
Tolosa Gas S.A.	1.667,11
Gas Extremadura Transportista S.L.	14.468,37
DC Gas Extremadura S.A.	23.961,70
Madrileña Red de Gas S.A.	275.955,20
Planta de Regasificación de Sagunto S.A.	192.644,75
Regasificadora del Noroeste S.A.	115.005,23
Bahía de Bizkaia Gas S.L	109.425,98
Gasificadora Regional Canaria S.A.	-694,69
Iberdrola Distribución de Gas S.A.U	6,02
NEDGIA MADRID,S.A	2.097,95
<b>TOTAL</b>	<b>5.669.417,63</b>

Fuente: CNMC

## 11 Déficit del sistema gasista en el ejercicio 2016

El déficit del sistema gasista en 2016 es de 90.014.120,64 euros, incluido en la Resolución por la que se aprueba la liquidación definitiva de las actividades reguladas del sector del gas natural correspondiente al ejercicio 2016, aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el 30 de noviembre de 2017.

La anualidad para el ejercicio 2017 del déficit del sistema gasista en 2016 se ha incluido en el sistema de liquidación abonándose a pago único según se indica en el artículo 7 de la Orden ETU/1283/2017, de 22 de diciembre. Esta anualidad, 1.567.461,51 euros, se ha repartido por empresa según se indica en el apartado

c del anexo II de la citada Orden. Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones correspondientes a la anualidad del ejercicio 2017 del déficit del ejercicio 2016.

<b>Cuadro 19 Déficit 2016</b>	<b>Anualidad (€)</b>
<b>Empresas</b>	<b>2017</b>
Enagas Transporte, S.A.U.	613.791,87
Enagas Transporte del Norte, S.L.	15.983,61
Bahía Bizkaia Gas, S.L.	29.687,83
Regasificadora del Noroeste, S.A.	31.359,00
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	54.037,04
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	3.548,45
Gas Extremadura Transportista, S.L.	3.975,18
Gas Natural Almacenamientos Andalucía, S.A.	3.343,30
Redexis Infraestructuras, S.L.	15.105,22
DC Gas Extremadura, S.A.	7.263,14
Tolosa Gasa, S.A.	388,47
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	39.195,02
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	24.744,55
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	40.475,32
NEDGIA Cegas, S.A.	70.751,93
NEDGIA GALICIA, S.A.	21.776,97
Redexis Gas Murcia, S.A.	10.006,49
NEDGIA NAVARRA, S.A.	14.914,36
NEDGIA Rioja, S.A.	7.521,36
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	92.631,44
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	249.979,83
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	91,87
Madrileña Red de Gas, S.A.	79.442,20
NEDGIA MADRID, S.A.	77.785,45
Redexis Gas, S.A.	57.964,13
MIBGAS, S.A.	1.697,48
<b>TOTAL</b>	<b>1.567.461,51</b>

Fuente: CNMC

## 12 Verificaciones e incidencias

En el sistema de liquidaciones de gas natural se lleva a cabo la verificación de la información declarada por las empresas a través de los controles de facturación y de coherencia. Estos controles se realizan siguiendo las directrices del Real Decreto 949/2001 que regula el sistema económico integrado del sector del gas y las Órdenes de peajes de cada año, en 2017 la Orden ETU/1977/2016. El resultado de la ejecución de los controles se recoge en informes que se remiten

a las empresas donde se comparan los datos declarados por estas y los calculados.

### **12.1 Controles de coherencia.**

En este tipo de controles se verifica que los datos declarados en los ficheros de agregación por transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema corresponden con los datos declarados en los ficheros de detalle y con la información de los ficheros de contratación.

### **12.2 Control de cuota de GTS y cuota tributaria CNMC**

En este control se comparan los valores de cuota de GTS y cuota tributaria de CNMC declarados por las empresas con los valores resultantes del cálculo a partir de las facturaciones declaradas en los ficheros de desagregación.

### **12.3 Controles de facturación**

El objetivo de los controles de facturación es verificar que la facturación declarada en los ficheros de detalle es correcta según la legislación vigente. Este tipo de controles se ejecuta en cada liquidación para la facturación declarada en los puntos de suministro declarados con detalle de CUPS.

### **12.4 Control de escalón de consumo en contratos de largo plazo**

Mediante este control se comprueba que el escalón de consumo al que corresponde la energía consumida durante el año natural anterior o durante el primer año de vigencia en casos de contratos nuevos, corresponde con el peaje contratado y facturado.

