



CNMC

**COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA**

**INFORME SOBRE LOS
RESULTADOS DE LA
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL
Nº 9 DE 2013
SECTOR DEL GAS NATURAL**

**Período de facturación:
de 1 de enero al 30 de
septiembre de 2013**

19 de noviembre de 2013

www.cnmc.es

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	3
1 INTRODUCCIÓN	4
2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 9	5
2.1 ASPECTOS NORMATIVOS	5
2.2 INGRESOS NETOS LIQUIDABLES VS. RETRIBUCIÓN ACREDITADA EN EL PERIODO	6
2.3 DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR GRUPOS DE TARIFAS Y PEAJES	8
2.4 CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN	14
2.5 APLICACIÓN DE LOS ARTÍCULOS 28 Y 30 DE LA ORDEN ITC/3993/2006: REDUCCIÓN DE LA RETRIBUCIÓN FIJA ACREDITADA POR CONSUMIDORES SIN EQUIPOS DE TELEMEDIDA Y POR CONSUMOS DEL GRUPO 2 BIS	15
2.6 ACTUALIZACIÓN DE LA RETRIBUCIÓN FIJA ACREDITADA PARA EL AÑO 2013	16
2.7 RETRIBUCIÓN ESPECÍFICA RECONOCIDA PARA EL AÑO 2013	16
2.8 DESVÍOS PROVISIONALES DEL EJERCICIO 2012	17
2.9 INGRESOS DECLARADOS POR FACTURACIÓN DE PEAJES Y CÁNONES	17
2.10 PRECIO A APLICAR AL SUMINISTRO DEL GAS DE OPERACIÓN	17
2.11 INTERÉS CARGADO A LA LIQUIDACIÓN 9/2013	18
2.12 VERIFICACIONES E INCIDENCIAS	18
3 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN	20
3.1 INGRESOS LIQUIDABLES DEL SECTOR	
3.2 INGRESOS LIQUIDABLES NETOS DEL SECTOR	
3.3 DETERMINACIÓN DEL COSTE ACREDITADO DEL PERIODO	
3.4 AJUSTES DE LIQUIDACIÓN Y COMPROBACIONES REALIZADAS	
3.5 CANTIDAD A DETRAER POR LA ACTIVIDAD DE SUMINISTRO A TARIFA DEL SECTOR	
3.6 RETRIBUCIÓN VARIABLE ACREDITADA DEL SECTOR	

RESUMEN EJECUTIVO

LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 9 SECTOR DEL GAS

El informe de la Liquidación Provisional del Sector del Gas nº 9 de 2013 tiene por objeto analizar los resultados de la novena liquidación provisional del año 2013.

A lo largo de este ejercicio ha resultado de aplicación la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, y para el reparto de las retribuciones de instalaciones de transporte con fecha de puesta en servicio posterior al 1 de enero de 2008, el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

A la vista de los resultados de esta liquidación provisional se puede señalar que:

1. Los ingresos netos del sector son de 1.937.363.903,09 euros (variación -4,85% interanual) y los costes totales acreditados son de 2.492.339.530,21 euros (incluidos costes a reparto, costes a pago único y retribución variable). Por tanto, el desvío que resulta en esta liquidación provisional 9/2013 asciende a 554.975.627,12 euros que, frente al desvío de la misma liquidación del ejercicio anterior, 521.164.505,19 euros, supone un aumento del 6,49%.
2. De los costes reconocidos, destaca el aumento del coste de gas de operación del sistema gasista en 13,11 millones de euros (+41,7%) interanual. Este aumento se ha producido, principalmente, en las plantas de regasificación, donde se ha incrementado el consumo de gas de operación de 204,09, en 2012, a 678,56 millones de kWh, en 2013.
3. La energía suministrada asciende a 238.212,2 GWh incluida carga de cisternas (8.237,6 GWh). Esta cantidad representa una disminución de 22.895,9 GWh suministrados respecto a la liquidación 9/2012, lo que supone un descenso del 8,8%:
 - a. Las ventas en el grupo 1 (P>60 bar) han descendido un 17,5%
 - b. Las ventas en el grupo 2 (P entre 4 y 60 bar) han aumentado un 4,0%
 - c. Las ventas en el grupo 3 (P<4 bar) han aumentado un 1,4%
 - d. Las ventas en el grupo 4 (peaje interrumpible) han descendido un 68,4%
4. En cuanto al número de consumidores declarado por las empresas a 30 de septiembre de 2013, ha ascendido a 7.442.579 con un aumento anual de 83.287 consumidores.

1 INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene por objeto mostrar los resultados de la Liquidación Provisional 9 del año 2013. En la liquidación provisional 9/2013, los sujetos incluidos en el proceso de liquidaciones son las siguientes:

SUJETOS DE LIQUIDACION
ENAGAS TRANSPORTE S.A.U. Transportista Regional del Gas , S.A. Enagás Transporte del Norte S.A.U. Bahia Bizkaia Gas, S.L. Regasificadora del Noroeste, S.A. Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. Endesa Gas Transportista, S.L. Gas Natural Transporte SDG, S.L. Gas Extremadura Transportista, S.L. Gas Natural Castilla-La Mancha, S.A. (T) GAS ARAGON, S.A (T) Gas Natural Andalucía S.A. (T) Gas Natural Cegas S.A. (T) Escal UGS S.L. Gas Natural Almacенamientos Andalucía, S.A Gas Directo, S.A. Distribuidora Regional del Gas, S.A. (D) Endesa Gas Distribución S.A.U. DC Gas Extremadura, S.A. Gas Aragón, S.A. Gesa Gas, S.A.U. Tolosa Gasa S.A. Gas Natural Andalucía, S.A. Gas Natural Castilla-La Mancha, S.A. Gas Natural Castilla y León, S.A. Gas Natural Cegas, S.A. Gas Galicia SDG, S.A. Gas Energía Distribución Murcia, S.A. Gas Navarra, S.A. Gas Natural Rioja, S.A. Naturgas Energía Distribución, S.A.U. Gas Natural Distribución SDG, S.A. Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U. Gasificadora Regional Canaria S.A. Madrileña Red de Gas, S.A. Madrileña Red de Gas II S.A. ENAGAS GTS, S.A.U.

2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 9

Los aspectos más significativos de la liquidación provisional 9 del año 2013 han sido los siguientes:

- En la liquidación provisional 9/2013 los ingresos netos del sector son de 1.937.363.903,09 euros (variación -4,85% interanual) y los costes totales acreditados son de 2.492.339.530,21 euros (incluidos costes a reparto, costes a pago único y retribución variable). Por tanto, el desvío que resulta en esta liquidación provisional 9/2013 asciende a 554.975.627,12 euros, que frente al desvío de la misma liquidación del ejercicio anterior, 521.164.505,19 euros, supone un aumento del 6,49%.
- De los costes reconocidos en la liquidación provisional 9/2013, destaca el aumento del coste de gas de operación del sistema gasista en 13,11 millones de euros (+41,7%) interanual. Este aumento se ha producido, principalmente, en las plantas de regasificación donde se ha incrementado el consumo de gas de operación de 204,09 en 2012 a 678,56 millones de kWh en 2013.
- La energía suministrada en la liquidación provisional 9/2013 asciende a 238.212,2 GWh incluida carga de cisternas (8.237,6 GWh). Esta cantidad representa una disminución de 22.895,9 GWh suministrados respecto la liquidación 9/2012, lo que supone un descenso del 8,8%: han descendido las ventas en el grupo 1 (P>60 bares) un 17,5% y las del grupo 4 (peaje interrumpible) un 68,4%, mientras que han aumentado las ventas del grupo 3 (P<4 bares) un 1,4% y las ventas del grupo 2 (P entre 4 y 60 bares) un 4,0%. En cuanto al número de consumidores declarado por las empresas a 30 de septiembre de 2013, ha ascendido a 7.442.579 con un aumento anual de 83.287 consumidores.

2.1 Aspectos normativos

Desde el 1 de julio de 2008, el suministro únicamente se puede realizar en mercado ATR y, conforme al calendario establecido en la disposición transitoria quinta de la Ley 12/2007 de 2 de julio, sólo es aplicable la tarifa de último recurso, no existiendo suministro a tarifa integral por parte del distribuidor exceptuando los casos que se describen a continuación.

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 y al artículo 14 de la Orden 2812/2012 del régimen aplicable a los gases manufacturados en el archipiélago canario, la empresa Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara tarifas integrales.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el Sistema de Liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Orden IET/2812/2012, 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. Para las retribuciones de instalaciones de transporte con fecha de puesta en servicio posterior al 1 de enero de

2008, el reparto de las retribuciones se realiza según se dispone en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

En cumplimiento de la mencionada Orden IET/2812/2012, el término de retribución variable acreditada se aplicará a los costes variables acreditados de la actividad de regasificación, carga de cisternas, carga de buques y puesta en frío. Por último, indicar que en la citada Orden se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas en vigor para el año 2013.

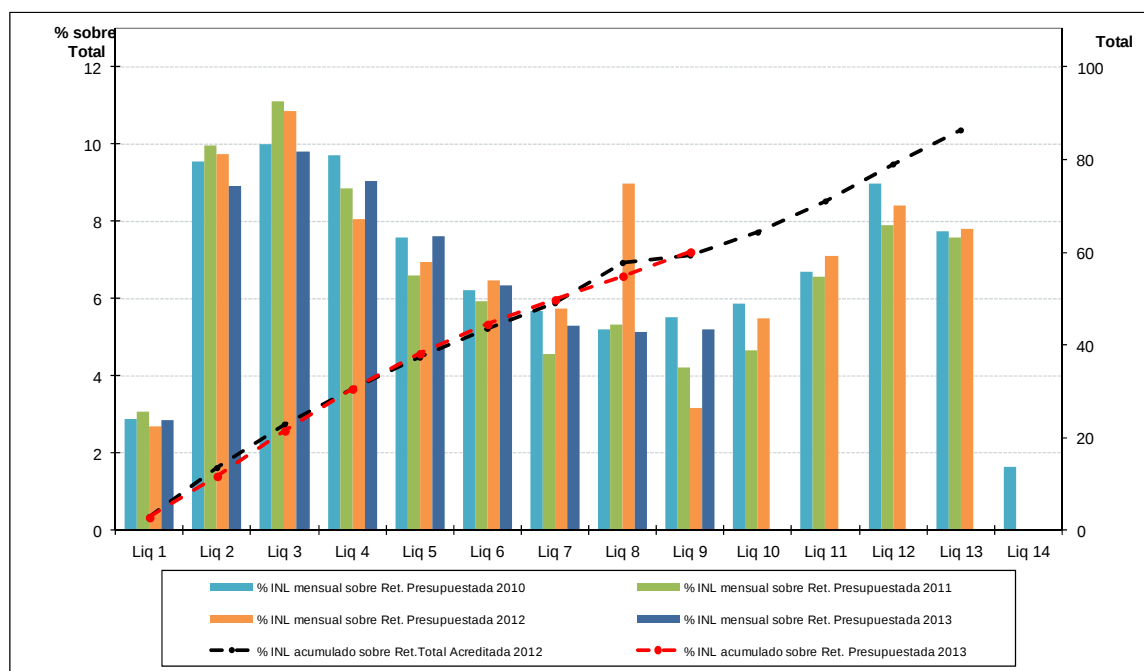
2.2 Ingresos netos liquidables vs. retribución acreditada en el periodo

De la información declarada por los transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema para la liquidación provisional 9 de 2013, se observa que, con la facturación realizada hasta el 30 de septiembre de 2013, se cubre un 60,16% de la retribución total presupuestada del sector. Sobre la retribución acreditada para el año 2013, el porcentaje de cobertura supone un 60,41%.

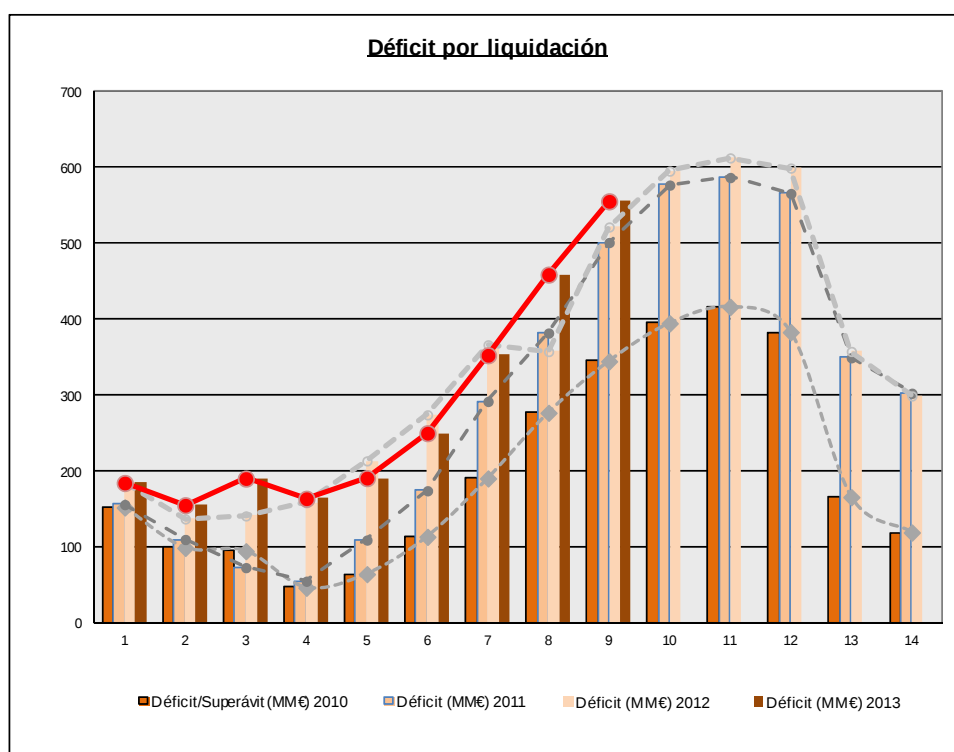
Como se aprecia en el cuadro siguiente, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas en la liquidación provisional 9/2013, ascendieron a 1.984.657.484,20 euros.

Ingresos netos liquidables vs. retribución presupuestada y acreditada		Liquidación Provisional 9/2013	Liquidación Provisional 8/2013	Diferencia
Ingresos netos liquidables declarados		1.984.657.484,20	1.813.775.427,41	170.882.056,79
+ Ajustes en ILP, ILT, PC y GTS		522.000,00	522.000,00	0,00
- Coste asociado a la inyección del gas colchón		3.280.467,48	1.587.428,63	1.693.038,85
- Coste de gas de operación		44.535.113,63	41.725.372,30	2.809.741,33
Ingresos Netos del Sector		1.937.363.903,09	1.770.984.626,48	166.379.276,61
- Retribución específica, retribuciones instalaciones años anteriores a abonar en pago único		14.619.623,94	14.503.646,69	115.977,25
INL_{it}	+ Ingresos Netos Liquidables (a)	1.922.744.279,15	1.756.480.979,79	166.263.299,36
RT (p)	= Total retribución presupuestada sector (b)	3.196.120.738,45	3.196.120.738,45	0,00
RT (p) - INL_t	Importe a recaudar sobre previsto (b-a)	1.273.376.459,30	1.439.639.758,66	-166.263.299,36
RF_{it}	Retribución acreditada fija total anual	2.862.015.470,61	2.862.015.470,61	0,00
DEA	Desviaciones provisionales/determinativos de ejercicios anteriores	298.428.365,90	298.428.365,90	0,00
RV_{it}	Retribución acreditada variable	22.888.732,57	20.066.156,47	2.822.576,10
DRF	Reducción RF _{it} según Artículo 30 Orden ITC/3993/2006	279.067,17	253.448,17	25.619,00
RT=RF_{it} + DEA + RV_{it} - DRF	= Total retribución acreditada (c)	3.183.053.501,91	3.180.256.544,81	2.796.957,10
RT - INL_t	Importe a recaudar sobre acreditado (c-a)	1.260.309.222,76	1.423.775.565,02	-163.466.342,26

Con respecto al periodo de liquidación equivalente del año anterior, en la liquidación provisional 9/2012, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas ascendió a 2.002.811,95 miles de euros, con lo que el descenso en la presente liquidación ha sido del 0,9%. A continuación se muestra la evolución de los ingresos mensuales:



En el siguiente gráfico se muestran los desvíos entre los costes reconocidos y los ingresos del sistema de gas natural a lo largo del ejercicio 2013 y se realiza una comparativa con respecto a la evolución de los ejercicios anteriores:



A continuación se muestra la evolución de algunos de los costes acreditados en el periodo. Destaca el aumento del consumo de gas de operación del sistema debido, principalmente, a la operación por debajo del mínimo técnico de algunas plantas de regasificación lo que supone un aumento del gas quemado en antorcha.

Concepto		Liquidación 9/2013	Liquidación 9/2012	% Variación
<i>RFia</i>	Retribución Fija Acreditada mediante Orden ITC vigente	2.211.321.153,40	2.170.585.042,93	1,9%
<i>RFRSIt</i>	Retribución Provisional coste de operación y mantenimiento de AASS / Retribución fija acreditada en el año de liquidación / Retribución por desvíos de años anteriores	243.789.087,47	269.271.843,14	-9,5%
<i>DRFD3</i>	Reducción de la Retribución Fija Acreditada por el artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006	279.067,17	371.122,55	-24,8%
<i>RV</i>	Retribución Variable	22.888.732,57	28.621.874,26	-20,0%
<i>REA</i>	Retribución Específica Acreditada	2.372.670,66	2.506.119,53	-5,3%
<i>RFPu</i>	Retribución Fija a Pago Único	12.246.953,28	86.613.628,98	-85,9%
<i>CLC</i>	Costes Liquidables por Condensados	143.512,48	273.881,42	-
<i>CGOP</i>	Coste del gas de operación	44.535.113,63	31.423.069,84	41,7%
<i>TCNE</i>	Cuota Tributaria	2.776.384,25	2.943.742,10	-5,7%
<i>CGTS</i>	Cuota GTS	7.536.155,65	8.402.259,53	-10,3%
<i>CIGL</i>	Coste de Inyección del Gas Colchón (desbalances e inyección)	3.280.467,48	1.004.768,95	226,5%
TOTAL		2.551.169.298,04	2.602.017.353,23	-2,0%

En lo referente a la evolución anual de los ingresos, se presenta a continuación una comparativa de la facturación por peajes y cánones declarada por las empresas:

Nombre	Liquidación 9/2013	Liquidación 9/2012	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	88.366.987,84	121.438.468,21	-27,23
Peaje de Traslado de GNL a Buques	33.808.831,27	31.717.849,55	6,59
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	99.451.468,54	103.546.905,14	-3,96
Canon de Almacenamiento GNL	45.653.603,93	46.819.695,01	-2,49
Canon de Almacenamiento Subterráneo	92.883.662,50	95.449.964,83	-2,69
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	1.598.775.725,49	1.584.984.052,54	0,87
Peaje de Descarga de buques	9.307.181,01	12.186.116,44	-23,62
Peaje de Carga de cisternas	10.995.758,05	11.673.780,07	-5,81
Peaje temporal de Materia prima	6.641.292,38	612.160,55	984,89
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	48.561,21	10.095,43	381,02
Desbalances (GTS)	4.595.884,42	1.611.112,99	185,26
Ingresos liquidables por condensados	1.435.124,77	2.738.814,25	-
TOTAL	1.991.964.081,41	2.012.789.015,01	-1,03

2.3 Distribución de la facturación declarada por grupos de tarifas y peajes

En el periodo de liquidación provisional 9/2013 se ha facturado un total de 238.212,7 GWh, incluyendo GNL. A continuación se detallan, en primer lugar, los GWh suministrados y facturados distribuidos por peaje y, en segundo lugar, la facturación correspondiente a cada peaje.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas									
	Liquidación Provisional 8/2013			Liquidación Provisional 9/2013			Variación (Liq Prov 9/Liq Prov 8)			
	Peajes	Tarifa Integral	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	%Variación
Grupo 1 (Peajes)	63.493,7	0,0	63.493,7	72.774,5	0,0	72.774,5	9.280,8	0,0	9.280,8	14,62
101	631,3	0,0	631,3	715,2	0,0	715,2	83,9	0,0	83,9	13,29
102	11.328,7	0,0	11.328,7	12.696,6	0,0	12.696,6	1.367,9	0,0	1.367,9	12,07
103	51.533,7	0,0	51.533,7	59.362,7	0,0	59.362,7	7.829,0	0,0	7.829,0	15,19
Grupo 2 (Peajes)	88.686,0	0,0	88.686,0	99.141,9	0,0	99.141,9	10.455,9	0,0	10.455,9	11,79
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	87.931,8	0,0	87.931,8	98.311,1	0,0	98.311,1	10.379,3	0,0	10.379,3	11,80
201	101,1	0,0	101,1	110,6	0,0	110,6	9,5	0,0	9,5	9,44
202	1.683,5	0,0	1.683,5	1.853,1	0,0	1.853,1	169,6	0,0	169,6	10,07
203	8.162,7	0,0	8.162,7	9.048,9	0,0	9.048,9	886,2	0,0	886,2	10,86
204	13.546,0	0,0	13.546,0	15.108,1	0,0	15.108,1	1.562,0	0,0	1.562,0	11,53
205	34.345,1	0,0	34.345,1	38.515,4	0,0	38.515,4	4.170,4	0,0	4.170,4	12,14
206	30.093,3	0,0	30.093,3	33.674,9	0,0	33.674,9	3.581,6	0,0	3.581,6	11,90
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	754,2	0,0	754,2	830,8	0,0	830,8	76,5	0,0	76,5	10,15
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
222	441,2	0,0	441,2	482,3	0,0	482,3	41,2	0,0	41,2	9,33
223	313,1	0,0	313,1	348,5	0,0	348,5	35,4	0,0	35,4	11,31
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Grupo 3	43.726,7	9,7	43.736,5	45.561,2	10,0	45.571,2	1.834,5	0,3	1.834,7	4,20
301	6.077,1	0,5	6.077,6	6.415,0	0,6	6.415,6	337,9	0,1	338,0	5,56
302	20.296,5	0,4	20.296,9	20.825,8	0,4	20.826,2	529,3	0,0	529,3	2,61
303	925,8	0,1	925,9	990,7	0,0	990,7	64,9	-0,1	64,8	7,00
304	13.419,2	8,7	13.427,9	14.037,8	9,0	14.046,8	618,7	0,2	618,9	4,61
305	3.008,1	0,0	3.008,1	3.291,9	0,0	3.291,9			283,7	9,43
Grupo 4 (Peajes)	4.845,7	0,0	4.845,7	5.498,9	0,0	5.498,9	653,2	0,0	653,2	13,48
401	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,00
402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
403	709,0	0,0	709,0	795,8	0,0	795,8	86,8	0,0	86,8	-
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
406	16,8	0,0	16,8	18,9	0,0	18,9	2,2	0,0	2,2	0,00
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
412	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
415	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
416	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
417	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
450	4.119,9	0,0	4.119,9	4.683,6	0,0	4.683,6	563,7	0,0	563,7	13,68
Total GN (Nacional)	200.752,1	9,7	200.761,8	222.976,4	10,0	222.986,4	22.224,4	0,3	22.224,6	11,07
GNL cisternas (peajes)	7.284,3	0,0	7.284,3	8.237,6	0,0	8.237,6	953,3	0,0	953,3	13,09
Total GN+GNL (Nacional)	208.036,4	9,7	208.046,1	231.214,0	10,0	231.224,0	23.177,7	0,3	23.177,9	11,14
Exportaciones	6.988,6	0,0	6.988,6	6.988,6	0,0	6.988,6	0,0	0,0	0,0	-
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
103	6.988,6	0,0	6.988,6	6.988,6	0,0	6.988,6	0,0	0,0	0,0	-
Total GN+GNL	215.025,0	9,7	215.034,7	238.202,7	10,0	238.212,7	23.177,7	0,3	23.177,9	10,78

Codigo Peaje	Facturaciones de gas por Grupos de Peajes - Término de conducción								
	Liquidación Provisional 8/2013			Liquidación Provisional 9/2013			Variación (Liq Prov 9/Liq Prov 8)		
	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)
Grupo 1	133.846,0	39.050,8	172.896,8	150.837,4	44.737,9	195.575,3	16.991,4	5.687,1	22.678,5
101	3.931,1	522,9	4.453,9	4.157,8	592,3	4.750,2	226,8	69,5	296,2
102	21.745,0	7.556,2	29.301,3	24.282,7	8.468,6	32.751,4	2.537,7	912,4	3.450,1
103	108.169,9	30.971,7	139.141,6	122.396,9	35.676,9	158.073,8	14.227,0	4.705,2	18.932,2
Grupo 2	173.939,6	88.312,2	262.251,8	194.674,7	98.664,4	293.339,2	20.735,1	10.352,2	31.087,4
Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	166.580,8	85.617,2	252.198,0	186.417,3	95.696,5	282.113,8	19.836,5	10.079,3	29.915,8
201	2.904,5	191,2	3.095,7	3.069,9	209,2	3.279,1	165,4	18,1	183,4
202	7.897,8	2.538,8	10.436,6	8.835,2	2.794,4	11.629,7	937,4	255,7	1.193,1
203	24.520,8	9.967,8	34.488,5	27.390,6	11.050,0	38.440,6	2.869,8	1.082,3	3.952,1
204	30.767,2	14.846,4	45.613,6	34.466,0	16.558,2	51.024,2	3.698,9	1.711,7	5.410,6
205	56.838,6	33.005,3	89.843,9	63.665,4	37.033,4	100.698,9	6.826,9	4.028,1	10.855,0
206	43.651,9	25.067,8	68.719,7	48.990,1	28.051,2	77.041,3	5.338,2	2.983,5	8.321,6
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	7.358,8	2.694,9	10.053,7	8.257,4	2.967,9	11.225,3	898,6	273,0	1.171,6
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	4.123,8	1.601,5	5.725,3	4.599,4	1.750,9	6.350,3	475,6	149,4	625,0
223	3.235,0	1.093,4	4.328,5	3.658,0	1.217,0	4.875,0	423,0	123,6	546,6
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	241.364,9	787.491,7	1.028.856,6	274.717,4	817.231,6	1.091.949,0	33.352,5	29.739,9	63.092,4
301	67.717,4	170.476,6	238.193,9	77.578,6	179.936,1	257.514,7	9.861,2	9.459,5	19.320,8
302	127.998,7	434.304,1	562.302,8	145.640,5	445.611,0	591.251,5	17.641,8	11.307,0	28.948,7
303	8.396,7	14.110,6	22.507,4	9.648,1	15.095,4	24.743,5	1.251,3	984,8	2.236,1
304	26.993,8	164.090,6	191.084,4	30.384,3	171.623,2	202.007,6	3.390,5	7.532,6	10.923,1
305	10.258,3	4.509,8	14.768,1	11.465,8	4.965,9	16.431,7	1.207,6	456,1	1.663,7
Grupo 4 (Peajes)	4.937,4	2.011,3	6.948,8	5.567,3	2.282,2	7.849,4	629,8	270,8	900,7
401	36,6	0,3	36,9	41,6	0,3	41,9	5,0	0,0	5,0
402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
403	597,1	298,3	895,4	676,8	334,8	1.011,6	79,7	36,5	116,2
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
406	107,0	11,3	118,3	142,0	12,7	154,7	34,9	1,5	36,4
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
412	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
415	0,0	0,0	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	0,0	0,0
417	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
450	4.196,7	1.701,5	5.898,2	4.707,0	1.934,3	6.641,3	510,3	232,8	743,1
Total	554.088,0	916.866,0	1.470.953,9	625.796,9	962.916,1	1.588.712,9	71.708,9	46.050,1	117.759,0

Se incluyen a continuación, los cuadros de suministros por grupos de peajes y tarifas según la duración de los contratos, distinguiendo entre los de duración inferior a un año y los de duración superior a un año.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración inferior a 1 año)								
	Liquidación Provisional 8/2013			Liquidación Provisional 9/2013			Variación (Liq Prov 9 / Liq Prov 8)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes)	3.715,0	0,0	3.715,0	4.112,8	0,0	4.112,8	397,9	0,0	397,9
101	80,0	0,0	80,0	86,1	0,0	86,1	6,1	0,0	6,1
102	556,6	0,0	556,6	564,3	0,0	564,3	7,7	0,0	7,7
103	3.078,4	0,0	3.078,4	3.462,4	0,0	3.462,4	384,0	0,0	384,0
Grupo 2 (Peajes)	2.569,7	0,0	2.569,7	3.108,0	0,0	3.108,0	538,4	0,0	538,4
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	2.568,1	0,0	2.568,1	3.106,1	0,0	3.106,1	538,0	0,0	538,0
201	4,2	0,0	4,2	7,1	0,0	7,1	2,9	0,0	2,9
202	7,1	0,0	7,1	9,0	0,0	9,0	2,0	0,0	2,0
203	197,5	0,0	197,5	233,1	0,0	233,1	35,6	0,0	35,6
204	598,5	0,0	598,5	738,2	0,0	738,2	139,7	0,0	139,7
205	928,8	0,0	928,8	1.155,1	0,0	1.155,1	226,3	0,0	226,3
206	832,0	0,0	832,0	963,6	0,0	963,6	131,6	0,0	131,6
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	1,6	0,0	1,6	2,0	0,0	2,0	0,3	0,0	0,3
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	1,6	0,0	1,6	2,0	0,0	2,0	0,3	0,0	0,3
223	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	38,4	0,0	38,4	47,6	0,0	47,6	9,2	0,0	9,2
301	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0
302	1,3	0,0	1,3	1,3	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0
303	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
304	7,9	0,0	7,9	10,7	0,0	10,7	2,9	0,0	2,9
305	29,1	0,0	29,1	35,4	0,0	35,4	6,4	0,0	6,4
Grupo 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
406	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Total GN (Nacional)	6.323,0	0,0	6.323,0	7.268,5	0,0	7.268,5	945,4	0,0	945,4
GNL cisternas (peajes)	0,0	0	0,0	0	0	0	0	0	0
Total GN+GNL (Nacional)	6.323,0	0,0	6.323,0	7.268,5	0,0	7.268,5	945,4	0,0	945,4
Exportaciones	1.377,7	0,0	1.377,7	1.377,7	0,0	1.377,7	0,0	0,0	0,0
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
103	1.377,7	0,0	1.377,7	1.377,7	0	1.377,7	0,0	0,0	0,0
Total GN+GNL	7.700,7	0,0	7.700,7	8.646,2	0,0	8.646,2	945,4	0,0	945,4

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración igual o superior a 1 año)								
	Liquidación Provisional 8/2013			Liquidación Provisional 9/2013			Variación (Liq Prov 98/Liq Prov 8)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes)	59.778,7	0,0	59.778,7	68.661,6	0,0	68.661,6	8.882,9	0,0	8.882,9
101	551,3	0,0	551,3	629,1	0,0	629,1	77,8	0,0	77,8
102	10.772,1	0,0	10.772,1	12.132,3	0,0	12.132,3	1.360,2	0,0	1.360,2
103	48.455,2	0,0	48.455,2	55.900,2	0,0	55.900,2	7.445,0	0,0	7.445,0
Grupo 2 (Peajes)	86.116,3	0,0	86.116,3	96.033,8	0,0	96.033,8	9.917,5	0,0	9.917,5
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	85.363,7	0,0	85.363,7	95.205,0	0,0	95.205,0	9.841,3	0,0	9.841,3
201	96,9	0,0	96,9	103,5	0,0	103,5	6,7	0,0	6,7
202	1.676,4	0,0	1.676,4	1.844,0	0,0	1.844,0	167,6	0,0	167,6
203	7.965,3	0,0	7.965,3	8.815,9	0,0	8.815,9	850,6	0,0	850,6
204	12.947,5	0,0	12.947,5	14.369,8	0,0	14.369,8	1.422,3	0,0	1.422,3
205	33.416,3	0,0	33.416,3	37.360,4	0,0	37.360,4	3.944,1	0,0	3.944,1
206	29.261,3	0,0	29.261,3	32.711,3	0,0	32.711,3	3.450,0	0,0	3.450,0
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	752,6	0,0	752,6	828,8	0,0	828,8	76,2	0,0	76,2
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	439,6	0,0	439,6	480,4	0,0	480,4	40,8	0,0	40,8
223	313,1	0,0	313,1	348,5	0,0	348,5	35,4	0,0	35,4
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	43.688,4	9,7	43.698,1	45.513,6	10,0	45.523,6	1.825,3	0,3	1.825,5
301	6.077,0	0,5	6.077,5	6.414,9	0,6	6.415,5	337,9	0,1	338,0
302	20.295,1	0,4	20.295,6	20.824,4	0,4	20.824,9	529,3	0,0	529,3
303	925,8	0,1	925,9	990,7	0,0	990,7	64,9	-0,1	64,8
304	13.411,3	8,7	13.420,0	14.027,1	9,0	14.036,1	615,8	0,2	616,0
305	2.979,0	0,0	2.979,0	3.256,4	0,0	3.256,4	277,4	0,0	277,4
Grupo 4 (Peajes)	4.845,7	0,0	4.845,7	5.498,9	0,0	5.498,9	653,2	0,0	653,2
401	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0
402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
403	709,0	0,0	709,0	795,8	0,0	795,8	86,8	0,0	86,8
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
406	16,8	0,0	16,8	18,9	0,0	18,9	2,2	0,0	2,2
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
412	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
415	0,0	0,0	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	0,0	0,0
417	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
450	4.119,9	0,0	4.119,9	4.683,6	0,0	4.683,6	563,7	0,0	563,7
Total GN (Nacional)	194.429,0	9,7	194.438,8	215.708,0	10,0	215.718,0	21.278,9	0,3	21.279,2
GNL cisternas (peajes)	7.284,3	0,0	7.284,3	8.237,6	0,0	8.237,6	953,3	0,0	953,3
Total GN+GNL (Nacional)	201.713,3	9,7	201.723,1	223.945,6	10,0	223.955,6	22.232,2	0,3	22.232,5
Exportaciones	5.610,9	0,0	5.610,9	5.610,9	0,0	5.610,9	0,0	0,0	0,0
413	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
103	5.610,9	0,0	5.610,9	5.610,9	0,0	5.610,9	0,0	0,0	0,0
Total GN+GNL	207.324,3	9,7	207.334,0	229.556,5	10,0	229.566,5	22.232,2	0,3	22.232,5

Como muestra el siguiente cuadro, en la liquidación provisional 9/2013 se han facturado 22.895,9 GWh menos que en la liquidación provisional 9/2012, lo que supone una disminución del 8,77% respecto al mismo periodo de 2012.

	Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Integrales								
	Liquidación Provisional 9/2012			Liquidación Provisional 9/2013			Diferencia 2013 - 2012		
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	88.209,0	0,0	88.209,0	72.774,5	0,0	72.774,5	-15.434,5	0,0	-15.434,5
101 / A.1	874,9		874,9	715,2		715,2	-159,7		-159,7
102 / A.2	12.221,8		12.221,8	12.696,6		12.696,6	474,8		474,8
103 / A.3	75.112,3		75.112,3	59.362,7		59.362,7	-15.749,6		-15.749,6
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	95.371,2	0,0	95.371,2	99.141,9	0,0	99.141,9	3.770,6	0,0	3.770,6
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	94.333,9	0,0	94.333,9	98.311,1	0,0	98.311,1	3.977,2	0,0	3.977,2
201	224,7		224,7	110,6		110,6	-114,1		-114,1
202	1.843,0		1.843,0	1.853,1		1.853,1	10,1		10,1
203	8.942,3		8.942,3	9.048,9		9.048,9	106,6		106,6
204	15.470,8		15.470,8	15.108,1		15.108,1	-362,8		-362,8
205 / B.1	41.263,7		41.263,7	38.515,4		38.515,4	-2.748,3		-2.748,3
206 / B.2	26.589,3		26.589,3	33.674,9		33.674,9	7.085,6		7.085,6
Subtotal Consumidores en Red con P<4bar	1.037,3	0,0	1.037,3	830,8	0,0	830,8	-206,6	0,0	-206,6
221			0,0			0,0			0,0
222	537,0		537,0	482,3		482,3	-54,7		-54,7
223	500,3		500,3	348,5		348,5	-151,9		-151,9
224	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
225 / B.1.bis	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
226 / B.2.bis			0,0			0,0			0,0
Grupo 3	44.909,8	27,5	44.937,3	45.561,2	10,0	45.571,2	651,5	-17,5	633,9
301	6.324,1	1,2	6.325,3	6.415,0	0,6	6.415,6	90,9	-0,6	90,3
302	20.997,4	0,9	20.998,3	20.825,8	0,4	20.826,2	-171,6	-0,5	-172,1
303	961,1	0,7	961,8	990,7	0,0	990,7	29,6	-0,7	28,9
304	13.470,4	24,6	13.495,0	14.037,8	9,0	14.046,8	567,5	-15,6	551,8
305	3.156,8		3.156,8	3.291,9		3.291,9	135,1		135,1
Grupo 4 (Peajes)	17.406,3	0,0	17.406,3	5.498,4	0,0	5.498,4	-11.907,9	0,0	-11.907,9
401	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
402	0,7		0,7	0,0		0,0	-0,7		-0,7
403	975,6		975,6	795,8		795,8	-179,8		-179,8
404	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
405	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
406	22,7		22,7	18,9		18,9	-3,8		-3,8
407	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
411	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
412	1.061,5		0,0	0,0		0,0	-1.061,5		0,0
413	5.087,2		5.087,2	0,0		0,0	-5.087,2		-5.087,2
414	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
415	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
417	5.351,9		0,0	0,0		0,0	-5.351,9		0,0
450	4.906,6		4.906,6	4.683,6		4.683,6	-223,0		-223,0
Grupo Materia Prima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
500		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
Total GN (Nacional)	245.896,3	27,5	245.923,8	222.976,0	10,0	222.986,0	-22.920,3	-17,5	-22.937,9
GNL cisternas (peajes)	9.486,2		9.486,2	8.237,6		8.237,6	-1.248,6	0	-1.248,6
Total GN+GNL (Nacional)	255.382,5	27,5	255.410,0	231.213,6	10,0	231.223,6	-24.168,9	-17,5	-24.186,5
Exportaciones	5.698,1	0,0	5.698,1	6.988,6	0,0	6.988,6	1.290,5		1.290,5
413	45,3		45,3	0,0	0,0	0,0	-45,3	0,0	-45,3
103	5.652,8		5.652,8	6.988,6	0,0	6.988,6	1.335,8	0,0	1.335,8
Total GN+GNL	261.080,6	27,5	261.108,2	238.202,2	10,0	238.212,2	-22.878,4	-17,5	-22.895,9

En términos de facturación, ha habido un aumento de 119.114,7 miles de euros, tal como se muestra a continuación, lo que supone un incremento del 8,11%.

Total Facturaciones de Gas por Grupos de Peajes (miles de euros). Término de conducción									
Codigo Peaje	Liquidación Provisional 9/2012			Liquidación Provisional 9/2013			Diferencia 2013 - 2012		
	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)
Grupo 1	130.427,3	40.112,8	170.540,2	150.837,4	44.737,9	195.575,3	20.410,1	4.625,0	25.035,1
101	1.615,7	507,5	2.123,1	4.157,8	592,3	4.750,2	2.542,2	84,9	2.627,1
102	19.959,2	7.127,7	27.087,0	24.282,7	8.468,6	32.751,4	4.323,5	1.340,9	5.664,4
103	108.852,4	32.477,6	141.330,1	122.396,9	35.676,9	158.073,8	13.544,4	3.199,3	16.743,7
Grupo 2	160.401,1	78.380,9	238.782,0	194.674,7	98.664,4	293.339,2	34.273,6	20.283,5	54.557,1
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	150.839,0	74.969,4	225.808,4	186.417,3	95.696,5	282.113,8	35.578,3	20.727,1	56.305,4
201	4.531,5	401,9	4.933,5	3.069,9	209,2	3.279,1	-1.461,6	-192,7	-1.654,3
202	8.659,2	2.657,5	11.316,7	8.835,2	2.794,4	11.629,7	176,0	137,0	313,0
203	24.904,7	9.927,9	34.832,6	27.390,6	11.050,0	38.440,6	2.485,9	1.122,1	3.608,0
204	29.537,5	13.997,7	43.535,2	34.466,0	16.558,2	51.024,2	4.928,6	2.560,5	7.489,1
205	59.829,3	34.125,0	93.954,3	63.665,4	37.033,4	100.698,9	3.836,1	2.908,4	6.744,5
206	23.376,7	13.859,5	37.236,2	48.990,1	28.051,2	77.041,3	25.613,4	14.191,7	39.805,1
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	9.562,1	3.411,5	12.973,6	8.257,4	2.967,9	11.225,3	-1.304,7	-443,6	-1.748,3
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	4.924,8	1.817,1	6.741,9	4.599,4	1.750,9	6.350,3	-325,4	-66,2	-391,6
223	4.637,3	1.594,4	6.231,7	3.658,0	1.217,0	4.875,0	-979,2	-377,4	-1.356,6
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	265.661,4	772.669,3	1.038.330,7	274.717,4	817.231,6	1.091.949,0	9.056,0	44.562,3	53.618,3
301	72.714,6	169.529,5	242.244,1	77.578,6	179.936,1	257.514,7	4.864,1	10.406,5	15.270,6
302	144.449,5	427.434,3	571.883,8	145.640,5	445.611,0	591.251,5	1.191,0	18.176,7	19.367,8
303	9.234,3	14.036,2	23.270,5	9.648,1	15.095,4	24.743,5	413,7	1.059,2	1.472,9
304	28.920,7	157.320,6	186.241,4	30.384,3	171.623,2	202.007,6	1.463,6	14.302,6	15.766,2
305	10.342,3	4.348,7	14.691,0	11.465,8	4.965,9	16.431,7	1.123,6	617,2	1.740,8
Grupo 4	17.663,3	4.282,0	21.945,4	5.567,3	2.282,2	7.849,4	-12.096,0	-1.999,9	-14.095,9
401	0,0	0,0	0,0	41,6	0,3	41,9	41,6	0,3	41,9
402	104,2	0,3	104,5	0,0	0,0	0,0	-104,2	-0,3	-104,5
403	716,7	396,9	1.113,6	676,8	334,8	1.011,6	-39,9	-62,1	-102,0
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
406	152,6	14,5	167,1	142,0	12,7	154,7	-10,6	-1,8	-12,4
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
412	822,4	345,6	1.168,0	0,0	0,0	0,0	-822,4	-345,6	-1.168,0
413	9.104,3	1.114,7	10.219,0	0,0	0,0	0,0	-9.104,3	-1.114,7	-10.219,0
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
415	0,0	0,0	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	0,0	0,0
417	6.201,1	2.157,3	8.358,4	0,0	0,0	0,0	-6.201,1	-2.157,3	-8.358,4
450	562,0	252,6	814,7	4.707,0	1.934,3	6.641,3	4.144,9	1.681,7	5.826,6
Total	574.153,2	895.445,1	1.469.598,3	625.796,9	962.916,1	1.588.712,8	51.643,7	67.471,0	119.114,7

2.4 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 SIFCO hasta el 30 de septiembre de 2013, comparados con los declarados hasta el 31 de agosto de 2013. Se diferencia entre mercado regulado y liberalizado. En términos globales se observa un incremento de 6.243 consumidores.

Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación mensual						
2013	Nº consumidores a tarifa	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores a peaje	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores total declarado	Diferencia con el mes anterior
Enero	258	0	7.403.313	9.475	7.403.571	9.475
Febrero	258	0	7.408.154	4.841	7.408.412	4.841
Marzo	258	0	7.411.503	3.349	7.411.761	3.349
Abril	263	5	7.416.419	4.916	7.416.682	4.921
Mayo	261	-2	7.422.113	5.694	7.422.374	5.692
Junio	258	-3	7.428.403	6.290	7.428.661	6.287
Julio	261	3	7.435.099	6.696	7.435.360	6.699
Agosto	254	-7	7.436.082	983	7.436.336	976
Septiembre	260	6	7.442.319	6.237	7.442.579	6.243

2.5 Aplicación de los Artículos 28 y 30 de la Orden ITC/3993/2006: reducción de la retribución fija acreditada por consumidores sin equipos de teledistribución y por consumos del grupo 2 bis

Según artículo 28 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista:

“A efectos de realizar las liquidaciones mensuales, la CNE reducirá la retribución fija acreditada en el año “n” para el período “t” (RFit, definida 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 del gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas), de las empresas distribuidoras que no hayan hecho pública en sus páginas web la siguiente información:

- a) Los protocolos de comunicación utilizados para la lectura de los equipos de teledistribución.*
- b) Los fabricantes homologados de medidores de caudal y sus correctores.*
- c) Los suministradores homologados de los equipos que implementan el protocolo, con identificación de modelos, marcas y precios de alquiler(...).”*

Asimismo, la Orden ITC/3992/2006, de 29 de diciembre, establece que dicha información deberá ser también remitida, antes del 31 de enero de 2007, a la CNE (actualmente CNMC) y a la Dirección General de Política Energética y Minas. Se recibió en esta Comisión la información citada anteriormente por parte de todas las empresas implicadas, por lo que no corresponde detratar cantidad alguna de la Retribución fija acreditada a dichas empresas por este concepto.

Por otra parte, según el artículo 30 de la misma Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre:

“A efectos de realizar las liquidaciones mensuales, la CNE reducirá la retribución fija acreditada para el periodo “t” (RFit, definida en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de Octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación), de las empresas distribuidoras con consumidores industriales suministrados a menos de 4 bar a los que se aplica la tarifa o el peaje del grupo 2 (...).”

Esta reducción debe ser efectuada para cada empresa distribuidora de acuerdo igualmente con una fórmula de cálculo recogida en el redactado del artículo, que utiliza como parámetros el gas consumido por los consumidores industriales suministrados a presión inferior o igual a 4 bar a los que se les aplica la tarifa o peaje del grupo 2 (consumidores del grupo 2 bis de tarifas y peajes), la retribución anual acreditada al distribuidor para el año 2012 y el valor de la demanda total para el año 2012.

El resultado del cálculo de esta reducción en la retribución fija, según el Artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006, asciende, para el conjunto de empresas sometidas al procedimiento de liquidación, a un total de 279.067,17 euros para el periodo de liquidación 9/2013.

2.6 Actualización de la retribución fija acreditada para el año 2013

En aplicación de la Orden IET/2812/2012, 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, se ha reconocido una retribución fija total de 2.835.567.378 euros, de los que 360.850.685 corresponden a retribuciones de instalaciones de transporte acogidas al Real Decreto 326/2008. Asimismo, según se indica en la citada Orden, han sido incluidas retribuciones a pago único de años anteriores, que ascienden a 8.750.696 euros, de instalaciones de transporte puestas en servicio en 2012. Tras la publicación de la orden IET/2812/2012, se han incluido en el Sistema de Liquidaciones las retribuciones provisionales correspondientes a los costes de operación y mantenimiento de los almacenamientos subterráneos, según se detalla en el cuadro siguiente.

Desde la publicación de la orden IET/2812/2012 hasta la fecha de cálculo de la presente liquidación, han sido incluidas nuevas instalaciones en el régimen retributivo del sistema gasista mediante orden o resolución de la DGPEyM del Ministerio de Industria, Energía y Turismo, según se detalla en el cuadro de retribuciones de nuevas instalaciones. En total, se han incluido por este concepto 4.848.220,44 euros, de los que 3.496.257,28 euros corresponden a retribuciones a pago único de años anteriores y 1.258.777,59 euros a 2013 que se retribuyen según el Real Decreto 326/2008. El resto se retribuye proporcionalmente en función de los días de liquidación.

Los importes reconocidos correspondientes al año 2013 han sido incorporados a la retribución fija acreditada correspondiente a este año, establecida en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, formando parte, por tanto, de la RFit (definida en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de Octubre) considerada en el cálculo de la liquidación. Los importes correspondientes a años anteriores se incluyen en la liquidación como retribuciones a pago único para la empresa correspondiente.

2.7 Retribución específica reconocida para el año 2013

En virtud de lo dispuesto en el artículo 20 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, modificado por la Orden ITC/3863/2007, han sido reconocida a las empresas distribuidoras retribuciones específicas por un total de 2.372.670,66 euros.

De acuerdo con lo establecido en la Orden ITC/3993/2006 y en las resoluciones en las que se reconocen las citadas retribuciones, éstas deben ser otorgadas en un único pago en la liquidación en curso y, por tanto, en el cálculo de la presente liquidación los importes reflejados en el cuadro anterior han sido detraídos de los ingresos liquidables a la empresas correspondientes en el periodo de liquidación.

2.8 Desvíos provisionales del ejercicio 2012

El Consejo de la CNE (actualmente CNMC), en su sesión del 25 de abril de 2013, aprobó comunicar las desviaciones del ejercicio 2012 a las empresas sujetas al proceso de liquidaciones de las actividades reguladas del sector del gas natural y a la Dirección General de Política Energética y Minas, en cumplimiento del artículo 13 de la Orden ECO/2692/2002.

A partir de la liquidación 3 de 2013, el déficit provisional de 2012 por empresa, se ha adicionado a la retribución anual reconocida para cada empresa correspondiente a este año, formando parte de la RFit considerada en el cálculo de la liquidación, en cumplimiento del mencionado artículo 13 de la Orden ECO/2692/2002. Las desviaciones del ejercicio 2012 que han sido incluidas en el Sistema de Liquidaciones suman un total de 298.428.365,90 euros.

2.9 Ingresos declarados por facturación de peajes y cánones

El total de ingresos por peajes y cánones hasta el 31 de agosto de 2013 asciende a 1.991.964.081,41. A continuación se detalla por tipo de peaje, los ingresos declarados al Sistema de Liquidaciones por los transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema, por la facturación de los peajes y cánones hasta el 31 de agosto de 2013 para el periodo de liquidación.

Nombre	Liquidación 9/2013	Liquidación 8/2013	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	88.366.987,84	79.147.442,59	11,65
Peaje de Trasvase de GNL a Buques	33.808.831,27	26.220.328,31	28,94
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	99.451.468,54	88.605.771,27	12,24
Canon de Almacenamiento GNL	45.653.603,93	39.741.814,16	14,88
Canon de Almacenamiento Subterráneo	92.883.662,50	81.499.163,67	13,97
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	1.598.775.725,49	1.479.446.469,49	8,07
Peaje de Descarga de buques	9.307.181,01	8.146.081,23	14,25
Peaje de Carga de cisternas	10.995.758,05	9.599.565,83	14,54
Peaje temporal de Materia prima	6.641.292,38	5.898.212,77	12,60
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	48.561,21	48.488,02	0,15
Desbalances (GTS)	4.595.884,42	3.145.589,66	46,11
Ingresos liquidables por condensados	1.435.124,77	0,00	-
TOTAL	1.991.964.081,41	1.821.498.927,00	9,36

2.10 Precio a aplicar al suministro del gas de operación

La Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 9 de mayo de 2012 por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación y gas talón correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013, establece un precio mensual del gas de operación mediante una fórmula de actualización del precio resultante de la subasta para la adquisición de gas de operación y gas talón.

$$P_n = P_0 + 0,25 * [BR_n / T_n - BR_0 / T_0] + A_n$$

Donde:

- o P_n : Precio a aplicar a los suministros realizados en el mes de referencia "n".
- o P_0 : Precio resultado de la subasta.

- o BR_n : Media de los datos de las cotizaciones del crudo Brent en los seis meses anteriores al de referencia.
- o T_n : Media del tipo de cambio $\$/\epsilon$ de los tres meses anteriores al de referencia. Para este cálculo se emplean las cotizaciones diarias.
- o BR_0 : Media de la cotización del crudo Brent correspondiente a los seis meses anteriores a junio de 2012.
- o T_0 : Media del tipo de cambio $\$/\epsilon$ de los meses de marzo, abril y mayo de 2012.
- o A_n : Modificación del precio por revisiones de los peajes $(\frac{120 \Delta T_{rc}}{360})$.

El valor del precio de suministro mensual del gas de operación, P_n , a partir del mes de enero de 2013 resulta distinto en función del origen del gas: Almacenamiento Operativo Comercial (AOC) o tanques de almacenamiento. Se muestra a continuación la evolución de dicho precio:

Año	T_0 ($\$/\epsilon$)	BR_0 ($\$/barril$)	nº Liquidación	BR_n ($\$/barril$)	T_n ($\$/\epsilon$)	P_n (ϵ/MWh)	P_{n2a} (ϵ/MWh)
2013	1,3057	115,6	1	109,81	1,2974	31,34	31,35
			2	111,55	1,3078	31,50	31,51
			3	112,04	1,3255	31,31	31,32
			4	115,60	1,3204	31,25	31,26
			5	109,67	1,3116	31,08	31,09
			6	108,57	1,2991	31,07	31,08
	1,2991	108,59	7	107,50	1,3066	34,52	34,52
			8	106,65	1,3084	34,33	34,33
			9	105,82	1,3193	34,00	34,00

2.11 Interés cargado a la liquidación 9/2013

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, de tal manera que el importe a liquidar por cada transportista o distribuidor sujeto al procedimiento de liquidación, para el periodo de liquidación correspondiente, se calculará 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 valor aplicado a la liquidación 9/2013 es del 1,23%.

2.12 Verificaciones e incidencias

La CNMC verifica la información declarada por las empresas al sistema SIFCO 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 ITC de peajes de los años 2008, (Orden ITC/3863/2007), 2009 (Órdenes ITC/3802/2008 y ITC/1724/2009), 2010 (Orden ITC/3520/2009), 2011 (Orden ITC/3354/2010), 2012 (Orden IET/3587/2011) y 2013 (Orden IET/2812/2012).

El resultado de la ejecución de los controles se recoge en informes donde se comparan los datos declarados por las empresas y los calculados en el sistema SIFCO.

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 que esta información corresponde con la información en los ficheros de contratación.

2. Control de cuota de GTS y cuota tributaria de CNMC

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

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:

- o En puntos de entrada al sistema gasista.
- o En plantas de regasificación: carga de cisternas y regasificación.
- o En almacenamientos subterráneos.
- o En puntos de conexión internacional.
- o En operaciones de trasvases de buques y de descargas de buques.
- o En puntos de suministro declarados con detalle de CUPS (aprox. 5.000)
- o En puntos de suministro informados de forma agregada por escalón de peaje.

4. Control de telemetria

El objetivo del control de telemetria es comprobar si los puntos de suministro con obligación o posibilidad de disponer de telemetria, cumplen con esta obligación y si la facturación es correcta según la legislación vigente en cada momento, teniendo en cuenta las penalizaciones aplicables.

5. Control de escalón de consumo en contratos de corto plazo

Mediante este control comprobamos que el escalón de consumo al que corresponde la energía consumida durante la vigencia de un contrato de corto plazo corresponde con el peaje contratado y facturado.

6. Control de escalón de consumo en contratos de largo plazo

Mediante este control comprobamos 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.

3 RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN

Determinación de los ingresos liquidables acumulados (en euros)
Liquidación 9
Año 2013
Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
IL Ingresos Liquidables	104.316.502,46	393.801.811,68	714.618.640,01	1.014.147.949,71	1.263.015.844,66	1.472.603.513,27	1.654.768.784,62	1.824.033.304,81	1.995.805.426,42					
ILP Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso	104.444.143,78	393.900.189,20	714.671.863,57	1.014.129.082,02	1.263.054.673,87	1.471.855.872,20	1.653.426.308,41	1.821.498.927,00	1.990.528.956,64					
Facturación por el término de capacidad del peaje de transporte y distribución		14.128.238,20	27.775.981,16	41.014.490,73	53.820.622,80	65.768.398,10	77.255.142,88	88.605.771,27	99.451.468,54					
Facturación por el término de conducción del peaje de transporte y distribución	104.444.143,78	342.372.107,37	616.048.941,83	865.453.264,62	1.069.455.639,68	1.229.140.446,10	1.366.523.434,00	1.485.344.682,26	1.605.417.017,87					
Facturación por peaje de regasificación		14.088.042,94	27.140.287,34	38.874.753,33	49.342.209,18	59.736.676,73	69.502.269,70	79.147.442,59	88.366.987,84					
Facturación por canon de almacenamiento subterráneo		12.262.375,88	24.282.401,96	36.193.756,21	47.399.607,21	58.550.095,40	70.025.309,50	81.499.163,67	92.883.662,50					
Facturación por canon de almacenamiento de GNL		6.429.807,98	11.581.728,16	15.991.559,13	21.194.915,27	26.756.891,26	32.377.612,82	39.741.814,16	45.653.603,93					
Facturación por peaje de trasvase de buques		1.833.974,12	2.029.090,30	8.023.016,09	10.724.363,44	17.571.718,78	20.601.671,41	26.220.328,31	33.808.831,27					
Facturación por peaje de descarga de buques		1.291.096,68	2.573.584,61	3.816.791,90	4.901.899,86	5.910.796,30	7.049.411,30	8.146.081,23	9.307.181,01					
Facturación por peaje de carga de cisternas		1.494.496,74	2.897.505,97	4.236.336,15	5.560.067,38	6.977.415,55	8.258.729,70	9.599.565,83	10.995.758,05					
Facturación del gas almacenado en AASS con destino al MR.														
Facturación por desbalances de AOC, Plantas, y EOC.			338.204,59	520.684,64	625.820,74	1.413.831,42	1.784.239,08	3.145.589,66	4.595.884,42					
Facturación por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL		49,29	4.137,65	4.429,22	29.528,31	29.602,56	48.488,02	48.488,02	48.561,21					
Facturación por Interrupción de Suministro imputable al comercializador														
Facturación por el peaje de entrada de gas natural por conexiones internacionales por gasoducto.														
EJF Ejecución Fianzas					53.009,45	53.009,45	53.009,45	53.009,45	1.350.103,16					
ILC Ingresos liquidables por condensados									1.435.124,77					
ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.	-4.641,32	24.622,48	68.938,64	141.029,89	165.323,54	176.422,76	189.690,25	194.509,27	204.382,76					
FT Facturación bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalización suministrados a tarifa	-12.095,78	63.770,33	170.401,09	336.070,48	388.253,41	408.252,45	432.104,40	442.150,07	458.819,84					
RS Cantidad a detracer por la retribución por la actividad de suministro a tarifa (€)	-740,86	3.733,94	9.697,10	18.693,00	21.371,15	22.225,23	23.237,35	23.739,74	24.393,30					
PC*kWh Coste a detracer por la compra de gas a precio de cesión (€)	-6.713,60	35.413,91	91.765,35	176.347,59	201.558,72	209.604,46	219.176,80	223.901,06	230.043,78					
PC Ingresos Liquidables por la venta de gas a precio de cesión con destino al mercado a Tarifa														
FPC Facturación bruta por venta de gas a precio de cesión														
Cmp*kWh Coste de la materia prima														
RGCv Cantidad a detracer por la retribución por actividad de la gestión de compra venta de gas a tarifa														
ILS Ingresos Liquidables por Subasta	-123.000,00	-123.000,00	-123.000,00	-123.000,00	-258.000,00	-258.000,00	-258.000,00	-258.000,00	-258.000,00					
Resultados de las comprobaciones en ILP, ILT, PC y GTS							522.000,00	522.000,00	522.000,00					
ILG Ingresos Liquidables por Gas Talón			837,80	837,80	837,80	776.208,86	835.776,51	2.022.859,09	2.022.859,09					

Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
IL Ingresos Liquidables	104.316.502,46	393.801.811,68	714.618.640,01	1.014.147.949,71	1.263.015.844,66	1.472.603.513,27	1.654.768.784,62	1.824.033.304,81	1.995.805.426,42					
REA Retribuciones específicas			115.800,00	837.976,17	892.858,97	892.858,97	1.887.070,98	2.372.670,66	2.372.670,66					
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único	8.750.696,00	8.824.338,69	8.824.338,69	9.480.434,83	9.480.434,83	9.599.659,50	14.596.483,22	12.130.976,03	12.246.953,28					
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
RR Pago Retribución Regulada														
TIND Tasas e impuestos no deducibles							523.197,96	188.937,55	234.520,88					
TIND Tasas e impuestos no deducibles							523.197,96	188.937,55	234.520,88					
CLC Coste liquidables por condensados									143.512,48					
TCNE Tasa de la CNE	146.232,70	551.516,28	1.000.665,86	1.419.989,92	1.769.136,09	2.061.475,99	2.315.675,48	2.550.384,27	2.776.384,25					
CGTS Cuota del GTS	397.043,64	1.498.177,83	2.717.423,96	3.855.578,96	4.803.251,79	5.596.751,52	6.286.700,68	6.922.739,13	7.536.155,65					
CLM Costes Liquidables por Mermas.														
CIGL Coste Inyección gas Colchón							73.816,45	73.816,45	271.270,74					
CLGC Coste liquidable por desbalances asociados a la inyección de gas colchón							260.556,42	1.587.428,63	3.009.196,74					
INLit Ingresos netos liquidables	91.052.143,40	375.509.967,09	689.153.869,16	977.904.704,09	1.221.166.672,69	1.423.880.119,87	1.592.736.434,26	1.756.480.979,79	1.922.679.648,11					

Acumulado del Sector

Concepto		Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
RFia	Retribución fija acreditada mediante Orden ITC vigente	270.388.747,65	520.081.804,22	790.470.551,86	1.023.769.561,82	1.264.207.702,63	1.497.506.712,60	1.737.944.853,36	1.978.022.143,48	2.211.321.153,40					
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores			73.585.076,53	98.113.435,39	123.459.406,17	147.987.765,02	173.333.735,81	198.679.706,62	223.208.065,44					
RFRSit	Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	2.186.186,63	4.173.154,54	6.365.533,57	8.601.247,11	10.807.402,01	12.915.836,37	16.333.393,43	18.353.219,93	20.581.022,03					
Nt	Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	59	90	120	151	181	212	243	273					
RVit	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.158.837,32	5.666.207,01	8.341.421,64	10.493.905,31	12.977.324,21	14.997.486,66	17.396.599,05	20.066.156,47	22.888.732,57					
DRFD3	Reduccion de la Retribución Fija Acreditada por el Artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006-DRFD30	30.112,89	70.327,27	108.533,37	142.338,39	175.501,86	205.636,52	233.872,04	253.448,17	279.067,17					
CAR	Coste acreditado del periodo sometido a reparto	274.703.658,71	529.850.838,50	878.654.050,23	1.140.835.811,24	1.411.276.333,16	1.673.202.164,13	1.944.774.709,61	2.214.867.778,33	2.477.719.906,27					
REA	Retribuciones específicas			115.800,00	837.976,17	892.858,97	892.858,97	1.887.070,98	2.372.670,66	2.372.670,66					
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único	8.750.696,00	8.824.338,69	8.824.338,69	9.480.434,83	9.480.434,83	9.599.659,50	14.596.483,22	12.130.976,03	12.246.953,28					
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.														
CANR	Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto	8.750.696,00	8.824.338,69	8.940.138,69	10.318.411,00	10.373.293,80	10.492.518,47	16.483.554,20	14.503.646,69	14.619.623,94					
CAP	Total Coste Acreditado del Periodo	283.454.354,71	538.675.177,19	887.594.188,92	1.151.154.222,24	1.421.649.626,96	1.683.694.682,60	1.961.258.263,81	2.229.371.425,02	2.492.339.530,21					
IL	Ingresos Liquidables	104.316.502,46	393.801.811,68	714.618.640,01	1.014.147.949,71	1.263.015.844,66	1.472.603.513,27	1.654.768.784,62	1.824.033.304,81	1.995.805.426,42					
RR	Pago Retribución Regulada														
TCNE	Tasa de la CNE	146.232,70	551.516,28	1.000.665,86	1.419.989,92	1.769.136,09	2.061.475,99	2.315.675,48	2.550.384,27	2.776.384,25					
CGTS	Cuota del GTS	397.043,64	1.498.177,83	2.717.423,96	3.855.578,96	4.803.251,79	5.596.751,52	6.286.700,68	6.922.739,13	7.536.155,65					
kWhop	kWh Gas de Operación	129.289.802	256.229.178	438.306.285	699.473.594	846.592.325	1.039.295.568	1.220.507.090	1.406.040.083	1.510.647.779					
TIND	Tasas e impuestos no deducibles							523.197,96	188.937,55	234.520,88					
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	3.970.386,72	7.417.811,79	12.806.542,34	20.649.265,74	24.903.490,29	30.572.647,42	36.088.849,17	41.725.372,30	44.535.113,63					
CLC	Coste liquidables por condensados									143.512,48					
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses														
IAIt	Total ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-CLC-CIGL+Lit)	99.802.839,40	384.334.305,78	698.094.007,85	988.223.115,09	1.231.539.966,49	1.434.372.638,34	1.609.480.544,88	1.772.572.055,11	1.940.308.468,79					

Resultados de las comprobaciones en el ILP,ILT y PC (en Euros)

Liquidación 9
Año 2013

Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
Ingreso del saldo de los resultados de ejercicios anteriores de la partida de fondos propios del balance de la CNE							522.000,00	522.000,00	522.000,00					
Total Resultados de las comprobaciones de la CNE							522.000,00	522.000,00	522.000,00					

[illegible]

Acumulado del Sector

Concepto		Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
RVr	Retribucion variable acreditada por regasificacion	1.902.867,49	5.041.308,23	7.002.215,59	8.453.977,66	10.136.632,68	11.619.770,71	13.192.371,74	14.696.247,22	16.523.241,81					
kWhirt	Kwh de regasificacion	11.532.530.200	30.553.383.190	42.437.670.236	51.236.228.275	61.434.137.464	70.422.852.786	79.953.768.140	89.068.164.963	100.140.859.488					
RVc	Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	194.162,23	416.893,56	608.505,30	801.378,72	1.002.262,70	1.166.670,79	1.354.454,62	1.527.715,17	1.722.816,39					
kWhic	kWh cargados en cisternas de GNL	985.595.119	2.116.210.932	3.088.859.394	4.067.912.258	5.087.627.928	5.922.186.721	6.875.404.191	7.754.899.308	8.745.260.883					
RVt	Retribucion variable acreditada por buques y puesta en frio	61.807,60	208.005,22	730.700,75	1.238.548,93	1.838.428,83	2.211.045,16	2.849.772,69	3.842.194,08	4.642.674,37					
kWhTPBit	kWh de GNL trasvasados de planta a buque o en puestas en frio de buques	313.744.179	1.055.864.071	3.709.140.834	6.287.050.379	9.332.126.064	11.223.579.493	14.465.851.270	19.503.523.246	23.566.874.982					
kWhaitSerrablo	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			66.129.016,00	238.609.343,00	286.996.740,00	577.784.721,00	1.428.345.132,00	2.299.732.192,00	2.613.468.648,00					
kWhaitSerrablo	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			66.129.016	238.609.343	286.996.740	577.784.721	1.428.345.132	2.299.732.192	2.613.468.648					
kWheitSerrablo	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.415.159.288,00	1.831.468.757,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00	1.955.315.473,00					
kWheitSerrablo	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.415.159.288	1.831.468.757	1.955.315.473	1.955.315.473	1.955.315.473	1.955.315.473	1.955.315.473	1.955.315.473	1.955.315.473					
kWhaitGaviota	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			291.283.283,00	794.431.168,00	916.384.912,00	2.271.042.225,00	3.148.525.088,00	3.738.525.395,00	3.792.038.340,00					
kWhaitGaviota	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			291.283.283	794.431.168	916.384.912	2.271.042.225	3.148.525.088	3.738.525.395	3.792.038.340					
kWheitGaviota	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.678.521.486,00	2.079.949.078,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00	2.221.777.702,00					
kWheitGaviota	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.678.521.486	2.079.949.078	2.221.777.702	2.221.777.702	2.221.777.702	2.221.777.702	2.221.777.702	2.221.777.702	2.221.777.702					
RVit	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.158.837,32	5.666.207,01	8.341.421,64	10.493.905,31	12.977.324,21	14.997.486,66	17.396.599,05	20.066.156,47	22.888.732,57					

Coeficientes		
CVc	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000197
CVr	Coste variable acreditado a la actividad de regasificación	0,000165
CVt	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de buques y puesta en frio	0,000197
CVt08	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000158



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

