CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 11 DE 2018 DEL SECTOR GAS NATURAL

Período de liquidación: de 1 de enero al 30 de noviembre de 2018

10 de enero de 2019

www.cnmc.es

Índice

RESUMEN EJECUTIVO 3
1 OBJETO DEL INFORME 4
2 NORMATIVA APLICADA EN LA LIQUIDACIÓN 5
3 SUJETOS DE LIQUIDACIÓN 6
4 BALANCE PROVISIONAL DE INGRESOS NETOS LIQUIDABLES FRENTE A RETRIBUCIÓN ACREDITADA 7
4.1 INGRESOS NETOS LIQUIDABLES 7
4.1.1 Comparación de ingresos frente a los ingresos previstos 9
4.1.2 Ingresos por canon de GNL y de almacenamiento subterráneo 9
4.1.3 Ingresos por Contratación a corto plazo. 10
4.1.4 Coste de adquisición del gas de operación. 12
4.2 RETRIBUCIÓN PROVISIONAL ACREDITADA 12
4.3 DESVÍO PROVISIONAL ENTRE INGRESOS Y RETRIBUCIÓN 14
5 DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR GRUPOS DE TARIFAS Y PEAJES 16
6 CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN 19
7 INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 11/2018 20
8 DÉFICIT ACUMULADO DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2014 21
9 DÉFICIT DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2015 22
10 DÉFICIT DEL SISTEMA GASISTA EN EL EJERCICIO 2016 23
11 VERIFICACIONES E INCIDENCIAS 25
11.1 CONTROLES DE COHERENCIA. 25
11.2 CONTROL DE CUOTA DE GTS Y CUOTA TRIBUTARIA CNMC 25
11.3 CONTROLES DE FACTURACIÓN 25
11.4 CONTROL DE ESCALÓN DE CONSUMO EN CONTRATOS DE LARGO PLAZO 25

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME SOBRE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 11/2018

En este informe se presenta el resultado de la liquidación provisional 11 del ejercicio 2018 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 2018 resulta de aplicación la Orden ETU/1283/2017, de 22 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 2.417 millones de euros. Esta cantidad es un 5,2% superior a la del mismo periodo del ejercicio anterior, debido al incremento de los ingresos por facturación del peaje de transporte-distribución.

2. Ingresos netos liquidables del sistema

   Los costes liquidables del sistema han ascendido a 44 millones de euros, un 7,2% superiores los del ejercicio anterior debido principalmente al aumento del coste por gas de operación. Adicionalmente, se han considerado en el sistema de liquidación los pagos derivados de los artículos 66 y 61.2 de la Ley 18/2014, 125 millones de euros, y la devolución por ejecución de sentencias de la Audiencia Nacional, 78 millones de euros. En resumen, se tiene un total de ingresos netos liquidables de 2.171 millones de euros, un 5,6% superior al de la misma liquidación del ejercicio anterior.

3. Retribución total acreditada

   En la presente liquidación 11, la retribución total fija acreditada a las empresas asciende a 2.489 millones de euros. Esta cifra incluye las retribuciones indicadas en la Orden ETU/1283/2017[1] y las aprobadas mediante resoluciones de la DGPEM en el año 2018. 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 24 millones de euros. Por tanto, se tiene una retribución total acreditada de 2.513 millones de euros, que es un 1,0% superior a la del año anterior.

[1] Excepto la retribución por operación y mantenimiento del AS Castor afectada por la Sentencia del TC nº 152/2017

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 342 millones de euros, frente al déficit de 434 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior, lo que representa una disminución del 21,2%. Teniendo en cuenta los ingresos netos de liquidación, se tiene un índice de cobertura del 86,4% de la retribución acreditada.

5. Energía suministrada

   La demanda nacional de gas en 2018 facturada hasta el 30 de noviembre, asciende a 281,0TWh incluida carga de cisternas desde plantas (9,8TWh). Esta cantidad es 2,5TWh superior a la del mismo periodo de 2017, lo que supone un incremento del 0,9%, destacando el aumento de la demanda del grupo 3 con un 16,6%.

   Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 14,0TWh, con un aumento del 60,7% respecto a 2017, y el gas cargado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 5,0TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 300,0TWh.

6. Número de consumidores

   El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 30 de noviembre de 2018 ha ascendido a 7,88 millones, con un aumento interanual de 86.261 consumidores (+1,1%), de los que 1,59 millones se suministran con tarifa de último recurso.

1 Objeto del informe

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la undécima liquidación del año 2018, 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/1283/2017, 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 el año 2018. 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 IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Por último, están incluidas en el sistema de liquidaciones los pagos correspondientes a las anualidades de 2018 del déficit acumulado de 2014 y de los déficits de los ejercicios 2015 y 2016, reconocidas en la Orden ETU/1283/2017, de 22 de diciembre, siguiendo la metodología establecida en su artículo 7 y en los artículos 4.5 y 5.5 de la Orden ETU/1977/2016.

Los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas considerados en el sistema de liquidaciones para el ejercicio 2018 son los establecidos en la Orden ETU/1283/2017. 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, 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 el Real Decreto

355/2018, de 25 de mayo, por el que se modifican diversos reales decretos que regulan el sector del gas natural y en la Circular 3/2017, de 22 de noviembre, de la CNMC por la que se establecen los mecanismos de asignación de capacidad a aplicar en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa.

En cuanto a tarifas, en el sistema de liquidaciones se consideran las publicadas en las Resoluciones de 26 de diciembre de 2017, 22 de marzo, 28 de junio y 25 de septiembre de 2018, 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 11/2018 están incluidos 43 sujetos de liquidación: 17 empresas transportistas, titulares de instalaciones de almacenamiento, regasificación o gasoductos de transporte, 20 empresas distribuidoras, la empresa SAGANE, S.A., en aplicación del artículo 66.b de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, 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)
Naturgy Almacenamientos 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.
Domus Mil Natural, S.A.

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 11 de 2018 asciende a 2.417.407,69 miles de euros. Estos ingresos liquidables representan un aumento del 5,2% respecto a los ingresos de la liquidación 11 de 2017.

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, la cuota tributaria de la CNMC y el coste por sobreventa son de 43.624,33 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. En esta liquidación el coste por pagos del déficit acumulado de 2014 por aplicación del artículo 66.1 de la Ley 18/2014, es de 72.854,73 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 es de 5.008,08 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 16.910,58 miles de euros. Por último, los pagos por aplicación del artículo 66.b de la Ley 18/2014 y de la Disposición adicional segunda de la Orden ETU/1283/2017, por el Laudo de la Corte de Arbitraje de París de 19 de agosto de 2010, en relación con el contrato de suministro de gas de Argelia, asciende a 30.700,80 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 77.644,85 miles de euros.

En total, se tienen unos ingresos netos liquidables de 2.170.664,33 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 11 del año anterior.

Cuadro 1 (datos en miles de euros)	Desglose de los ingresos netos liquidables	
	2018	2017
+ Facturación Bruta de Gas Natural Suministrado a Tarifa	**1.325,76**	**1.103,15**
+ Facturación Peajes de Transportistas y Distribuidores	**2.321.777,05**	**2.199.893,69**
Peaje de Regasificación	107.019,35	123.941,73
Peaje de Transporte y Distribución (reserva de capacidad)	122.685,03	120.880,32
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	1.980.593,78	1.821.777,25
Peaje de Materia Prima	10.459,41	10.829,91
Canon de Almacenamiento de GNL	69.657,46	70.512,24
Peaje de Trasvase de GNL a buques	8.942,34	1.907,51
Peaje de Descarga de Buques	9.563,39	11.332,58
Peaje de Carga de Cisternas	12.681,11	12.362,52
Ingresos por desbalance de GNL en Planta	175,17	607,55
+ Ingresos por venta de condensados	**577,98**	**587,25**
+ Ingresos liquidables declarados por el GTS	**93.672,16**	**96.380,96**
Canon de Almacenamiento Subterráneo	93.569,71	95.570,24
Ingresos por desbalances en Plantas, AOC y EO	102,45	810,72
Ingresos liquidables por subastas	0,00	0,00
+ Ingresos liquidables por Gas Talón	**0,00**	**6,29**
+ Ejecución de fianzas	**54,73**	**0,00**
Total Ingresos Liquidables Declarados	**2.417.407,69**	**2.297.971,34**
- Retribución Actividad Suministro a Tarifa	**84,49**	**74,14**
- Coste de adquisición del gas	**653,00**	**499,66**
- Cuota GTS	**18.963,25**	**17.796,26**
- Cuota tributaria de la CNMC	**3.290,31**	**3.186,22**
- Coste Liquidable Gas Operación	**0,00**	**58,73**
- Coste de Adquisición por Gas Operación	**20.082,40**	**18.662,62**
- Coste Liquidable por venta de condensados	**57,80**	**0,00**
- Tasas e impuestos no deducibles	**484,26**	**417,34**
- Coste por sobreventa en conexiones internacionales	**8,82**	**0,00**
Total Costes Liquidables	**43.624,33**	**40.694,97**
Total Ingresos netos declarados por las empresas	**2.373.783,36**	**2.257.276,38**
- Pagos Ley 18/2014	**125.474,18**	**109.252,60**
Déficit 2014	72.854,73	72.945,55
Déficit 2015	5.008,08	5.196,96
Déficit 2016	16.910,58	-
Desvío contrato de Argelia (artículo 66.b)	30.700,80	31.110,08
- Pago RD-Ley 13/2014	**0,00**	**67.216,11**
- Ejecución Sentencias AN	**77.644,85**	**25.742,08**
Total Pagos del sistema gasista	**203.119,03**	**202.210,79**
Total Ingresos Netos Liquidables	**2.170.664,33**	**2.055.065,59**

Fuente: CNMC

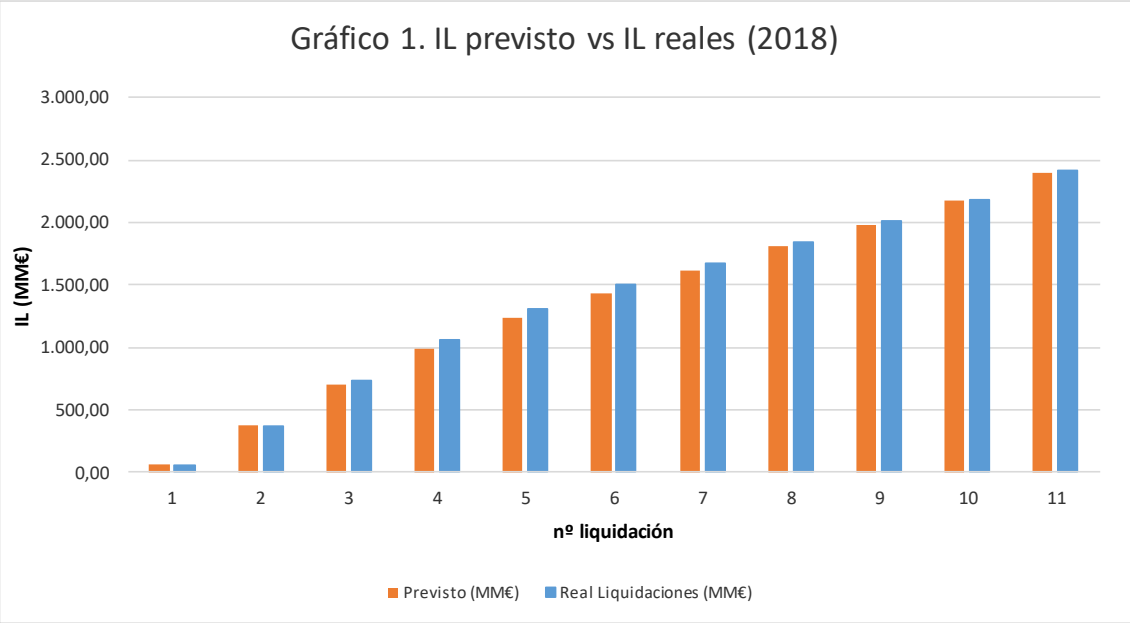
Con respecto al periodo de liquidación equivalente del año anterior, en la presente liquidación ha habido un aumento de ingresos netos liquidables del

5,6% considerando que en la liquidación provisional 11/2017 los ingresos netos liquidables fueron de 2.055.065,59 miles de euros.

4.1.1 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/1283/2017 (Memoria que acompaña a la Orden) se tiene que los ingresos previstos para la liquidación 11 son de 2.391,86 millones de euros. Para esta proyección se ha utilizado el histórico de los ingresos del sistema de liquidación desde el año 2008 hasta el 2017.

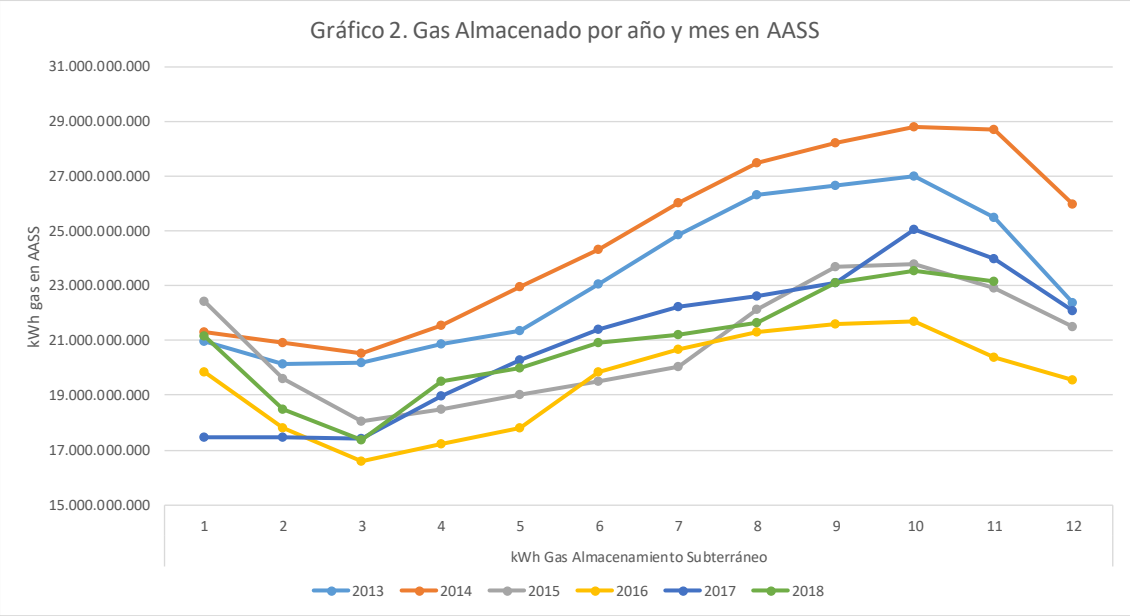
Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por las empresas en esta liquidación 11, 2.417,41 millones de euros, es un 1,1% superior al previsto. A continuación, se muestra la evolución a lo largo del ejercicio.

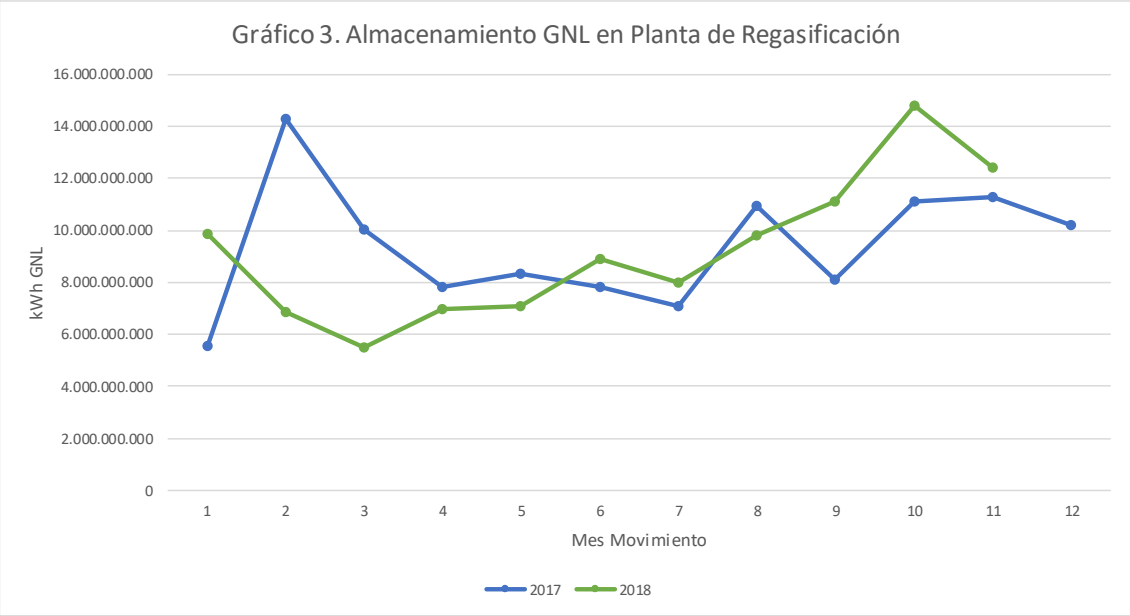


4.1.2 Ingresos por canon de GNL y de almacenamiento subterráneo

Según se muestra en el cuadro 1, los ingresos por canon de almacenamiento subterráneo y por canon de GNL son inferiores a los del año anterior. En concreto, los descensos son de un 2,1 % y un 1,2% inferiores a los del año anterior, respectivamente.

Como se observa en los siguientes gráficos, se produce un descenso del gas almacenado en el mes de noviembre en AASS y, especialmente, en plantas de regasificación.





4.1.3 Ingresos por Contratación a corto plazo.

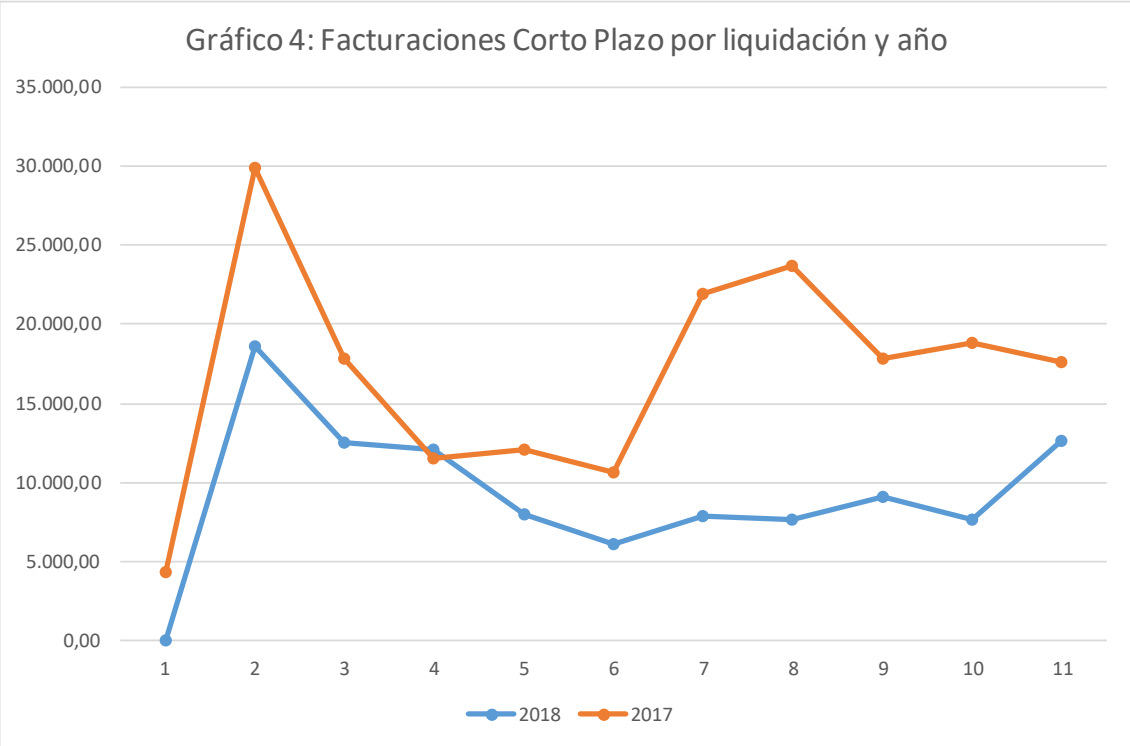
Se muestran a continuación los ingresos en el último mes de liquidación por peajes de contratos a corto plazo (duración inferior a un año) en plantas de regasificación, en puntos de entrada, en puntos de salida del sistema gasista y en almacenamientos subterráneos, en comparación con la misma liquidación del año anterior:

Cuadro 2 (datos en miles de euros)	Facturación. Contratación a corto plazo - mes 11

Peaje	2018	2017
Regasificación	3.025,09	1.636,25
Carga de cisternas	170,01	66,10
Reserva de capacidad	2.232,98	1.872,92
Término de conducción	5.795,80	12.375,69
Almacenamiento subterráneo	1.368,43	1.606,75
Total	**12.592,32**	**17.557,71**

Fuente: CNMC

La evolución a lo largo del ejercicio, en comparación con la del año anterior, es la que se muestra en el siguiente gráfico:



Los ingresos por peajes de contratos a corto plazo acumulados en la liquidación 11, son los que se indican en el siguiente cuadro. Estos ingresos representan en la presente liquidación el 4,3% del total de ingresos frente al 8,1% de la liquidación 11 del año anterior.

Cuadro 3 (datos en miles de euros)	Facturación. Contratación a corto plazo	
Peaje	**2018**	**2017**
Regasificación	22.740,75	49.594,41
Carga de cisternas	1.647,93	1.446,90
Reserva de capacidad	23.332,39	37.167,52
Término de conducción	52.087,04	92.607,20
Almacenamiento subterráneo	3.555,11	6.008,95
Total	**103.363,21**	**186.824,97**

Fuente: CNMC

4.1.4 Coste de adquisición del gas de operación.

En el periodo de liquidación 11/2018 el incremento del coste de adquisición del gas de operación respecto del ejercicio anterior ha sido del 7,6%, siendo de 20.082,40 miles de euros. A continuación, se hace una comparación interanual y por tipo de instalación de los kWh consumidos como gas de operación.

Cuadro 4. Gas de Operación	Kwh Consumidos	
	2017	2018
Instalación/Origen		
Plantas de Regasificación	16.259.831	17.335.494
Almacenamientos subterráneos	173.039.147	138.168.664
Estaciones de Regulación y Medida	109.223.120	113.562.965
Estaciones de Compresión	494.459.724	646.449.263
Gasoductos	62.061	0
Total	**793.043.883**	**915.516.386**

Fuente CNMC

A partir de este ejercicio 2018 no se reconoce como coste liquidable por gas de operación el gas destinado a autoconsumo de las plantas de regasificación, mientras que en el ejercicio anterior se reconocía el 20% de este gas, en aplicación de la Disposición transitoria segunda de la Ley 18/2014, de 15 de octubre.

4.2 Retribución provisional acreditada

Las retribuciones fijas anuales para el ejercicio 2018 que se han considerado en el sistema de liquidaciones son las fijadas en la Orden ETU/1283/2017, de 22 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 el año 2018, exceptuando las afectadas por la Sentencia del Tribunal Constitucional nº 152/2017.

En esta Orden se determinan las retribuciones anuales que se incluyen en el sistema de liquidaciones 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.

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.

Cuadro 5 (datos en miles de euros)	Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación	
	2018	2017
+ Retribución fija reconocida en la Orden ETU/1977/2016	**2.438.667,80**	**2.419.881,41**
Transporte	780.366,60	783.500,95
Transporte reconocido según método de Orden ECO/2692/2002	*398.198,56*	*397.782,64*
Transporte reconocido según método de RD 326/2008	*382.168,04*	*385.718,30*
Distribución	1.239.722,03	1.227.097,93
Regasificación	363.530,32	365.310,29
Almacenamientos Subterráneos	55.048,86	43.972,24
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidacion	**38.449,76**	**42.261,34**
Transporte	-99,44	-3.432,53
Transporte reconocido según método de Orden ECO/2692/2002	*0,00*	*0,00*
Transporte reconocido según método de RD 326/2008	*-99,44*	*-3.432,53*
Distribución	0,00	0,00
Regasificación	0,00	0,00
Almacenamientos Subterráneos	34.962,14	42.106,80
Retribución del Operador del Mercado	3.587,07	3.587,07
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	**12.168,20**	**0,00**
Retribución específica de distribución	0,00	0,00
Retribución fija acreditada adicional a abonar en pago único (años anteriores)	0,00	0,00
Transporte	*0,00*	*0,00*
Distribución	*0,00*	*0,00*
Regasificación	*0,00*	*0,00*
Almacenamientos Subterráneos	*0,00*	*0,00*
DA1º de la Orden ETU/1283/2017. Sentencia 24 de octubre de 2016.	12.168,20	0,00
Total Retribución fija acreditada	**2.489.285,76**	**2.462.142,75**
+ Retribución variable acreditada	**23.564,58**	**27.043,20**
Regasificación	20.394,76	24.720,97
Carga de cisternas	2.077,74	2.025,87
Puesta en frío buques	140,00	105,00
Trasvase de buques > 9.000 m3	952,07	191,36
= Retribución Total Acreditada	**2.512.850,34**	**2.489.185,95**

Fuente: CNMC

Asimismo, se muestra en el cuadro 5 la retribución variable acreditada provisional, que asciende a 23.564,58 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 en vigor, que son los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, por las actividades de regasificación, carga en cisternas, trasvases de plantas a buques y puesta en frío de buques.

En aplicación de la Ley 18/2014 y de la Orden ETU/1283/2017, los costes de operación y mantenimiento variables de las plantas de regasificación están afectados por los coeficientes de extensión de vida útil por instalación y actividad, definidos en la orden ETU/1977/2016. Los coeficientes mencionados se utilizarán de manera provisional durante el ejercicio 2018 hasta la inclusión de los valores definitivos.

En total, se tiene para esta liquidación 11/2018 una retribución acreditada de 2.512.850,34 miles de euros que es un 1,0% superior a la del ejercicio anterior.

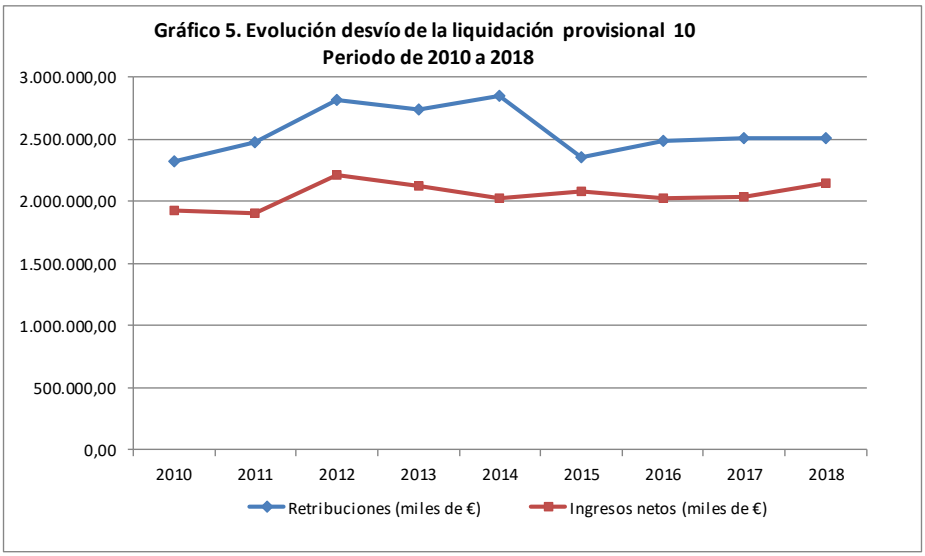
4.3 Desvío provisional entre ingresos y retribución

En el periodo de liquidación 11/2018, considerando que los ingresos netos liquidables son de 2.170.664,33 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 2.512.850,34 miles de euros, se tiene un déficit provisional de 342.186,01 miles de euros que representa el 13,6% 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:

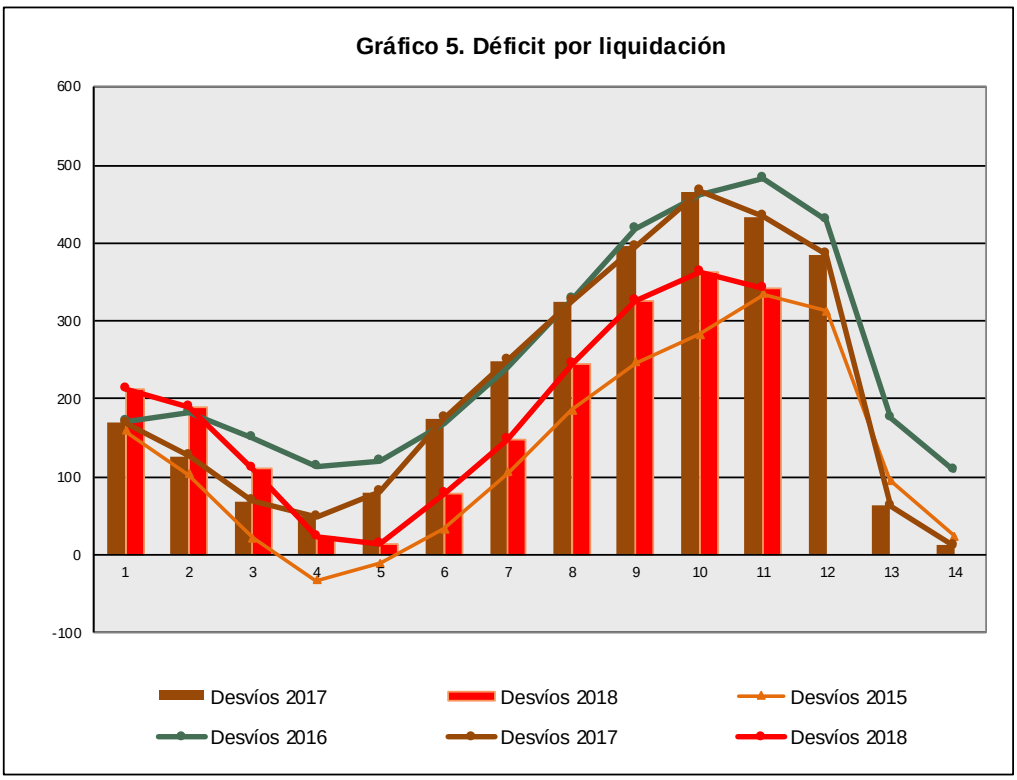
Cuadro 6 (miles de euros)	Desvios entre los ingresos netos y la retribución acreditada
Ingresos Netos Declarados	**2.373.783,36**
+ Facturación peajes y tarifas de transportistas y distribuidores	2.323.102,81
+ Ingresos por venta de condensados	577,98
+ Ingresos liquidables declarados por el GTS	93.672,16
+ Ingresos liquidables por gas talón y ejecución fianzas	54,73
- Costes Liquidables	43.624,33
Pagos del Sistema	**203.119,03**
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2014	72.854,73
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2015	5.008,08
- Pago Ley 18/2014. Déficit 2016	16.910,58
- Pago Ley 18/2014. Artículo 66.b (Laudo con Argelia)	30.700,80
- Pago RD-Ley 13/2014. Artículo 5 (extinción concesión AS Castor)	0,00
- Declaración menor ingreso por ejecución Sentencia AN (BBG/BBE)	77.644,85
Ingresos Netos Liquidables	**2.170.664,33**
+ Retribución fija reconocida a reparto	2.477.117,56
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	12.168,20
+ Retribución variable acreditada	23.564,58
Retribución Total Acreditada	**2.512.850,34**
Desajuste costes frente ingresos	**342.186,01**
% sobre la retribución total	**13,6**

Fuente: CNMC

En el gráfico 5 se muestra la evolución de los ingresos netos declarados frente al total de costes soportados por el sistema gasista en los últimos años para esta liquidación (retribuciones y pagos del Sistema), es decir, una comparación del desvío provisional obtenido en la liquidación 11 desde el año 2010 hasta el actual. Se observa un aumento de los ingresos netos declarados en esta liquidación del 5,8% respecto a la media de los ocho años anteriores.



En el gráfico 6 se muestra la evolución de los desvíos provisionales (en MM€) a lo largo de las 14 liquidaciones de los distintos ejercicios desde 2015 hasta 2018.



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

En el periodo de liquidación provisional 11/2018 se han facturado un total de 280.981,5GWh de suministros del año 2018 desde el sistema de transporte-distribución, incluido carga de cisternas desde plantas de regasificación (9.750,5GWh). Considerando el tránsito internacional, 14.030,5GWh, y la energía trasvasada de planta a buque, 4.993,4GWh, la energía total de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 300.005,4GWh.

A continuación, se muestran los cuadros 7 y 8 en los que se detallan, respectivamente, la información de la energía (GWh) suministrada en 2018 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. En el cuadro 8, de facturación, no se incluye la información asociada al suministro de la CTCC de BBE al no llevarse a cabo la declaración al Sistema SIFCO de dicha información en el ejercicio 2018.

Cuadro 7	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas						
	Liquidación Provisional 10/2018			Liquidación Provisional 11/2018			Variación (Liq Prov 11/Liq Prov 10)
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes)	**91.057,1**	**0,0**	**91.057,1**	**101.662,6**	**0,0**	**101.662,6**	**10.605,5**
101	1.346,7	0,0	1.346,7	1.565,2	0,0	1.565,2	218,5
102	13.680,5	0,0	13.680,5	15.684,0	0,0	15.684,0	2.003,5
103	76.029,9	0,0	76.029,9	84.413,4	0,0	84.413,4	8.383,5
Grupo 2 (Peajes)	**96.166,3**	**0,0**	**96.166,3**	**107.692,7**	**0,0**	**107.692,7**	**11.526,4**
201	129,2	0,0	129,2	139,1	0,0	139,1	9,9
202	2.174,3	0,0	2.174,3	2.414,2	0,0	2.414,2	239,9
203	9.972,1	0,0	9.972,1	11.119,1	0,0	11.119,1	1.147,0
204	15.556,0	0,0	15.556,0	17.499,8	0,0	17.499,8	1.943,8
205	38.870,1	0,0	38.870,1	43.174,8	0,0	43.174,8	4.304,7
206	29.464,6	0,0	29.464,6	33.345,8	0,0	33.345,8	3.881,2
Grupo 3	**51.892,1**	**30,8**	**51.922,9**	**56.733,5**	**33,3**	**56.766,8**	**4.843,9**
301	9.083,0	0,0	9.083,0	9.846,0	0,0	9.846,0	762,9
302	20.472,2	0,1	20.472,3	22.058,1	0,1	22.058,2	1.585,9
303	1.233,6	0,6	1.234,2	1.370,1	0,7	1.370,7	136,5
304	17.445,0	30,1	17.475,1	19.393,7	32,5	19.426,3	1.951,2
305	3.658,2	0,0	3.658,2	4.065,6	0,0	4.065,6	407,3
Grupo 4 (Peajes)	**4.576,5**	**0,0**	**4.576,5**	**5.108,9**	**0,0**	**5.108,9**	**532,4**
450	4.434,2	0,0	4.434,2	4.948,3	0,0	4.948,3	514,1
Total GN (Nacional)	**243.692,0**	**30,8**	**243.722,8**	**271.197,7**	**33,3**	**271.231,0**	**27.508,2**
GNL cisternas (peajes)	**8.732,1**	**0,0**	**8.732,1**	**9.750,5**	**0,0**	**9.750,5**	**1.018,4**
Total GN+GNL (Nacional)	**252.424,1**	**30,8**	**252.454,88**	**280.948,2**	**33,3**	**280.981,49**	**28.526,6**
Exportaciones (*)	**13.155,2**	**0,0**	**13.155,2**	**14.030,5**	**0,0**	**14.030,5**	875,3
103	13.155,2	0,0	**13.155,2**	**14.030,5**	**0,0**	14.030,5	875,3
Total GN+GNL(Nac.)+Exp	**265.579,3**	**30,8**	**265.610,1**	**294.978,7**	**33,3**	**295.012,0**	**29.402,0**
Trasvases Planta-Buque	**4.993,4**	**0,0**	**4.993,4**	**4.993,4**	**0,0**	**4.993,4**	0,0
801	85,8	0,0	**85,8**	85,8	0,0	85,8	0,0
802	4.907,6	0,0	**4.907,6**	4.907,6	0,0	4.907,6	0,0
Total salidas de GN+GNL	**270.572,7**	**30,8**	**270.603,5**	**299.972,1**	**33,3**	**300.005,4**	**29.402,0**

Fuente: CNMC

(*) Se incluye únicamente la energía exportada con contratos ATR

Cuadro 8	Facturaciones de gas por Grupos de Peajes - Término de conducción						
	Liquidación Provisional 10/2018			Liquidación Provisional 11/2018			Variación (Liq Prov 11/Liq Prov 10)
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€)
Grupo 1	**152.262,70**	**57.153,90**	**209.416,61**	**169.690,30**	**63.840,42**	**233.530,73**	**24.114,12**
101	3.942,44	1.077,00	5.019,44	4.716,03	1.241,24	5.957,27	937,83
102	27.532,97	9.316,40	36.849,37	34.469,06	10.682,82	45.151,89	8.302,52
103	120.787,29	46.760,50	167.547,80	130.505,21	51.916,36	182.421,57	14.873,77
Grupo 2	**178.444,15**	**94.907,67**	**273.351,82**	**198.717,48**	**105.949,67**	**304.667,15**	**31.315,33**
201	3.475,76	249,85	3.725,61	3.725,46	268,99	3.994,45	268,84
202	8.442,64	3.354,94	11.797,58	9.306,26	3.725,05	13.031,31	1.233,73
203	29.801,18	12.456,49	42.257,67	33.011,92	13.889,24	46.901,16	4.643,49
204	33.377,16	17.439,87	50.817,03	37.335,76	19.618,86	56.954,62	6.137,59
205	63.596,38	38.209,33	101.805,71	70.745,27	42.440,85	113.186,12	11.380,40
206	39.751,02	23.197,19	62.948,22	44.592,81	26.006,69	70.599,50	7.651,29
Grupo 3	**319.774,03**	**973.200,12**	**1.292.974,15**	**356.293,56**	**1.058.989,73**	**1.415.283,30**	**122.309,15**
301	105.630,24	263.993,22	369.623,46	117.621,48	286.166,91	403.788,39	34.164,93
302	152.860,24	456.112,88	608.973,12	170.431,62	491.475,68	661.907,30	52.934,18
303	11.789,21	19.773,40	31.562,62	13.174,89	21.961,56	35.136,45	3.573,83
304	37.059,31	226.080,17	263.139,48	41.199,19	251.334,73	292.533,92	29.394,44
305	12.435,02	7.240,44	19.675,46	13.866,39	8.050,85	21.917,23	2.241,77
Grupo 4	**7.471,57**	**3.238,38**	**10.709,96**	**8.261,70**	**3.615,05**	**11.876,75**	**1.166,79**
406	152,61	97,94	250,55	170,02	110,49	280,51	29,97
450	7.318,97	3.140,45	10.459,41	8.091,67	3.504,57	11.596,24	1.136,83
exportaciones	**24.865,67**	**0,00**	**24.865,67**	**27.226,73**	**0,00**	**27.226,73**	**2.361,07**
103	24.865,67	0,00	24.865,67	27.226,73	0,00	27.226,73	2.361,07
Total	**682.818,12**	**1.128.500,08**	**1.811.318,20**	**760.189,77**	**1.232.394,88**	**1.992.584,66**	**181.266,46**

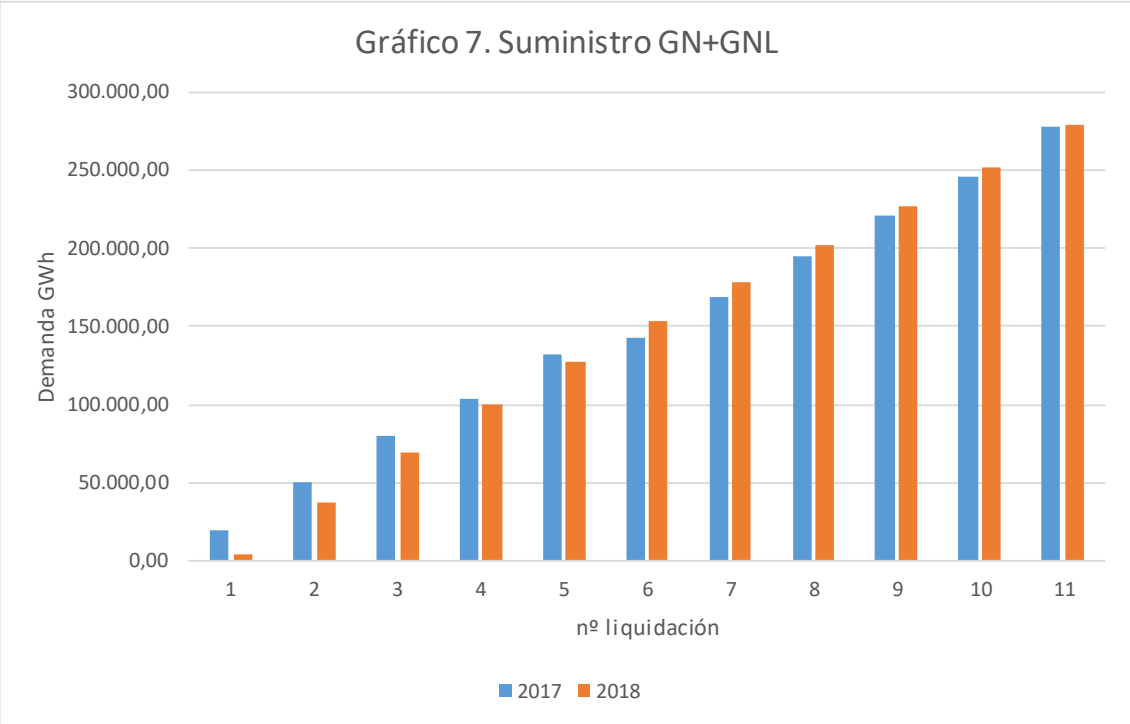
Fuente: CNMC

Según se observa en este cuadro, la facturación por término de conducción del año 2018 asciende a 1.992.584,66 miles de euros. Teniendo en cuenta que las refacturaciones de años anteriores son de -1.531,47 miles de euros, se obtiene una facturación a considerar en la liquidación de 1.991.053,19 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 7 una comparativa anual de la energía suministrada y facturada por peaje/tarifa. En la liquidación provisional 11/2018 se han facturado 11.741,1GWh más que en la liquidación provisional 11/2017, lo que supone un aumento del 4,1%. Sin tener en cuenta las exportaciones ni los trasvases de planta a buque, el incremento ha sido de 2.466,3GWh, el 0,9%.

Cuadro 9	Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Integrales							
	Liquidación Provisional 10/2017			Liquidación Provisional 10/2018			Diferencia 2018 - 2017	
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Gas Total Mercados	%
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	**110.936,4**	**0,0**	**110.936,4**	**101.662,6**	**0,0**	**101.662,6**	**-9.273,8**	**-8,4**
101	1.745,1		1.745,1	1.565,2		1.565,2	-179,9	-10,3
102	17.881,2		17.881,2	15.684,0		15.684,0	-2.197,2	-12,3
103	91.310,1		91.310,1	84.413,4		84.413,4	-6.896,7	-7,6
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	**104.534,6**	**0,0**	**104.534,6**	**107.692,7**	**0,0**	**107.692,7**	**3.158,2**	**3,0**
201	120,4		120,4	139,1		139,1	18,7	15,5
202	2.337,9		2.337,9	2.414,2		2.414,2	76,3	3,3
203	11.150,7		11.150,7	11.119,1		11.119,1	-31,6	-0,3
204	17.031,4		17.031,4	17.499,8		17.499,8	468,4	2,7
205	42.657,6		42.657,6	43.174,8		43.174,8	517,2	1,2
206	31.236,5		31.236,5	33.345,8		33.345,8	2.109,3	6,8
Grupo 3	**48.660,2**	**29,2**	**48.689,4**	**56.733,5**	**33,3**	**56.766,8**	**8.077,4**	**16,6**
301	8.296,8		8.296,8	9.846,0		9.846,0	1.549,2	18,7
302	18.427,5	0,1	18.427,6	22.058,1	0,1	22.058,2	3.630,6	19,7
303	1.228,2	0,7	1.228,9	1.370,1	0,7	1.370,7	141,8	11,5
304	16.848,4	28,4	16.876,8	19.393,7	32,5	19.426,3	2.549,5	15,1
305	3.859,3		3.859,3	4.065,6		4.065,6	206,2	5,3
Grupo 4 (Peajes)	**4.647,9**	**0,0**	**4.647,9**	**5.108,9**	**0,0**	**5.108,9**	**461,0**	**9,9**
406	69,4		69,4	160,6		160,6	91,2	131,4
450	4.578,6		4.578,6	4.948,3		4.948,3	369,8	8,1
Total GN (Nacional)	**268.779,1**	**29,2**	**268.808,3**	**271.197,7**	**33,3**	**271.231,0**	**2.422,7**	**0,9**
GNL cisternas (peajes)	**9.706,9**		**9.706,9**	**9.750,5**		**9.750,5**	**43,6**	**0,4**
Total GN+GNL (Nacional)	**278.486,0**	**29,2**	**278.515,2**	**280.948,2**	**33,3**	**280.981,5**	**2.466,3**	**0,9**
Exportaciones	**8.733,5**	**0,0**	**8.733,5**	**14.030,5**	**0,0**	**14.030,5**	**5.297,1**	**60,7**
103	8.733,5	0,0	**8.733,5**	14.030,5	0,0	**14.030,5**	**5.297,1**	**60,7**
Total GN+GNL(Nac.)+Exp.	**287.219,4**	**29,2**	**287.248,7**	**294.978,7**	**33,3**	**295.012,0**	**7.763,4**	**2,7**
Trasvases Planta-Buque	**1.015,6**	**0,0**	**1.015,6**	**4.993,4**	**0,0**	**4.993,4**	**3.977,8**	**-**
801	29,3	0,0	**29,3**	85,8	0,0	**85,8**	**56,6**	**-**
802	986,4	0,0	**986,4**	4.907,6	0,0	**4.907,6**	**3.921,2**	**-**
Total GN+GNL	**288.235,1**	**29,2**	**288.264,3**	**299.972,1**	**33,3**	**300.005,4**	**11.741,1**	**4,1**

Fuente: CNMC



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 138.375,88 miles de euros, debido al incremento de la demanda del grupo 3. En el siguiente cuadro de comparación interanual de facturación no se incluye la información asociada al suministro de la CTCC de BBE, al no llevarse a cabo la declaración al Sistema SIFCO de dicha información en el ejercicio 2018.

Cuadro 10	Total Facturaciones de Gas por Grupos de Peajes (miles de euros). Término de conducción							
	Liquidación Provisional 11/2017			Liquidación Provisional 11/2018			Diferencia 2017 - 2018	
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€)	%
Grupo 1	**184.852,82**	**69.790,27**	**254.643,10**	**169.690,30**	**63.840,42**	**233.530,73**	**-21.112,37**	**-8,3**
101	6.187,91	1.478,40	7.666,31	4.716,03	1.241,24	5.957,27	-1.709,04	-22,3
102	42.004,03	12.155,37	54.159,40	34.469,06	10.682,82	45.151,89	-9.007,51	-16,6
103	136.660,88	56.156,51	192.817,38	130.505,21	51.916,36	182.421,57	-10.395,81	-5,4
Grupo 2	**202.149,28**	**105.403,41**	**307.552,69**	**198.717,48**	**105.949,67**	**304.667,15**	**-2.885,54**	**-0,9**
201	4.013,51	232,90	4.246,41	3.725,46	268,99	3.994,45	-251,96	-5,9
202	9.916,04	3.607,37	13.523,41	9.306,26	3.725,05	13.031,31	-492,10	-3,6
203	33.273,68	13.925,07	47.198,75	33.011,92	13.889,24	46.901,16	-297,59	-0,6
204	36.750,89	19.092,20	55.843,09	37.335,76	19.618,86	56.954,62	1.111,53	2,0
205	70.806,27	41.932,46	112.738,73	70.745,27	42.440,85	113.186,12	447,38	0,4
206	47.388,90	26.613,40	74.002,30	44.592,81	26.006,69	70.599,50	-3.402,80	-4,6
Grupo 3	**354.289,85**	**898.064,95**	**1.252.354,81**	**356.293,56**	**1.058.989,73**	**1.415.283,30**	**162.928,49**	**13,0**
301	114.977,91	241.439,66	356.417,58	117.621,48	286.166,91	403.788,39	47.370,81	13,3
302	172.619,22	410.971,89	583.591,12	170.431,62	491.475,68	661.907,30	78.316,18	13,4
303	13.182,41	19.696,81	32.879,22	13.174,89	21.961,56	35.136,45	2.257,23	6,9
304	40.244,50	218.320,28	258.564,79	41.199,19	251.334,73	292.533,92	33.969,14	13,1
305	13.265,81	7.636,30	20.902,11	13.866,39	8.050,85	21.917,23	1.015,13	4,9
Grupo 4	**7.867,53**	**3.133,78**	**11.001,32**	**8.261,70**	**3.615,05**	**11.876,75**	**875,43**	**8,0**
406	123,66	47,75	171,41	170,02	110,49	280,51	**109,10**	63,6
450	7.743,87	3.086,03	10.829,91	8.091,67	3.504,57	11.596,24	**766,33**	7,1
Export.	**28.656,86**	**0,00**	**28.656,86**	**27.226,73**	**0,00**	**27.226,73**	**-1.430,13**	**-5,0**
103	28.656,86	0,00	28.656,86	27.226,73	0,00	27.226,73	-1.430,13	-5,0
Total	**777.816,36**	**1.076.392,42**	**1.854.208,78**	**760.189,77**	**1.232.394,88**	**1.992.584,66**	**138.375,88**	**7,46**

Fuente: CNMC

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.

Cuadro 11	Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación mensual					
	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
ene-18	59	0	7.825.458	15.583	7.825.517	15.583
feb-18	60	1	7.828.517	3.059	7.828.577	3.060
mar-18	60	0	7.832.203	3.686	7.832.263	3.686
abr-18	59	-1	7.839.777	7.574	7.839.836	7.573
may-18	60	1	7.847.286	7.509	7.847.346	7.510
jun-18	60	0	7.857.662	10.376	7.857.722	10.376
jul-18	60	0	7.866.937	9.275	7.866.997	9.275
ago-18	60	0	7.872.757	5.820	7.872.817	5.820
sep-18	60	0	7.877.755	4.998	7.877.815	4.998
oct-18	62	2	7.881.373	3.618	7.881.435	3.620
nov-18	62	0	7.881.826	453	7.881.888	453

Fuente: CNMC

El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.881.888. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 6.294.380 (79,9%) 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.

Cuadro 12	Consumidores por peaje/tarifa de suministro			
Peaje/Tarifa	Suministro precio libre	Suministro TUR	Suministro Tar. Integral	Total Consum.
1.1	18	-	-	18
1.2	25	-	-	25
1.3	23	-	-	23
2.1	669	-	-	669
2.2	1.374	-	-	1.374
2.3	1.060	-	-	1.060
2.4	434	-	-	434
2.5	242	-	-	242
2.6	40	-	-	40
3.1/TUR.1/T.1	3.712.963	1.067.298	0	4.780.261
3.2/TUR.2/T.2	2.504.373	518.496	3	3.022.872
3.3/T.3	23.446	1.083	9	24.538
3.4/T.4	49.415	569	50	50.034
3.5	296	-	-	296
4.6	0	-	-	0
450	2	-	-	2
Total	6.294.380	1.587.446	62	7.881.888

Fuente: CNMC

7 Interés aplicado en la liquidación 11/2018

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 11/2018 es del -0,32%.

8 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 2018 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, realizándose en la presente liquidación el undécimo pago. La anualidad, que se determina en el apartado *a* del anexo II de la Orden ETU/1283/2017, asciende a 79.477.885,50 euros. Esta cantidad se ha repartido de forma proporcional a la participación de cada empresa en el déficit.

Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones correspondientes a la anualidad de 2018 y las cantidades pagadas en la presente liquidación 11/2018.

Cuadro 13 Déficit acumulado 2014	Anualidad (euros)	Pagos (euros)
Empresas	**2018**	**Liquidación 11**
ENAGAS S.A.	5.078,38	423,19
ENAGÁS Transporte S.A.U.	29.103.532,69	2.425.294,39
ENAGÁS Transporte del Norte S.A.U.	689.268,31	57.439,02
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	15.628.125,55	1.302.343,79
NEDGIA CEGAS, S.A.	2.889.360,82	240.780,06
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	1.819.495,94	151.624,66
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	1.067.203,65	88.933,63
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	1.868.745,12	155.728,76
Gas Natural Transporte SDG. SL	634.889,45	52.907,45
NEDGIA GALICIA, S.A.	884.159,10	73.679,92
NEDGIA NAVARRA, S.A.	682.594,39	56.882,86
NEDGIA RIOJA, S.A.	345.536,16	28.794,68
Naturgy Almacenamientos Andalucía S.A.	51.092,57	4.257,71
Redexis Gas S.A.	2.960.509,91	246.709,15
Redexis Infraestructuras S.A.	22.057,52	1.838,12
Redexis Gas Murcia S.A.	441.601,18	36.800,09
Nortegas Energía Distribución S.A.	4.335.846,51	361.320,54
Tolosa Gas S.A.	20.788,34	1.732,36
Gas Extremadura Transportista S.L.	178.342,82	14.861,90
DC Gas Extremadura S.A.	289.231,98	24.102,66
ESCAL UGS, S.A.	6.493.768,70	541.147,39
Madrileña Red de Gas S.A.	3.673.991,66	306.165,97
Planta de Regasificación de Sagunto S.A.	2.876.457,54	239.704,79
Regasificadora del Noroeste S.A.	1.435.638,91	119.636,57
Bahía de Bizkaia Gas S.L	1.031.242,19	85.936,84
Gasificadora Regional Canaria S.A.	23.729,99	1.977,49
Iberdrola Distribución de Gas S.A.U	27,07	2,25
NEDGIA MADRID,S.A	25.569,05	2.130,75
TOTAL	**79.477.885,50**	**6.623.156,99**

Fuente: CNMC

9 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 2018 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 viene

establecida en el apartado *b* del anexo II de la Orden ETU/1283/2017 y es de 5.463.361,43 euros. Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones de la anualidad del ejercicio 2018 del déficit 2015 y los pagos que se realizan en la presente liquidación 11/2018.

Cuadro 14 Desajuste 2015	Anualidad (euros)	Pagos (euros)
Empresas	**2018**	**Liquidación 11**
ENAGÁS Transporte S.A.U.	2.075.184,40	172.932,03
ENAGÁS Transporte del Norte S.A.U.	55.720,76	4.643,39
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	1.151.117,42	95.926,45
NEDGIA Cegás S.A.	244.544,23	20.378,68
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	124.901,29	10.408,44
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	89.954,10	7.496,17
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	155.101,68	12.925,14
Gas Natural Transporte SDG. SL	52.651,71	4.387,64
NEDGIA GALICIA, S.A.	73.454,92	6.121,24
NEDGIA NAVARRA, S.A.	54.493,00	4.541,08
NEDGIA Rioja S.A.	28.461,50	2.371,79
Naturgy Almacenamientos Andalucía S.A.	12.464,95	1.038,74
Redexis Gas S.A.	252.432,64	21.036,05
Redexis Infraestructuras S.A.	3.903,79	325,31
Redexis Gas Murcia S.A.	32.727,58	2.727,29
Nortegas Energía Distribución S.A.	348.406,78	29.033,89
Tolosa Gas S.A.	1.606,51	133,87
Gas Extremadura Transportista S.L.	13.942,52	1.161,87
DC Gas Extremadura S.A.	23.090,80	1.924,23
Madrileña Red de Gas S.A.	265.925,55	22.160,46
Planta de Regasificación de Sagunto S.A.	185.643,03	15.470,25
Regasificadora del Noroeste S.A.	110.825,34	9.235,44
Bahía de Bizkaia Gas S.L	105.448,87	8.787,40
Gasificadora Regional Canaria S.A.	-669,44	-55,78
Iberdrola Distribución de Gas S.A.U	5,80	0,48
NEDGIA Madrid,S.A	2.021,70	168,47
TOTAL	**5.463.361,43**	**455.280,02**

Fuente: CNMC

10 Déficit del sistema gasista en el ejercicio 2016

El déficit del sistema gasista en 2016 es de 90.014.120,64 euros, según se establece 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 2018 del déficit del sistema gasista en 2016 se ha incluido en el sistema de liquidación abonándose en 12 pagos mensuales iguales, según se indica en el artículo 7.3 de la Orden ETU/1283/2017, de 22 de diciembre. Esta anualidad viene establecida en el apartado *c* del anexo II de la citada Orden y es de 18.447.904,23 euros. Se muestran a continuación las cantidades incluidas por empresa en el sistema de liquidaciones correspondientes a la anualidad del ejercicio 2018 del déficit del ejercicio 2016, así como los pagos que se realizan en esta liquidación 11/2018.

Cuadro 15 Desajuste 2016	Anualidad (euros)	Pagos (euros)
Empresas	**2018**	**Liquidación 11**
Enagas Transporte, S.A.U.	7.223.892,59	601.991,04
Enagas Transporte del Norte, S.L.	188.115,71	15.676,30
Bahia Bizkaia Gas, S.L.	349.404,64	29.117,05
Regasificadora del Noroeste, S.A.	369.073,06	30.756,08
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	635.977,44	52.998,12
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	41.762,73	3.480,22
Gas Extremadura Transportista, S.L.	46.785,00	3.898,75
Naturgy Almacenamientos Andalucía, S.A.	39.348,20	3.279,01
Redexis Infraestructuras, S.L.	177.777,62	14.814,80
DC Gas Extremadura, S.A.	85.482,02	7.123,50
Tolosa Gasa, S.A.	4.572,04	381,00
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	461.297,37	38.441,44
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	291.225,72	24.268,81
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN, S.A.	476.365,67	39.697,13
NEDGIA CEGAS, S.A.	832.699,74	69.391,64
NEDGIA GALICIA, S.A.	256.299,46	21.358,28
Redexis Gas Murcia, S.A.	117.769,25	9.814,10
NEDGIA NAVARRA, S.A.	175.531,32	14.627,61
NEDGIA RIOJA, S.A.	88.521,09	7.376,75
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	1.090.205,98	90.850,49
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	2.942.084,42	245.173,70
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	1.081,23	90,10
Madrileña Red de Gas, S.A.	934.978,04	77.914,83
NEDGIA MADRID,S.A	915.479,34	76.289,94
Redexis Gas, S.A.	682.196,42	56.849,70
MIBGAS, S.A.	19.978,13	1.664,84
TOTAL	**18.447.904,23**	**1.537.325,23**

Fuente: CNMC

11 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 2018 la Orden ETU/1283/2017. 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.

11.1 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.

11.2 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.

11.3 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.

11.4 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.

CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

www.cnmc.es