



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL N° 9 DE 2018 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 30 de  
septiembre de 2018**

**7 de noviembre de 2018**

**1 RESULTADOS**



**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
<b>IL Ingresos Liquidables</b>	60.587.205,65	354.387.978,01	710.431.088,69	1.036.778.051,54	1.289.747.469,16	1.461.001.707,13	1.633.354.439,16	1.780.024.486,36	1.935.192.472,75					
REA Retribuciones específicas														
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único		12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00					
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
<b>RDL13/2014 Pago R.D.-Ley 13/2014</b>														
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP</b>														
TIND Tasas e impuestos no deducibles	64.853,11	132.788,70	201.379,64	275.634,33	313.860,70	348.282,66	365.723,44	383.627,83	418.378,82					
<b>AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>	1.629.395,50	3.811.654,00	6.892.056,50	9.729.431,50	11.151.276,50	12.803.771,50	13.711.226,50	14.850.401,50	16.648.081,50					
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>							57.798,25	57.798,25	57.798,25					
TCNMC Tasa de la CNMC	84.820,87	498.160,01	996.619,08	1.453.303,97	1.807.653,34	2.057.095,13	2.297.787,67	2.505.414,14	2.657.869,16					
CGTS Cuota del GTS	483.267,87	2.916.351,12	5.753.531,70	8.352.867,92	10.370.217,60	11.852.828,39	13.223.069,44	14.493.399,25	15.795.113,63					
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>														
<b>CSV Coste por la capacidad sobrevendida en CI</b>					8.818,46	8.818,46	8.818,46	8.818,46	8.818,46					
<b>PSI Pagos Ley 18/2014</b>	11.406.743,84	22.813.487,68	34.220.231,52	45.626.975,36	57.033.719,20	68.440.463,04	79.847.206,88	91.253.950,72	102.660.694,56					
déficit 2014	6.623.156,99	13.246.313,98	19.869.470,97	26.492.627,96	33.115.784,95	39.738.941,94	46.362.098,93	52.985.255,92	59.608.412,91					
déficit 2015	455.280,02	910.560,04	1.365.840,06	1.821.120,08	2.276.400,10	2.731.680,12	3.186.960,14	3.642.240,16	4.097.520,18					
déficit 2016	1.537.325,23	3.074.650,46	4.611.975,69	6.149.300,92	7.686.626,15	9.223.951,38	10.761.276,61	12.298.601,84	13.835.927,07					
Desvío contrato de Argelia (artículo 66.b)	2.790.981,60	5.581.963,20	8.372.944,80	11.163.926,40	13.954.908,00	16.745.889,60	19.536.871,20	22.327.852,80	25.118.834,40					
<b>INLT Ingresos Netos Liquidables Totales</b>	46.918.124,46	312.047.338,50	650.199.072,25	959.171.640,46	1.196.893.725,36	1.353.322.249,95	1.511.674.610,52	1.644.302.878,21	1.784.777.520,37					



**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
Ejecución de la Sentencia de la AN de 16 de marzo de 2016 (Recurso 284_2014) relativa a los intereses derivados de la anulación de las liquidaciones definitivas de actividades reguladas del sector del gas de los ejercicios 2003 y 2004						-4.541.201,47	-4.541.201,47	-4.541.201,47	-4.541.201,47					
Ejecución de la Sentencia de la AN de 16 de marzo de 2016 (Recurso 284_2014) relativa a los intereses sobre los intereses derivados de la anulación de las liquidaciones definitivas de actividades reguladas del sector del gas de los ejercicios 2003 y 2004						-321.078,13	-321.078,13	-321.078,13	-321.078,13					
Total Resultados de las comprobaciones de la CNMC						<b>-4.862.279,60</b>	<b>-4.862.279,60</b>	<b>-4.862.279,60</b>	<b>-4.862.279,60</b>					



**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
<b>RVr</b> <b>Retribucion variable acreditada por regasificacion</b>	<b>2.361.838,18</b>	<b>4.355.821,28</b>	<b>6.280.717,51</b>	<b>8.025.032,60</b>	<b>9.862.714,98</b>	<b>11.045.618,57</b>	<b>12.899.244,89</b>	<b>15.601.965,98</b>	<b>17.295.728,09</b>					
kWhirt      Kwh de regasificacion	14.049.922.645	25.866.881.217	37.261.173.894	47.600.439.862	58.498.190.608	65.460.209.255	76.422.603.880	92.471.365.934	102.496.547.978					
<b>RVc</b> <b>Retribucion variable acreditada por carga en cisternas</b>	<b>232.424,96</b>	<b>450.513,98</b>	<b>679.868,75</b>	<b>877.410,63</b>	<b>1.075.567,05</b>	<b>1.256.128,73</b>	<b>1.434.712,47</b>	<b>1.623.022,74</b>	<b>1.819.315,00</b>					
kWhic      kWh cargados en cisternas de GNL	1.107.582.386	2.146.330.481	3.238.117.271	4.174.650.749	5.108.537.348	5.957.617.380	6.796.892.855	7.687.650.726	8.612.879.646					
<b>RViPF</b> <b>Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques</b>		<b>35.000,00</b>	<b>70.000,00</b>	<b>105.000,00</b>	<b>140.000,00</b>	<b>140.000,00</b>	<b>140.000,00</b>	<b>140.000,00</b>	<b>140.000,00</b>					
kWhTPFi      kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques		21.421.237	22.425.486	36.942.906	64.692.563	64.692.563	64.692.563	64.692.563	64.692.563					
<b>RViPBY9</b> <b>Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen &gt; 9.000 m3)</b>			<b>417.998,94</b>	<b>417.998,94</b>	<b>417.998,94</b>	<b>417.998,94</b>	<b>417.998,94</b>	<b>417.998,94</b>	<b>543.753,30</b>	<b>952.074,87</b>				
kWhTPBY9it      kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)			2.154.633.694	2.154.633.694	2.154.633.694	2.154.633.694	2.154.633.694	2.154.633.694	2.802.852.044	4.907.602.442				
<b>RVTBBY908 (RVIT)</b> <b>Retribucion variable acreditada por trasvase de buque a buque (Volumen &gt; 9.000 m3)</b>								<b>326.657,26</b>	<b>326.657,26</b>					
kWhTBBY9it      kWh de GNL trasvasados de buque a buque (Volumen > 9.000 m3)								2.104.750.398	2.104.750.398					
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>			<b>129.393.094,00</b>	<b>587.377.903,00</b>	<b>740.039.224,00</b>	<b>1.131.142.446,00</b>	<b>1.459.393.057,00</b>	<b>1.854.993.120,00</b>	<b>2.539.223.166,00</b>					
kWhaitSerrablo      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			129.393.094	587.377.903	740.039.224	1.131.142.446	1.459.393.057	1.854.993.120	2.539.223.166					
<b>kWheitSerrablo</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	<b>513.723.932,00</b>	<b>1.323.390.561,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>	<b>1.808.843.515,00</b>				
kWheitSerrablo      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	513.723.932	1.323.390.561	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515	1.808.843.515				
<b>kWhaitGaviota</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>			<b>155.427.465,00</b>	<b>589.936.299,00</b>	<b>589.019.051,00</b>	<b>875.877.367,00</b>	<b>874.943.122,00</b>	<b>874.083.448,00</b>	<b>1.592.739.876,00</b>					
kWhaitGaviota      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			155.427.465	589.936.299	589.019.051	875.877.367	874.943.122	874.083.448	1.592.739.876					
<b>kWheitGaviota</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	<b>251.687.648,00</b>	<b>1.453.044.313,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>	<b>1.827.056.827,00</b>				
kWheitGaviota      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	251.687.648	1.453.044.313	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827	1.827.056.827				
<b>RVit</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	<b>2.594.263,14</b>	<b>4.841.335,26</b>	<b>7.448.585,20</b>	<b>9.425.442,17</b>	<b>11.496.280,97</b>	<b>12.859.746,24</b>	<b>15.218.613,56</b>	<b>18.235.399,28</b>	<b>20.207.117,96</b>					



**Retribución variable acreditada (en Euros)**

**Liquidación 9**

**Año 2018**

Coeficientes		
CVc	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000194
CVr	Coste variable acreditado a la actividad de regasificación	0,000162
CVt	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de buques y puesta en frío	0,000194
CVt08	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000155

