



LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 2 DE 2014 DEL SECTOR GAS NATURAL

**Período de facturación: de 1 de enero al 28 de
febrero de 2014**

10 de abril de 2014

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
RFia	Retribución fija acreditada mediante Orden ITC vigente	274.091.338,21	527.469.584,79											
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores													
RFRSIt	Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	2.163.297,25	4.340.492,23											
Nt	Numero de dias naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	59											
RVIt	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.434.168,06	4.757.588,45											
CAR	Coste acreditado del periodo sometido a reparto	278.688.803,52	536.567.665,47											
REA	Retribuciones especificas													
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único	495.171,39	3.147.927,51											
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.													
CANR	Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto	495.171,39	3.147.927,51											
CAP	Total Coste Acreditado del Periodo	279.183.974,91	539.715.592,98											
IL	Ingresos Liquidables	73.458.709,65	381.700.031,77											
RR	Pago Retribución Regulada													
TCNE	Tasa de la CNE	102.301,17	533.886,88											
CGTS	Cuota del GTS	287.985,79	1.490.316,89											
kWhop	kWh Gas de Operación	132.371.267	256.487.435											
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	66.863,91	131.351,64											
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	3.801.215,64	7.303.728,82											
CLC	Coste liquidables por condensados													
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses													
IAIt	Total Ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-TIND-CLC-CIGL+LIt)	69.200.343,14	372.240.747,54											

Tipo de interés aplicado en la liquidación: 0,62%

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	2.022.390,74	3.568.312,62												
kWhirt Kwh de regasificacion	12.483.893.468	22.026.621.066												
RVc Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	224.970,75	411.904,12												
kWhic kWh cargados en cisternas de GNL	1.159.643.023	2.123.217.090												
RViPF Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques		35.000,00												
kWhTPFit kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques		12.524.369												
RViPBY9 Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	186.806,57	742.371,71												
kWhTPBY9it kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	962.920.473	3.826.658.301												
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	418.130.049,00	418.130.049,00												
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	418.130.049	418.130.049												
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	625.943.643,00	1.013.640.616,00												
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	625.943.643	1.013.640.616												
RVit Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.434.168,06	4.757.588,45												

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
CV108	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000155

