CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 3 DE 2016 DEL SECTOR GAS NATURAL

Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de marzo de 2016

12 de mayo de 2016

www.cnmc.es

1 RESULTADOS

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Determinación de los ingresos liquidables acumulados (en euros)

Liquidación 3

Año 2016

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**	**98.887.215,59**	**344.395.593,39**	**649.659.907,72**											
ILP	**Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso**	**101.746.151,28**	**350.108.491,17**	**658.192.655,81**											
	Facturacion por el termino de capacidad del peaje de transporte y distribucion		12.088.198,31	24.552.285,46											
	Facturacion por el termino de conduccion del peaje de transporte y distribucion	89.259.479,90	304.072.034,35	567.635.955,38											
	Facturacion por peaje de regasificacion		9.933.708,82	22.235.041,22											
	Facturacion por canon de almacenamiento subterraneo	10.348.054,76	10.382.411,62	20.848.180,59											
	Facturacion por canon de almacenamiento de GNL		7.979.852,05	14.411.672,76											
	Facturacion por peaje de trasvase de buques	1.717.093,97	1.788.703,98	1.890.482,54											
	Facturacion por peaje de descarga de buques		1.380.123,17	2.170.688,08											
	Facturacion por peaje de carga de cisternas		1.864.832,27	3.063.711,87											
	Facturación del gas almacenado en AASS con destino al MR.														
	Facturación por desbalances de AOC, Plantas, y EOC.	421.522,65	169.336,71	786.439,95											
	Facturacion por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL		449.289,89	598.197,96											
	Facturacion por Interrupcion de Suministro imputable al comercializador														
	Facturación por el peaje de entrada de gas natural por conexiones internacionales por gasoducto.														
EJF	**Ejecucion Fianzas**		**6.031,47**	**6.031,47**											
ILC	**Ingresos liquidables por condensados**														
ILT	**Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.**	**2.038,83**	**3.019,80**	**1.738,88**											
FT	Facturacion bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalizacion suministrados a tarifa	5.685,32	168.328,18	384.945,35											
RS	Cantidad a detraer por la retribucion por la actividad de suministro a tarifa (€)	242,32	10.985,05	25.464,79											
PC*kWh	Coste a detraer por la compra de gas a precio de cesion (€)	3.404,17	154.323,33	357.741,68											
ILS	**Ingresos Liquidables por Subasta**														
	Resultados de las comprobaciones en ILP, ILT, PC y GTS	**-2.860.974,52**	**-5.721.949,05**	**-8.582.923,57**											
ILG	**Ingresos Liquidables por Gas Talón**			**42.405,13**											
ILM	**Ingresos Liquidables por Mermas.**														
ILGOP	**Ingresos Liquidables por Gas de Operación**														

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)

Liquidación 3

Año 2016

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**	**98.887.215,59**	**344.395.593,39**	**649.659.907,72**											
REA	Retribuciones especificas			447.025,19											
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único														
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS	Desvío de la Retribución del GTS														
RDL13/2014	**Pago R.D.-Ley 13/2014**	**6.722.060,42**	**13.444.120,83**	**20.166.181,25**											
CGOP	**Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP**		**51.353,81**												
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	47.062,46	95.349,78	110.594,46											
AGOP	**Coste de Adquisición por Gas de Operación**	**844.900,20**	**1.079.545,43**	**2.835.966,63**											
CLC	**Coste liquidables por condensados**														
TCNMC	Tasa de la CNMC	142.446,49	490.220,90	921.667,67											
CGTS	Cuota del GTS	748.826,72	2.719.472,22	5.107.991,44											
CLM	**Costes Liquidables por Mermas.**														
CLGC	**Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón**														
INLit	**Ingresos netos liquidables**	**90.381.919,30**	**326.515.530,42**	**620.070.481,08**											

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Determinación de la retribución acreditada del periodo (en Euros)

Liquidación 3

Año 2016

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	Retribucción fija acreditada mediante Orden ITC vigente	254.296.010,74	495.958.349,70	750.254.360,44											
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores														
RFRSit	Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	4.149.843,29	8.031.954,75	12.181.798,03											
Nt	Numero de dias naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	60	91											
RVit	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.082.206,25	4.365.474,99	7.047.429,99											
CAR	**Coste acreditado del periodo sometido a reparto**	**260.528.060,28**	**508.355.779,44**	**769.483.588,46**											
REA	Retribuciones especificas			447.025,19											
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único														
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.														
CANR	**Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto**			**447.025,19**											
CAP	**Total Coste Acreditado del Periodo**	**260.528.060,28**	**508.355.779,44**	**769.930.613,65**											
IL	**Ingresos Liquidables**	**98.887.215,59**	**344.395.593,39**	**649.659.907,72**											
RDL13/2014	**Pago R.D.-Ley 13/2014**	**6.722.060,42**	**13.444.120,83**	**20.166.181,25**											
TCNMC	Tasa de la CNMC	142.446,49	490.220,90	921.667,67											
CGTS	Cuota del GTS	748.826,72	2.719.472,22	5.107.991,44											
kWhop	kWh Gas de Operación	87.095.611	6.155.409	65.499.763											
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	47.062,46	95.349,78	110.594,46											
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP		51.353,81												
CLC	Coste liquidables por condensados														
AGOP	**Coste de Adquisición por Gas de Operación**	**844.900,20**	**1.079.545,43**	**2.835.966,63**											
Lit	**Importes a Liquidar sin Intereses**														
IAit	**Total ingreso en el Periodo (IAit = ILit-CGTS-TCNMC -CGOP -RDL13/2014-CAGOP-TIND-CLC-CIGL-TINDCCOL+Lit)**	**90.381.919,30**	**326.515.530,42**	**620.517.506,27**											

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Ajustes en el ILP,ILT y PC (en Euros)

Liquidación 3

Año 2016

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
Desvío de la retribución del gas natural destinado al mercado a tarifa procedente del contrato de Argelia DA7 IET/2736/2015	-2.729.833,33	-5.459.666,66	-8.189.499,99											
Intereses del Desvío de la retribución del gas natural destinado al mercado a tarifa procedente del contrato de Argelia DA7 IET/2736/2015	-131.141,19	-262.282,39	-393.423,58											
Total Resultados de las comprobaciones de la CNMC	**-2.860.974,52**	**-5.721.949,05**	**-8.582.923,57**											

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Determinación de los costes a detraer por la actividad de suministro a tarifa
(en euros)

Liquidación 3

Año 2016

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
RS	**Cantidad a detraer por la retribucion por la actividad de suministro a tarifa (€)**	**242,32**	**10.985,05**	**25.464,79**											
RAS	**Coste especifico por la actividad de suministro a tarifa (€)**	**242,32**	**10.985,05**	**25.464,79**											
kWhcs>4	kWH de gas suministrados y facturados en redes presion superior a 4 bares														
kWhcs<4	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presion inferior o igual a 4 bares	97.262	4.409.238	10.221.191											
RMD	**Coste de mermas de gas en las redes de distribucion (€)**														
RCI	**Coste especifico por las necesidades financieras derivadas de la diferencia entre el pago de la materia prima y el cobro al cliente a tarifas (€)**														
kWhc	kWh de gas suministrados y facturado en el Mercado a Tarifa	97.262	4.409.238	10.221.191											
Cmpt	Coste unitario medio ponderado de la Materia Prima (€/kWh)														

CNMC COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

Retribución variable acreditada (en Euros)

Liquidación 3

Año 2016

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**	**1.797.559,04**	**3.977.698,60**	**6.465.977,22**											
kWhirt	Kwh de regasificacion	11.096.043.456	24.553.695.053	39.913.439.631											
RVc	**Retribucion variable acreditada por carga en cisternas**	**59.576,69**	**127.705,87**	**321.382,25**											
kWhic	kWh cargados en cisternas de GNL	307.096.399	658.277.706	1.656.609.491											
RVtPF	**Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques**	**35.000,00**	**70.000,00**	**70.000,00**											
kWhTPFit	kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques	5.701.629	25.003.329	25.003.329											
RVtPBY9	**Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)**	**190.070,52**	**190.070,52**	**190.070,52**											
kWhTPBY9it	kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	979.744.932	979.744.932	979.744.932											
kWhaitSerrablo	**kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo**			**6.133.371,00**											
kWhaitSerrablo	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			6.133.371											
kWheitSerrablo	**kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo**	**548.553.351,00**	**1.108.586.853,00**	**1.626.637.798,00**											
kWheitSerrablo	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	548.553.351	1.108.586.853	1.626.637.798											
kWhaitGaviota	**kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota**			**61.796.424,00**											
kWhaitGaviota	kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			61.796.424											
kWheitGaviota	**kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota**	**865.951.936,00**	**2.083.378.335,00**	**2.832.417.437,00**											
kWheitGaviota	kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	865.951.936	2.083.378.335	2.832.417.437											
RVit	**Retribuciones Variables Acreditadas Total**	**2.082.206,25**	**4.365.474,99**	**7.047.429,99**											

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 frio	0,000194
CVt08	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000155

CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

www.cnmc.es