



# INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

*Periodo de junio de 2015.*

**17 de septiembre de 2015**

## Índice

1. Hechos relevantes. Junio 2015	3
<hr/>	
2. Supervisión del mercado internacional de gas y el aprovisionamiento a España	6
<hr/>	
2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas	6
2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	7
2.3. Abastecimiento de gas natural al mercado español en junio de 2015	9
2.4. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países	12
2.5. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL)	13
2.6. Evolución de los precios internacionales del gas	15
2.7. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España	18
<hr/>	
3. Supervisión del mercado de gas en España	20
<hr/>	
3.1. Demanda de gas en España	20
3.2. Demanda de gas para generación eléctrica	22
3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	23
3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	24
3.5. Mercado secundario de gas en España	26
3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2015	28

## 1. Hechos relevantes. Junio 2015

### Evolución de la demanda de gas en España en el mes de junio de 2015

La demanda de gas natural en España en junio de 2015 presenta un descenso del 0,7% respecto al mismo mes del año 2014. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de junio finalizó con una demanda de 21.951 GWh.

La demanda convencional presenta un descenso del 2,3% respecto al mismo mes de 2014. El consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un aumento del 6,2%, respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al gran descenso de la generación con eólica y a las temperaturas más cálidas de este mes, y a pesar del incremento de producción con nuclear y carbón.

Los AASS se encuentran al 64% de su capacidad de llenado, con un 6,6% menos de existencias que en la misma fecha del año anterior; por otro lado, las existencias de GNL en tanques marcan una media mensual del 32%.

### Evolución de los precios internacionales de gas en el mes de junio

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en junio aumenta un 1,46% respecto al mes anterior. De acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNMC, el precio medio mensual de aprovisionamiento español se sitúa en 21,71 €/MWh, superior en 1,2 €/MWh al precio del gas spot para el mismo mes en el NBP, que ha promediado un precio de 20,53 €/MWh.

Cabe destacar que en junio el coste de los aprovisionamientos por GNL en frontera española marca un mínimo de 19,95 €/MWh, su nivel más bajo desde marzo de 2011, siendo unos 3,8 €/MWh inferior al coste de los aprovisionamientos por gasoducto.

	Mayo 2015	Junio 2015	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	33,68 €/MWh	32,19 €/MWh	-4,43%
<b>Gas Natural - Henry Hub (USA)</b>	8,71 €/MWh	8,46 €/MWh	-2,95%
<b>Gas Natural - NBP (Reino Unido)</b>	20,74 €/MWh	20,53 €/MWh	-1,00%
<b>Gas Natural - Aduana española</b>	21,40 €/MWh	21,71 €/MWh	1,46%

#### **Resumen de precios medio mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural**

En el mes de junio, el precio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye un 1,00% respecto a los valores del mes anterior. Los precios del mercado spot de GNL en el mercado asiático en junio de 2015 disminuyen un 7,7%, hasta 22,36 €/MWh a finales de mes, y se sitúan unos 2,3 €/MWh por encima del precio del mercado NBP en Europa.

En el mercado norteamericano, en junio, los precios en el Henry Hub han disminuido hasta el entorno de los 2,78 \$/MMBtu, alcanzando un mínimo de 2,60 \$/MMBtu (7,87 €/MWh) el día 4 de junio.

En el mercado spot de gas francés, la evolución de los precios de ambos PEG durante junio es similar a la de los precios del mercado spot de GNL en el resto de Europa, habiendo estado prácticamente acoplados los precios de los mercados del PEG Norte y del Sur (TRS) a lo largo del mes.

### **Incremento de las importaciones de GNL en el mercado europeo**

---

En lo que llevamos de año 2015, las importaciones de GNL del mercado europeo han aumentado un 26% en comparación con el mismo período del año 2014, favorecidas por la debilidad de la demanda en Asia y la mayor competitividad de precios del GNL. España es el principal país importador de GNL en el conjunto del año, por delante de Reino Unido.

### **La planta de BBG realiza sus primeras recargas de buques metaneros**

---

Tras la adaptación de sus instalaciones para la recarga de buques metaneros, la planta de BBG realizó sus dos primeras recargas de GNL para reexportación, hacia Israel y Argentina, en los buques Excellence y British Sapphire, respectivamente.

### **Reducción de las reexportaciones de GNL del mercado español**

---

En los seis primeros meses de 2015, el volumen de reexportaciones de GNL del mercado español a otros mercados se redujo a 8.331 GWh, casi cuatro veces menos que en el mismo período de 2014, en que las reexportaciones totalizaron 31.366 GWh.

### **Subasta para la adquisición de gas para la fijación de la TUR para el periodo entre el 1 julio de 2015 y el 30 de junio de 2016**

---

El 16 de junio se celebró la 12ª subasta para la adquisición de gas para el suministro a tarifa de último recurso, que se cerró con un precio de **21,79 €/MWh** para el gas base (con entrega entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2015) de este año y de **23,67 €/MWh** para el gas de invierno (con entrega entre los meses de noviembre de 2015 y marzo de 2016). La subasta fue organizada por OMEL DIVERSIFICACION S.A.U. y supervisada por la CNMC. La subasta tuvo lugar en 10 rondas, resultando adjudicatarios un total de 8 comercializadores. Las cantidades finales adjudicadas fueron 1.200 GWh de gas base y 1.910 GWh de gas de invierno.

En la anterior subasta, en octubre de 2014, el gas base se adjudicó a 30,67 €/GWh, y en junio de 2014 el gas de invierno se adjudicó en 32,14 €/MWh.

### **Subasta para la adquisición del gas colchón, para el período comprendido entre el 1 de agosto y el 30 de noviembre de 2015**

---

El 30 de junio de 2015, OMEL Diversificación celebró la cuarta subasta para la adquisición del gas colchón para el almacenamiento subterráneo de Yela, para el periodo comprendido entre el 1 de agosto y el 30 de noviembre de 2015.

En la subasta, de tipo sobre cerrado y “pay as you bid”, participaron un total de 16 agentes vendedores. La subasta se cerró con la adjudicación de la cantidad máxima a comprar (1.234 GWh), resultando adjudicatarios cinco comercializadores. El precio medio ponderado de adjudicación fue de **20,55 €/MWh**, frente a 27,43 €/MWh en la misma subasta de 2014.

### **Enagás concluye la compra de un 30% de la regasificadora de Sagunto**

---

Enagás ha concluido la compra del 30% de Saggas, sociedad propietaria de la planta de regasificación de Sagunto (Valencia), a un fondo gestionado por Deutsche Asset&Wealth Management por 61 millones de euros.

Una vez cerrada esta operación, que se anunció en enero, el capital de la regasificadora de Sagunto queda repartido al 50% entre dos sociedades: Infraestructuras de Gas, de la que forman parte Unión Fenosa Gas (85%) y Oman Oil (15%); e Iniciativas de Gas, integrada por Enagás (60%) y Osaka Gas (40%).

### **Endesa anuncia la compra a Galp de su negocio residencial de venta de gas natural en España**

---

La compañía energética española Endesa ha anunciado un acuerdo con el grupo portugués Galp Energía para adquirir el segmento residencial del negocio de comercialización de gas natural en España, valorado en 24,1 millones de euros. Galp cuenta en España con unos 230.000 clientes de gas, principalmente en Madrid.

## **2. Supervisión del mercado internacional de gas y el aprovisionamiento a España**

### **2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas**

#### **Holanda amplía las limitaciones de producción del yacimiento de gas de Groningen por razones de seguridad**

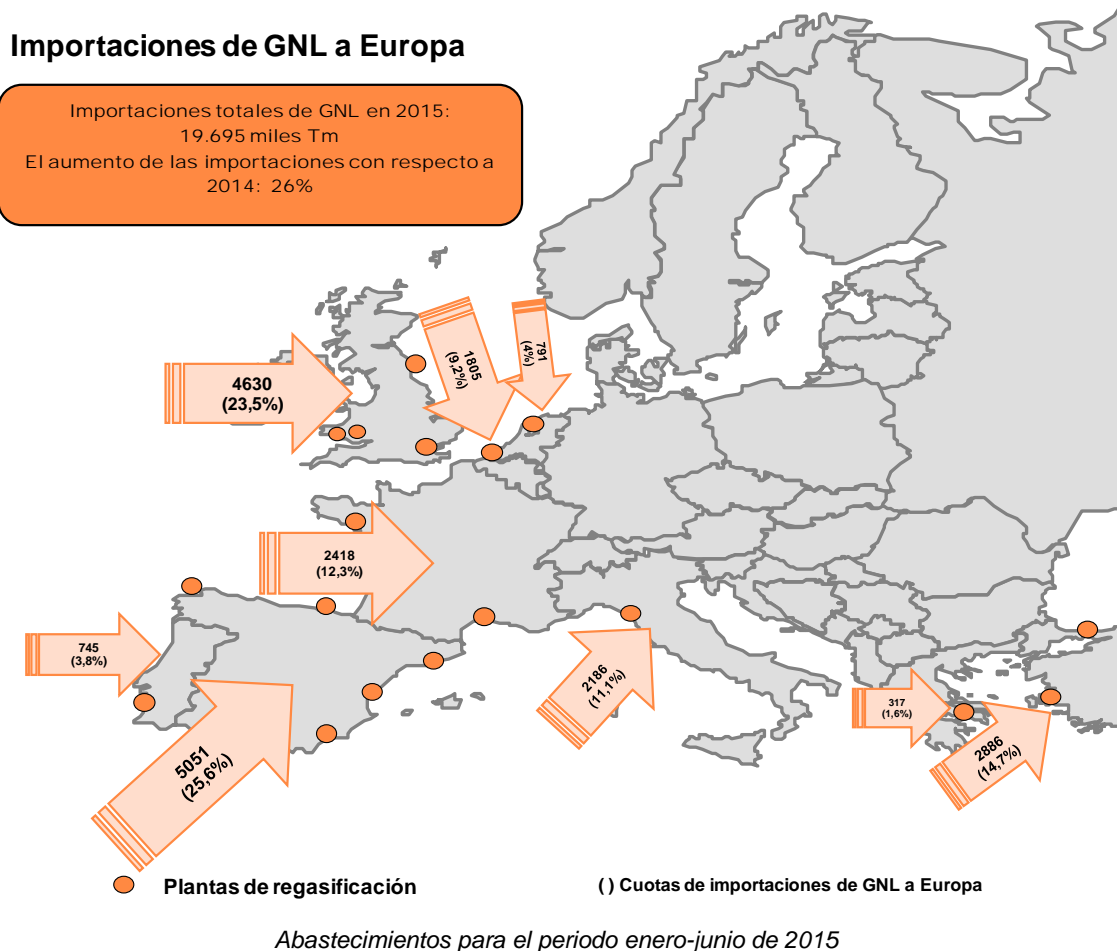
---

El Gobierno holandés ha limitado la producción de gas del yacimiento de Groningen a 30 bcm en el conjunto de 2015, ampliando así las limitaciones a la producción establecidas para el primer semestre, como consecuencia de la preocupación por la producción de pequeños seísmos en la región. La limitación supone una reducción del 44% respecto a la producción del yacimiento en el año 2013. El yacimiento holandés de Groningen, operado por NAM, es el mayor yacimiento de gas terrestre de Europa occidental.

## 2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

### Las importaciones de GNL en Europa.

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de junio aumenta un 26,0% respecto al mismo periodo de 2014. España continúa como primer importador de GNL en Europa en los primeros seis meses de 2015, con un 25,6%, seguida de Reino Unido con un 23,5% y Turquía con un 14,7%.



**Cuadro 1. Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)**

Enero - Junio 2015	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2015	Total 2015
													miles t	%
Bélgica	376	338	425	344	120	202							1.805	9,2%
Francia	341	248	474	521	370	464							2.418	12,3%
Grecia	80	95	77	35	30	0							317	1,6%
Italia	452	383	311	368	370	302							2.186	11,1%
Lituania	0	68	0	64	0	0							132	0,7%
Portugal	58	132	161	164	158	71							745	3,8%
España	770	850	907	784	922	818							5.051	25,6%
Holanda	64	126	188	218	62	133							791	4,0%
Turquía	727	625	508	402	402	222							2.886	14,7%
Reino Unido	663	512	977	931	1.016	531							4.630	23,5%
Re-exportaciones	-221	-70	-170	-271	-275	-258							-1.265	-6,4%
<b>Total</b>	<b>3.311</b>	<b>3.307</b>	<b>3.858</b>	<b>3.560</b>	<b>3.175</b>	<b>2.485</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.695</b>	<b>100%</b>

Fuente: The European Waterborne LNG Report.



## 2.3. Abastecimiento de gas natural al mercado español en junio de 2015

En el mes de junio, las importaciones al sistema gasista nacional fueron de 27,07 TWh, incluyendo el tránsito hacia Portugal. Este mes el abastecimiento presenta un descenso del 3,0% respecto al mismo mes del pasado año, por la menor demanda interna de gas y el descenso de reexportaciones.

En el total del año, las importaciones con destino a España se realizaron desde un conjunto de ocho países. El principal país proveedor es Argelia, con un porcentaje del 57,9%. A continuación, como países más importantes en la estructura de aprovisionamiento se encuentran Noruega (9,9%), Nigeria (9,9%), Catar (9,8%) y Perú (4,1%). Cabe destacar la bajada de gas natural importado desde Argelia (-12,4 TWh), Trinidad y Tobago (-3,7 TWh), Noruega (-3,3 TWh) y Perú (-1,5 TWh) respecto al mismo periodo del año pasado; y el aumento significativo de las importaciones desde Nigeria (+3,9 TWh) y Omán (+0,96 TWh).

A partir de enero de 2015, el tránsito de gas de Argelia con destino a Portugal se considera como una entrada de gas al sistema.

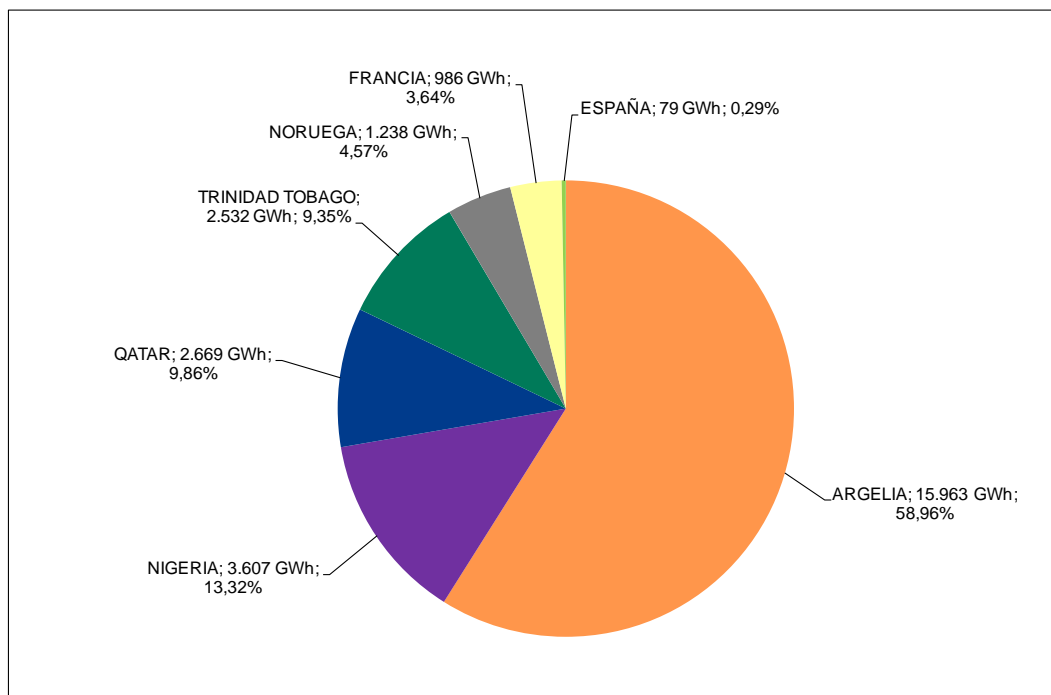
**Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países**

Procedencia	Año 2014		Enero - Junio 2014		Enero - Junio 2015		Junio 2014		Junio 2015	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	211.820	55,17%	113.039	58,42%	100.657	57,93%	19.118	68,50%	15.963	58,96%
NORUEGA	47.010	12,24%	20.556	10,62%	17.257	9,93%	2.132	7,64%	1.238	4,57%
NIGERIA	31.630	8,24%	13.269	6,86%	17.196	9,90%	789	2,82%	3.607	13,32%
QATAR	34.761	9,05%	17.573	9,08%	17.012	9,79%	2.671	9,57%	2.669	9,86%
PERÚ	13.971	3,64%	8.614	4,45%	7.069	4,07%	1.063	3,81%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	23.422	6,10%	10.472	5,41%	6.769	3,90%	849	3,04%	2.532	9,35%
FRANCIA	16.106	4,19%	7.596	3,93%	6.480	3,73%	1.246	4,46%	986	3,64%
OMAN	1.833	0,48%	0	0,00%	964	0,55%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	496	0,13%	328	0,17%	355	0,20%	44	0,16%	79	0,29%
BÉLGICA	1.294	0,34%	1.294	0,67%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
HOLANDA	1.448	0,38%	605	0,31%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
PORTUGAL	157	0,04%	157	0,08%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>383.949</b>	<b>100%</b>	<b>193.504</b>	<b>100%</b>	<b>173.759</b>	<b>100%</b>	<b>27.912</b>	<b>100%</b>	<b>27.074</b>	<b>100%</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

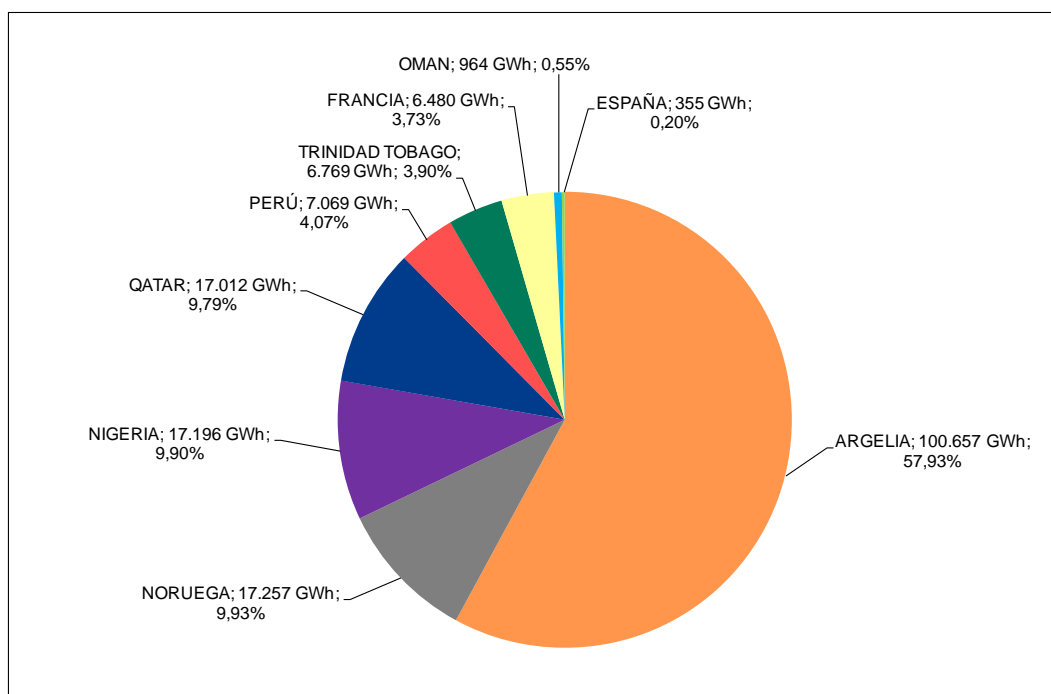
\* A partir de enero de 2015, el tránsito a Portugal está incluido como entrada al sistema

**Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países<sup>1</sup>. Junio 2015**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

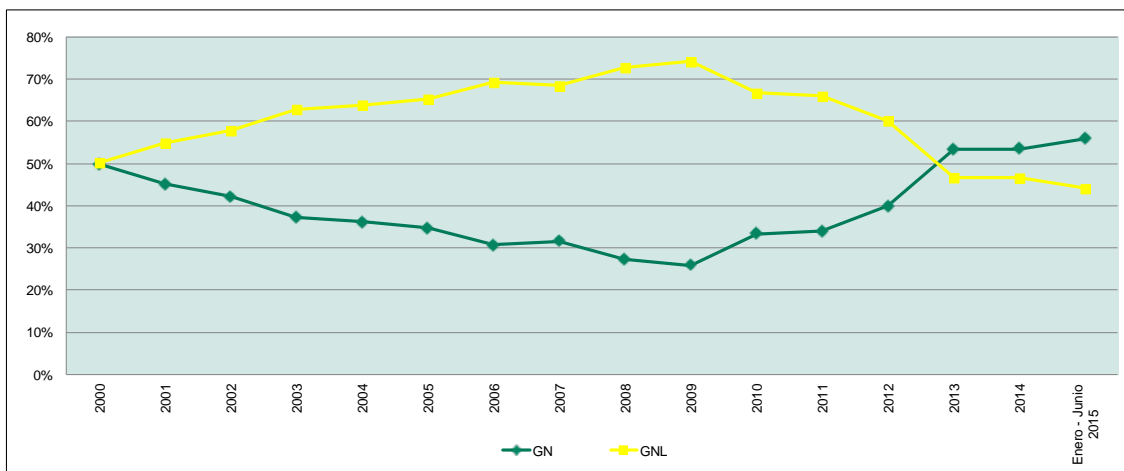
**Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-Junio 2015**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

<sup>1</sup> Las cantidades de gas asignadas a Portugal, Bélgica, Francia se corresponden con importaciones de gas de terceros países, que tienen entrada en la Unión Europea a través de la aduana de Portugal, Bélgica o Francia, y que posteriormente se envían desde estos países hasta España.

**Cuadro 3. Evolución de las importaciones por tipo de suministro**



Fuente: ENAGAS y CNMC

**Cuadro 4. Evolución de las importaciones por tipo de suministro**

GWh	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Enero - Junio	
												2014	2015
<b>GN</b>	119.321	135.319	125.992	129.494	125.235	106.575	134.635	136.495	157.500	196.461	205.134	104.517	97.157
<b>GNL</b>	210.879	254.268	283.806	280.524	334.435	305.671	269.425	264.495	237.652	171.927	178.815	88.987	76.602
<b>TOTAL</b>	<b>330.200</b>	<b>389.587</b>	<b>409.798</b>	<b>410.018</b>	<b>459.670</b>	<b>412.246</b>	<b>404.060</b>	<b>400.990</b>	<b>395.152</b>	<b>368.388</b>	<b>383.949</b>	<b>193.504</b>	<b>173.759</b>

Fuente: ENAGAS (incluye GN y GNL con destino final a otros países) y Resolución MITyC 15/12/08

Comparado con el mismo periodo del año anterior (enero a junio), las importaciones totales de gas natural a España han disminuido un 10,2%; habiendo disminuido tanto las importaciones de gas vía gasoducto (-7,0%) como las importaciones de GNL (-13,9%), por la caída de las reexportaciones de GNL en buques.

Hasta junio de 2015, las importaciones por gasoducto suponen un 55,9% del total, mientras que las importaciones de GNL suponen un 44,1%.

## 2.4. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países

**Cuadro 5. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural por países**

<b>AÑO 2015</b>	<b>ARGELIA</b>	<b>ESPAÑA</b>	<b>FRANCIA</b>	<b>NIGERIA</b>	<b>NORUEGA</b>	<b>OMAN</b>	<b>PERÚ</b>	<b>QATAR</b>	<b>TRINIDAD TOBAGO</b>	<b>Total (GWh)</b>
Enero	19.891	27	1.432	2.820	2.708	0	1.737	2.661	846	<b>32.123</b>
Febrero	14.341	28	1.283	2.034	3.890	964	860	2.668	1.705	<b>27.772</b>
Marzo	12.180	87	1.152	3.134	3.351	0	1.891	3.564	835	<b>26.193</b>
Abril	19.694	47	587	2.814	3.424	0	882	2.680	0	<b>30.128</b>
Mayo	18.588	87	1.040	2.787	2.647	0	1.699	2.770	851	<b>30.469</b>
Junio	15.963	79	986	3.607	1.238	0	0	2.669	2.532	<b>27.074</b>
Julio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Agosto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Septiembre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Octubre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Noviembre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Diciembre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
<b>Total (GWh)</b>	<b>100.657</b>	<b>355</b>	<b>6.480</b>	<b>17.196</b>	<b>17.257</b>	<b>964</b>	<b>7.069</b>	<b>17.012</b>	<b>6.769</b>	<b>173.759</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

## 2.5. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL)

**Cuadro 6.1. Aprovisionamiento de gas natural por empresa y país (CONFIDENCIAL)**

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

Junio 2015	ARGELIA	BÉLGICA	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	QATAR	TRINIDAD TOBAGO	Total (GWh)
<b>CONFIDENCIAL</b>										

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

**Cuadro 6.2. Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)**

**[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]**

Junio 2015	ARGELIA	BÉLGICA	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	QATAR	TRINIDAD TOBAGO	Total (GWh)
<b>CONFIDENCIAL</b>										

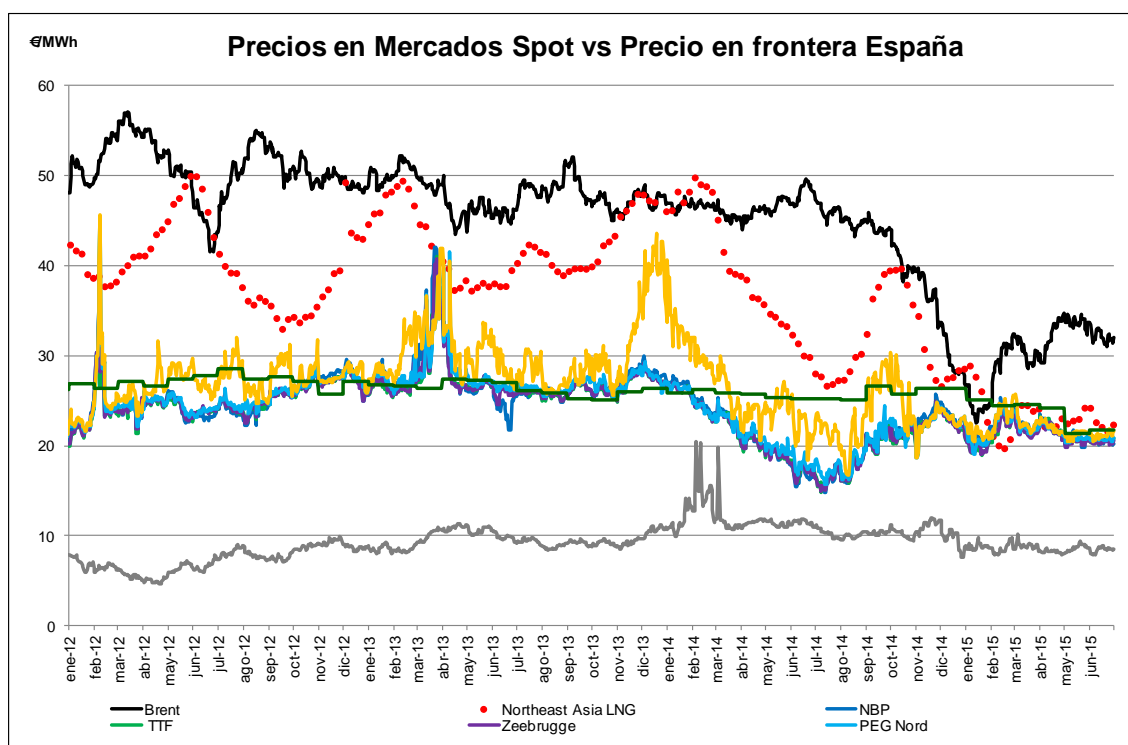
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

Nota: La tabla recoge las entradas de gas natural al sistema español indicando la procedencia por país del origen del gas que adquiere cada uno de los sujetos obligados en frontera española, de acuerdo con el formulario 9A de la Resolución de la DGPEM de 15 de diciembre de 2008.

## 2.6. Evolución de los precios internacionales del gas

Desde el año 2009 el mercado de gas norteamericano presenta unos niveles de precios muy inferiores al gas en el mercado europeo, principalmente como consecuencia del incremento de la producción de gas no convencional en EEUU. En este mismo periodo, el mercado asiático marca unos precios muy superiores a los del mercado europeo. Sin embargo, desde finales de 2014 se produce un descenso importante del precio spot del GNL en Asia, paralelo a la caída del precio del Brent, eliminándose así la mayor parte del diferencial de precios entre Europa y Asia.



**Brent:** cotización del crudo Brent.

**NE Asia LNG:** precio del gas en el mercado spot Asiático.

**NBP (National Balancing Point):** precio del gas en el mercado spot del Reino Unido.

**TTF (Title Transfer Facility):** precio del gas en el mercado spot de Holanda.

**Zeebrugge:** precio del gas en el mercado a corto plazo de Bélgica.

**PEG Nord/Sud:** precio del gas en los mercados spot Norte y Sur de Francia.

**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas natural en España, calculado a partir de los datos de aduanas publicados por la Agencia Tributaria.

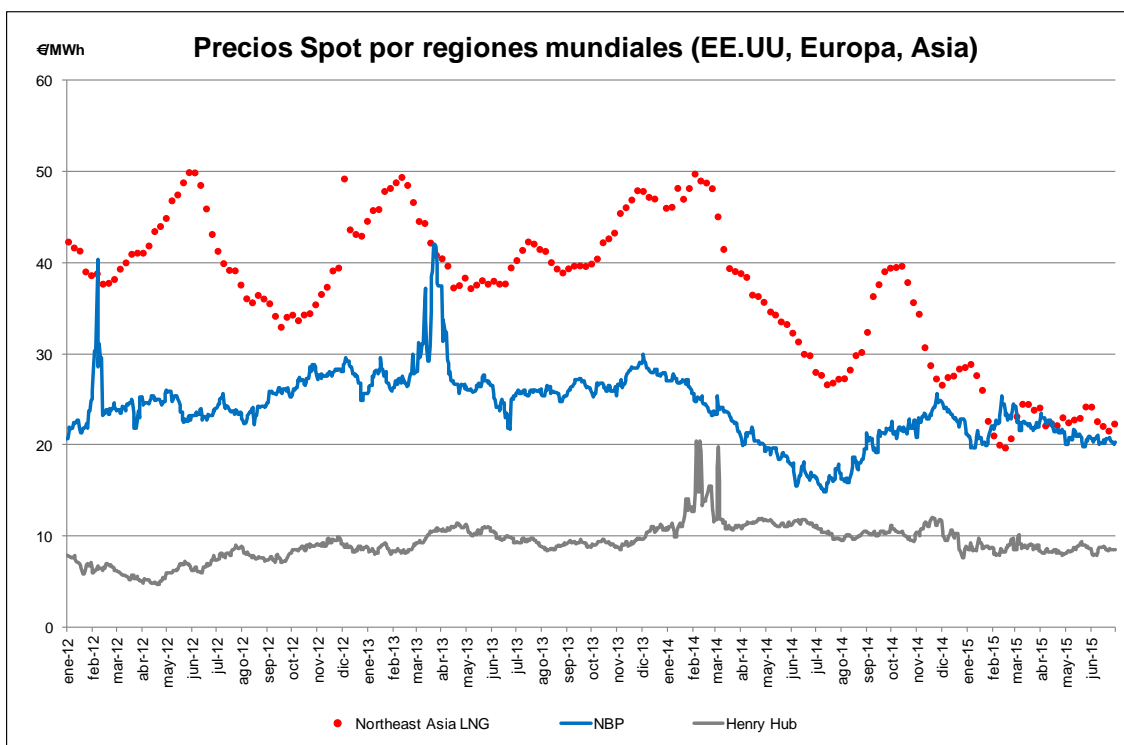
**HH (Henry Hub):** precio del gas en el mercado spot de Estados Unidos.

A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh.

En junio de 2015 el precio medio del barril de Brent disminuye un 4,43% respecto a los valores del mes anterior. La cotización máxima del mes estuvo en los 63,87 \$/Barril (34,33 €/MWh) el día 10 de junio de 2015. En los últimos 9 meses el Brent ha caído un 27% situándose a 61,1 \$/bbl a finales de junio, estando en los mismos niveles que en mayo de 2009.

En este mes de junio, el euro ha experimentado un revalorización del 0,6% frente al dólar, presentando una tasa de cambio de 1,1213 \$/€ en junio de 2015, aproximadamente un 22,4% por debajo de los niveles máximos de 1,4442 \$/€ de abril del 2011.

En la siguiente gráfica se establece una comparativa simplificada entre los precios de los mercados de gas de EEUU, Europa (NBP) y Asia:



Fuente: World Gas Intelligence & Platts

En junio de 2015, en Estados Unidos, los precios promedio en el Henry Hub han disminuido un 2,4% hasta el entorno de los 2,78 \$/MMBtu (8,46 €/MWh), alcanzando un mínimo de 2,60 \$/MMBtu (7,87 €/MWh) el día 4 de junio. En el mercado de futuros NYMEX, el contrato para septiembre de 2015 cotiza a 2,80 \$/MMBtu (8,52 €/MWh).

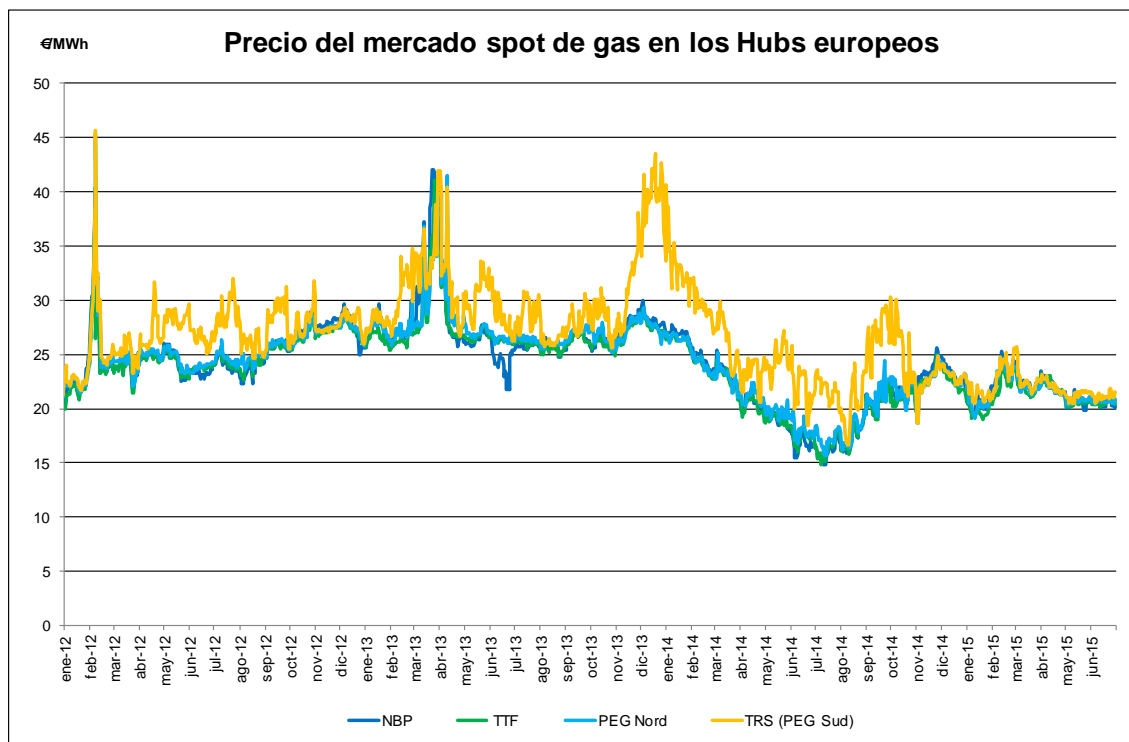
En este mismo mes, el precio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye un 1,00% respecto a los valores del mes anterior, llegando hasta un precio mínimo de 20,04 €/MWh el día 11 de junio. Debido a los cambios de precios en ambos mercados y la subida del euro el diferencial de precios entre EEUU y Europa aumenta ligeramente, oscilando la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub entre 11,28 y 13,06 €/MWh

Los precios del mercado spot de GNL en el mercado asiático en junio de 2015 disminuyen un 7,7%, hasta 22,36 €/MWh a finales de mes, y se sitúan unos 2,3 €/MWh por encima del precio del NBP.



En relación con la evolución del resto de mercados europeos, resulta destacable que el mercado spot de gas francés PEG Sud (TRS) se desacopló en diciembre de 2013 del resto de mercados del centro de Europa por la falta de capacidad en las interconexiones con el norte de Francia, permaneciendo desacoplado hasta el mes de octubre de 2014. En el mes de junio de 2015, el TRS comienza a precios de 21,27 €/MWh (con un diferencial de 0,52 €/MWh por encima del PEG Nord), y varía ligeramente a lo largo del mes hasta 21,58 €/MWh. Este aumento de precios en el TRS, junto con el mantenimiento de precios en el PEG Nord, hace que el diferencial entre ambos mercados franceses haya aumentado ligeramente a lo largo del mes, siendo de 0,71 €/MWh al final del mismo. La evolución de los precios de ambos PEG es similar a la de los precios del mercado spot de GNL en Europa, con diferencias de precios mínimas.

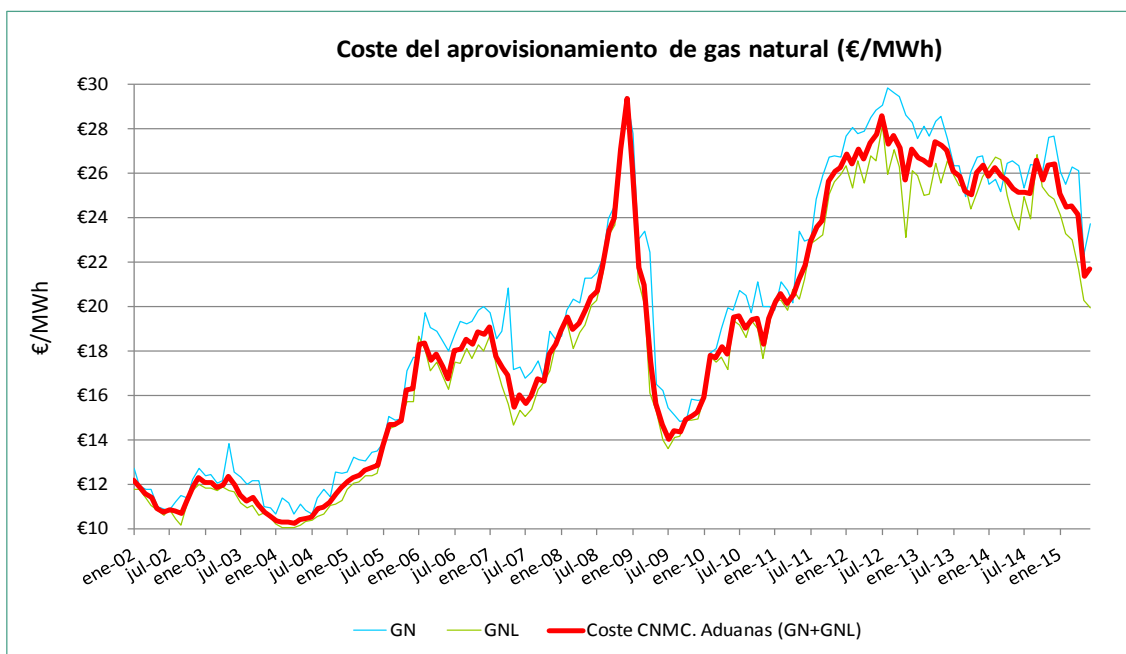
En la siguiente gráfica se pueden observar las diferencias de precios entre el PEG Sud y el resto de los principales mercados europeos.



Fuente: Platts

## 2.7. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España

La CNMC ha elaborado un índice de coste de aprovisionamiento de gas natural a partir de los datos de aduanas publicados por la Agencia Tributaria. En la página web de la agencia tributaria se publican estadísticas de comercio exterior para todos los productos registrados en aduana. Entre estos productos se encuentra el gas natural y el gas natural licuado. Los datos disponibles en la Agencia Tributaria son el volumen, precio de las transacciones declaradas en la frontera, país de procedencia y provincia de entrada del gas. El histórico de datos comienza en enero de 2002.



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

La gráfica muestra el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, elaborado por la CNMC a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria.

Según las últimas estadísticas de Aduanas, en junio de 2015 el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumenta un 1,46% respecto al mes anterior, debido principalmente al aumento del precio del GN. Respecto al valor de julio de 2012 (28,59 €/MWh), el coste del aprovisionamiento para este mes (21,71 €/MWh) acumula un descenso del 24%. A pesar de ello, se mantiene un 55% por encima del valor mínimo alcanzado en julio de 2009 (14,03 €/MWh).

El coste de aprovisionamiento español ha sido superior al precio del gas para el mismo mes en el NBP, que experimenta un descenso del 1,00% respecto a los valores del mes anterior y ha promediado un precio de 20,53 €/MWh, marcando un precio mínimo de 20,04 €/MWh el día 11 de junio.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene-07	19,088	19,751	18,730
feb-07	17,748	18,574	17,296
mar-07	17,275	18,890	16,465
abr-07	16,920	20,841	15,649
may-07	15,501	17,164	14,701
jun-07	16,042	17,306	15,369
jul-07	15,647	16,811	15,092
ago-07	15,999	17,070	15,389
sep-07	16,742	17,543	16,265
oct-07	16,669	16,868	16,579
nov-07	17,884	18,878	17,126
dic-07	18,304	18,549	18,177
ene-08	18,935	18,660	19,042
feb-08	19,517	19,827	19,362
mar-08	18,966	20,347	18,144
abr-08	19,239	20,160	18,832
may-08	19,896	21,284	19,159
jun-08	20,458	21,302	20,060
jul-08	20,717	21,529	20,306
ago-08	21,815	22,228	21,573
sep-08	23,409	23,966	23,159
oct-08	23,990	24,591	23,666
nov-08	27,108	27,666	26,876
dic-08	29,366	29,468	29,324
ene-09	26,292	27,827	25,842
feb-09	21,756	23,029	21,177
mar-09	20,981	23,386	20,082
abr-09	17,541	22,440	16,151
may-09	15,670	16,500	15,290
jun-09	14,734	16,259	14,017
jul-09	14,033	15,465	13,638
ago-09	14,431	15,118	14,139
sep-09	14,377	14,832	14,184
oct-09	14,915	14,925	14,910
nov-09	15,123	15,873	14,893
dic-09	15,247	15,818	14,980
ene-10	15,957	15,848	16,011
feb-10	17,844	17,890	17,819
mar-10	17,698	18,050	17,563
abr-10	18,197	18,994	17,759
may-10	17,888	19,986	17,187
jun-10	19,531	19,869	19,414
jul-10	19,605	20,764	19,167
ago-10	19,055	20,530	18,607
sep-10	19,427	19,737	19,388
oct-10	19,482	21,103	19,036
nov-10	18,247	19,990	17,539
dic-10	19,476	20,019	19,262
ene-11	20,207	19,872	20,355
feb-11	20,613	21,136	20,272
mar-11	20,136	20,754	19,847

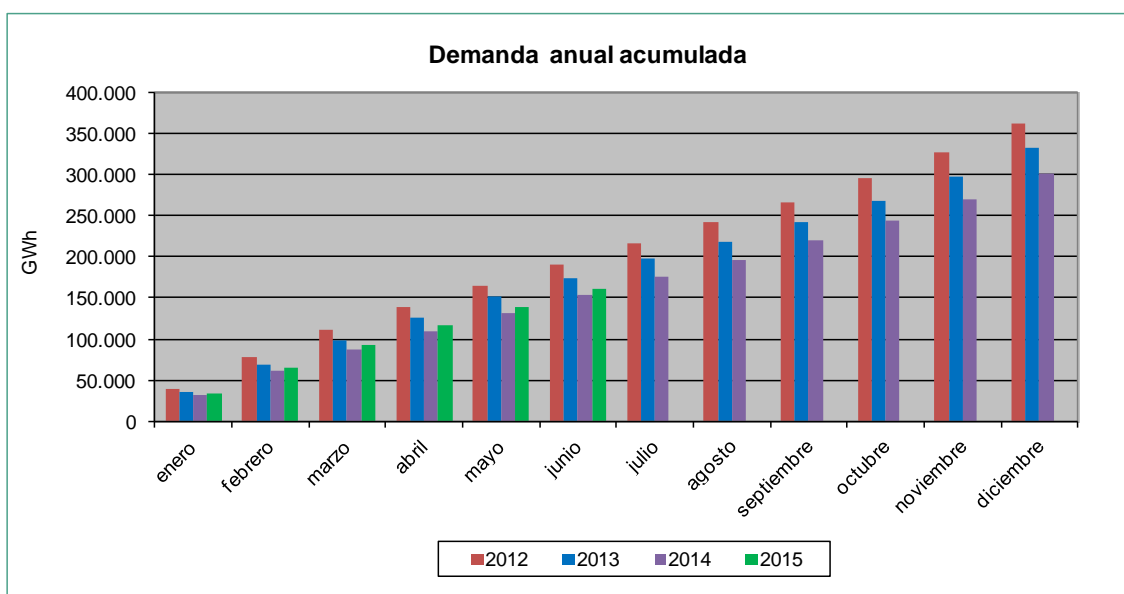
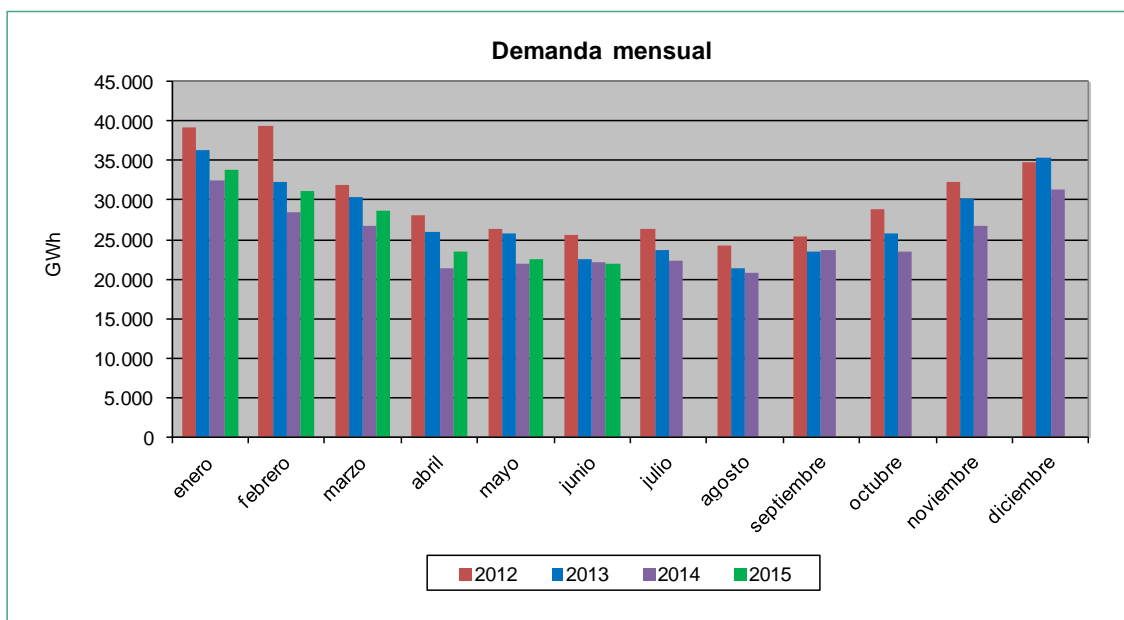
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
abr-11	20,570	20,189	20,814
may-11	21,227	23,381	20,343
jun-11	21,892	22,974	21,247
jul-11	22,897	23,068	22,771
ago-11	23,425	24,879	22,740
sep-11	23,873	25,919	23,229
oct-11	25,653	26,732	25,078
nov-11	26,721	28,413	25,602
dic-11	26,298	26,764	25,976
ene-12	26,862	27,682	26,380
feb-12	26,413	28,105	25,354
mar-12	27,124	27,811	26,602
abr-12	26,655	27,894	25,552
may-12	27,371	28,506	26,773
jun-12	27,789	28,856	26,581
jul-12	28,591	29,106	28,169
ago-12	27,336	29,880	25,970
sep-12	27,694	29,623	27,056
oct-12	27,139	29,442	26,273
nov-12	25,734	28,617	23,106
dic-12	27,095	28,289	26,119
ene-13	26,694	27,588	25,906
feb-13	26,611	28,106	25,030
mar-13	26,398	27,693	25,084
abr-13	27,451	28,357	26,452
may-13	27,286	28,574	25,604
jun-13	27,059	27,575	26,577
jul-13	26,116	26,354	25,922
ago-13	25,900	26,346	25,480
sep-13	25,200	24,942	25,400
oct-13	25,061	26,076	24,427
nov-13	26,040	26,728	25,172
dic-13	26,386	26,826	25,874
ene-14	25,877	25,502	26,284
feb-14	26,278	25,723	26,761
mar-14	25,867	25,176	26,644
abr-14	25,703	26,458	25,021
may-14	25,322	26,604	24,145
jun-14	25,173	26,368	23,445
jul-14	25,185	25,381	24,944
ago-14	25,101	26,410	23,967
sep-14	26,618	26,342	26,836
oct-14	25,693	26,046	25,430
nov-14	26,376	27,660	25,025
dic-14	26,417	27,709	24,863
ene-15	25,112	26,057	24,127
feb-15	24,486	25,531	23,294
mar-15	24,569	26,325	23,042
abr-15	24,185	26,154	21,659
may-15	21,401	22,336	20,313
jun-15	21,713	23,715	19,948

Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL.

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

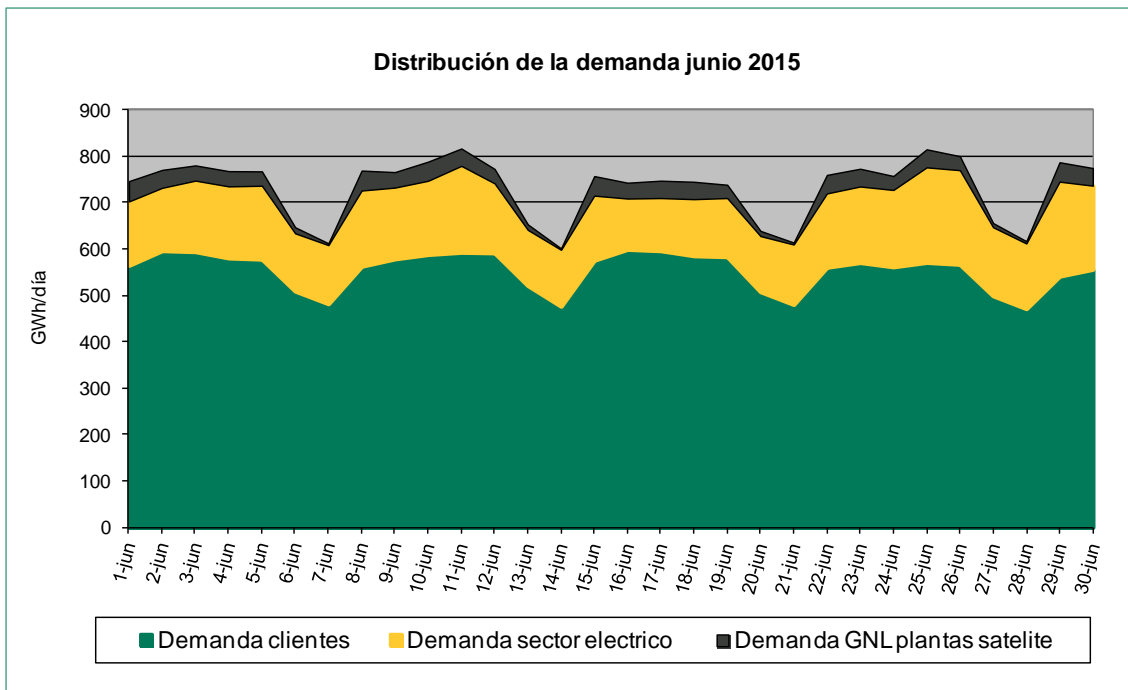
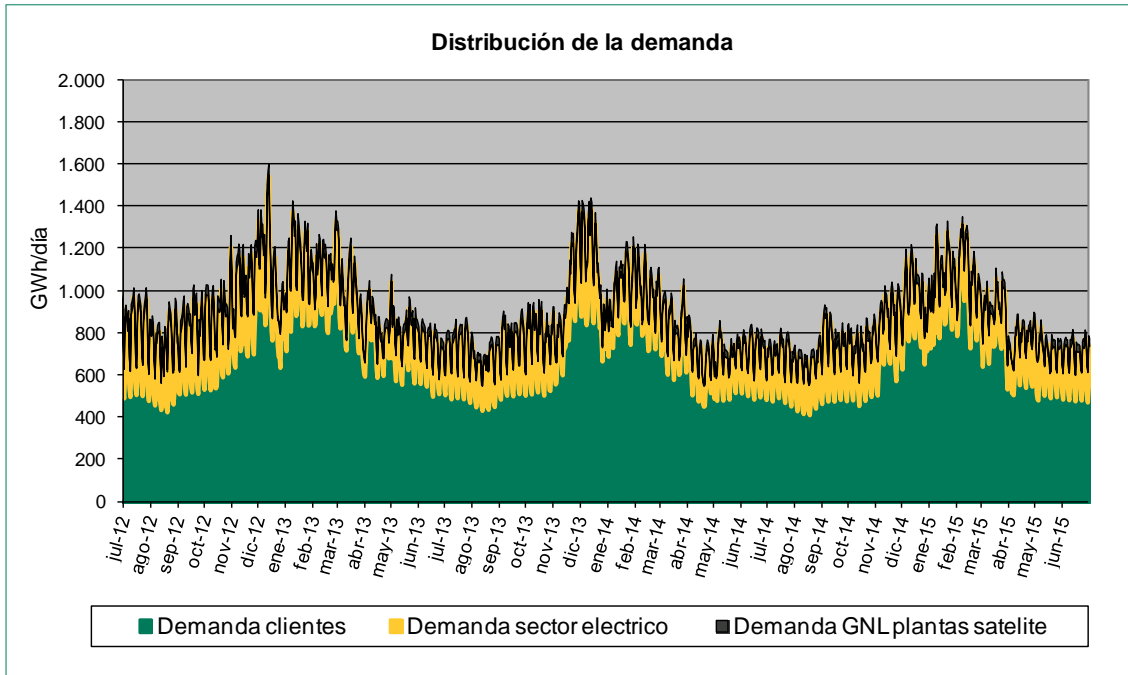
### 3. Supervisión del mercado de gas en España

#### 3.1. Demanda de gas en España

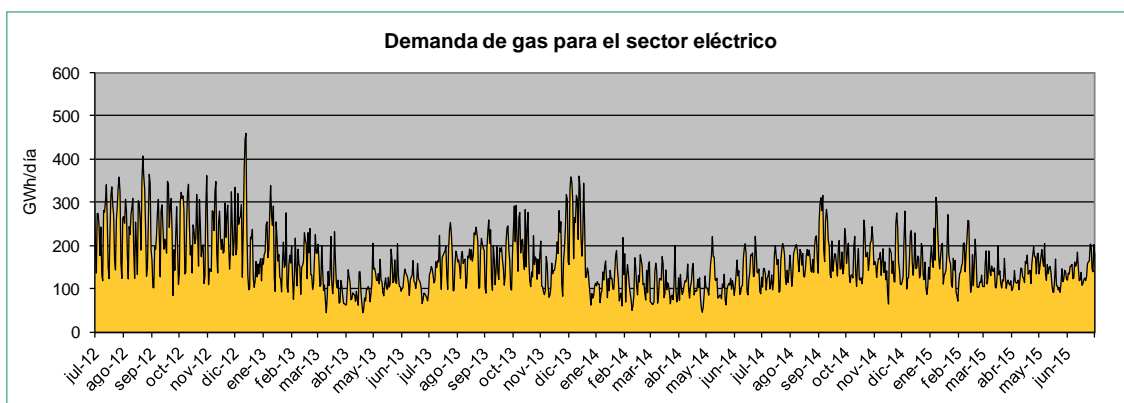
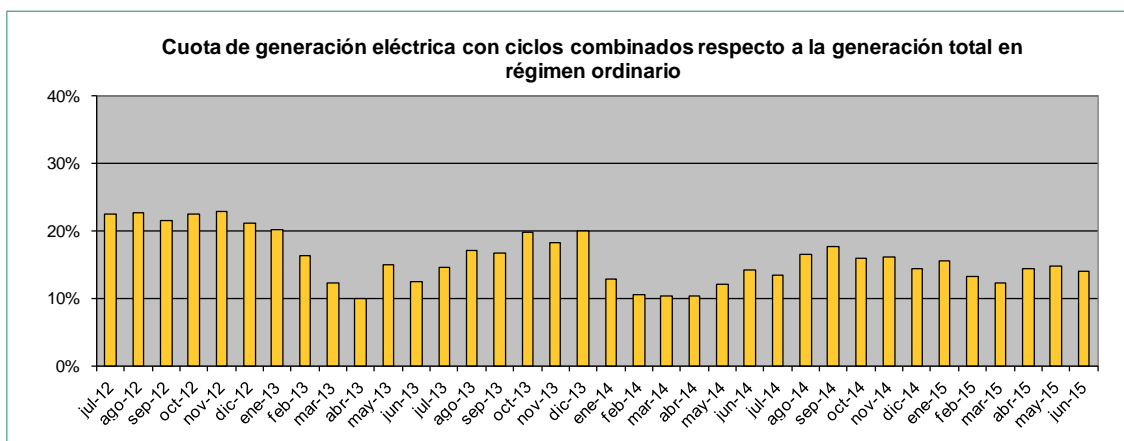
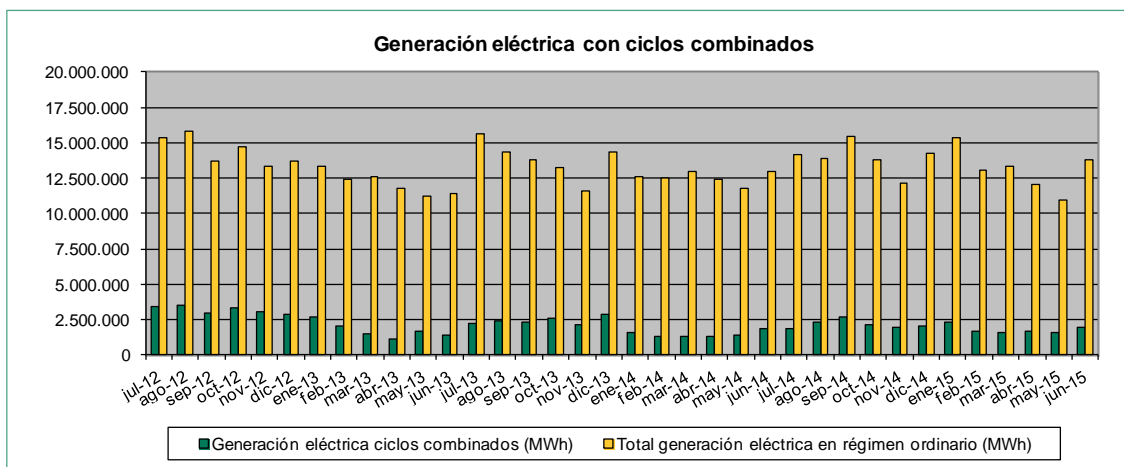


#### Evolución de la demanda de gas en España.

La demanda de gas en junio de 2015 descendió un 0,7% respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 21,95 TWh, repartiéndose entre 17,49 TWh para la demanda convencional y 4,46 TWh de demanda para el sector eléctrico.

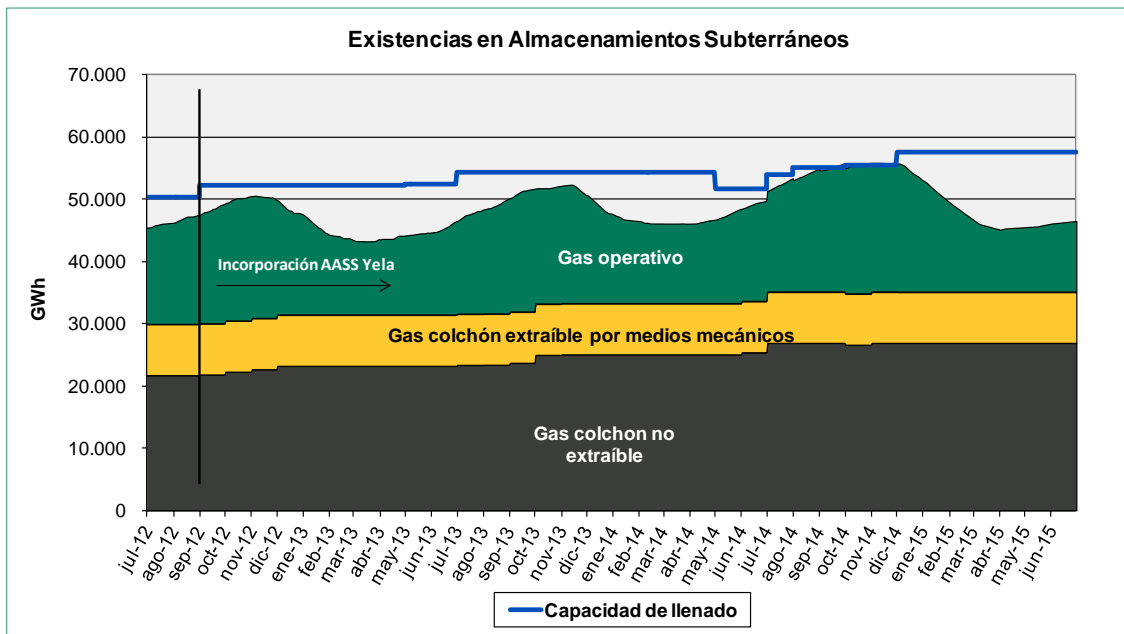


### 3.2. Demanda de gas para generación eléctrica

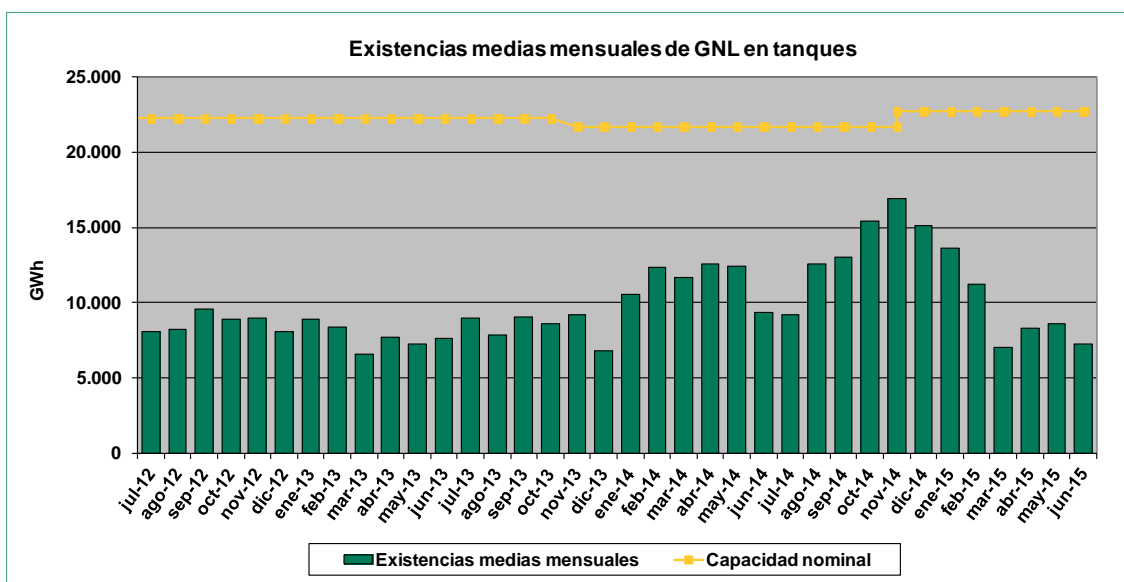


La demanda de gas para el sector eléctrico en junio de 2015 fue de 4,46 TWh, representando el 20,3% de la demanda total de gas, lo que supone un aumento del 6,2% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al gran descenso de la generación con eólica y a las temperaturas más cálidas de este mes, y a pesar del incremento de producción con nuclear y carbón. En junio de 2015, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 14,0%.

### 3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista



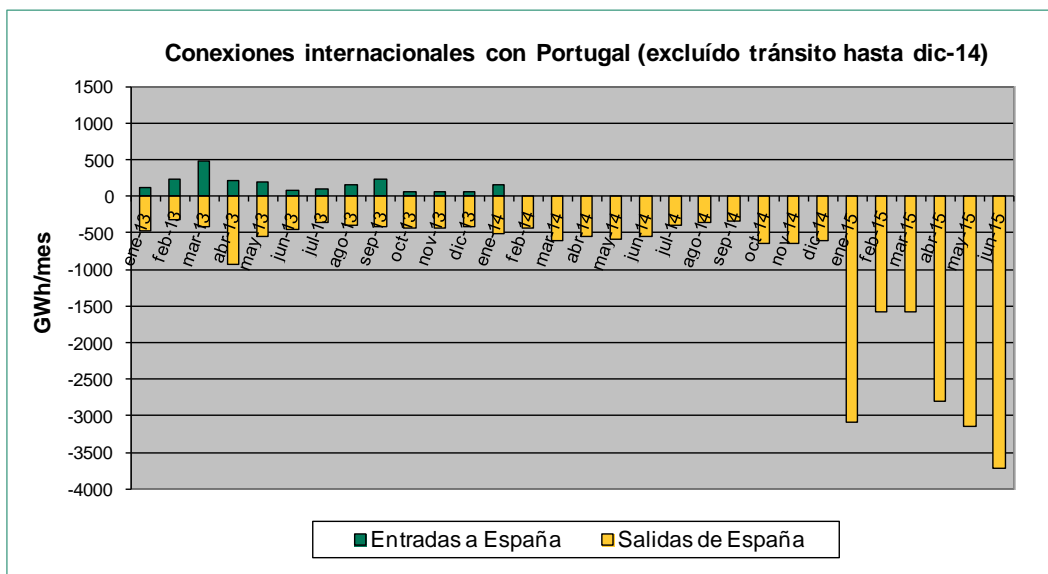
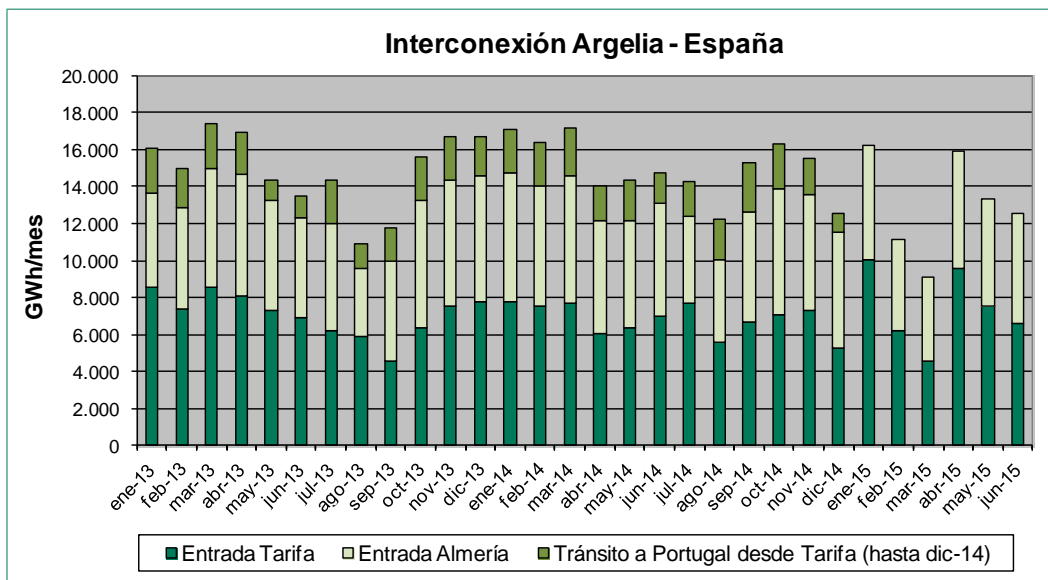
El 1 de abril se iniciaron las operaciones de inyección, para el llenado de los almacenamientos subterráneos. A 30 de junio de 2015, los AASS se encuentran al 64% de su capacidad de llenado, un 6,6% menos que en la misma fecha del año anterior.



A 30 de junio, las existencias de GNL en tanques son del 30% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 32%.

### 3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

#### Conexiones con Argelia y Portugal



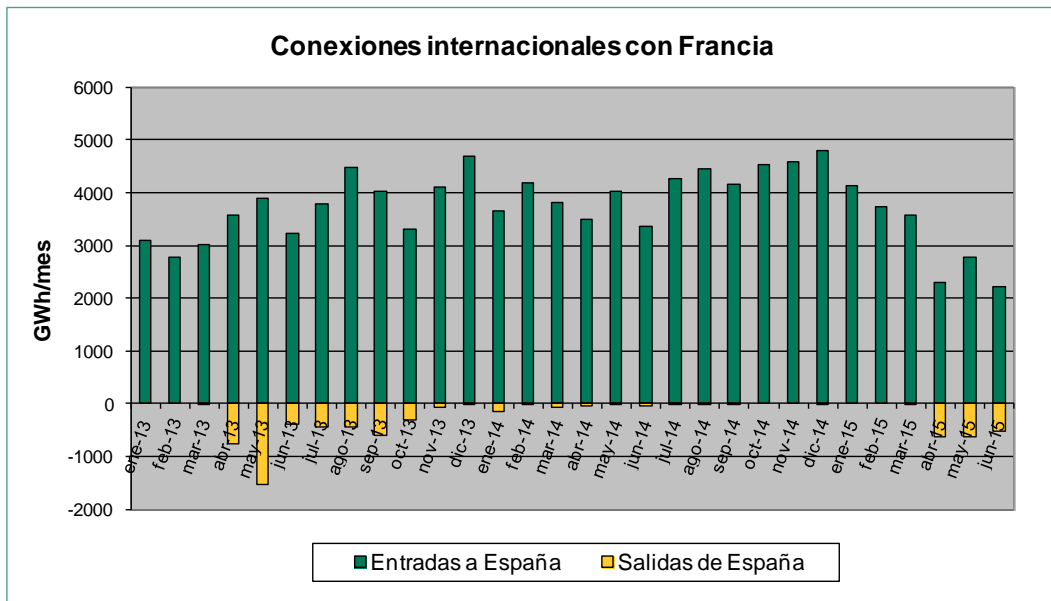
\* A partir de enero de 2015 se incluye el tránsito en las salidas de España a Portugal

En junio de 2015, las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 6.590 GWh, lo que supone un descenso del 23,7% respecto al mismo mes del año anterior, habiéndose empezado a considerar, a partir del inicio del año, el tránsito a Portugal como entrada por Tarifa. En este mes, las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 5.961 GWh, lo que representa un descenso del 2,8% con respecto a junio de 2014. Las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional suman un total de 12.551 GWh, un 15,0% inferior al mismo mes del año anterior.



Por otra parte, se ha alcanzado un saldo neto de exportación de 3.712 GWh en las interconexiones con Portugal, incluyéndose desde principio de año el gas de tránsito a Portugal como exportación a dicho país.

### Conexiones con Francia



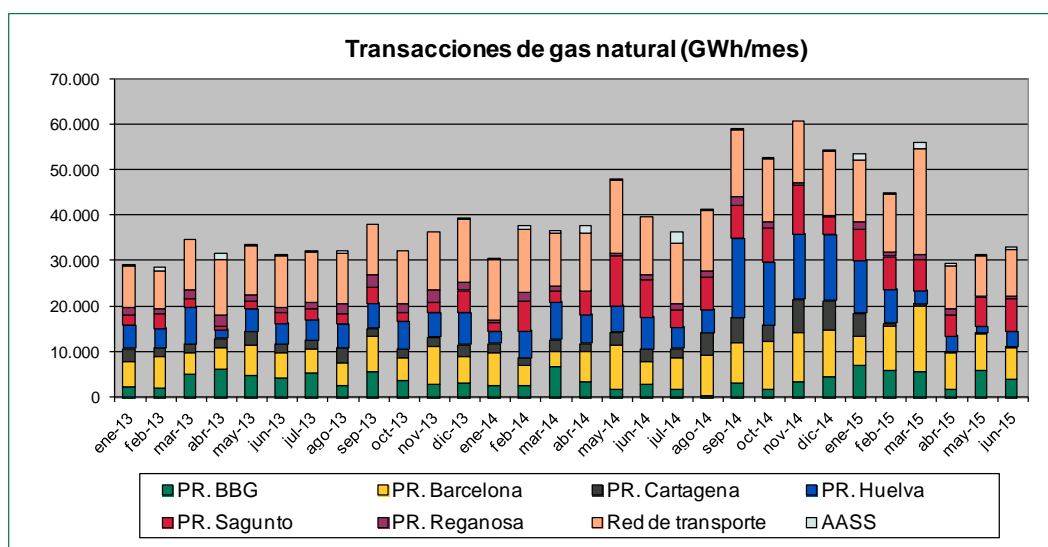
El sentido del flujo de gas en las interconexiones con Francia ha sido de importación, con 2.223 GWh de importación y 534 GWh de exportación, habiéndose reiniciado en abril la exportación hacia Francia.

### 3.5. Mercado secundario de gas en España

El volumen de gas negociado por los comercializadores en el mercado diario OTC en el sistema gasista español sirve de reflejo de la evolución de la liberalización.

- A través de la plataforma informática MS-ATR desarrollada por ENAGAS, los comercializadores pueden comunicar la compraventa del gas introducido en el sistema gasista español, mediante acuerdos bilaterales entre comercializadores.
- Los principales puntos de compra – venta de gas son las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte.
- El volumen de gas operado en este mercado supera el consumo de gas.
- Cabe señalar que el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 17,9%, pasando de 76.369 operaciones anuales, en junio de 2014, a 90.005 en junio de 2015.

El número de comercializadores activos en el mercado OTC en 2015 es de 60.

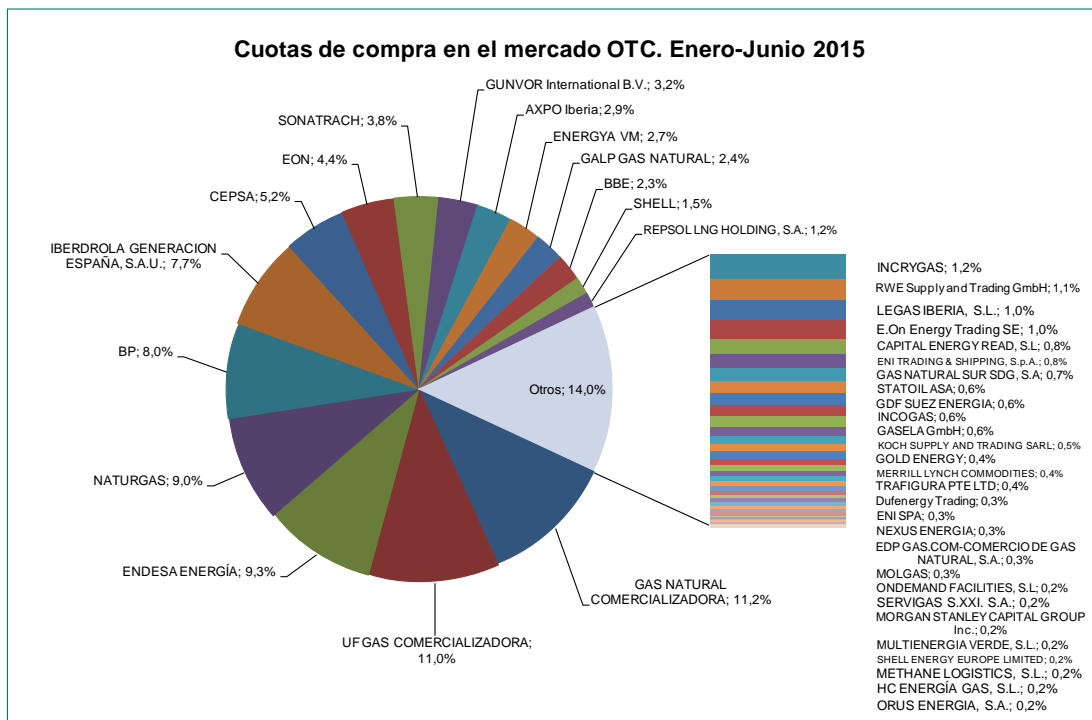


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

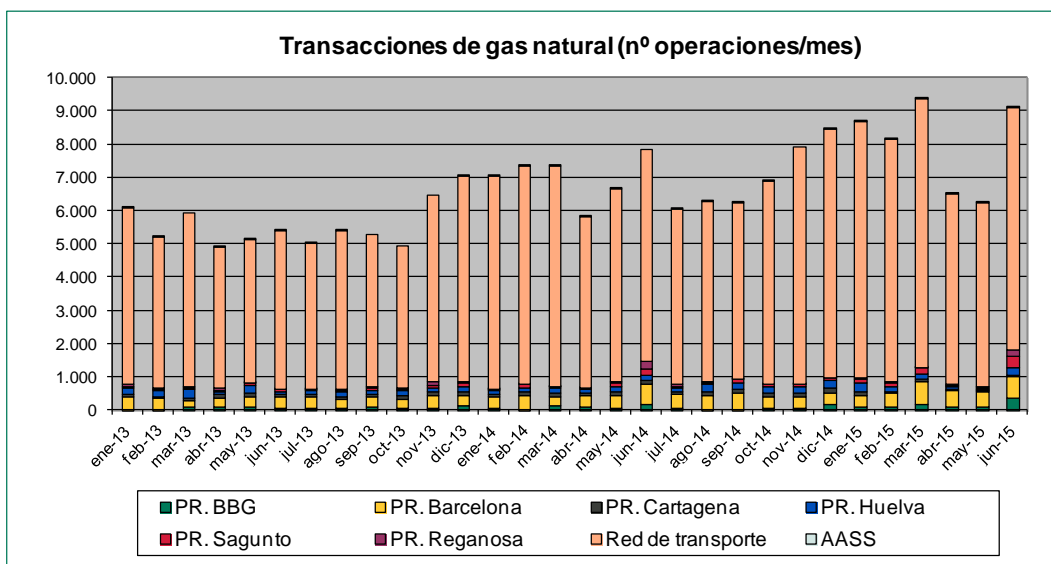
La cantidad total de energía negociada en junio de 2015 ascendió a 33.065 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 150,6% de la demanda en dicho mes. En el último año ha aumentado considerablemente el volumen de energía negociado (+25,2%) así como el número de operaciones (+17,9%). Sin embargo, desde abril de 2015 se aprecia una disminución de los intercambios, por la disminución de las recargas de buques y la normalización de los niveles de existencias de GNL.

En junio de 2015 el 67,55% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación, el 30,52% en el centro de gravedad de la red de transporte y el 1,93% restante en los AASS.

En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas del volumen total de gas negociado en lo que llevamos de año en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 248 TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en junio de 2015, ascendió a 9.093 operaciones. Durante este mes, el 19,94% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 80,01% en el centro de gravedad y el 0,05% en los AASS.

### 3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2015

- El 1 de enero de 2015 entró en vigor la **Orden IET/2445/2014**, de 19 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 2015.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de marzo de 2015**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2015 (vigente desde el 1 de abril):

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,36	5,374623
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,84	4,687223

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de abril de 2015*

El término variable de la tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 2,87% y 3,27% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que los términos fijos permanecen iguales.

- **Enagás Transporte** cerró en febrero la **adquisición de la Compañía Transportista de Gas de Canarias** (Gascan), promotora de los proyectos de plantas de regasificación de Arinaga (Gran Canaria) y Granadilla (Tenerife).
- En febrero, la compañía EDP formalizó la **venta a Redexis Gas de la empresa distribuidora Gas Energía Distribución de Murcia**, que cuenta con 94.000 puntos de suministro en dicha región.
- Durante marzo se llevó a cabo el **proceso de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo para las existencias estratégicas, operativas y de modulación** para el periodo de abril de 2015 a marzo de 2016, resultando una contratación de 23.349 GWh; posteriormente se convocó el proceso de subasta de la capacidad remanente (7.347 GWh), para la que se calificaron únicamente 1.409 GWh que, por tanto, resultaron asignados al precio de salida del peaje regulado.
- El 26 de mayo de 2015, OMEL Diversificación celebró la **décima subasta para la adquisición del gas requerido por los transportistas** para la operación del sistema gasista **entre el 1 de julio y el 30 de septiembre** de 2015, con unas necesidades estimadas de 648,59 GWh. El precio resultante fue de 21,60 €/MWh, un 27,3% inferior al precio resultante de la subasta del semestre anterior (28,45 €/MWh).

- **Oman Oil vendió** en mayo **su paquete accionario en Enagás**, equivalente al **5% del capital social** de la compañía gasista, por 314,4 millones de euros, a través de las entidades colocadoras Citigroup y Deutsche Bank, bancos que han intermediado la operación.

