



INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de febrero de 2018

Expediente IS/DE/004/18

31 de mayo de 2018

Índice

1. Hechos relevantes. Febrero 2018	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 sistema gasista español en febrero de 2018	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	19
<hr/>	
3. Supervisión del mercado de gas en España	21
<hr/>	
3.1. Demanda de gas en España	21
3.2. Demanda de gas para generación eléctrica	23
3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	24
3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	25
3.5. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España	27
3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2018	30

1. Hechos relevantes. Febrero 2018

Evolución de la demanda de gas en España en el mes de febrero de 2018

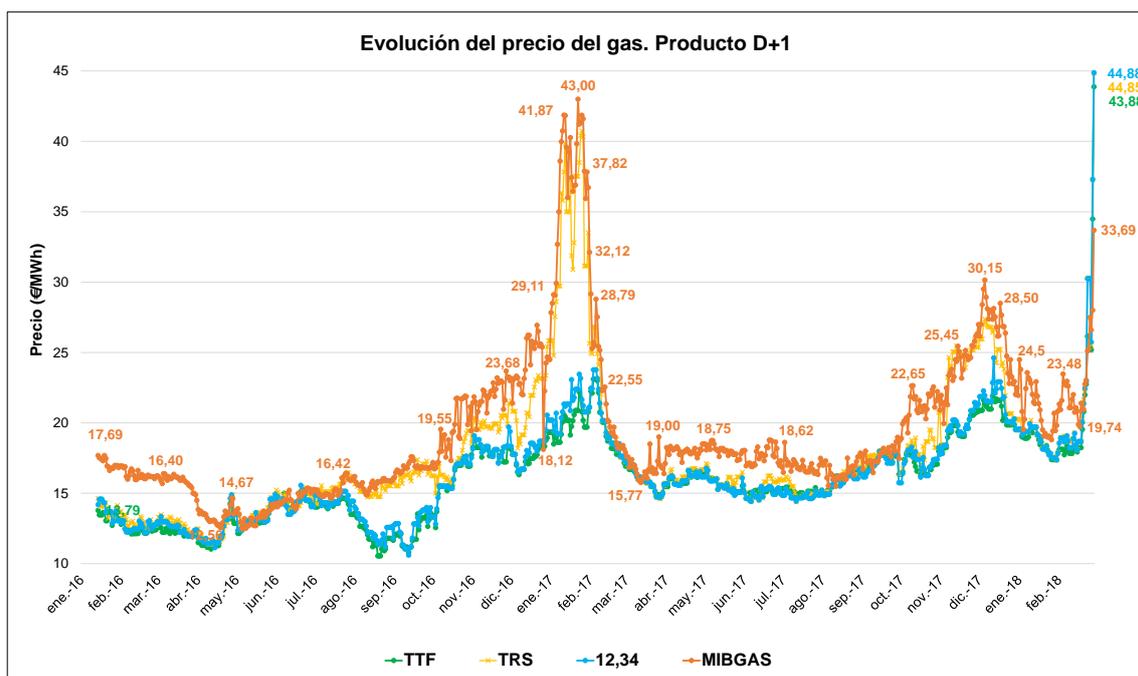
La demanda de gas natural en España en febrero de 2018 presenta un aumento del 17,1% respecto al mismo mes del año 2017, debido a la mayor demanda convencional y del sector eléctrico. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de febrero finalizó con una demanda de 34.159 GWh.

La demanda convencional presenta un aumento del 15,5% respecto al mismo mes de 2017. Además, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un aumento del 28,1%.

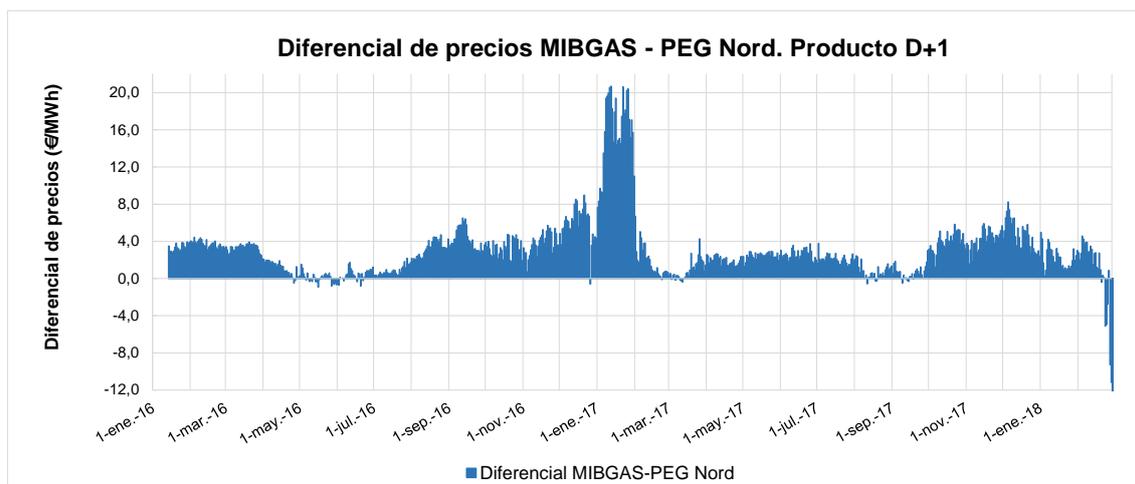
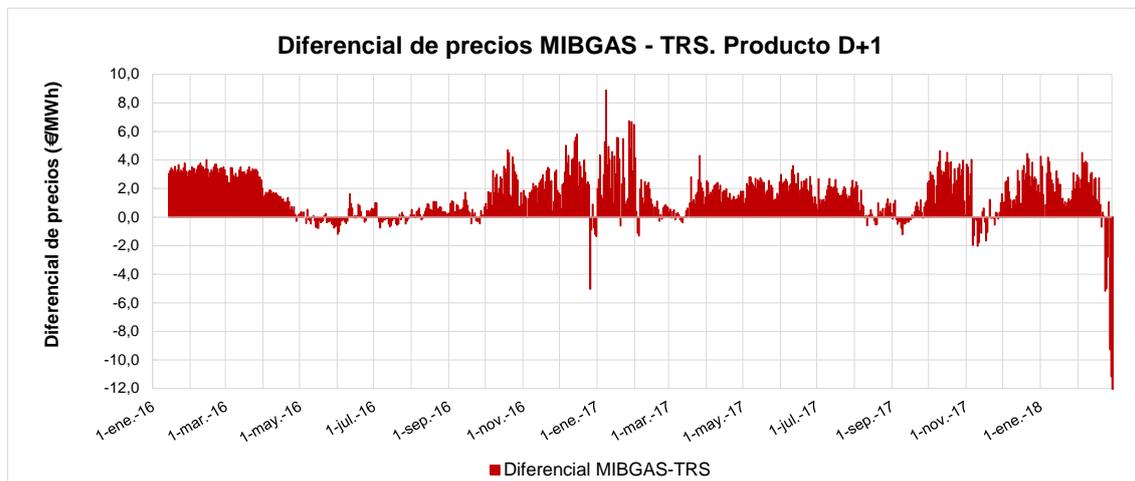
Los AASS se encuentran a fin de mes al 59% de su capacidad de llenado, con un 3,6% más de existencias que en la misma fecha del año anterior; por otro lado, las existencias de GNL en tanques marcan una media mensual del 37%.

En febrero de 2018 el precio del gas en MIBGAS aumenta hasta el entorno de los 23 €/MWh

Durante el mes de febrero de 2018 el precio promedio mensual del producto D+1 aumenta hasta los **22,93 €/MWh**, habiendo alcanzado un máximo de **33,69 €/MWh** el día 28 de febrero, por la intensa ola de frío en Europa. El precio MIBGAS se sitúa por encima del precio del resto de los mercados europeos durante este mes, salvo los últimos días del mes, en los que el MIBGAS se sitúa 10 €/MWh por debajo de los precios en Centroeuropa, que se vieron mucho más afectados por la ola de frío.



En las siguientes graficas se puede observar el diferencial de precios entre el mercado español MIBGAS y los mercados franceses TRS y PEG Nord:



Aumenta el coste de las importaciones de gas

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en febrero de 2018 aumenta 0,02 €/MWh 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 **17,84 €/MWh**, inferior en casi 5,0 €/MWh al precio del gas spot para el mismo mes en el NBP, que ha promediado un precio de 22,79 €/MWh. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España aumenta apreciablemente respecto del mes de diciembre, situándose en 18,44 €/MWh, y se sitúa por encima del precio de las importaciones de GNL (16,71 €/MWh).

Evolución de los precios internacionales de gas en el mes de febrero

En este mes los precios de gas en los mercados europeos (TTF, Peg Nord) aumentan moderadamente, especialmente a final de mes debido a la ola de frío. El precio del GNL en el mercado asiático disminuye, así como el precio del Henry Hub, que baja considerablemente.

	Enero 2018	Febrero 2018	Diferencia
Petróleo Brent	33,20 €/MWh	30,94 €/MWh	-6,82%
Gas Natural – Henry Hub (USA)	10,98 €/MWh	7,34 €/MWh	-33,18%
Gas Natural – NBP (Reino Unido)	19,47 €/MWh	22,79 €/MWh	17,07%
Gas Natural – Noreste Asia GNL	30,99 €/MWh	27,56 €/MWh	-11,05%
Gas Natural – Aduana española	17,82 €/MWh	17,84 €/MWh	0,12%
Gas Natural – Mibgas (D+1)	20,94 €/MWh	22,93 €/MWh	9,50%

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

En el mes de febrero, el precio medio del gas en el mercado spot del Reino Unido aumenta un 17,07% respecto a los valores del mes anterior. El precio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en febrero de 2018 disminuyó un 11,05%, situándose el promedio mensual en 27,56 €/MWh, en un nivel de precios parecido al de principios de 2017.

En el mercado norteamericano, en febrero, los precios en el Henry Hub (en moneda local) disminuyen hasta los 2,66 \$/MMBtu (7,34 €/MWh), alcanzando un mínimo de 2,49 \$/MMBtu (6,89 €/MWh) el día 15 de febrero.

REPSOL acuerda la venta de un 20% de su participación en Gas Natural

La empresa Repsol alcanzó en febrero un acuerdo para la venta de un 20% de su participación en el grupo Gas Natural SDG, a la sociedad Rioja Bidco Shareholdings, controlada por la gestora británica de fondos CVC, por un importe total de más de 3.800 millones de euros, lo que equivale a un precio de 19 euros por acción.

OMIP registra la primera transacción de contratos de futuros de gas para compensación a través de OMIClear

El 16 febrero de 2018 se registró la primera transacción de contratos futuros de gas natural en OMIP, para compensación a través de la Cámara de Compensación Ibérica de Energía (OMIClear). La operación consistió en 250 contratos para el año 2019 en el mercado español, por un total de 91 GWh, y fue realizada entre los agentes Axpo Iberia y Fenie Energía a través del broker CIMD, según nota de prensa emitida por OMIP.

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

2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas

Comienza la producción de gas del yacimiento argelino de Timimoun

El 24 de febrero comenzó la producción de gas del yacimiento argelino de Timimoun. El proyecto está participado por las compañías Sonatrach (51%), Total (38%) y Cepsa (11%), y puede alcanzar una producción cercana a los 2 bcm/año. El proyecto se suma al desarrollo del proyecto Regganne Nord, operado por Sonatrach y Repsol, puesto en marcha a finales de 2017, con una capacidad de producción de otros 3 bcm/año

Parada por mantenimiento de la planta de licuación de Papua Nueva Guinea

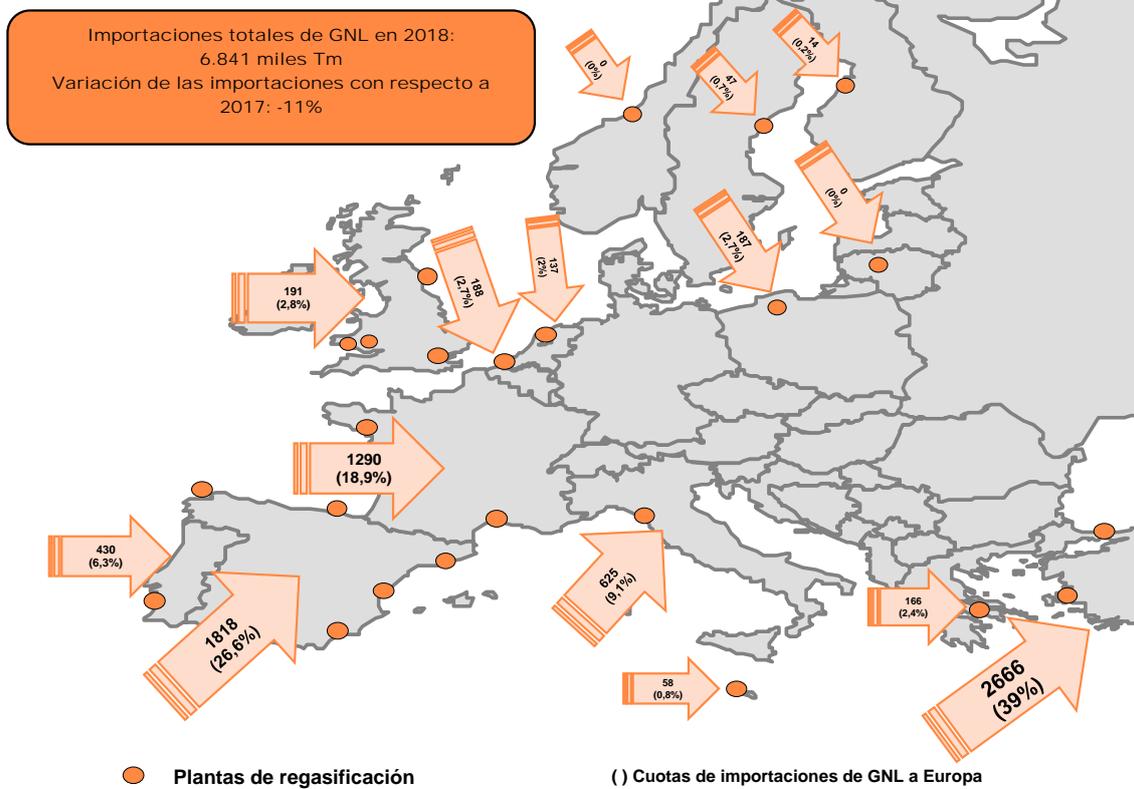
La planta de licuación PNG LNG de Exxon Mobil en Papua Nueva Guinea realizará una parada por mantenimiento para evaluar y reparar los daños producidos a finales de febrero por un terremoto de intensidad 7,5 en la escala de Richter. Se estima que la parada puede tener una duración de un par de meses, lo que supone la cancelación de unos 20 buques de GNL.

2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de febrero de 2018 disminuye un 11,0% respecto al mismo periodo del año 2017. Turquía es el primer importador de GNL en Europa en lo que va de 2018, con un 39,0%, seguido de España con un 26,6% y Francia con un 18,9%, siendo Turquía y España los países que más GNL han importado durante el mes de febrero.

Importaciones de GNL a Europa



Abastecimientos para el periodo de enero-febrero de 2018

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

Enero - Febrero 2018	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2018	Total 2018
													miles t	%
Bélgica	127	61											188	2,7%
Francia	762	528											1.290	18,9%
Grecia	81	85											166	2,4%
Italia	373	252											625	9,1%
Malta	58	0											58	0,8%
Finlandia	7	7											14	0,2%
Portugal	274	156											430	6,3%
Polonia	95	92											187	2,7%
España	1.068	750											1.818	26,6%
Holanda	0	137											137	2,0%
Turquía	1.458	1.208											2.666	39,0%
Reino Unido	74	117											191	2,8%
Suecia	20	27											47	0,7%
Re-exportaciones	-436	-540											-976	-14,3%
Total	3.961	2.880	0	0	0	0	6.841	100%						

Fuente: The European Waterborne LNG Report

2.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en febrero de 2018

En el mes de febrero de 2018, el abastecimiento total al sistema gasista nacional fue de 31,59 TWh, incluyendo el tránsito hacia Portugal. El volumen de abastecimiento presenta este mes un descenso del 20,4 % respecto al mismo mes del año pasado.

En el total del año 2018, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de nueve países. El principal país aprovisionador es Argelia, con un porcentaje del 59,7%. A continuación, como países más importantes en la estructura de aprovisionamiento se encuentran Nigeria (13,4%), Noruega (9,3%), Catar (6,5%) y Perú (5,0%). Cabe destacar la bajada de gas natural importado desde Perú (-4,1 TWh), EE.UU. (-3,3 TWh), Angola (-1,1 TWh) y Catar (-0,9 TWh) respecto al mismo periodo del año pasado, y el aumento significativo de las importaciones desde Argelia (+4,0 TWh) y Rusia (+1,0 TWh).

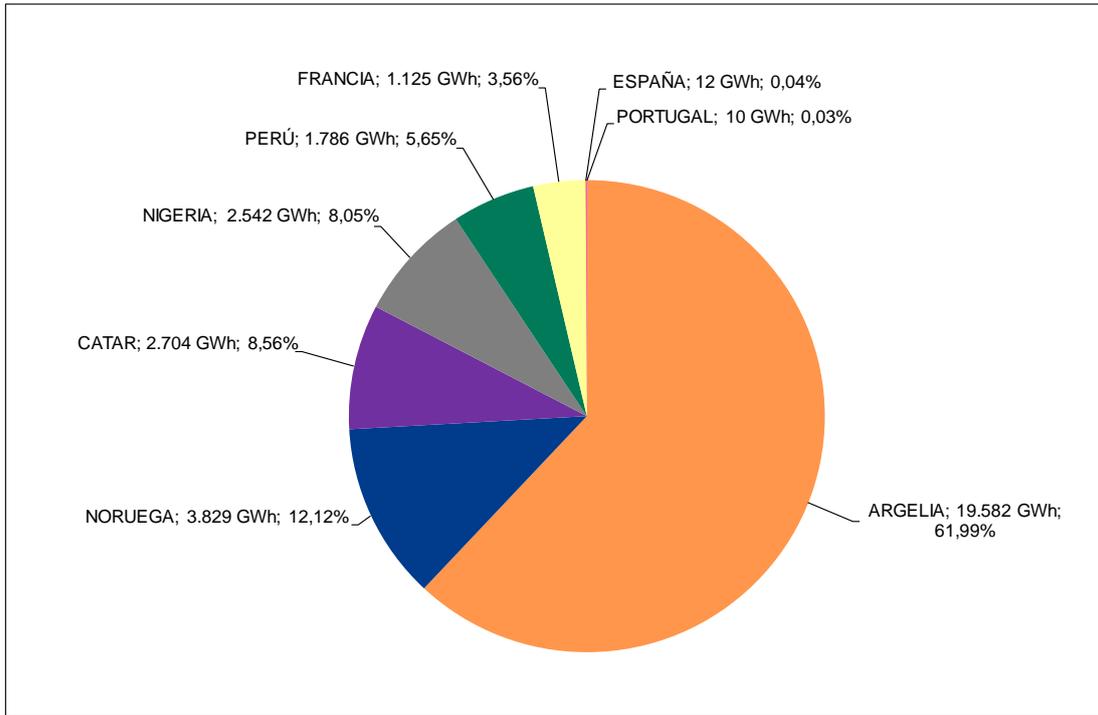
Desde enero de 2015, el tránsito de gas de Argelia con destino a Portugal se considera como una entrada de gas al sistema.

Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países

Procedencia	Año 2017		Enero - Febrero 2017		Enero - Febrero 2018		Febrero 2017		Febrero 2018	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	188.009	48,25%	37.438	49,54%	41.429	59,65%	20.124	50,72%	19.582	61,99%
NIGERIA	48.592	12,47%	8.769	11,60%	9.334	13,44%	3.980	10,03%	2.542	8,05%
NORUEGA	38.597	9,91%	6.870	9,09%	6.453	9,29%	3.710	9,35%	3.829	12,12%
CATAR	38.950	10,00%	5.374	7,11%	4.479	6,45%	3.585	9,04%	2.704	8,56%
PERÚ	39.505	10,14%	7.575	10,02%	3.485	5,02%	3.828	9,65%	1.786	5,65%
FRANCIA	15.525	3,98%	3.026	4,00%	2.311	3,33%	1.065	2,69%	1.125	3,56%
RUSIA	0	0,00%	0	0,00%	1.030	1,48%	0	0,00%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	6.117	1,57%	1.754	2,32%	887	1,28%	910	2,29%	0	0,00%
ESPAÑA	408	0,10%	91	0,12%	30	0,04%	45	0,11%	12	0,04%
PORTUGAL	15	0,00%	15	0,02%	10	0,01%	15	0,04%	10	0,03%
ANGOLA	3.111	0,80%	1.046	1,38%	0	0,00%	1.046	2,64%	0	0,00%
EE.UU.	8.543	2,19%	3.299	4,37%	0	0,00%	1.366	3,44%	0	0,00%
EGIPTO	1.127	0,29%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
HOLANDA	1.133	0,29%	313	0,41%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
Total general	389.632	100%	75.570	100%	69.448	100%	39.674	100%	31.589	100%

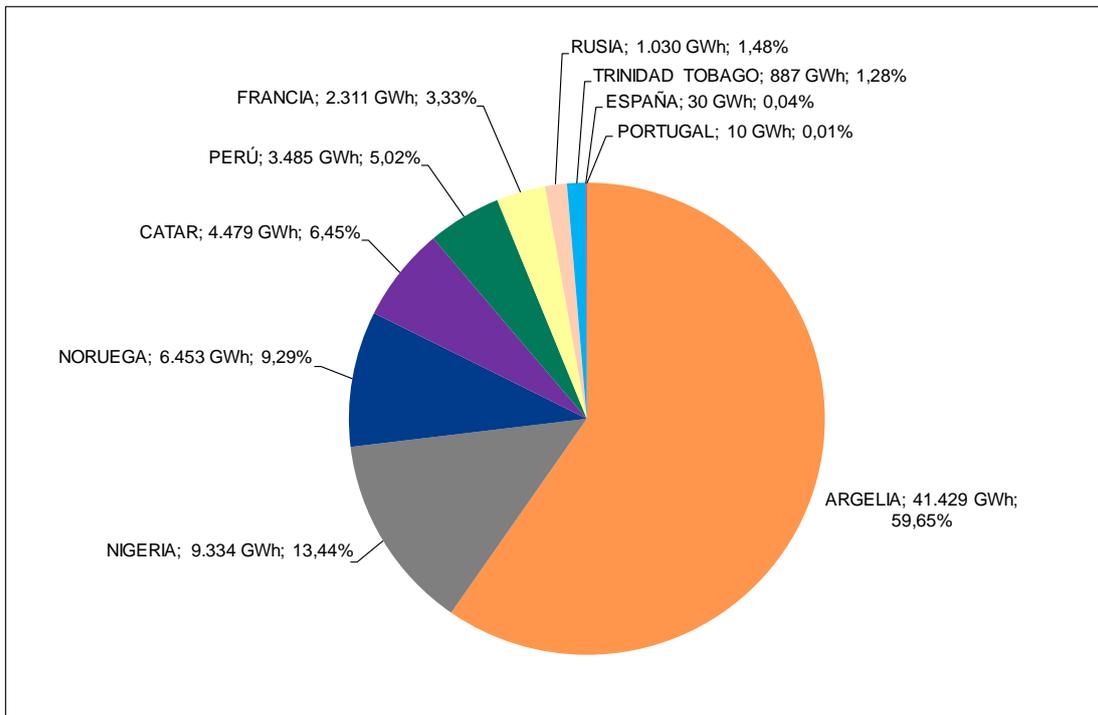
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países¹. Febrero 2018



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

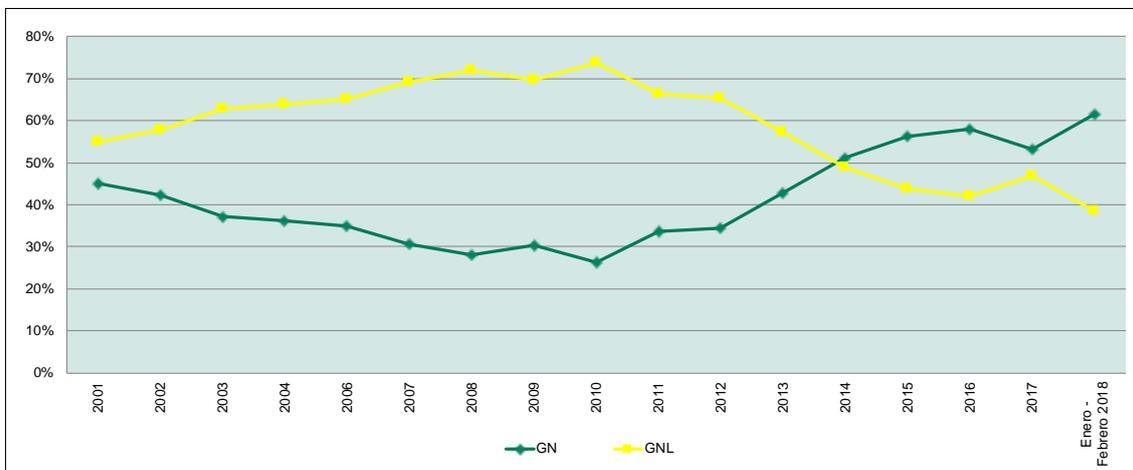
Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-Febrero 2018



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

¹ 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	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Enero - Febrero	
													2017	2018
GN	125.992	129.494	125.235	106.575	134.635	136.495	157.500	196.461	205.134	212.821	212.342	205.717	40.173	42.803
GNL	283.806	280.524	334.435	305.671	269.425	264.495	237.652	171.927	178.815	152.294	153.139	183.915	35.397	26.644
TOTAL	409.798	410.018	459.670	412.246	404.060	400.990	395.152	368.388	383.949	365.115	365.481	389.632	75.570	69.448

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-febrero), las importaciones totales de gas natural a España han disminuido un 8,1%; habiendo aumentado las importaciones de gas por gasoducto (6,5%) y disminuido considerablemente las importaciones de GNL (-24,7%).

En febrero de 2018, las importaciones por gasoducto han supuesto un 61,6% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 38,4%.

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

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

AÑO 2018	ARGELIA	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total (GWh)
Enero	21.847	18	1.186	6.793	2.624	1.700		1.776	1.030	887	37.859
Febrero	19.582	12	1.125	2.542	3.829	1.786	10	2.704			31.589
Marzo											0
Abril											0
Mayo											0
Junio											0
Julio											0
Agosto											0
Septiembre											0
Octubre											0
Noviembre											0
Diciembre											0
Total (GWh)	41.429	30	2.311	9.334	6.453	3.485	10	4.479	1.030	887	69.448

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]

AÑO 2018	ARGELIA	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total (GWh)
Enero										
Febrero										0
Marzo										0
Abril										0
Mayo										0
Junio										0
Julio										0
Agosto										0
Septiembre										0
Octubre										0
Noviembre										0
Diciembre										0
Total (GWh)	0	0								

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Cuadro 6.2. Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

AÑO 2018	ARGELIA	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total (GWh)
Enero										
Febrero										0
Marzo										0
Abril										0
Mayo										0
Junio										0
Julio										0
Agosto										0
Septiembre										0
Octubre										0
Noviembre										0
Diciembre										0
Total (GWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

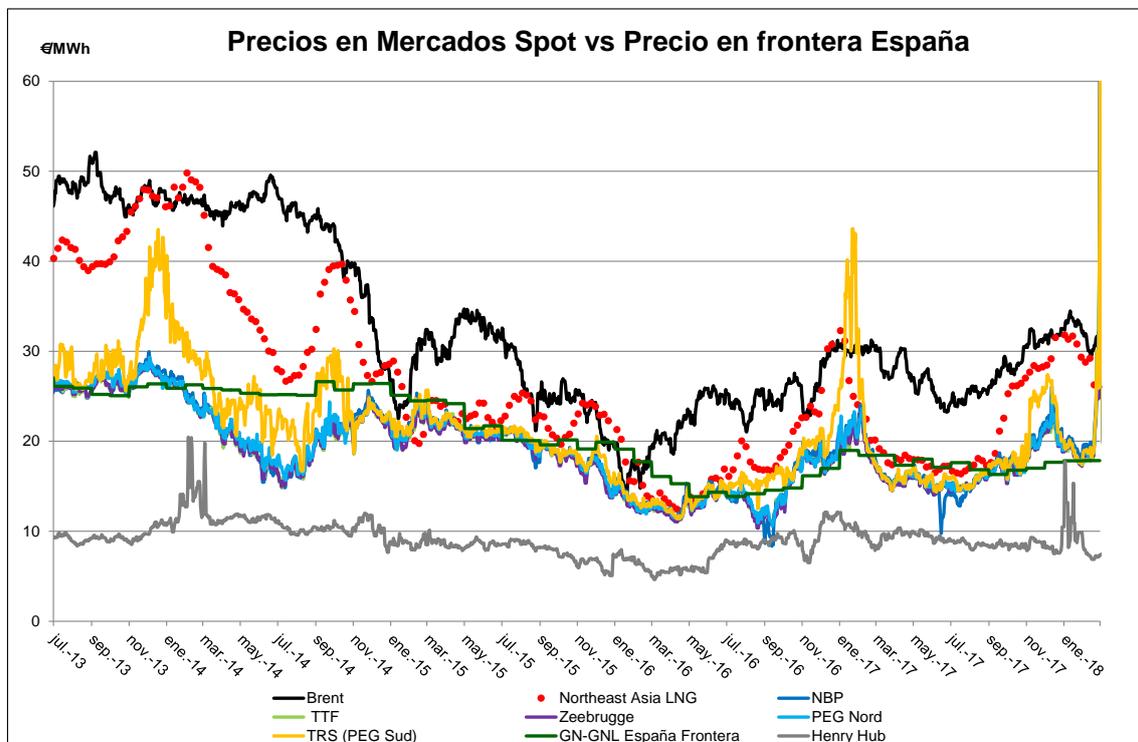
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Nota: La tabla recoge las entradas de gas natural al sistema español para su consumo en el mercado nacional declaradas por los transportistas y comercializadores 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; sin embargo, desde finales del año 2015 el descenso de los precios en Europa ha reducido la diferencia de precios entre ambas zonas. Entre 2009 y 2014, el mercado asiático, muy influenciado por el precio del GNL, se situó en un nivel de precios muy superior al mercado europeo, pero a 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.

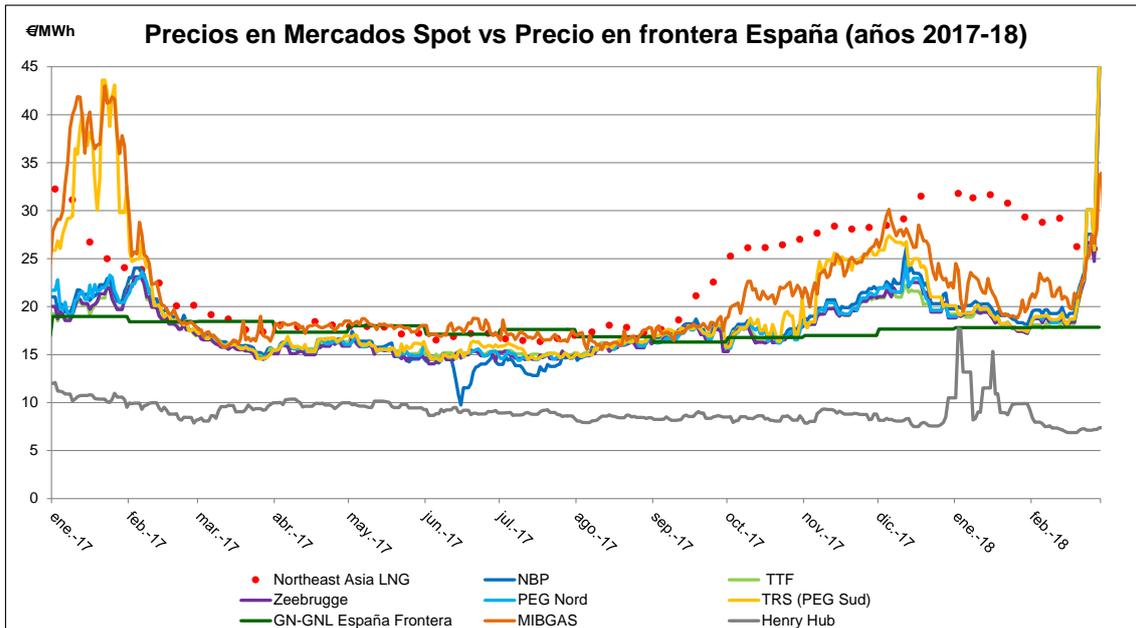
PEG Nord/Sud: precio del gas en los mercados spot Norte y Sur de Francia.

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.

La gráfica detallada de los precios para los años 2017 y 2018 sería la siguiente:

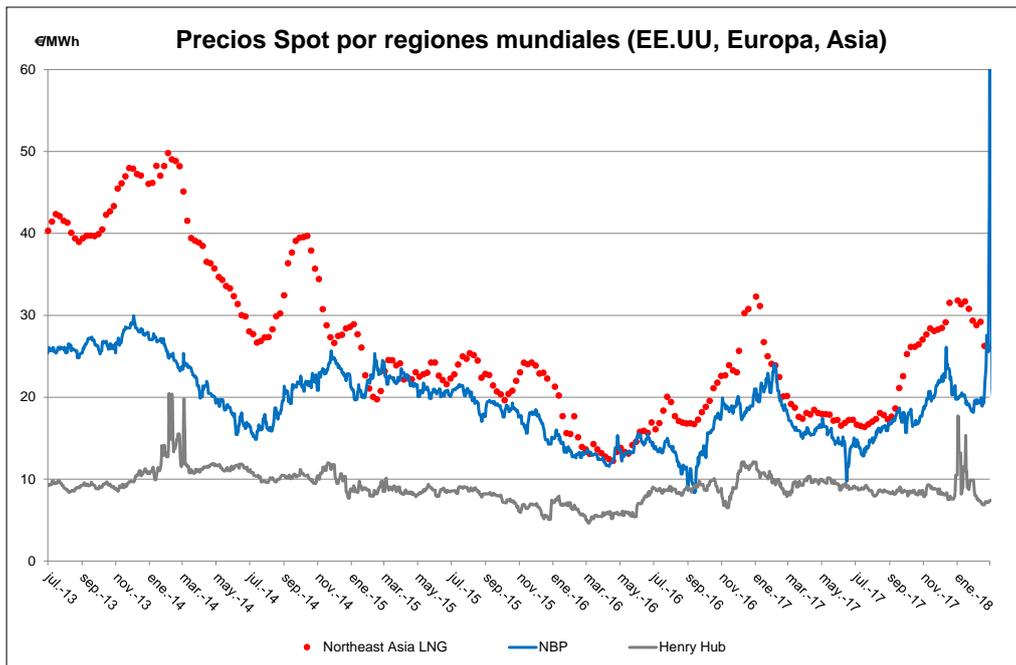


Fuente: World Gas Intelligence & Platts

En febrero de 2018 el precio medio del barril de Brent (en \$) disminuyó un 5,6% respecto a los valores del mes anterior. La cotización máxima del mes estuvo en los 68,49 \$/Barril (32,21 €/MWh) el día 1 de febrero de 2018. A finales de mes, los precios se encontraban en el entorno de los 65,7 \$/barril.

En este mes, el euro ha experimentado un aumento del 1,3% frente al dólar, presentando una tasa de cambio de 1,2348 \$/€ en febrero de 2018, aproximadamente un 14,5% por debajo de los niveles máximos de 1,4442 \$/€ de abril del 2011.

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



Fuente: World Gas Intelligence & Platts

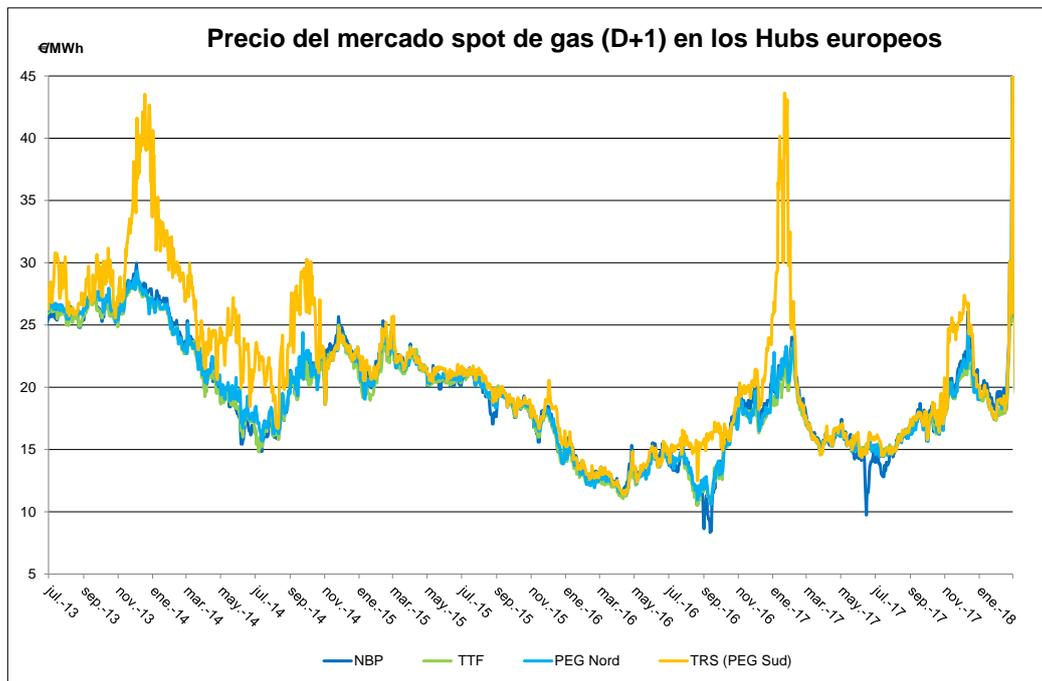
En febrero de 2018, en Estados Unidos, los precios promedio en el Henry Hub han disminuido un 31,9% hasta los 2,66 \$/MMBtu (7,34 €/MWh), alcanzando un mínimo de 2,49 \$/MMBtu (6,89 €/MWh) el día 15 de febrero. En el mercado de futuros NYMEX, el contrato a 3 meses cotizaba a fin de mes a 2,74 \$/MMBtu.

En este mismo mes, el precio del gas en el mercado spot del Reino Unido aumenta un 17,07% respecto a los valores del mes anterior, marcando un máximo de 44,72 €/MWh el día 28 de febrero. Debido a las variaciones de precios en ambos mercados y al cambio del euro, el diferencial de precios entre EEUU y Europa aumenta considerablemente, oscilando la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub entre 11,11 y 37,34 €/MWh.

El precio medio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en febrero de 2018 disminuyó un 11,05%, y alcanzó los 26,02 €/MWh el día 26, situándose 0,49 €/MWh por encima del precio del NBP en ese día.

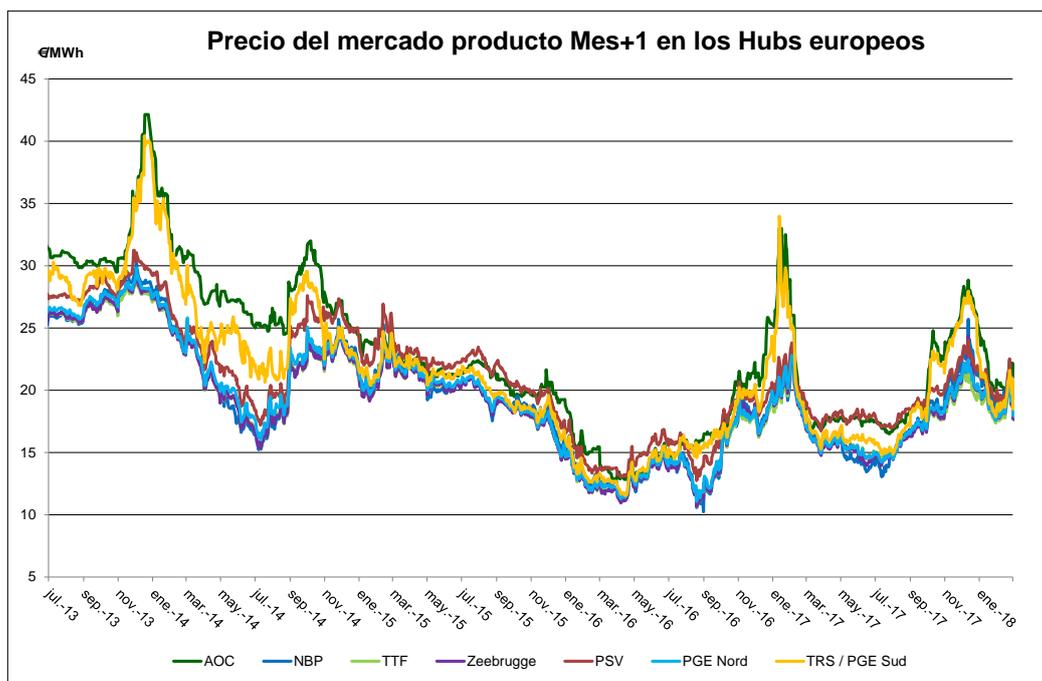
En relación con la evolución del mercado spot de gas francés, en el mes de febrero de 2018, el TRS comienza a precios de 18,65 €/MWh (con un diferencial de 0,07 €/MWh por encima del PEG Nord), y oscila a lo largo del mes entre 18,08 y 44,83 €/MWh, cerrando a final de mes en 44,83 €/MWh debido a una ola de frío que afectó a Centroeuropa. Este aumento de precios en el TRS, junto con un aumento similar de precios en el PEG Nord durante el mes, hace que el diferencial entre ambos mercados haya sido parecido a lo largo del mismo, siendo de apenas -0,07 €/MWh el último día del mes. La evolución de los precios del PEG Nord es similar a la de los precios del mercado spot en Europa.

En la siguiente gráfica se puede observar la convergencia actual entre los principales mercados spot europeos y los periodos con desacoplamientos:



Fuente: Platts

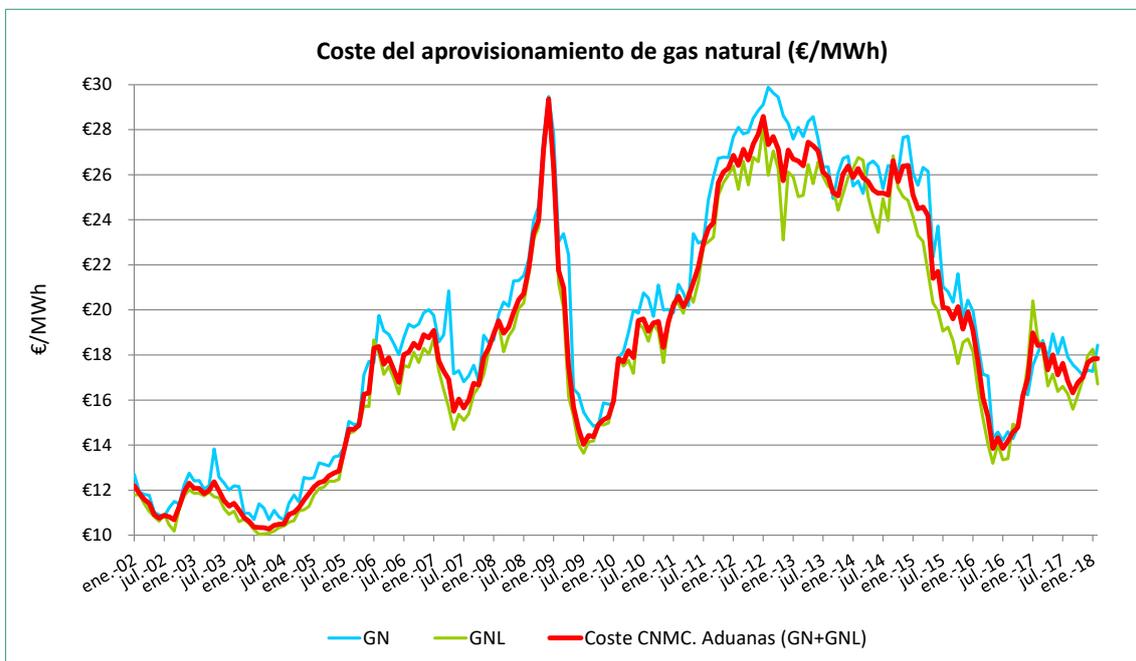
De acuerdo con los datos de ICIS, el producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de febrero a 22,20 €/MWh, por encima del precio del mercado italiano PSV (20,85 €/MWh), del NBP (21,08 €/MWh) y del TTF (20,05 €/MWh).



Fuente: ICIS

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, el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española comenzó a subir en el mes de julio de 2016, desde los 13,85 €/MWh hasta alcanzar casi 19 €/MWh en enero de 2017. A partir de entonces comenzó una senda decreciente durante 2017 hasta el mes de septiembre, y desde entonces vuelve a subir, situándose en el mes de febrero de 2018 en **17,84 €/MWh**.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
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
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

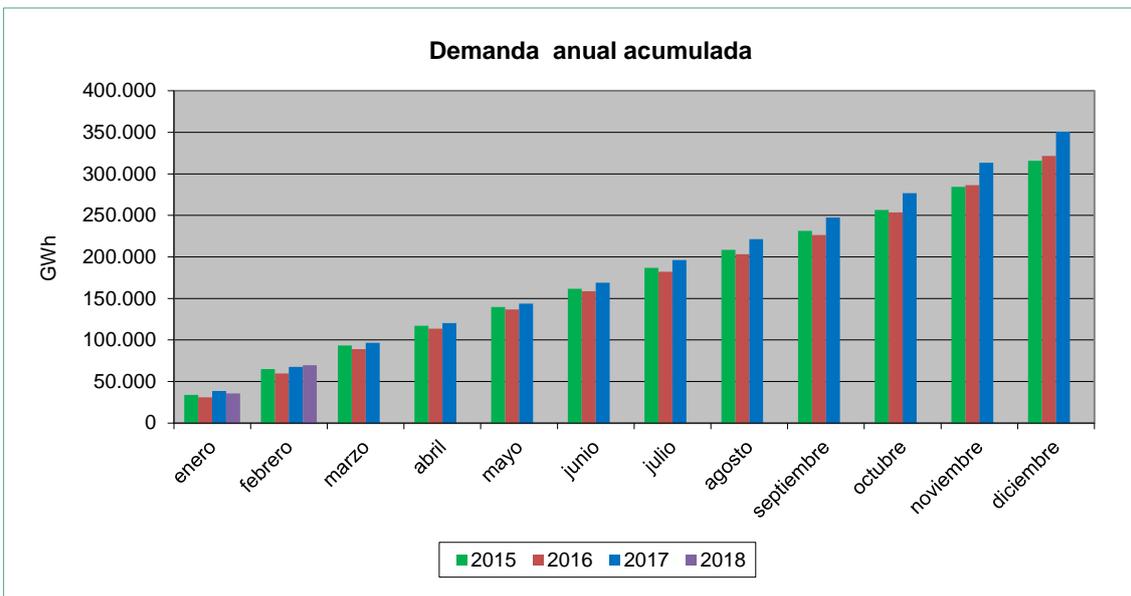
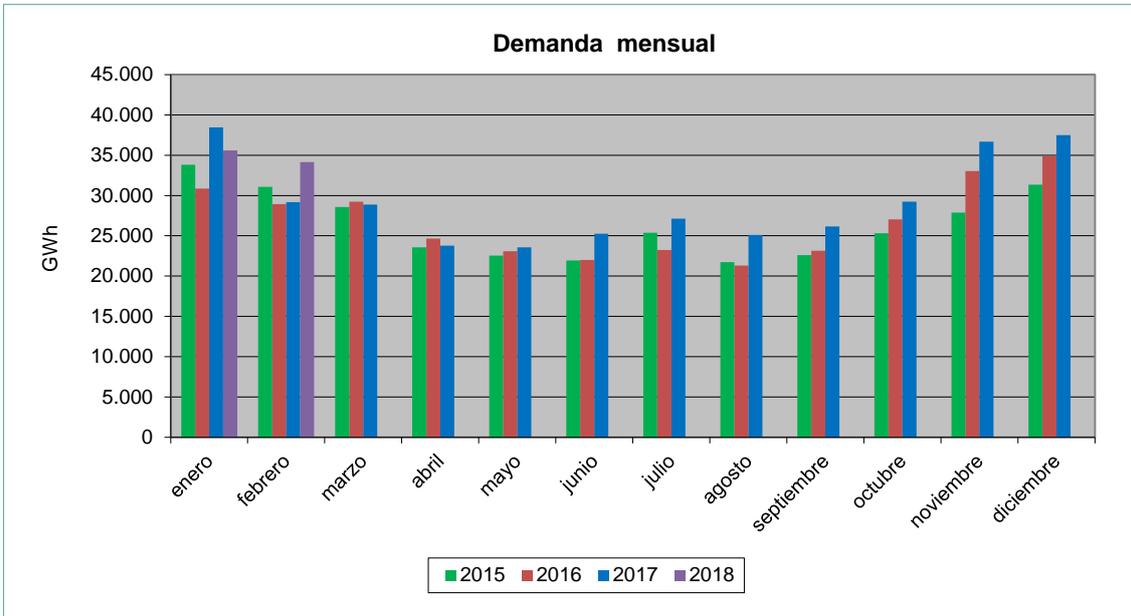
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
feb.-14	26,278	25,723	26,761
mar.-14	25,867	25,176	26,644
abr.-14	25,703	26,458	25,021
may.-14	25,322	26,604	24,145
jun.-14	25,173	26,368	23,445
jul.-14	25,185	25,381	24,944
ago.-14	25,101	26,410	23,967
sep.-14	26,618	26,342	26,836
oct.-14	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
jul.-15	20,107	21,038	19,060
ago.-15	20,069	20,809	19,236
sep.-15	19,603	20,337	18,629
oct.-15	20,149	21,599	17,618
nov.-15	19,144	19,664	18,563
dic.-15	19,903	20,430	18,710
ene.-16	19,115	19,954	18,159
feb.-16	17,727	18,519	16,513
mar.-16	16,093	17,137	15,212
abr.-16	15,290	17,074	14,044
may.-16	13,851	14,332	13,194
jun.-16	14,330	14,574	14,056
jul.-16	13,854	14,205	13,348
ago.-16	14,167	14,592	13,403
sep.-16	14,569	14,283	14,931
oct.-16	14,800	14,794	14,810
nov.-16	16,174	16,354	16,019
dic.-16	16,984	16,225	17,593
ene.-17	18,982	17,539	20,402
feb.-17	18,418	18,087	18,711
mar.-17	18,456	18,645	18,208
abr.-17	17,345	17,817	16,622
may.-17	18,007	18,935	17,151
jun.-17	17,118	18,065	16,380
jul.-17	17,625	18,773	16,607
ago.-17	16,851	17,904	16,274
sep.-17	16,317	17,567	15,595
oct.-17	16,779	17,357	16,205
nov.-17	16,998	17,094	16,917
dic.-17	17,657	17,329	17,970
ene.-18	17,821	17,273	18,258
feb.-18	17,843	18,436	16,707

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

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

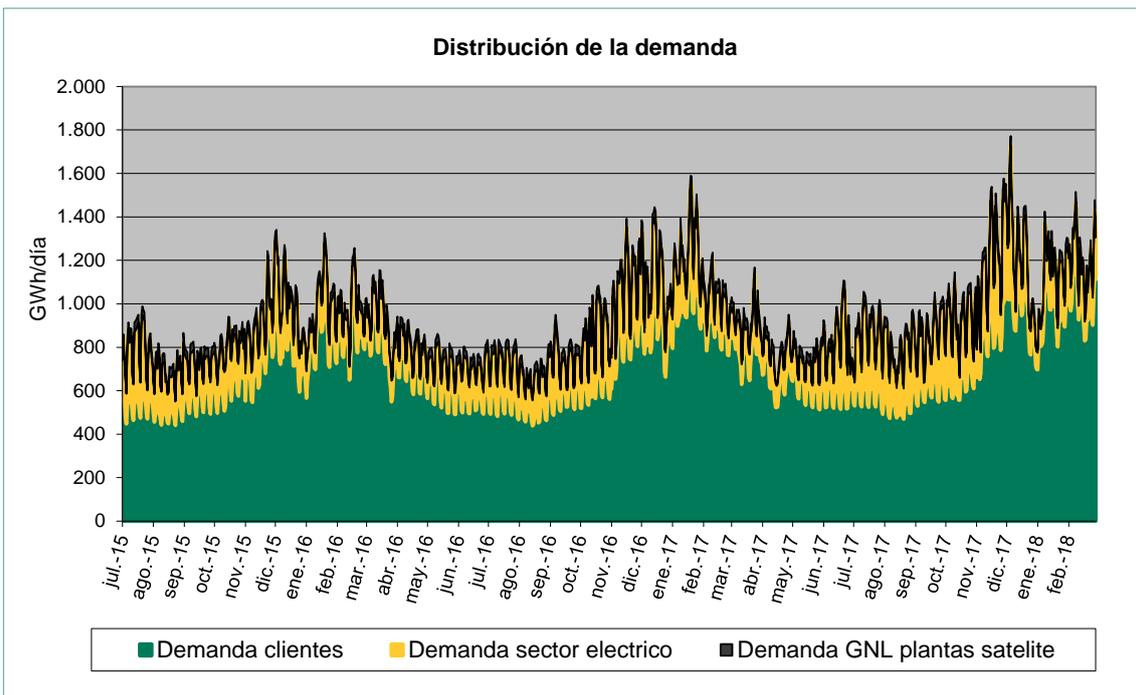
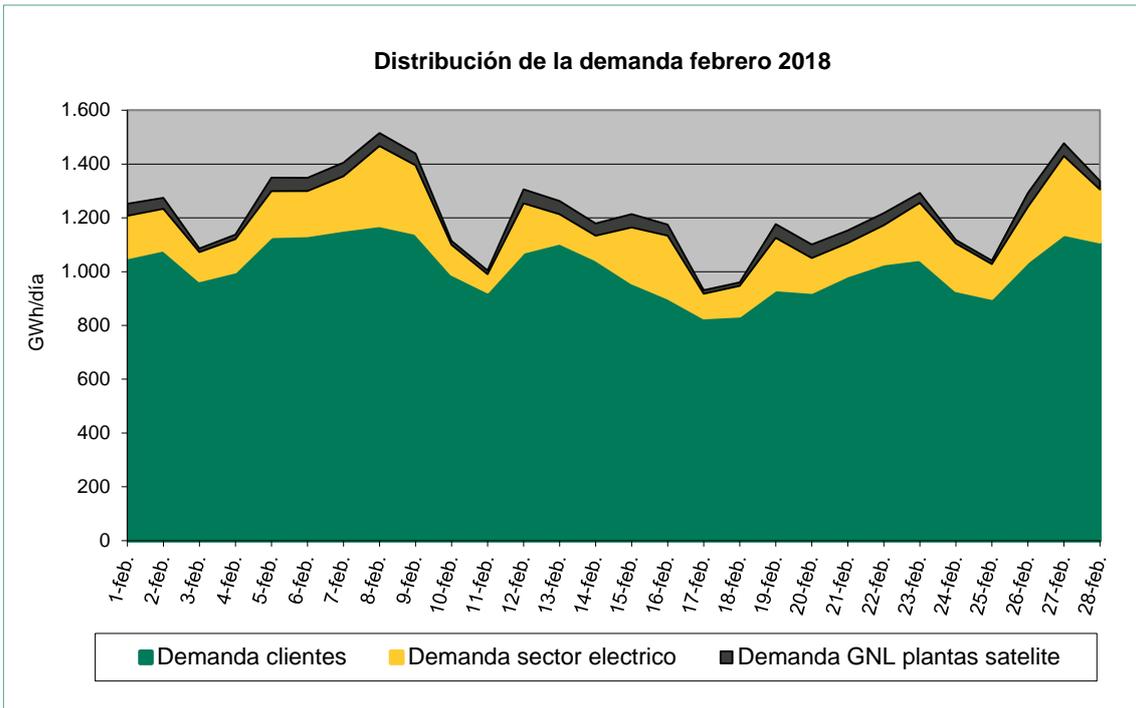
3. Supervisión del mercado de gas en España

3.1. Demanda de gas en España

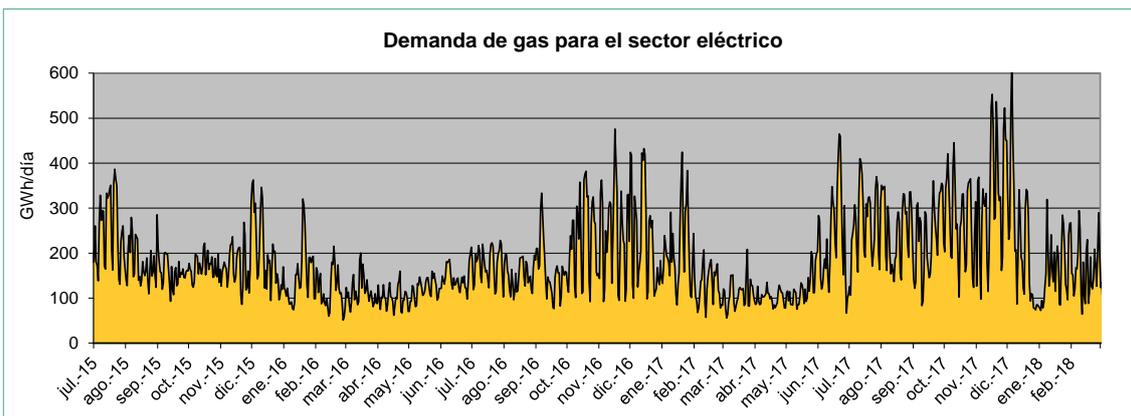
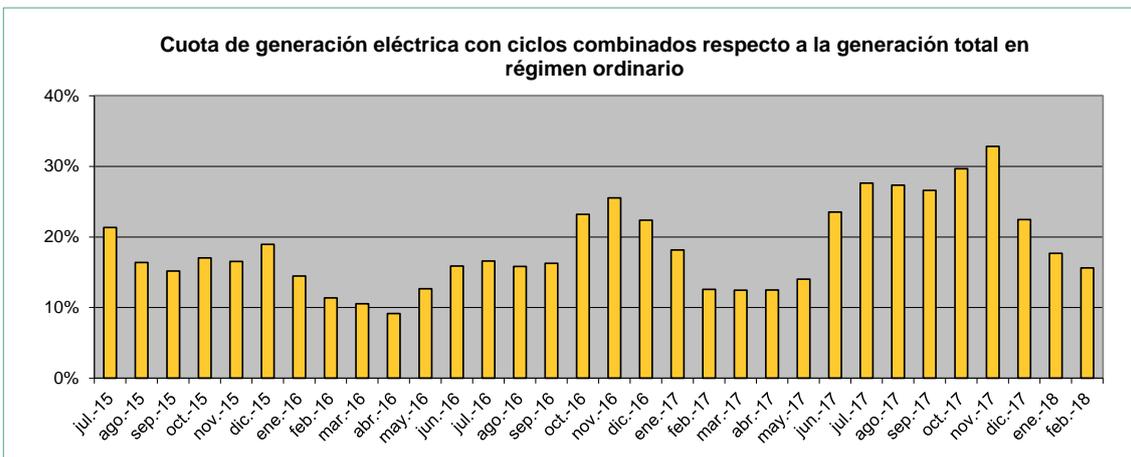
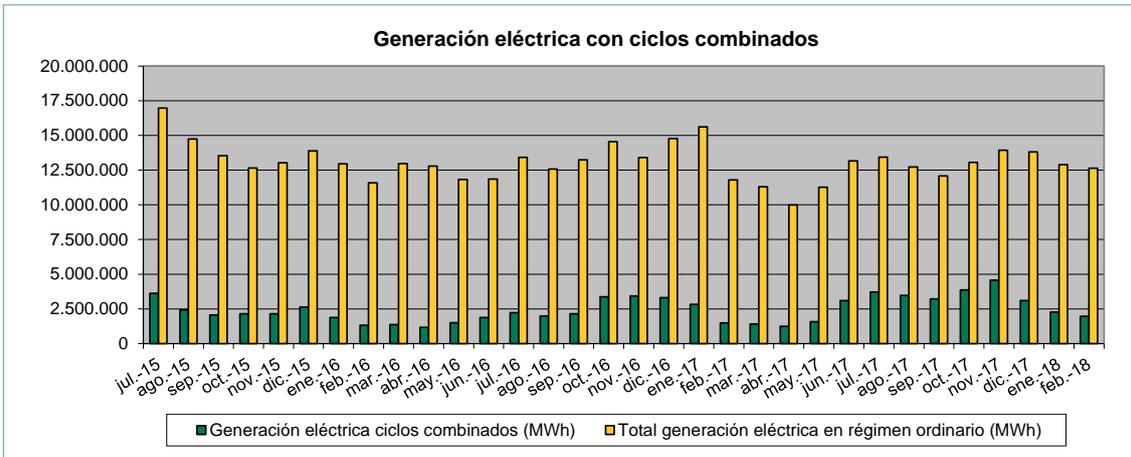


Evolución de la demanda de gas en España

La demanda de gas en febrero de 2018 aumentó un 17,1% respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 34,16 TWh, repartiéndose entre 29,60 TWh para la demanda convencional y 4,56 TWh de demanda para el sector eléctrico.

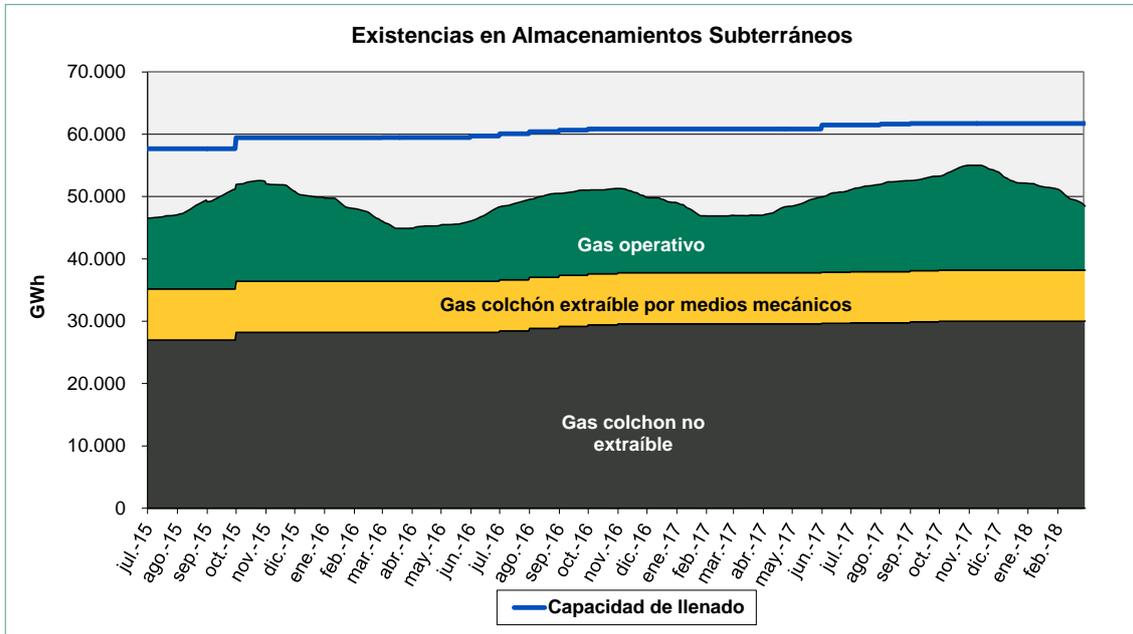


3.2. Demanda de gas para generación eléctrica

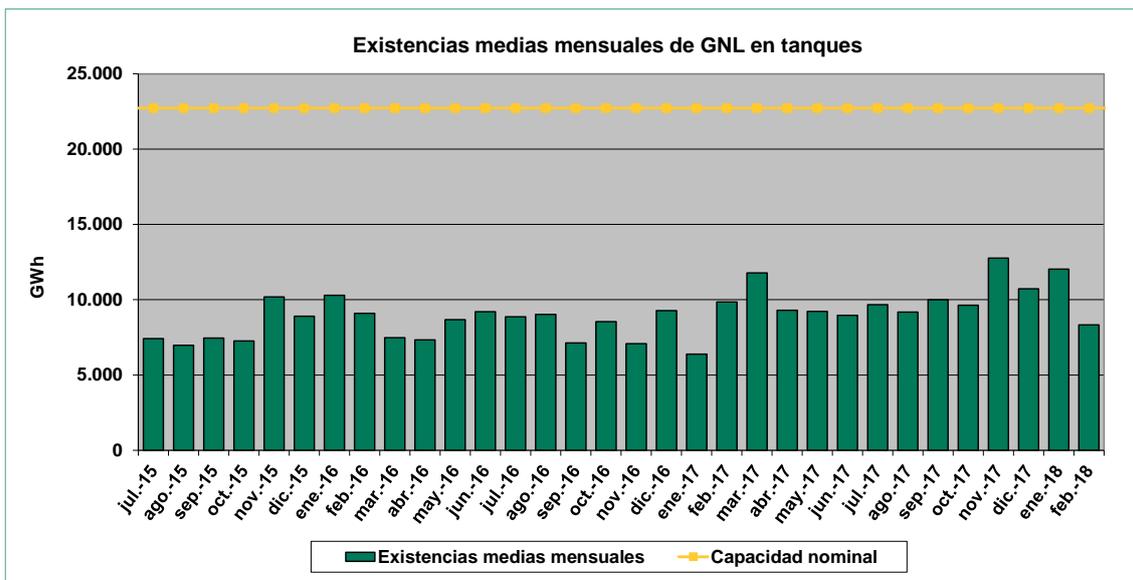


La demanda de gas para el sector eléctrico en febrero de 2018 fue de 4,56 TWh, representando el 13,4% de la demanda total de gas, lo que supone un aumento del 28,1% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de generación con ciclos combinados, hidráulica y carbón, y a pesar del descenso de la generación con nuclear y eólica, y a las temperaturas significativamente más frías que el año anterior. En febrero de 2018, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 15,6%.

3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista



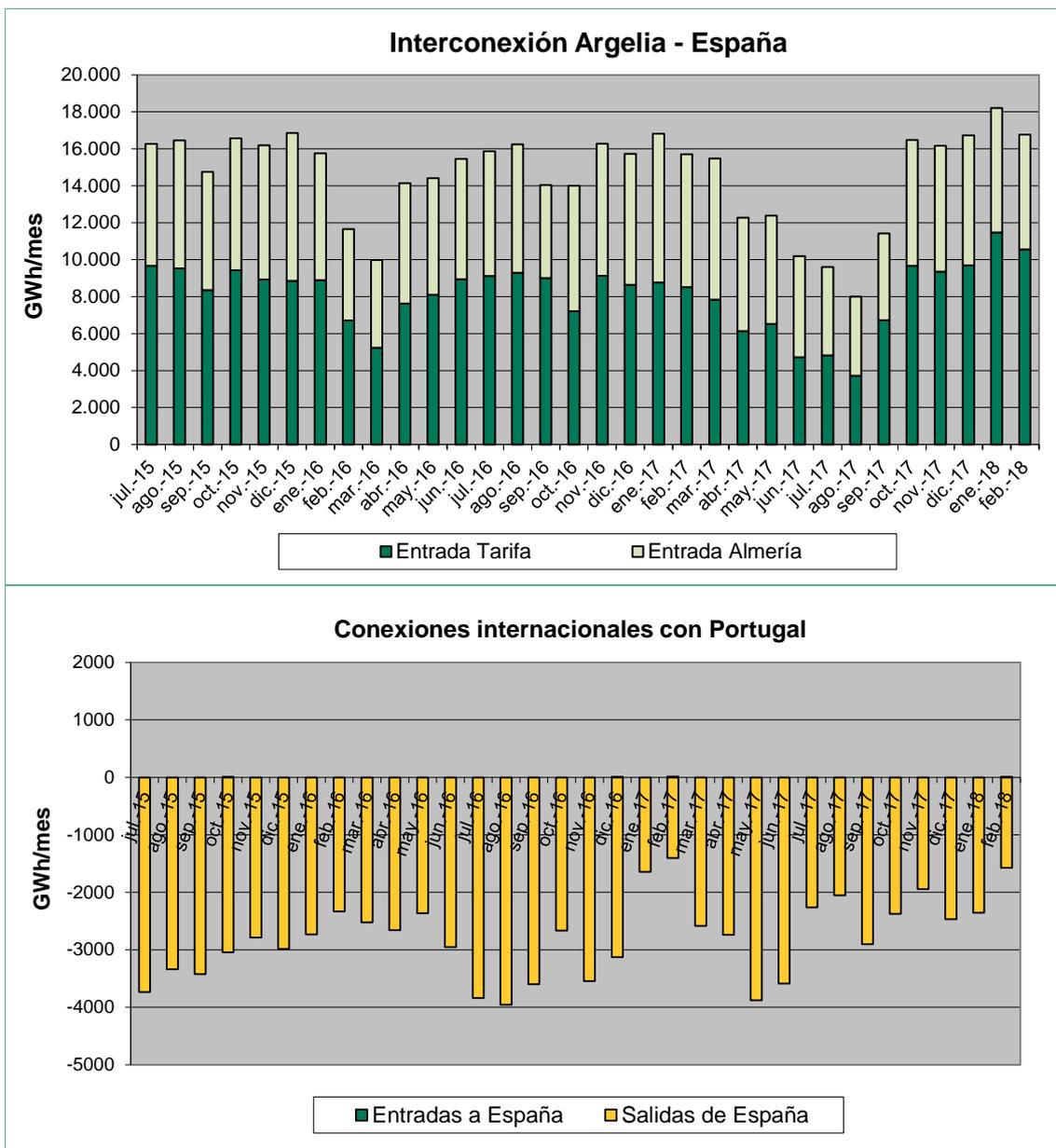
El 14 de noviembre de 2017 se iniciaron las operaciones de extracción de gas de los almacenamientos, que han continuado durante todo el mes de febrero. A 28 de febrero, los AASS se encuentran al 59% de su capacidad de llenado, un 3,6% más que en la misma fecha del año anterior.



A 28 de febrero, las existencias de GNL en tanques son del 31% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 37%.

3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Conexiones con Argelia y Portugal



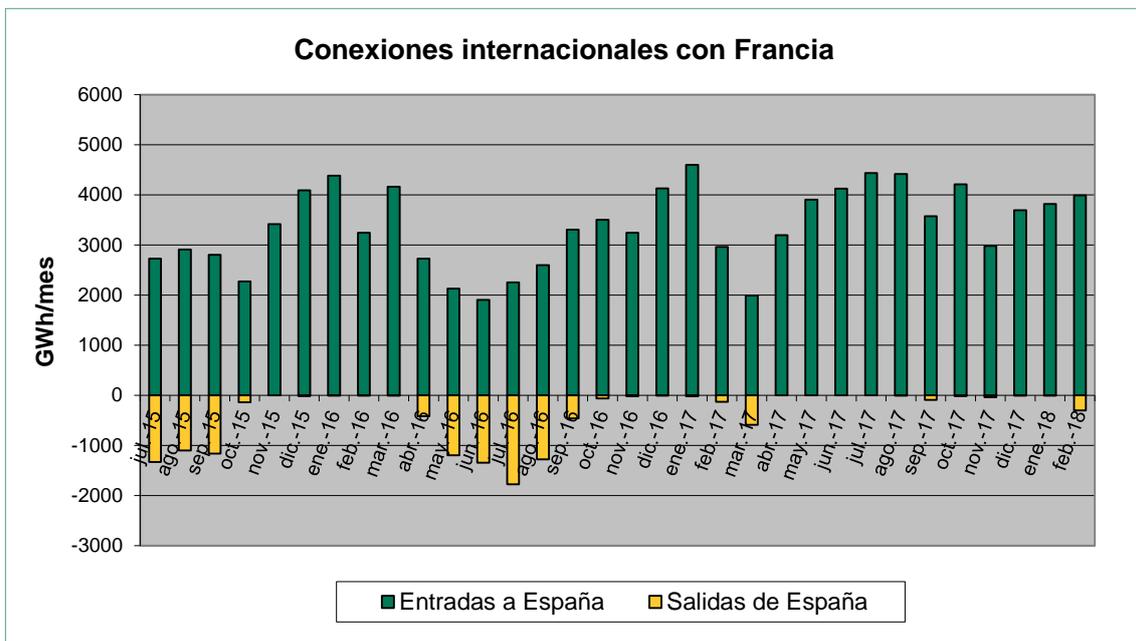
* A partir de enero de 2015 se incluye el tránsito en las salidas de España a Portugal

En febrero de 2018, las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 10.555 GWh, lo que supone un aumento del 23,9% respecto al mismo mes del año anterior, habiéndose empezado a considerar, a partir del inicio del año 2015, 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 6.214 GWh, lo que representa un descenso del 13,6% con respecto a febrero de 2017. Las importaciones en conjunto desde Argelia vía

conexión internacional suman un total de 16.769 GWh, un 6,8% superior al mismo mes del año anterior.

Por otra parte, se ha alcanzado un saldo neto de exportación de 1.566 GWh en las interconexiones con Portugal, un 12,7% más que el mismo mes del año anterior.

Conexiones con Francia

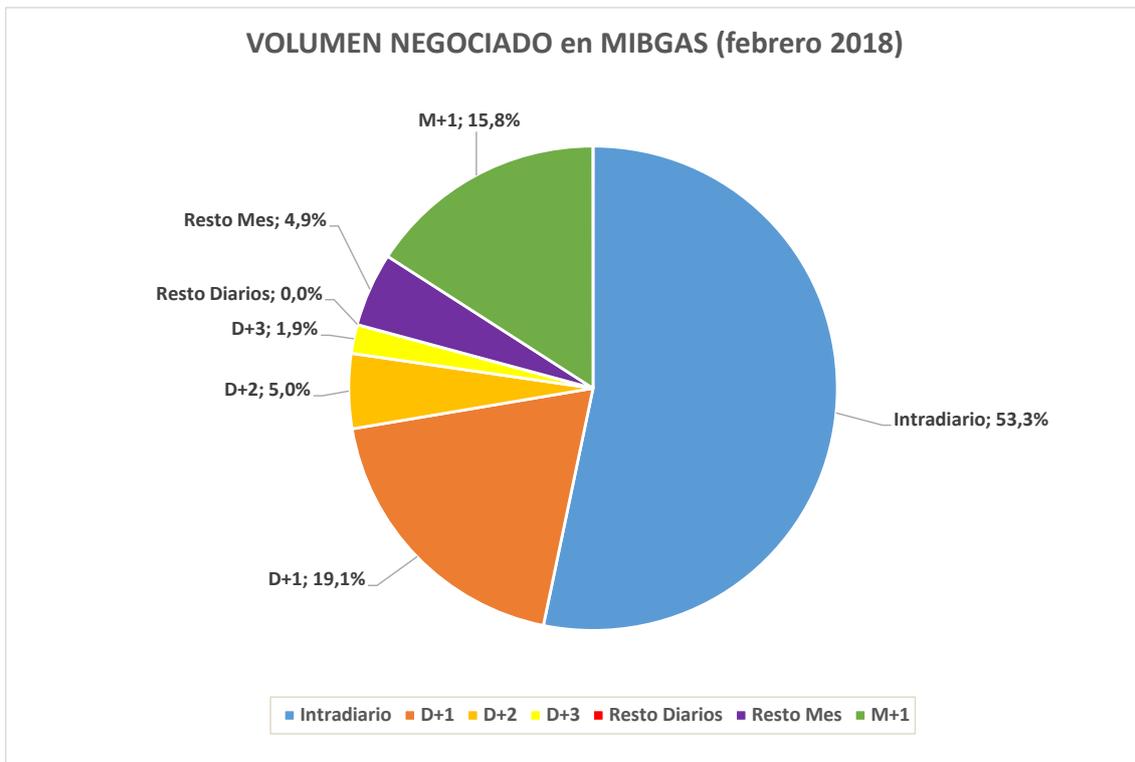


El sentido del flujo de gas en las interconexiones con Francia ha sido de importación, con 3.989 GWh de importación y 305 GWh de exportación. Las importaciones netas han sido un 1,2% superiores a las del mismo mes del año anterior.

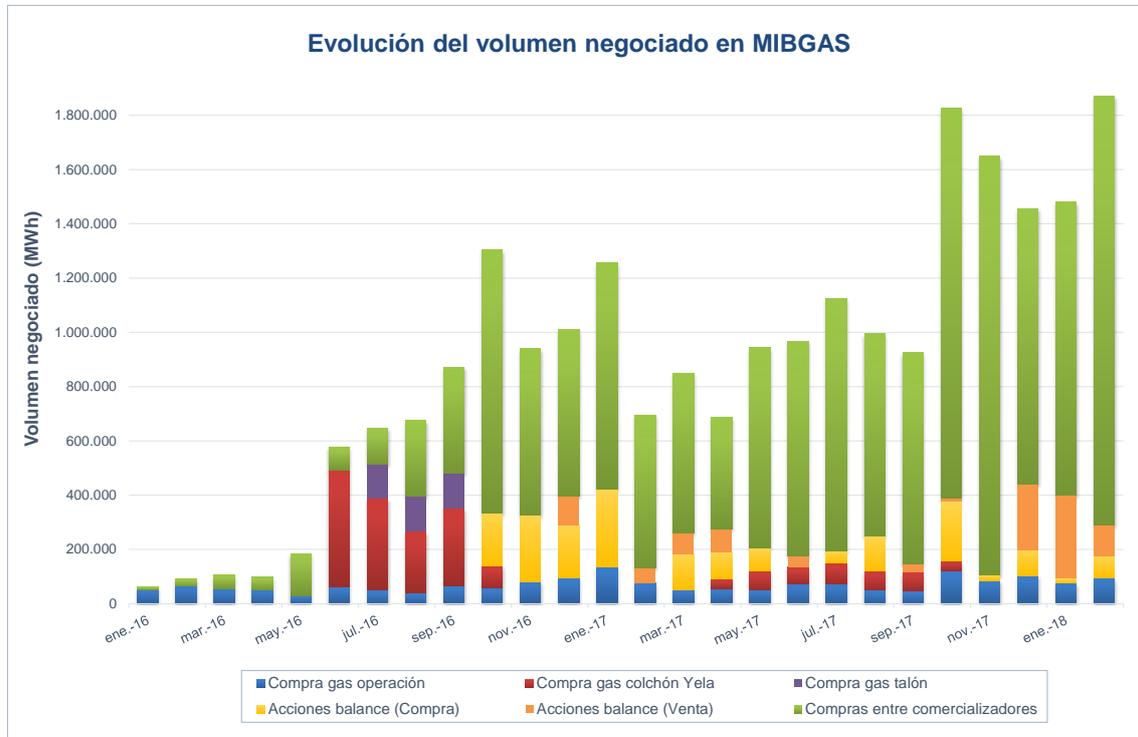
3.5. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen negociado en MIBGAS durante el mes de febrero fue de **1.871.298 MWh**, de los cuales 778.404 MWh corresponden al producto intradiario (42% del total), 505.455 MWh al D+1 (27%) y 423.770 MWh al M+1 (23%). Del total negociado durante el mes, 114.726 MWh corresponden a la venta de gas para acciones de balance (6% del total), 80.112 MWh a la compra de gas para acciones de balance (4%) y 95.359 MWh a la compra de gas operación (5%). En la siguiente gráfica se reflejan los volúmenes negociados de los distintos productos durante el mes, siendo el promedio negociado de 52.883 MWh/día:



En la siguiente gráfica se reflejan los volúmenes negociados mensuales, tanto los realizados por el GTS como por las empresas comercializadoras:



Volumen negociado en transacciones OTC

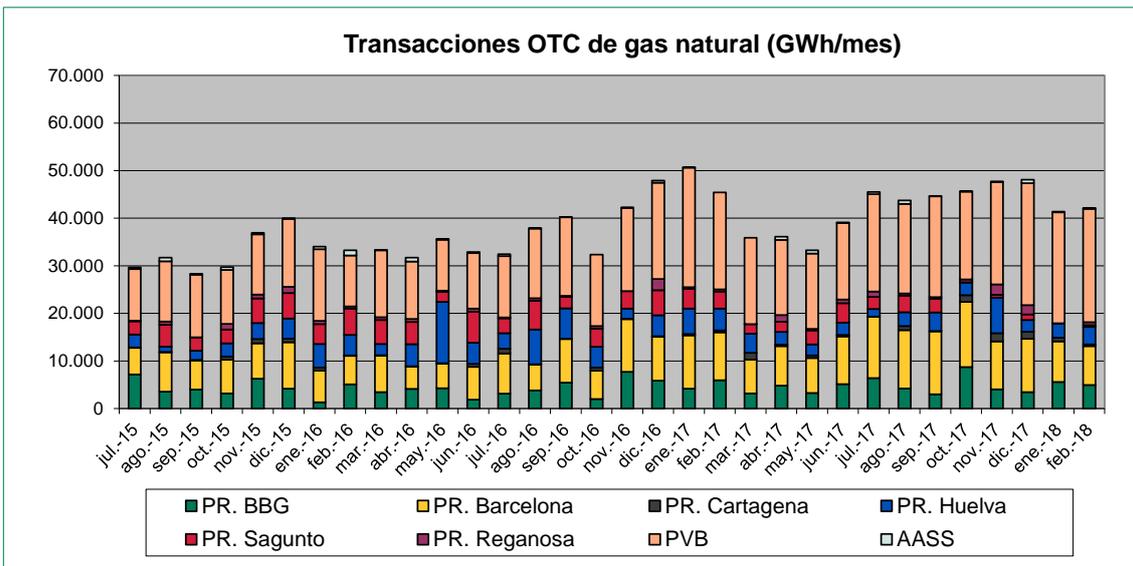
En el sistema gasista español, se producen transacciones de compra-venta de gas entre comercializadores en las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte. El volumen de las transacciones y las contrapartes de las mismas se debe comunicar a través de la plataforma MS-ATR desarrollada por ENAGAS-GTS.

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y febrero de 2018 asciende a un total de **83,55 TWh**, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, en la red de transporte y en almacenamientos subterráneos, siendo el número de compradores activos de 76.

En los últimos 12 meses el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 39,3%, pasando de 128.748 operaciones anuales acumuladas en febrero de 2017, a 179.293 operaciones acumuladas en febrero de 2018.

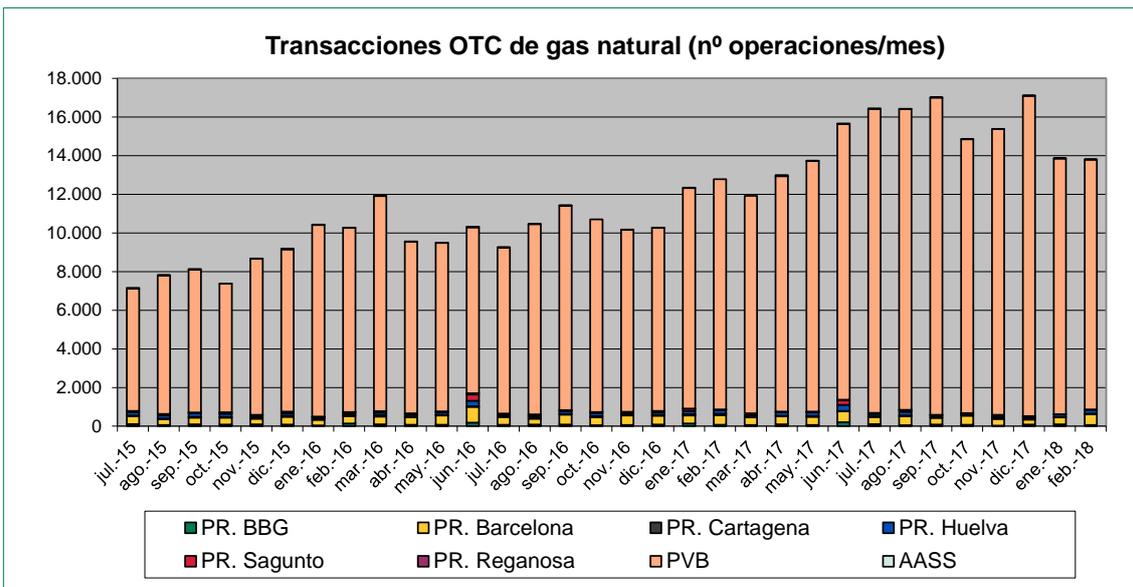
La cantidad total de energía negociada en febrero de 2018 ascendió a **42.140 GWh**. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 123,4% de la demanda en dicho mes. En el último año ha aumentado el volumen de energía negociado en un 8,8%, impulsado principalmente por el incremento de la demanda de gas para generación eléctrica.

En febrero de 2018 el 43,1% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación, el 56,5% en el punto de balance de la red de transporte, y el 0,4% en los AASS. La cantidad total negociada en el punto virtual de balance de la red de transporte (PVB) mediante transacciones OTC fue de 23.803 GWh, frente a los 1.871 GWh negociados en el mercado organizado MIBGAS.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en febrero de 2018, ascendió a 13.811 operaciones. Durante este mes, el 6,29% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 93,66% en la red de transporte y el 0,05% en los AASS.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2018

- La **Resolución de 11 de diciembre de 2017**, de la Secretaría de Estado de Energía, establece las condiciones para la prestación del **servicio de creador de mercado obligatorio** por parte de los operadores dominantes del mercado de gas natural (Gas Natural Fenosa y Endesa) a partir del mes de enero de 2018. Esta Resolución se vio complementada con sendas Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas dirigidas a los dos operadores dominantes, y donde se establece el volumen diario máximo a casar por cada uno de ellos para la prestación del servicio de creador de mercado obligatorio.
- La **Resolución de la DGPEM de 21 de diciembre de 2017**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a la empresa **ENGIE España**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2018.
- El 1 de enero de 2018 entró en vigor 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.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2016**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2018 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de la tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta un 7,10% y un 8,23% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,70% y un 0,12% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,28	5,162097
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,44	4,474697

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2018

- España recibió en **enero de 2018**, a través de la planta de Reganosa, el **primer cargamento de GNL** procedente de la **planta de licuefacción de Yamal GNL (en Rusia)**, en el buque Clean Ocean. Dicha planta se encarga de exportar el gas procedente del yacimiento de Yuzhno-Tambéiskoe, uno de los mayores de Rusia.

