



INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de febrero de 2019

Expediente IS/DE/004/19

19 de junio de 2019

Índice

1. Hechos relevantes. Febrero 2019	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 2019	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 2019	30

1. Hechos relevantes. Febrero 2019

Evolución de la demanda de gas en España en el mes de febrero de 2019

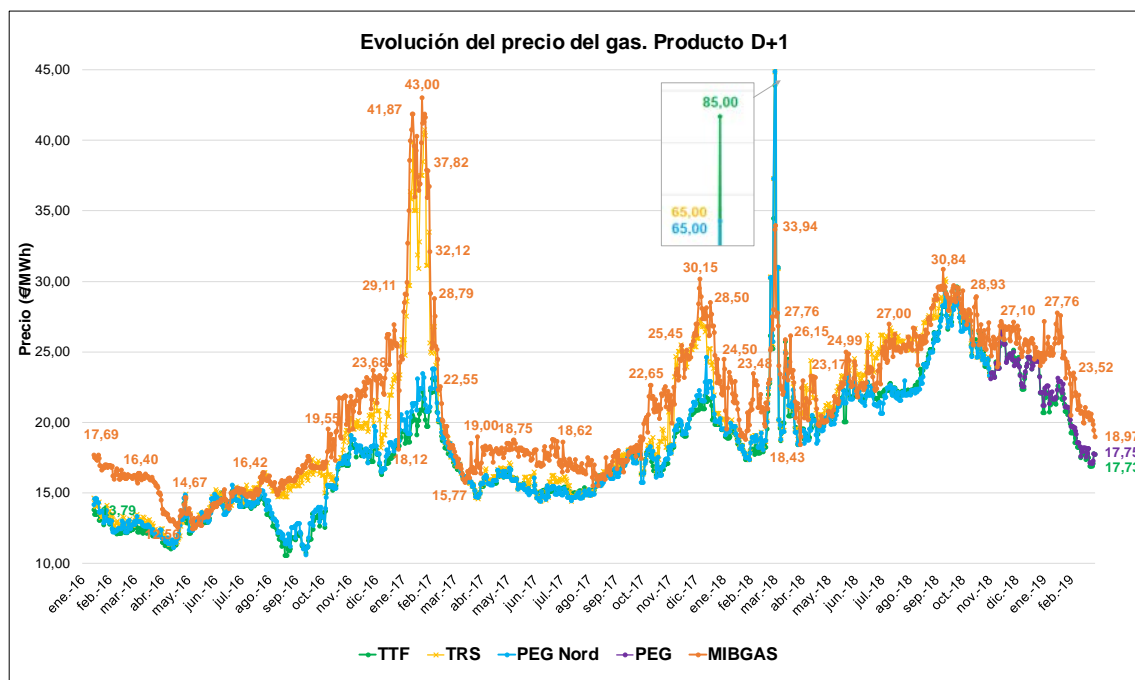
La demanda de gas natural en España en febrero de 2019 presenta un descenso del 4,2% respecto al mismo mes del año 2018, debido a la menor demanda convencional. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de febrero finalizó con una demanda de 32.707 GWh.

La demanda convencional presenta un descenso del 7,9% respecto al mismo mes de 2018. Por el contrario, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un incremento del 19,5%.

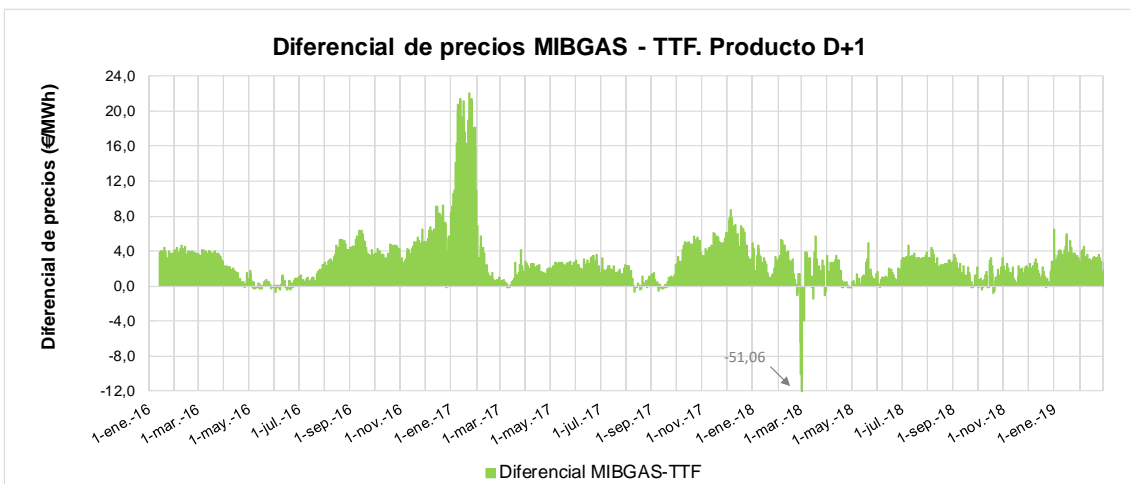
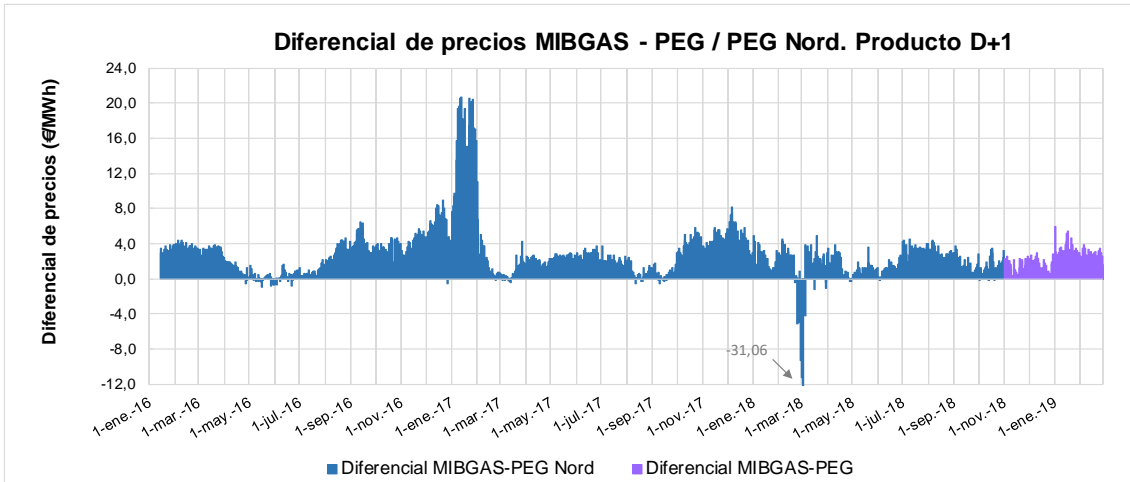
Los AASS se encuentran a fin de mes al 63% de su capacidad de llenado, con un 2,8% más de existencias que en la misma fecha del año anterior; por otro lado, las existencias de GNL en tanques marcan una media mensual del 49%.

En febrero de 2019 el precio del gas en MIBGAS disminuye hasta el entorno de los 21 €/MWh

Durante el mes de febrero de 2019 el precio promedio mensual del producto D+1 baja considerablemente hasta los **20,94 €/MWh**, habiendo alcanzado un mínimo de **18,97 €/MWh** el día 28 de febrero. El precio MIBGAS continúa desacoplado del resto de los mercados europeos durante este mes, con unos diferenciales promedio en la banda de los 2,5-3 €/MWh.



En las siguientes gráficas se puede observar el diferencial de precios entre el mercado español y los mercados europeos PEG (antes PEG Nord/TRS) y TTF:



Disminuye el coste de las importaciones de gas

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en febrero de 2019 disminuye 1,03 €/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 **21,22 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España disminuye ligeramente respecto del mes de enero, situándose en 21,97 €/MWh, y se mantiene por encima del precio de las importaciones de GNL (20,38 €/MWh).

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

En este mes, los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, Peg) disminuyen considerablemente, con precios entre 18 y 18,3 €/MWh. El precio del GNL en el mercado asiático disminuye apreciablemente, y también el precio del Henry Hub experimenta un considerable descenso respecto al mes anterior.

	Enero 2019	Febrero 2019	Diferencia
Petróleo Brent	30,52 €/MWh	33,06 €/MWh	8,32%
Gas Natural – Henry Hub (USA)	9,33 €/MWh	8,07 €/MWh	-13,54%
Gas Natural – NBP (Reino Unido)	22,27 €/MWh	18,42 €/MWh	-17,27%
Gas Natural – TTF (Holanda)	21,41 €/MWh	17,97 €/MWh	-16,07%
Gas Natural – Noreste Asia GNL	24,45 €/MWh	19,14 €/MWh	-21,71%
Gas Natural – Aduana española	22,25 €/MWh	21,22 €/MWh	-4,64%
Gas Natural – Mibgas (D+1)	25,19 €/MWh	20,94 €/MWh	-16,89%

Resumen de precios medios 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 disminuye un 17,27% respecto a los valores del mes anterior. El precio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en febrero de 2019 disminuyó un 21,71%, situándose el promedio mensual en 19,14 €/MWh, en un nivel de precios parecido al del segundo trimestre de 2017.

En el mercado norteamericano, en febrero, los precios en el Henry Hub (en moneda local) disminuyen hasta los 2,69 \$/MMBtu (8,07 €/MWh), alcanzando un mínimo de 2,54 \$/MMbtu (7,58 €/MWh) el día 5 de febrero.

MIBGAS aprueba la compensación de los productos resto de mes y mes siguiente en OMICLEAR

El 1 de febrero de 2019 MIBGAS publicó una nueva Instrucción de Mercado con la fecha de implementación de las modificaciones en las reglas y los detalles operativos del paso de los productos resto de mes y mes siguiente a ser compensados en OMIClear. La fecha de implementación fue el 1 de marzo, excepto el paso del producto resto de mes a ser compensado en OMIClear que fue el 1 de abril.

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

2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas

Repsol y Petronas anuncian un descubrimiento de gas en Indonesia

En febrero, Repsol anunció que ha realizado el mayor descubrimiento de gas en Indonesia. El pozo, denominado KBD-2X, cuenta con una estimación preliminar de, al menos, 50 bcm de recursos recuperables, el equivalente a dos años del consumo de gas en España. Este descubrimiento ha sido realizado en el bloque de Sakakemang, situado en el sur de la isla de Sumatra, donde Repsol actúa como operador en un consorcio con el 45% de participación, mientras que Petronas posee otro 45% y MOECO el 10% restante.

Las importaciones de GNL de Yamal (Rusia) a Europa igualan a las de Catar

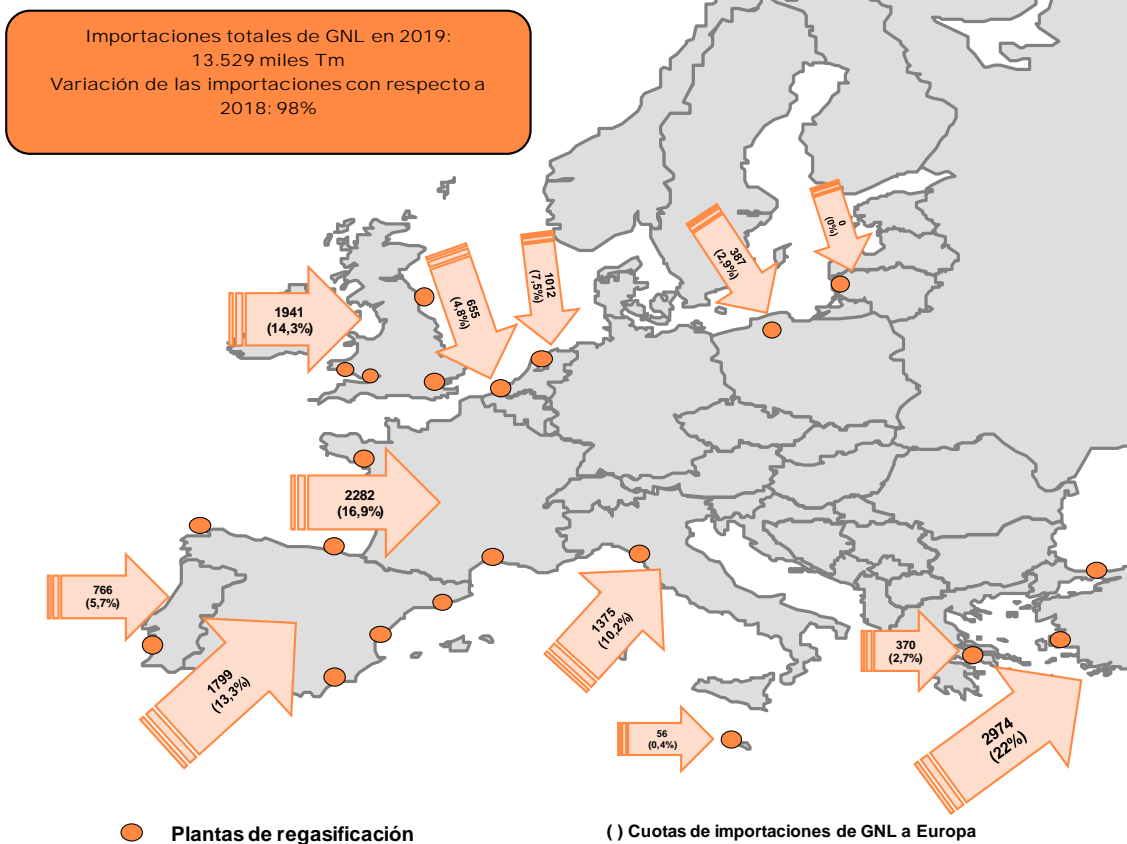
En febrero, las importaciones procedentes del yacimiento de Yamal LNG en Rusia alcanzaron por primera vez a las importaciones a Europa procedentes de Catar, por un total de 1,3 MMt de GNL. Catar ha sido hasta ahora el principal aprovisionador de GNL a Europa.

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 2019 aumenta un 98,0% respecto al mismo mes del año 2018. Turquía es el primer importador de GNL en Europa en lo que va de 2019, con un 22,0%, seguido de Francia con un 16,9% y Reino Unido con un 14,3%.

Importaciones de GNL a Europa



Abastecimientos para el periodo de enero-febrero de 2019

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

Enero - Febrero 2019	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2019	Total 2019
													miles t	%
Bélgica	425	230											655	4,8%
Francia	1.094	1.188											2.282	16,9%
Grecia	213	157											370	2,7%
Italia	673	702											1.375	10,2%
Malta	0	56											56	0,4%
Finlandia	16	16											32	0,2%
Portugal	427	339											766	5,7%
Polonia	223	164											387	2,9%
España	918	881											1.799	13,3%
Holanda	476	536											1.012	7,5%
Turquía	1.685	1.289											2.974	22,0%
Reino Unido	1.106	835											1.941	14,3%
Rusia	0	71											71	0,5%
Suecia	16	8											24	0,2%
Re-exportaciones	-147	-68											-215	-1,6%
Total	7.125	6.404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13.529	100%

Fuente: The European Waterborne LNG Report

2.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en febrero de 2019

En el mes de febrero de 2019, el abastecimiento total al sistema gasista nacional fue de 29,45 TWh, incluyendo el tránsito hacia Portugal. El volumen de abastecimiento presenta este mes un descenso del 6,8 % respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2019, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de doce países. El principal país aprovisionador es Argelia, con un porcentaje del 43,1%. A continuación, como países más importantes en la estructura de aprovisionamiento se encuentran Nigeria (14,2%), Francia (10,7%), Noruega (8,6%) y Trinidad Tobago (8,1%). Cabe destacar la bajada de gas natural importado desde Argelia (-12,9 TWh), Perú (-3,5 TWh) y Catar (-0,9 TWh) respecto al mismo periodo del año pasado, y el aumento significativo de las importaciones desde Francia (+4,9 TWh), EE.UU. (+2,2 TWh) y Angola (+1,0 TWh).

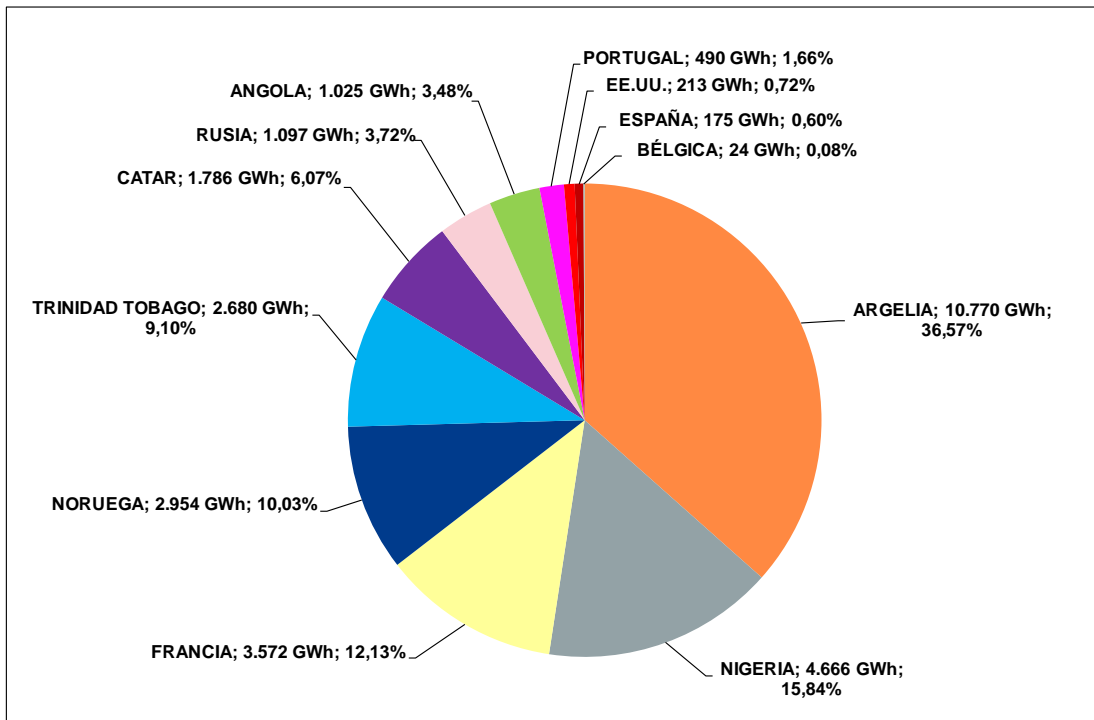
Desde enero de 2015, el tránsito de gas de Argelia con destino a Portugal se considera como una entrada de gas al sistema.

Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países

Procedencia	Año 2018		Enero - Febrero 2018		Enero - Febrero 2019		Febrero 2018		Febrero 2019	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	200.948	51,23%	41.429	59,73%	28.508	43,09%	19.582	61,99%	10.770	36,57%
NIGERIA	45.968	11,72%	9.334	13,46%	9.369	14,16%	2.542	8,05%	4.666	15,84%
FRANCIA	11.363	2,90%	2.221	3,20%	7.109	10,74%	1.125	3,56%	3.572	12,13%
NORUEGA	35.810	9,13%	6.453	9,30%	5.658	8,55%	3.829	12,12%	2.954	10,03%
TRINIDAD TOBAGO	24.242	6,18%	887	1,28%	5.343	8,07%	0	0,00%	2.680	9,10%
CATAR	37.687	9,61%	4.479	6,46%	3.585	5,42%	2.704	8,56%	1.786	6,07%
EE.UU.	3.020	0,77%	0	0,00%	2.201	3,33%	0	0,00%	213	0,72%
RUSIA	9.761	2,49%	1.030	1,48%	2.123	3,21%	0	0,00%	1.097	3,72%
ANGOLA	1.016	0,26%	0	0,00%	1.025	1,55%	0	0,00%	1.025	3,48%
PORTUGAL	106	0,03%	10	0,01%	888	1,34%	10	0,03%	490	1,66%
ESPAÑA	1.064	0,27%	30	0,04%	295	0,45%	12	0,04%	175	0,60%
BÉLGICA	896	0,23%	0	0,00%	48	0,07%	0	0,00%	24	0,08%
HOLANDA	5	0,00%	0	0,00%	13	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	863	0,22%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	19.174	4,89%	3.485	5,03%	0	0,00%	1.786	5,65%	0	0,00%
REPÚBLICA DOMINICANA	338	0,09%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
Total general	392.260	100%	69.358	100%	66.166	100%	31.589	100%	29.452	100%

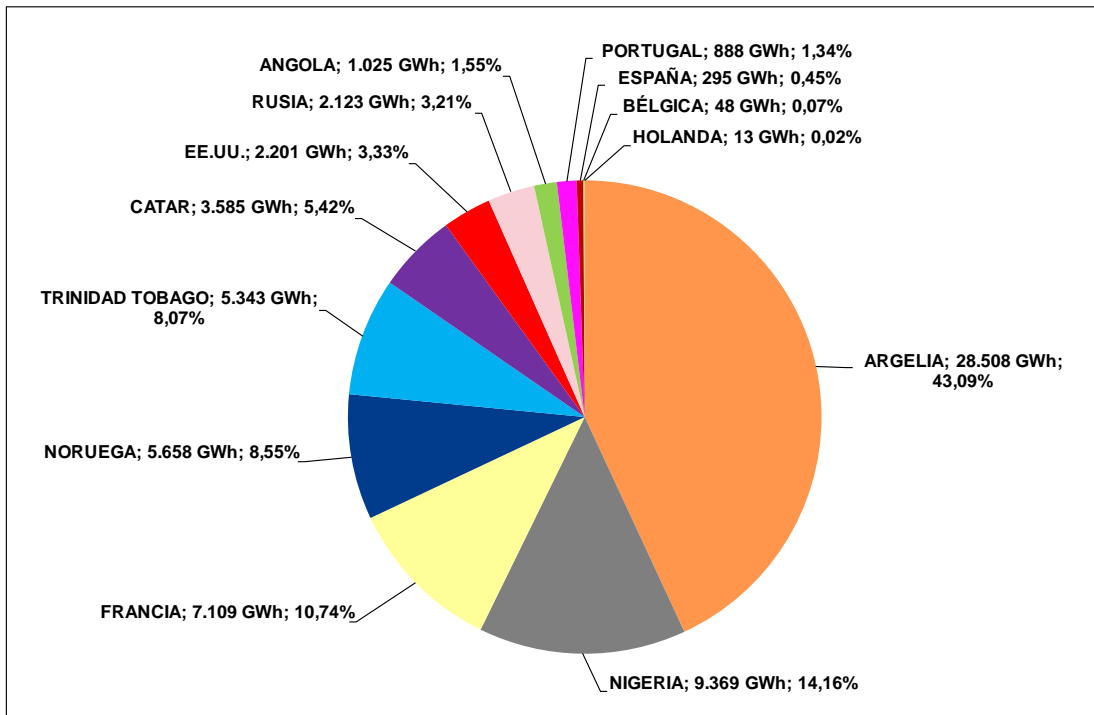
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países¹. Febrero 2019



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

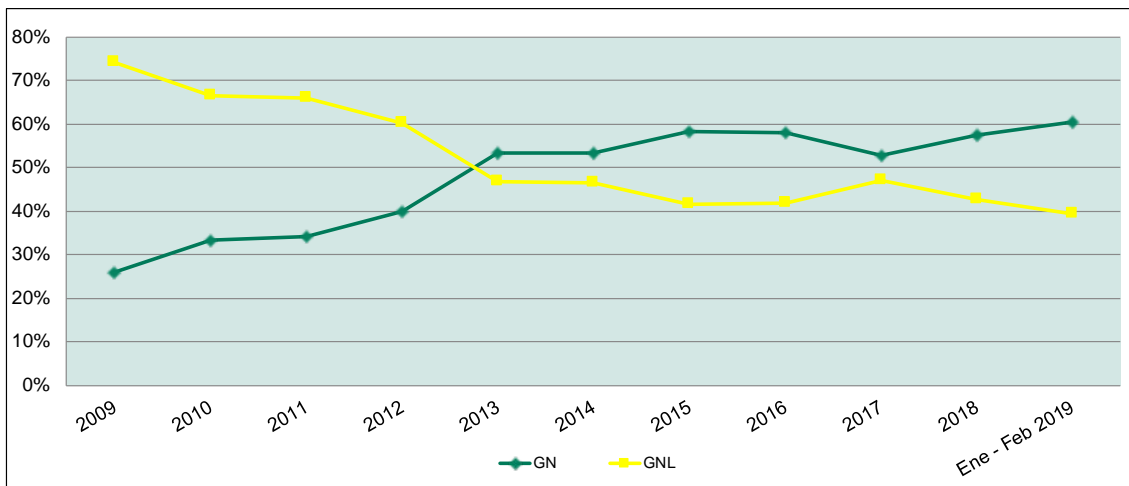
Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-febrero 2019



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	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Enero - Febrero	
											2018	2019
GN	106.575	134.635	136.495	157.500	196.461	205.134	212.821	212.342	205.717	225.388	42.714	40.044
GNL	305.671	269.425	264.495	237.652	171.927	178.815	152.294	153.139	183.915	166.873	26.644	26.122
TOTAL	412.246	404.060	400.990	395.152	368.388	383.949	365.115	365.481	389.632	392.261	69.358	66.166

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 4,6%; habiéndose reducido tanto las importaciones de gas por gasoducto (-6,3%) y como las importaciones de GNL (-2,0%).

Hasta febrero de 2019, las importaciones por gasoducto han supuesto un 60,5% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 39,5%.

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

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

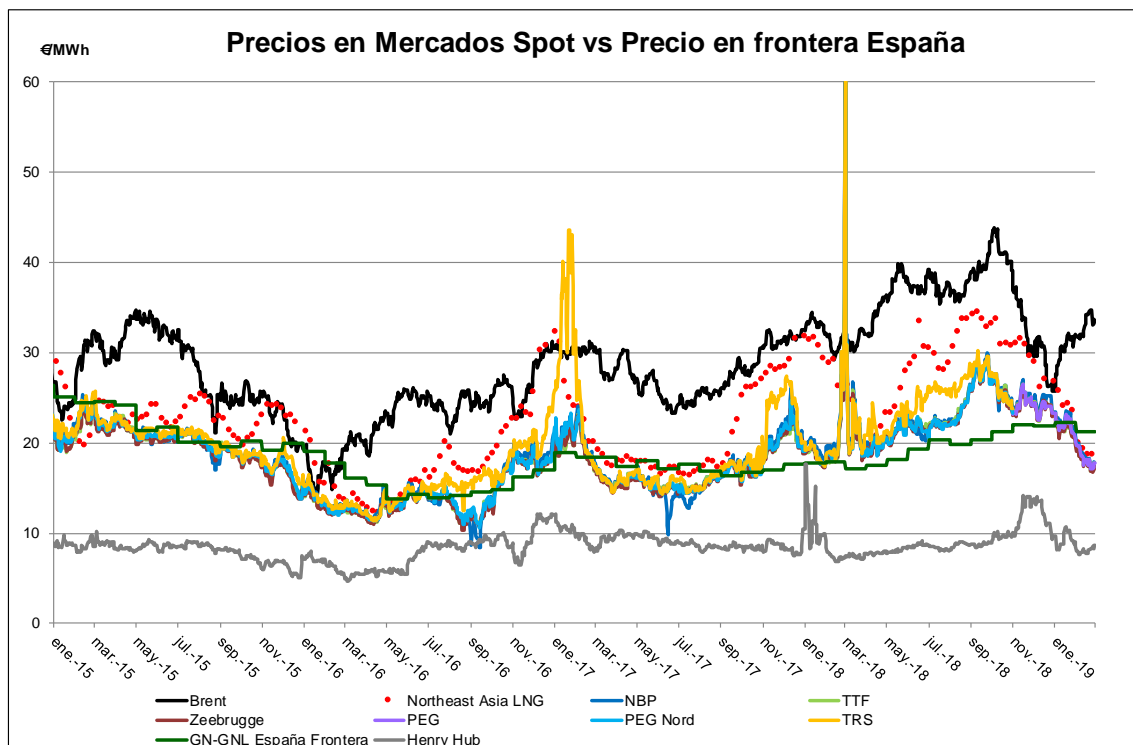
AÑO 2019	ANGOLA	ARGELIA	BÉLGICA	EE.UU.	ESPAÑA	FRANCIA	HOLANDA	NIGERIA	NORUEGA	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total
Enero		17.738	24	1.988	120	3.537	13	4.703	2.704	398	1.799	1.025	2.663	36.713
Febrero	1.025	10.770	24	213	175	3.572		4.666	2.954	490	1.786	1.097	2.680	29.452
Marzo														0
Abril														0
Mayo														0
Junio														0
Julio														0
Agosto														0
Septiembre														0
Octubre														0
Noviembre														0
Diciembre														0
Total (GWh)	1.025	28.508	48	2.201	295	7.109	13	9.369	5.658	888	3.585	2.123	5.343	66.166

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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.

El incremento de la producción de GNL en los últimos tres años provoca que los mercados spot de Europa y Asia presenten menores diferenciales que en años anteriores, aunque continúan produciéndose desacoplamientos de precios en momentos de alta demanda de gas en Asia, o restricciones en la producción de GNL.



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: precio del gas en el mercado spot de Francia (unificación de Peg Nord y TRS)

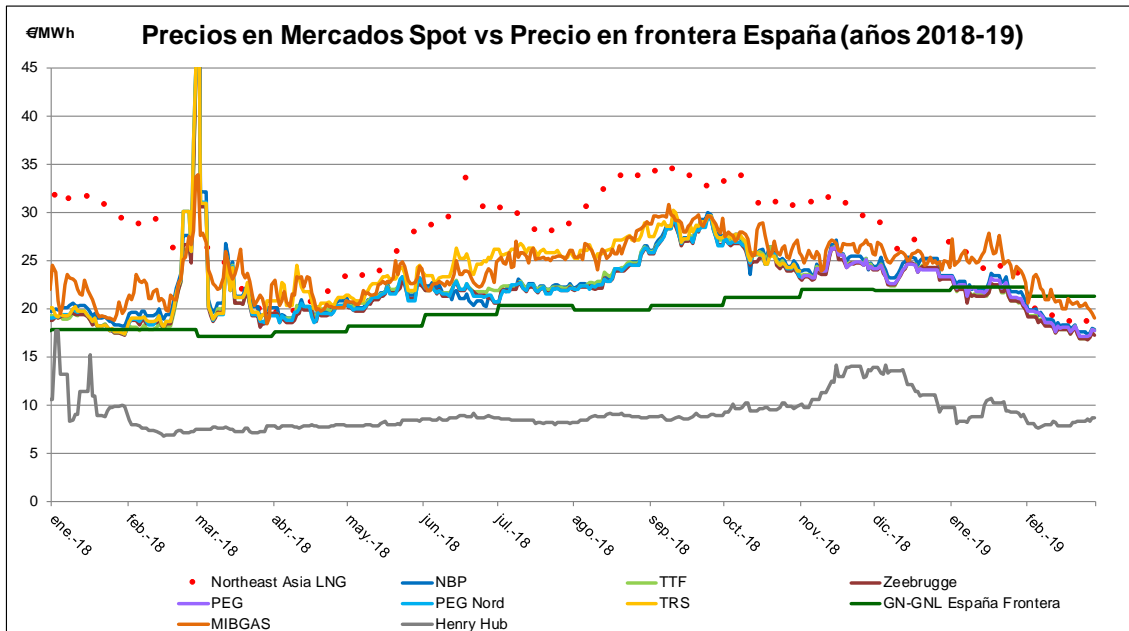
PEG Nord/TRS: precio del gas en los mercados spot Norte y Sur de Francia.

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 entre los años 2018 y 2019 es la siguiente:



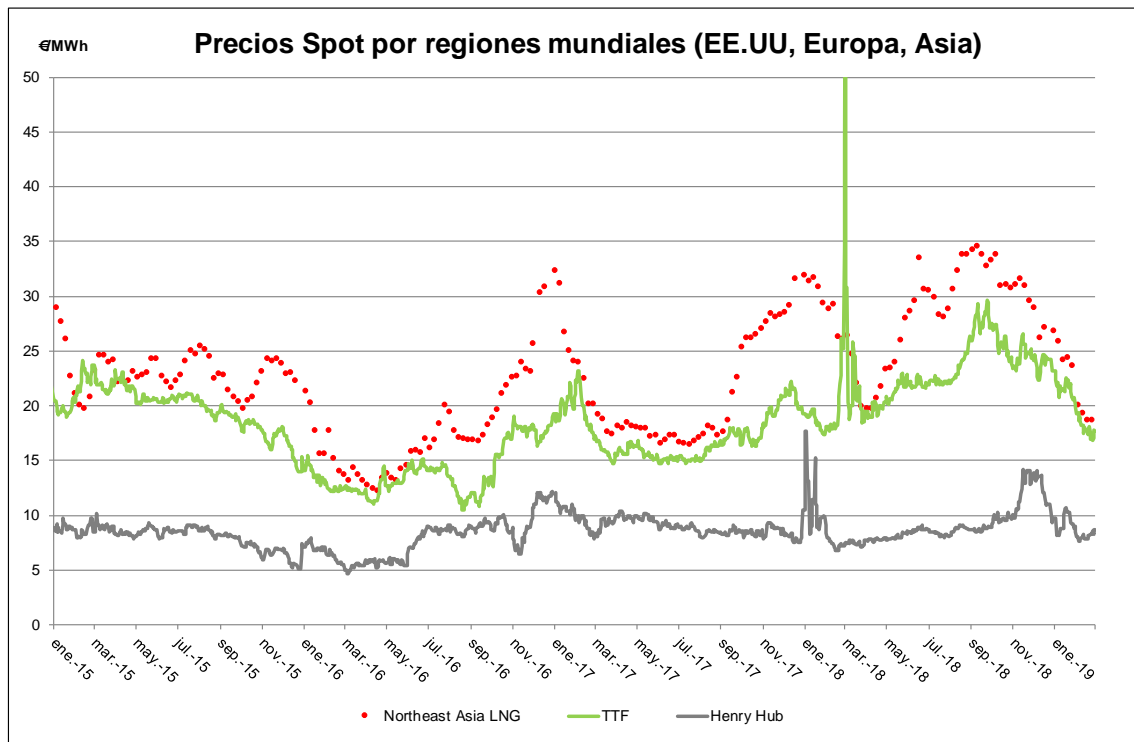
Fuente: World Gas Intelligence & Platts

En febrero de 2019 el precio medio del barril de Brent (en \$) aumentó un 7,7% respecto a los valores del mes anterior. La cotización máxima del mes estuvo en los 67,07 \$/Barril (34,70 €/MWh) el día 22 de febrero de 2019. A finales de mes, los precios se encontraban en el entorno de los 65 \$/barril.

En este mes, el euro ha experimentado un descenso del 0,6% frente al dólar, presentando una tasa de cambio de 1,1351 \$/€ en febrero de 2019, aproximadamente un 21,4% por debajo de los niveles máximos de 1,4442 \$/€ de abril del 2011.

En este mismo mes, el precio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye un 17,27% respecto a los valores del mes anterior, marcando un mínimo de 17,19 €/MWh el día 25 de febrero. Debido a las variaciones de precios en ambos mercados y al cambio del euro, el diferencial de precios entre EEUU y Europa disminuye moderadamente, oscilando la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub entre 8,62 y 12,34 €/MWh.

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



Fuente: World Gas Intelligence & Platts

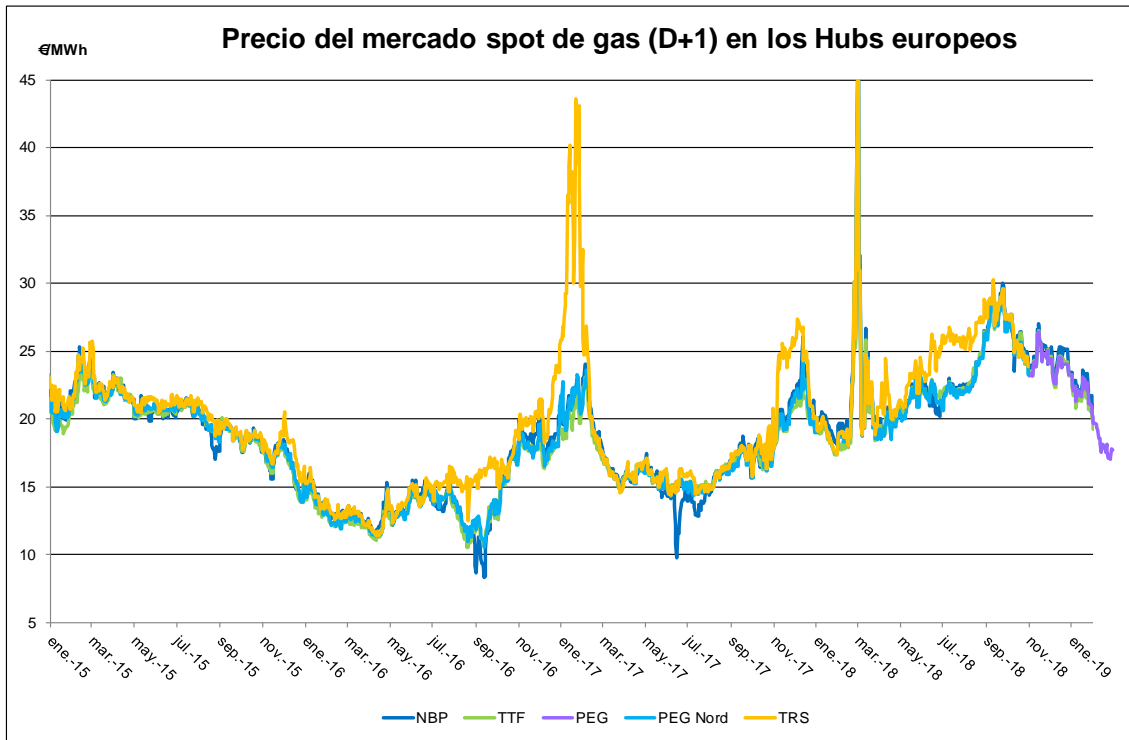
En febrero de 2019, en Estados Unidos, los precios promedio en el Henry Hub han disminuido un 13,95% hasta los 2,69 \$/MMBtu (8,07 €/MWh), alcanzando un mínimo de 2,54 \$/MMBtu (7,58 €/MWh) el día 5 de febrero. En el mercado de futuros NYMEX, el contrato a 3 meses cotizó a 2,86 \$/MMBtu.

El precio medio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en febrero de 2019 disminuyó un 21,71%, y alcanzó los 18,62 €/MWh el día 25, situándose 1,43 €/MWh por encima del precio del TTF en ese día.

En cuanto a los precios en Europa, en el principal mercado (TTF) los precios disminuyeron un 16,07%, situándose en un precio promedio de 17,97 €/MWh, por debajo del registrado en el NBP.

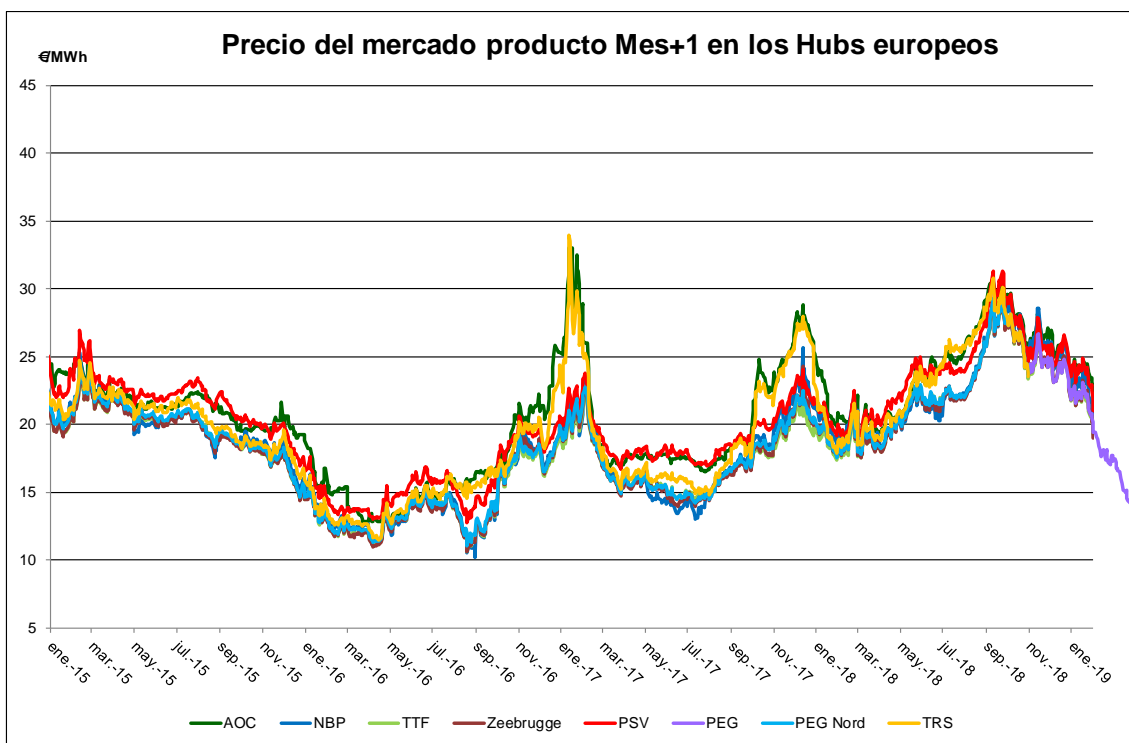
En relación con la evolución del mercado spot de gas francés, el 1 de noviembre se produjo la fusión del PEG Nord con el TRS y sólo hay un precio único para todo Francia, denominado PEG. La evolución de los precios del PEG durante el mes de febrero de 2019 ha sido similar a la de los precios de otros mercados spot en Europa como el TTF o el NBP.

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



Fuente: Platts

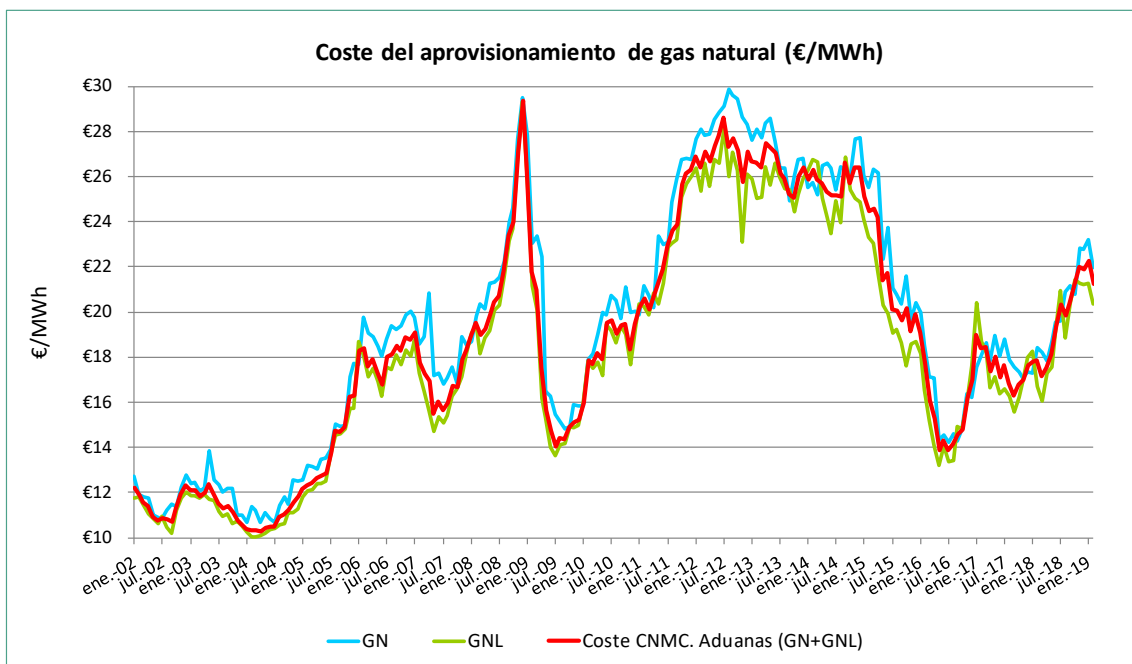
De acuerdo con los datos de ICIS, el producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de febrero a 19,50 €/MWh, por debajo del precio del mercado italiano PSV (19,83 €/MWh), y por encima del precio del NBP (17,93 €/MWh) y del TTF (17,65 €/MWh).



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 encuentran 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 ha tenido una tendencia creciente, situándose en el mes de febrero de 2019 en **21,22 €/MWh**.

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

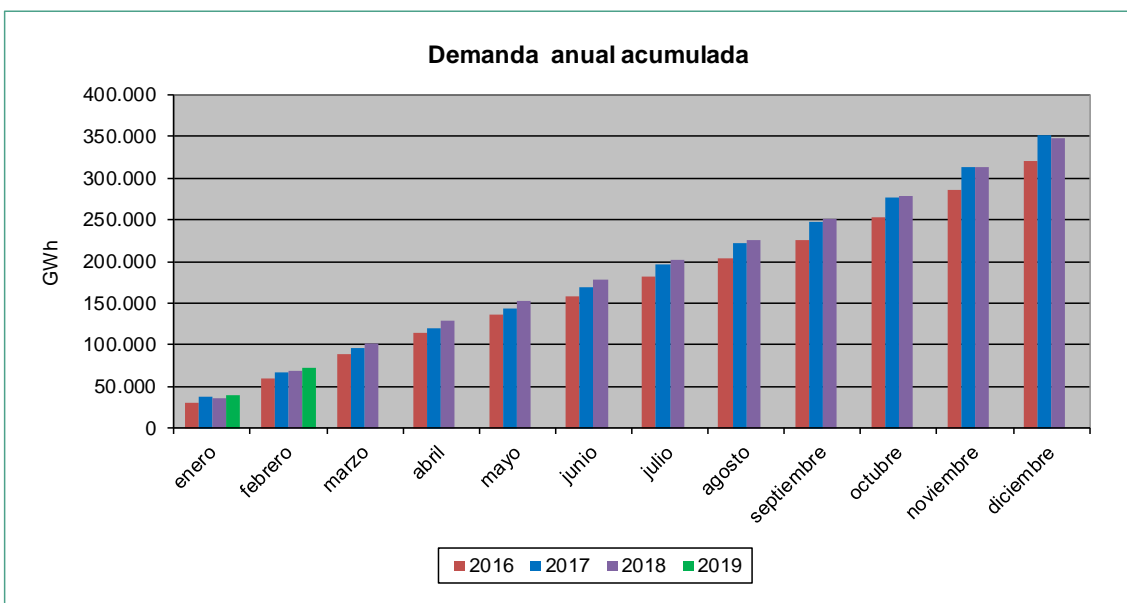
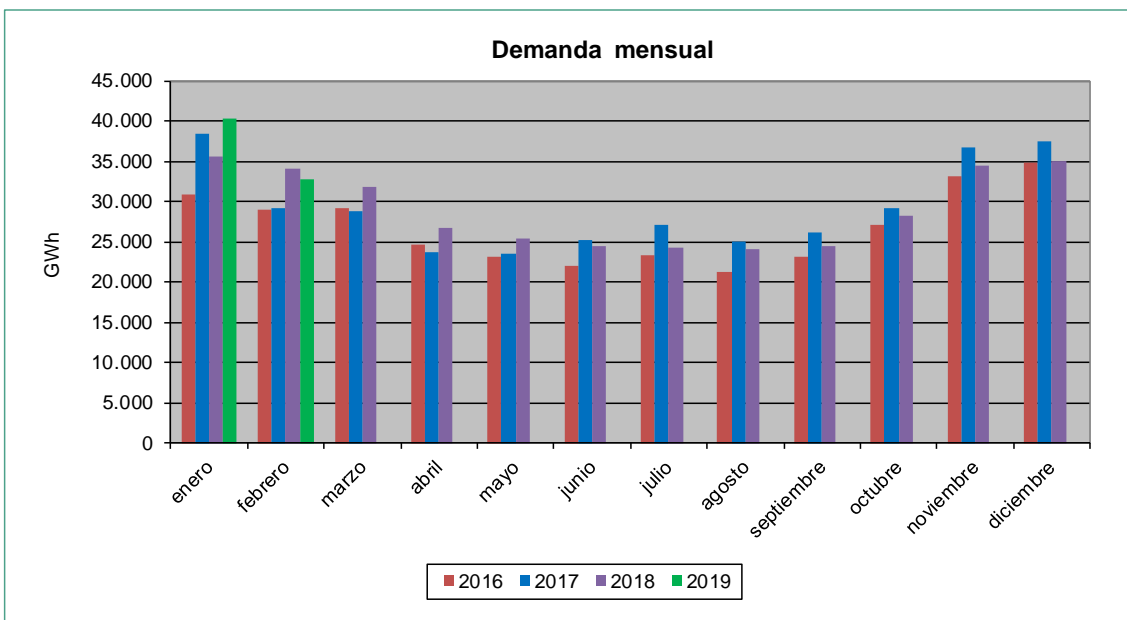
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
feb.-15	24,486	25,531	23,294
mar.-15	24,569	26,325	23,042
abr.-15	24,185	26,154	21,659
may.-15	21,401	22,336	20,313
jun.-15	21,713	23,715	19,948
jul.-15	20,107	21,038	19,060
ago.-15	20,069	20,809	19,236
sep.-15	19,603	20,337	18,629
oct.-15	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
mar.-18	17,156	18,183	16,035
abr.-18	17,545	17,802	17,271
may.-18	18,145	18,695	17,548
jun.-18	19,360	19,535	19,186
jul.-18	20,301	19,579	20,966
ago.-18	19,826	20,902	18,873
sep.-18	20,360	21,157	20,335
oct.-18	21,185	20,806	21,438
nov.-18	22,005	22,831	21,241
dic.-18	21,866	22,778	21,193
ene.-19	22,249	23,228	21,266
feb.-19	21,217	21,969	20,378

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

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

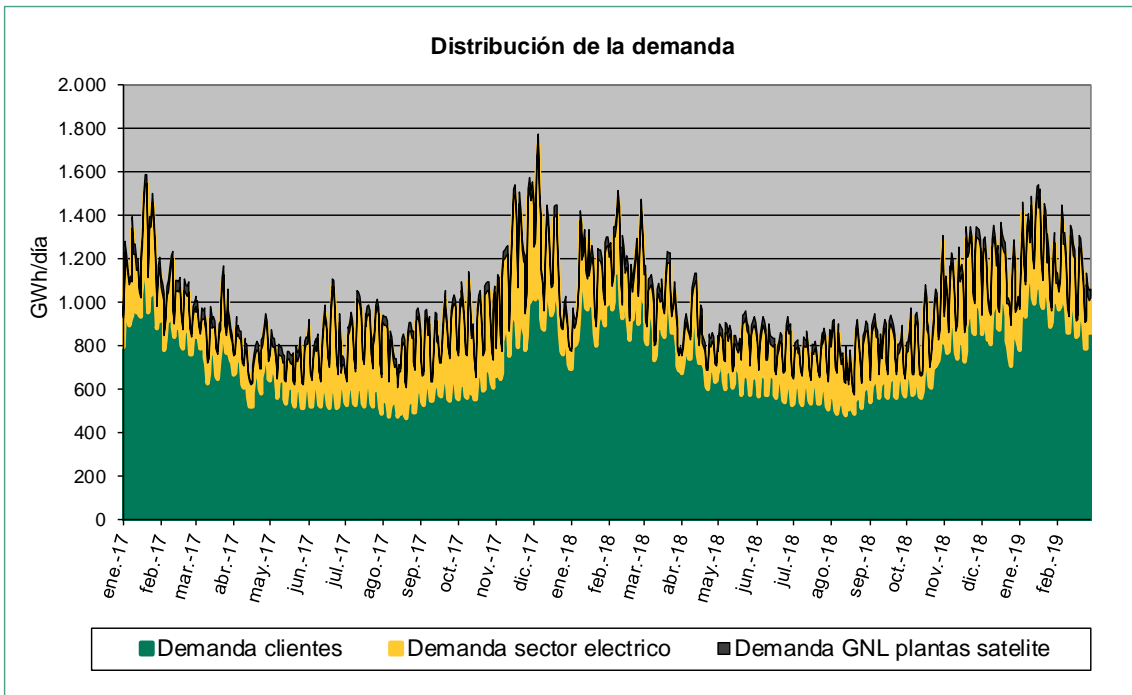
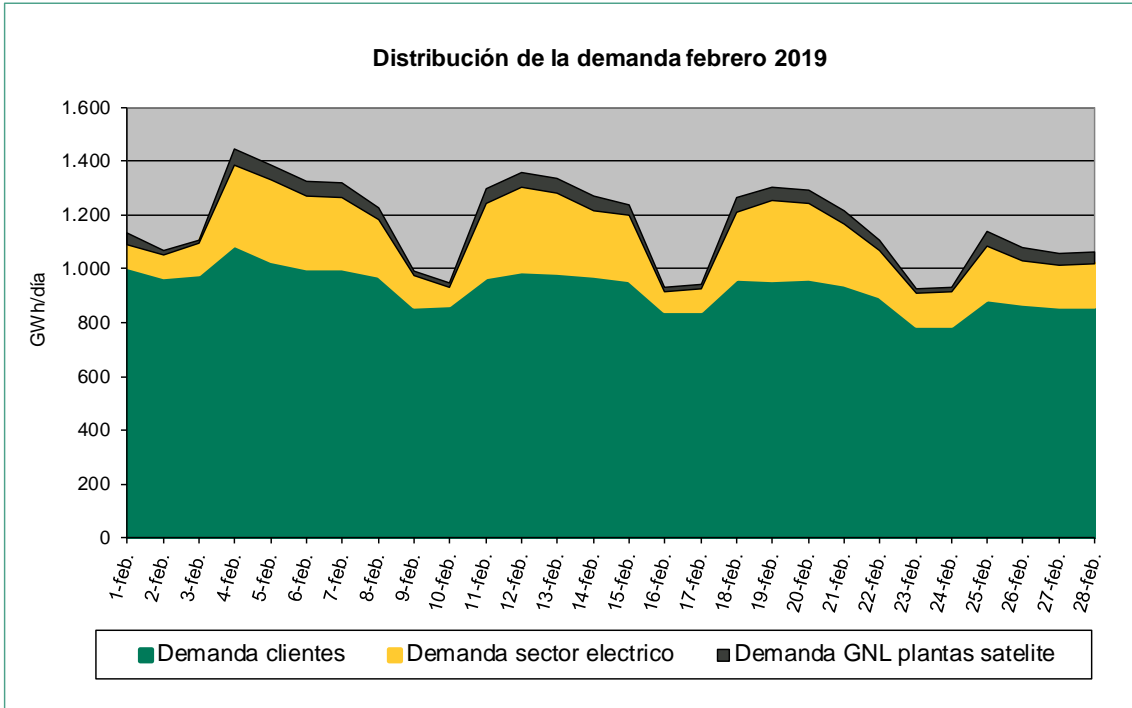
3. Supervisión del mercado de gas en España

3.1. Demanda de gas en España

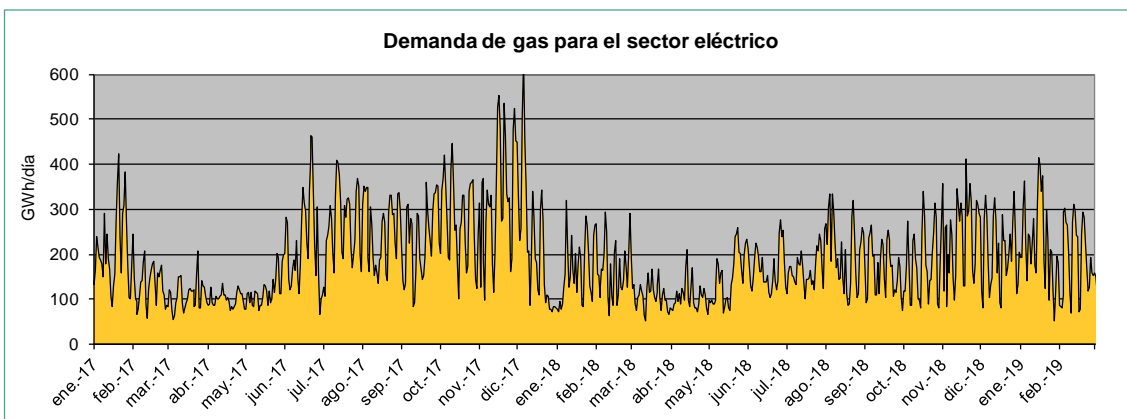
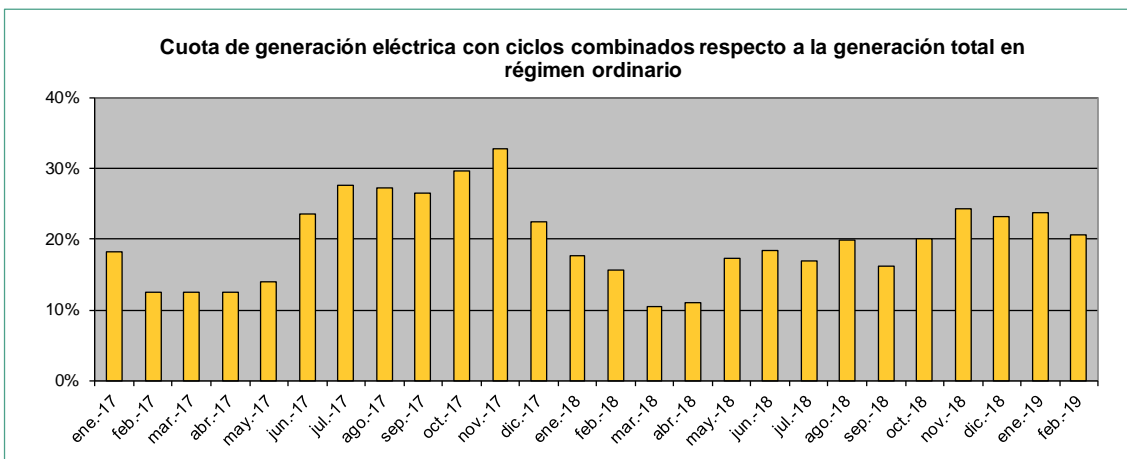
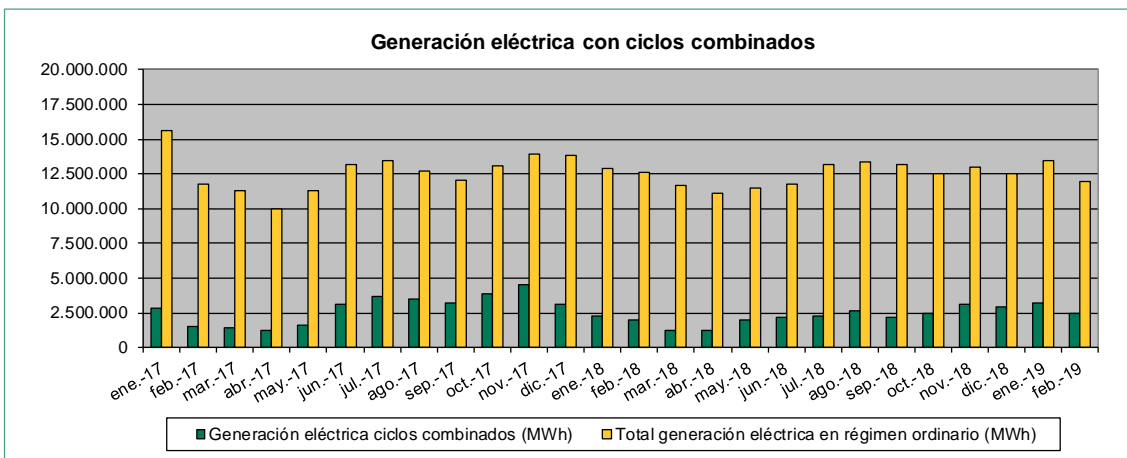


Evolución de la demanda de gas en España

La demanda de gas en febrero de 2019 disminuyó un 4,2% respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 32,71 TWh, repartiéndose entre 27,26 TWh para la demanda convencional y 5,44 TWh de demanda para el sector eléctrico.

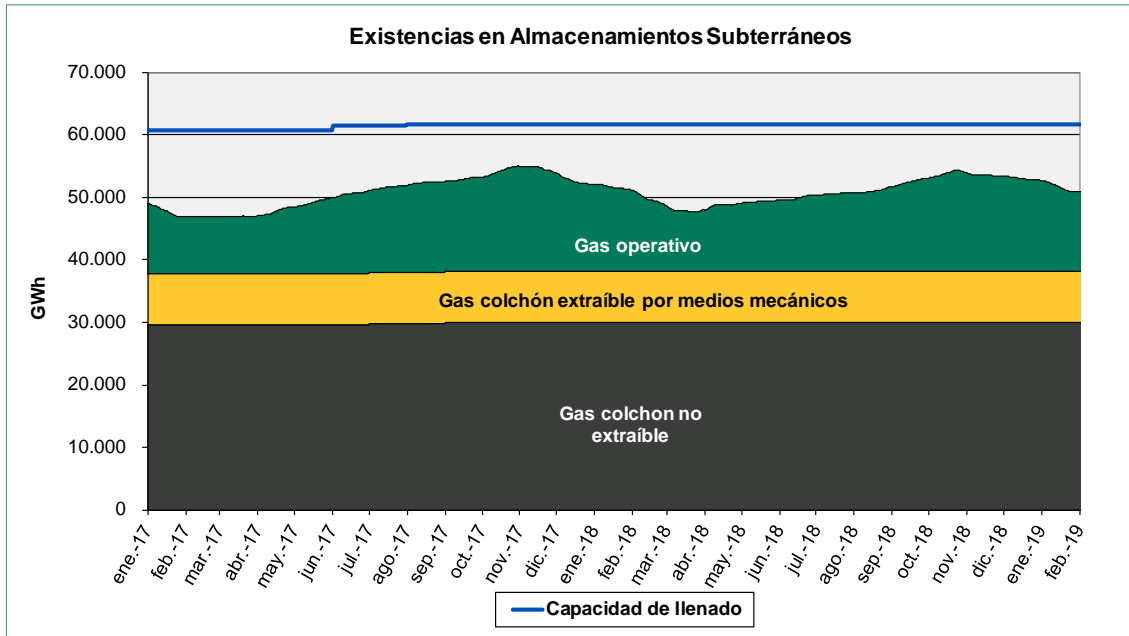


3.2. Demanda de gas para generación eléctrica

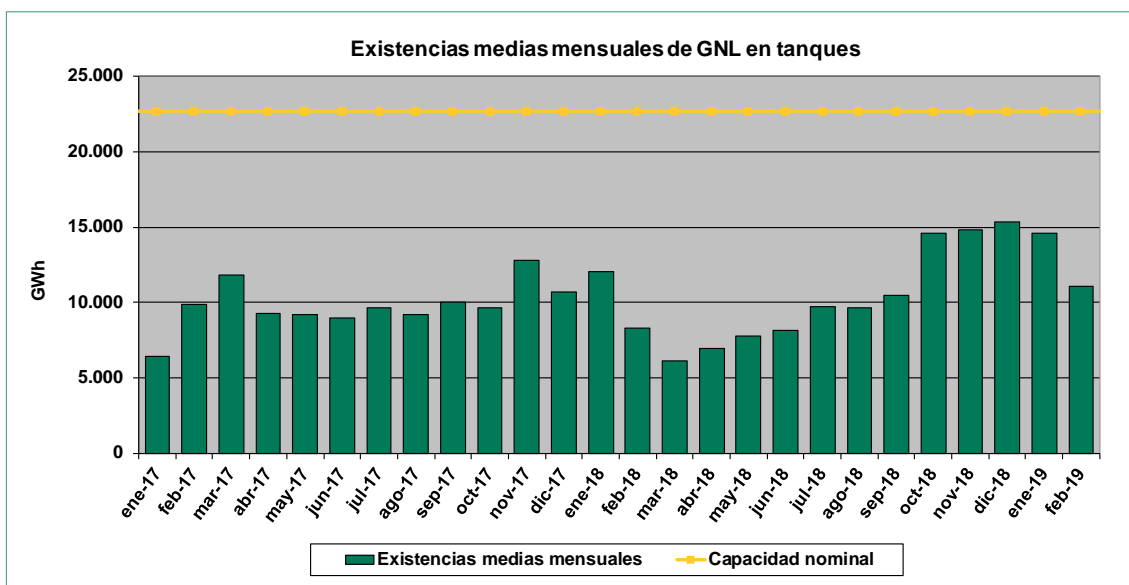


La demanda de gas para el sector eléctrico en febrero de 2019 fue de 5,44 TWh, representando el 16,6% de la demanda total de gas, lo que supone un aumento del 19,5% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al descenso de la generación con carbón e hidráulica. En febrero de 2019, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 20,5%.

3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista



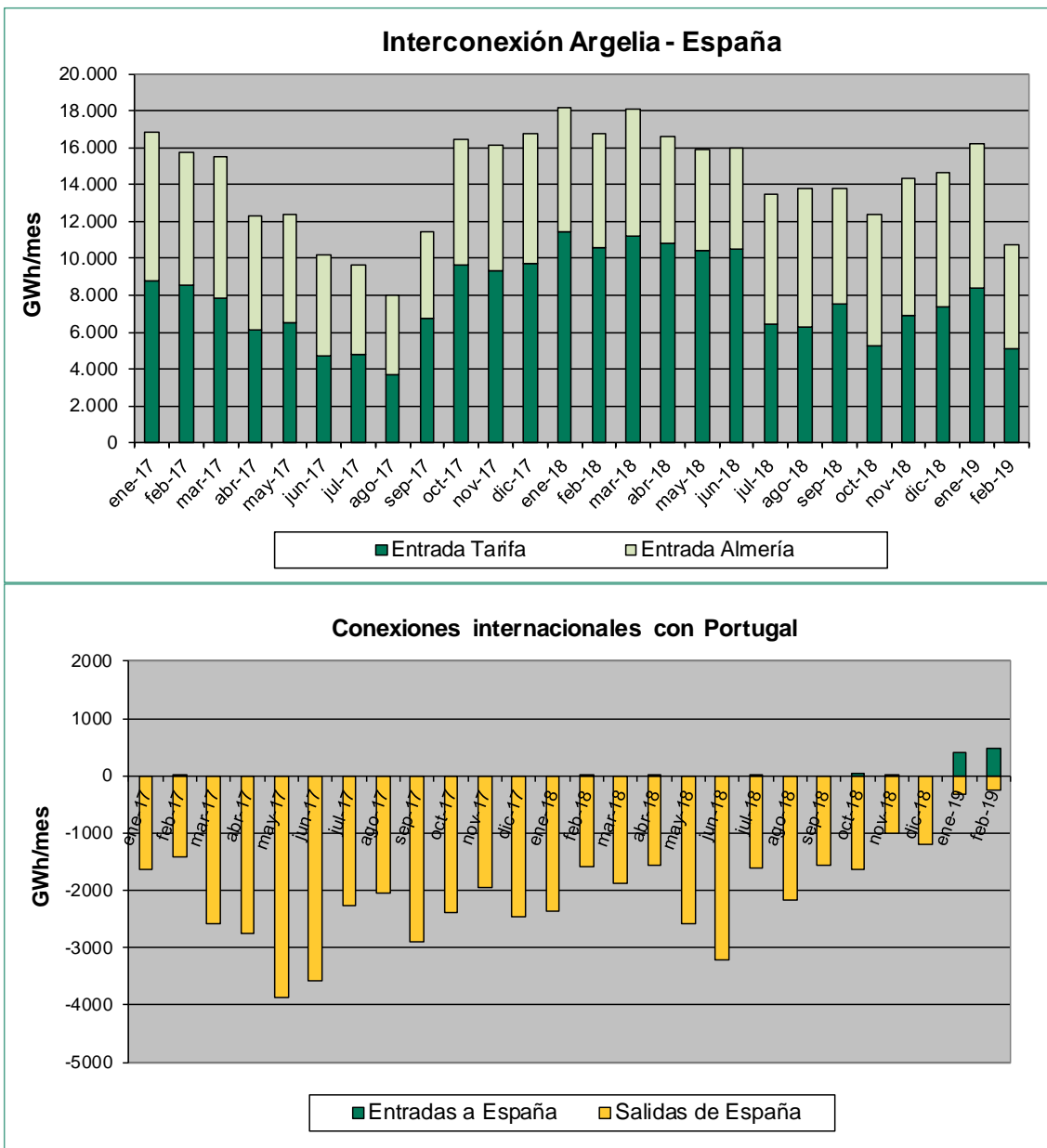
El 25 de octubre de 2018 se iniciaron las operaciones de extracción de gas de los almacenamientos, que han continuado durante todo el mes de febrero. A 28 de febrero, los AASS se encuentran al 63% de su capacidad de llenado, un 2,8% más que en la misma fecha del año anterior.



A 28 de febrero, las existencias de GNL en tanques son del 48% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 49%.

3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Conexiones con Argelia y Portugal

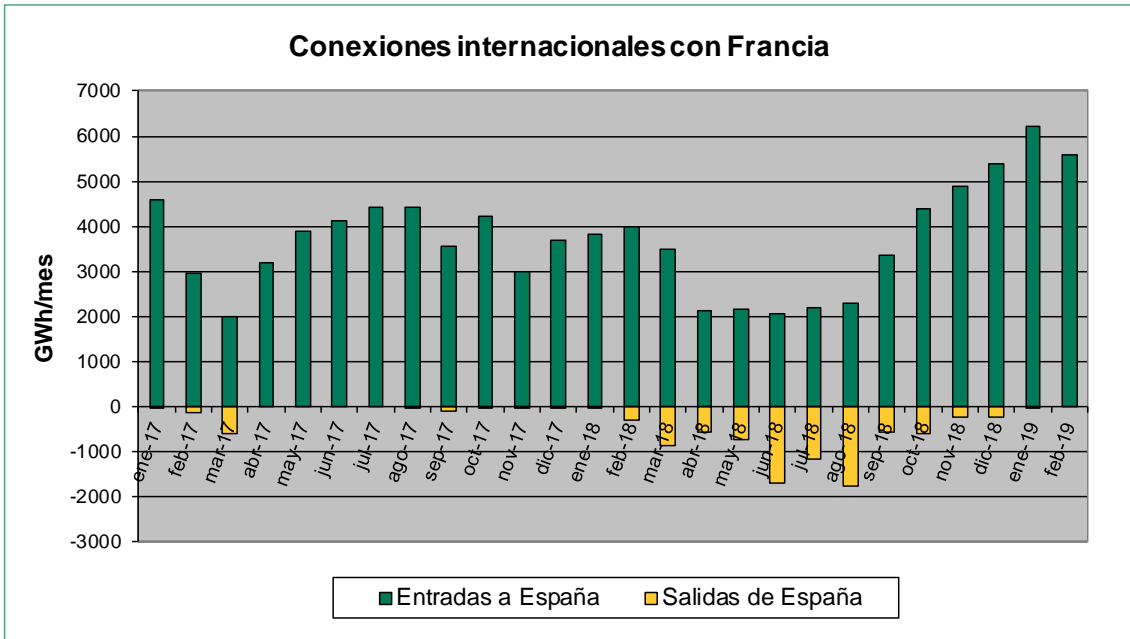


* A partir de enero de 2015 se incluye el tránsito en las salidas de España a Portugal

En febrero de 2019, las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 5.073 GWh, lo que supone un descenso del 51,9% respecto al mismo mes del año anterior. En este mes, las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 5.696 GWh, lo que representa un descenso del 8,3% con respecto a febrero de 2018. Las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional suman un total de 10.769 GWh, un 35,8% inferiores al mismo mes del año anterior.

Por otra parte, se ha alcanzado un saldo neto de importación de 238 GWh en las interconexiones con Portugal, lo que supone un cambio de sentido del flujo respecto a los años anteriores.

Conexiones con Francia

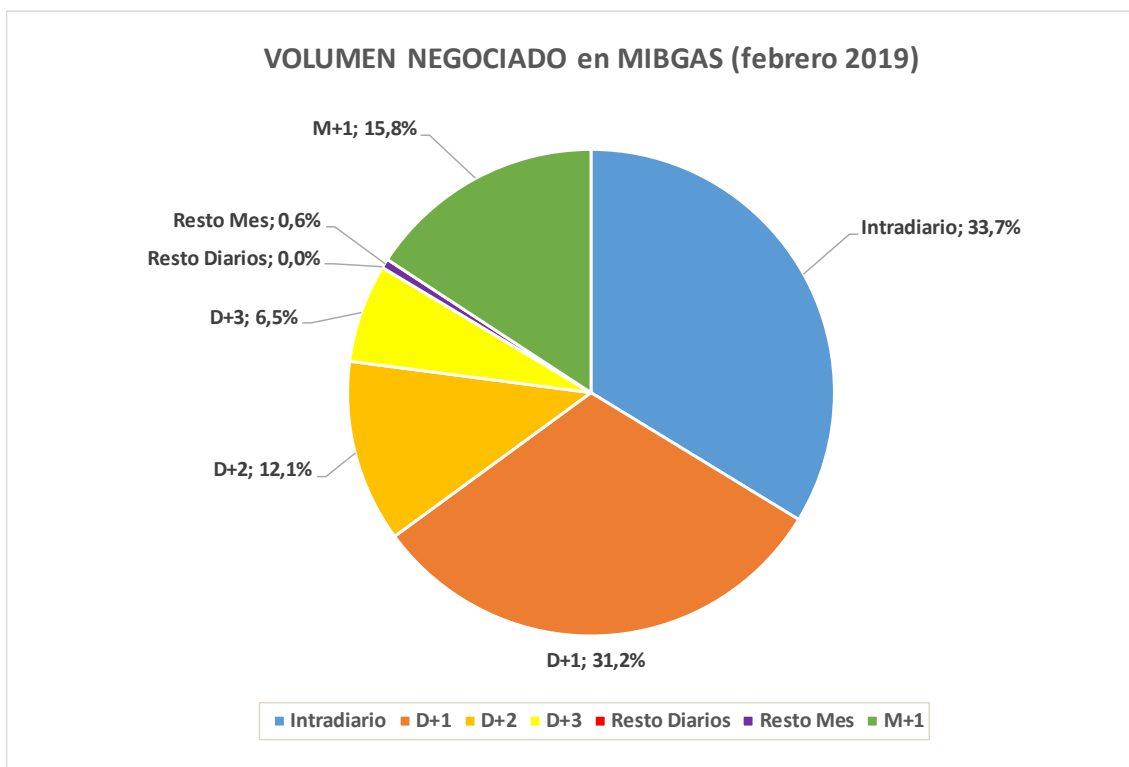


El sentido del flujo de gas en las interconexiones con Francia ha sido de importación, con 5.589 GWh de importación y nada de exportación. Las importaciones netas han sido un 57,3% superiores a las del mismo mes del año anterior.

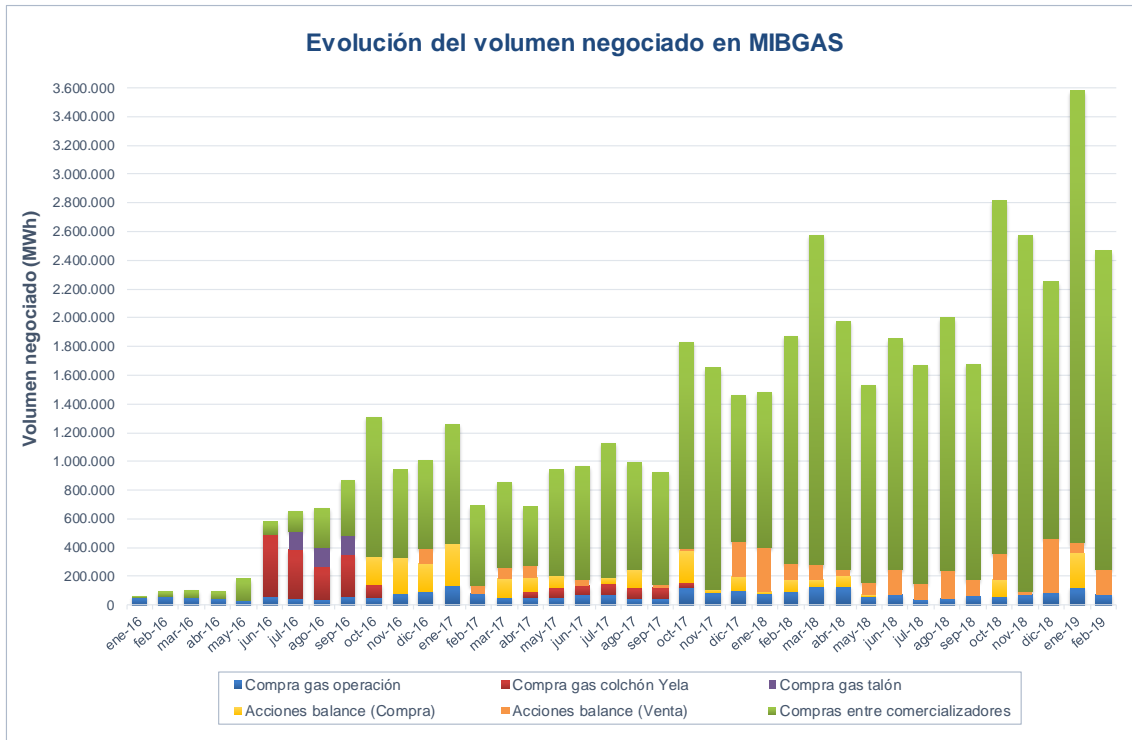
3.5. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen negociado en MIBGAS durante el mes de febrero fue de **2.463.902 MWh**, de los cuales 831.106 MWh corresponden al producto intradiario (34% del total), 768.994 MWh al D+1 (31%) y 388.740 MWh al M+1 (16%). Del total negociado durante el mes, 177.580 MWh a la venta de gas para acciones de balance (7%) y 71.000 MWh a la compra de gas operación (3%). En la siguiente gráfica se reflejan los volúmenes negociados de los distintos productos durante el mes, siendo el promedio negociado de 87.997 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

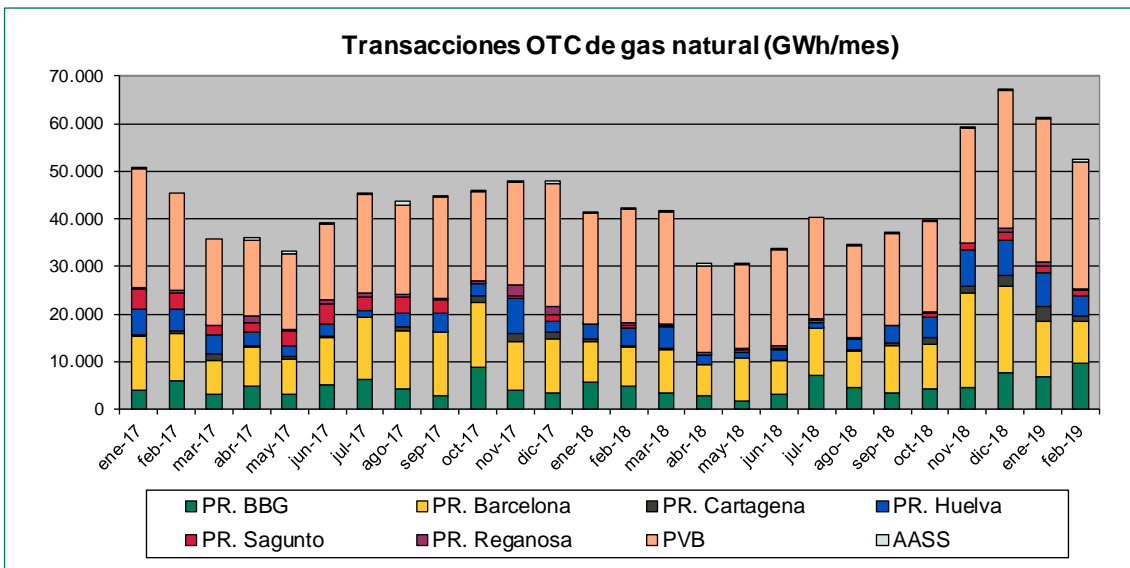
En el sistema gasista español, se producen transacciones de compra-venta de gas entre comercializadores en las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte. El volumen de las transacciones y las contrapartes de las 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 2019 asciende a un total de **113,87 TWh**, y corresponde a la suma de la negociación en plantas de regasificación, red de transporte y almacenamientos subterráneos, siendo el número de compradores activos de 87.

En los últimos 12 meses el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 12,7%, pasando de 179.293 operaciones anuales acumuladas en febrero de 2018, a 202.150 operaciones acumuladas en febrero de 2019.

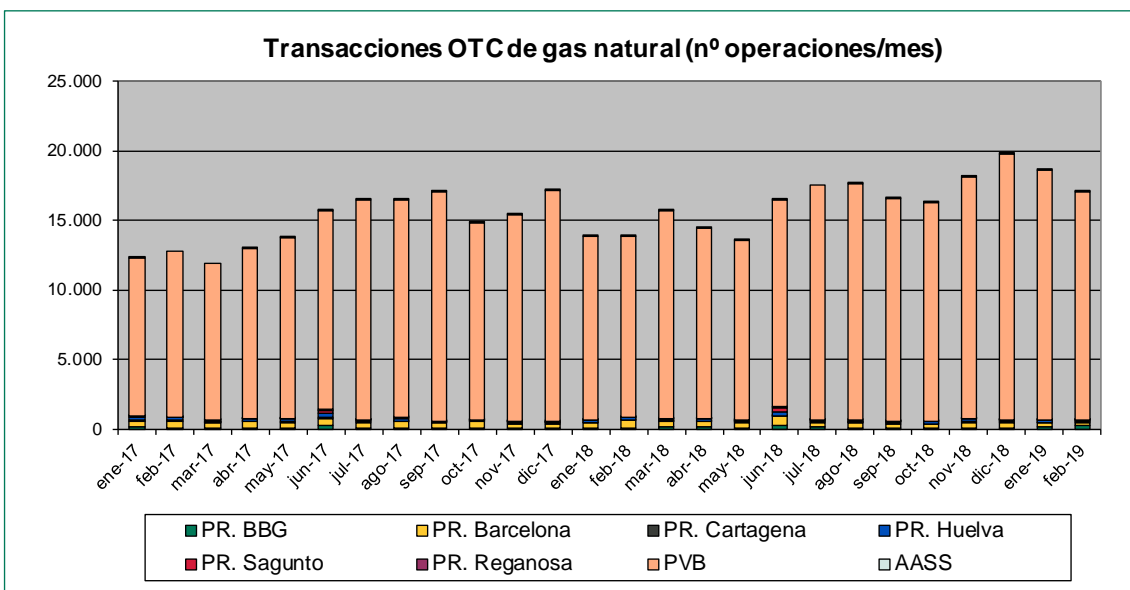
La cantidad total de energía negociada en febrero de 2019 ascendió a **52.571 GWh**. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 160,7% de la demanda en dicho mes. En el último año ha aumentado el volumen de energía negociado en un 5,0%, impulsado principalmente por el incremento de la demanda de gas para generación eléctrica.

En febrero de 2019 el 48,0% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación, el 50,8% en el punto de balance de la red de transporte, y el 1,2% en los AASS. La cantidad total negociada en el punto virtual de balance de la red de transporte (PVB) mediante transacciones OTC fue de 26.688 GWh, frente a los 2.464 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 2019, ascendió a 17.087 operaciones. Durante este mes, el 3,97% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 95,75% en el punto virtual de balance de la red de transporte y el 0,29% en los AASS.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2019

- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2018**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a las empresas **AXPO Iberia S.L.U.** y **ENGIE España**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2019.
- El 1 de enero de 2018 entró en vigor la **Orden TEC/1367/2018**, de 20 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 2019.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2018**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2019 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 5,04% y un 5,70% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,23% y un 0,71% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,27	5,590330
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,38	4,902930

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2019

