



**BOLETÍN INFORMATIVO DEL  
MERCADO MAYORISTA Y  
APROVISIONAMIENTO DE  
GAS.**

*Periodo de noviembre de 2020*

**Expediente IS/DE/004/20**

**18 de febrero de 2021**

## Índice

<b>1. Resumen ejecutivo. Noviembre 2020</b>	<b>3</b>
1.1. Otros hechos relevantes	5
<b>2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>	<b>6</b>
2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	6
2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en noviembre de 2020	8
2.3. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países	11
2.4. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL)	12
2.5. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España	14
2.6. Demanda de gas en España	16
2.7. Demanda de gas para generación eléctrica	18
2.8. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	19
2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	20
<b>3. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>21</b>
3.1. Evolución de los precios internacionales del gas	21
3.2. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España	24
3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2020	26

## 1. Resumen ejecutivo. Noviembre 2020

### Evolución de la demanda de gas en España en el mes de noviembre de 2020

La demanda de gas natural en España en noviembre de 2020 presenta un descenso del 9,3% respecto al mismo mes del año 2019. La demanda convencional presenta un descenso del 8,4% respecto al mismo mes de 2019. Además, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 12,4%.

### Aumento de los precios internacionales de gas en el mes de noviembre

Durante el mes de noviembre, las cotizaciones del gas en los mercados mundiales mantienen la tendencia alcista, por la cercanía al periodo invernal y la recuperación parcial de la actividad económica tras las restricciones debidas al COVID.

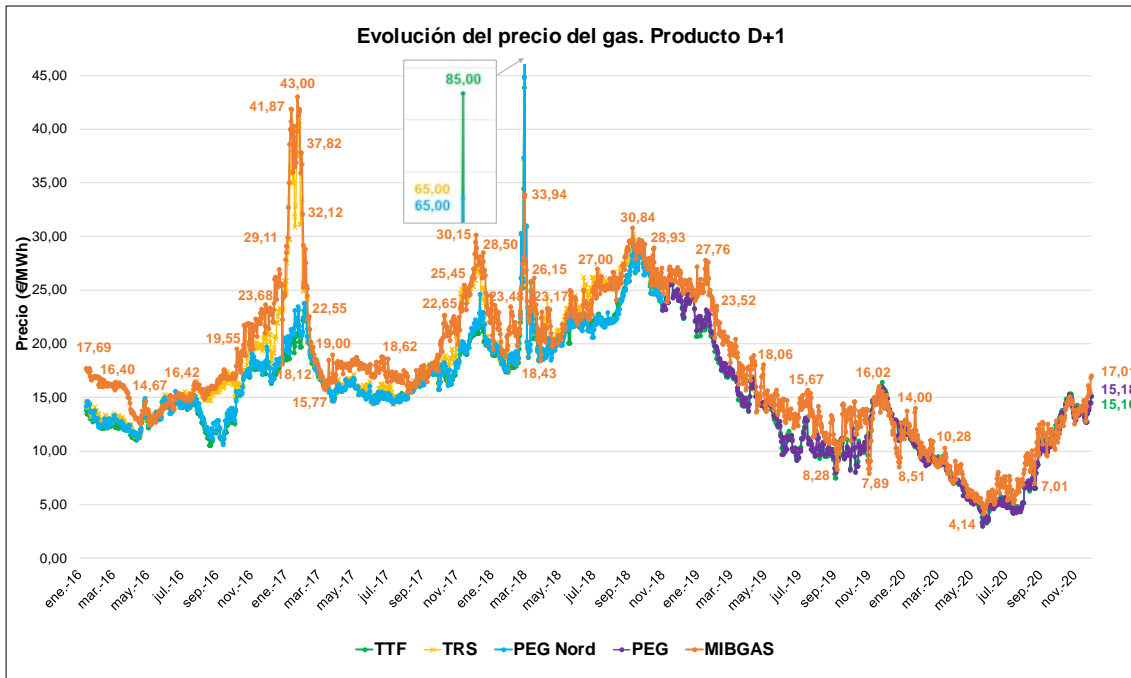
Los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) disminuyen ligeramente, en torno a un 1% respecto del mes anterior, situándose en el entorno de los 14 €/MWh. Además, el precio del GNL en el mercado asiático aumenta casi un 13%. El precio del Henry Hub experimenta un incremento apreciable, del 8,5%, aunque continúa cotizando muy por debajo de los precios en Europa, manteniendo un diferencial muy favorable con Asia y Europa.

En España durante el mes de noviembre de 2020 el precio promedio mensual del producto D+1 aumenta un 7,17%, hasta los **14,38 €/MWh**, habiendo alcanzado un máximo de 17,01 €/MWh el día 30 de noviembre.

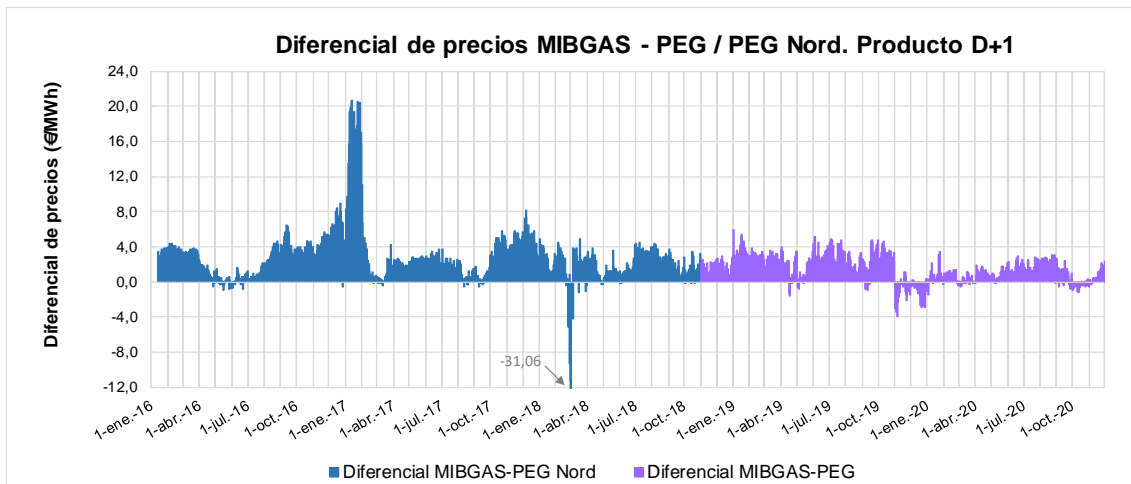
	Octubre 2020	Noviembre 2020	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	19,98 €/MWh	21,11 €/MWh	5,66%
<b>Gas Natural – Henry Hub (USA)</b>	6,93 €/MWh	7,51 €/MWh	8,50%
<b>Gas Natural – NBP (Reino Unido)</b>	14,42 €/MWh	14,30 €/MWh	-0,78%
<b>Gas Natural – TTF (Holanda)</b>	13,99 €/MWh	13,81 €/MWh	-1,30%
<b>Gas Natural – Noreste Asia GNL</b>	17,71 €/MWh	19,97 €/MWh	12,76%
<b>Gas Natural – Aduana española</b>	13,24 €/MWh	13,02 €/MWh	-1,72%
<b>Gas Natural – Mibgas (D+1)</b>	13,42 €/MWh	14,38 €/MWh	7,17%

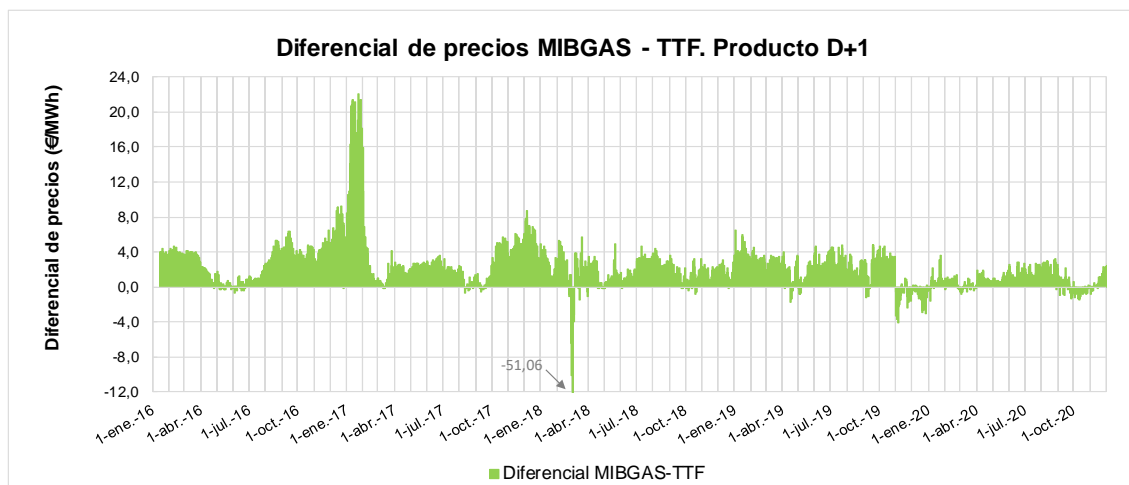
### **Resumen de precios medios mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural**

En relación con el coste del aprovisionamiento, en el mes de noviembre el coste de las importaciones por gasoducto (12,90 €/MWh) cae moderadamente, y se sitúa por debajo del coste de las importaciones de GNL (13,09 €/MWh). El menor precio de las importaciones de GNL durante el año explica la reducción de las entradas de gas desde Argelia desde inicios del año 2020.



El precio MIBGAS mantiene una tendencia similar al resto de los mercados europeos durante este mes, con unos diferenciales promedio entre 0,1 y 0,7 €/MWh.





## 1.1. Otros hechos relevantes

### **Entra en servicio el gasoducto Trans-Adriático, que conecta Italia con Albania y Grecia y permite la llegada de gas de Azerbaiyán**

En noviembre de 2020 ha entrado en servicio el gasoducto Trans – Adriático, de 878 kilómetros de longitud, que parte de la frontera greco-turca y atraviesa el norte de Grecia (550 km), Albania (215 km) y cruza el mar Adriático a través del estrecho de Otranto (105 km) para conectar con la red gasista del sur de Italia (8 km), cerca de Brindisi. El gasoducto forma parte del denominado Southern Gas Corridor, y permite transportar unos 10 bcm/año a Europa desde los yacimientos de gas de Shah Deniz II en Azerbaiyán.

El proyecto ha supuesto una inversión de 3.800 millones de euros, y está participado por BP (20%), SOCAR (20%), Snam (20%), Fluxys (19%) y Axpo (5%)

### **MIBGAS y REN presentan el calendario para el inicio del mercado organizado de gas natural en Portugal**

A finales del mes de octubre de 2020, MIBGAS, el operador del mercado ibérico de gas natural, y REN, el gestor técnico del sistema portugués, publicaron un calendario conjunto para la implementación del mercado organizado de gas natural en Portugal. El plan acordado, con diferentes fases del proceso, culminaría con la puesta en marcha del mercado el 16 de marzo de 2021. Este acuerdo se produce tras la Directiva de ERSE n.º 14/2020, publicada el día 30 de septiembre, en la que se aprobaban las reglas de negociación de productos con entrega en el VTP portugués (Virtual Trading Point) y procedimientos asociados.

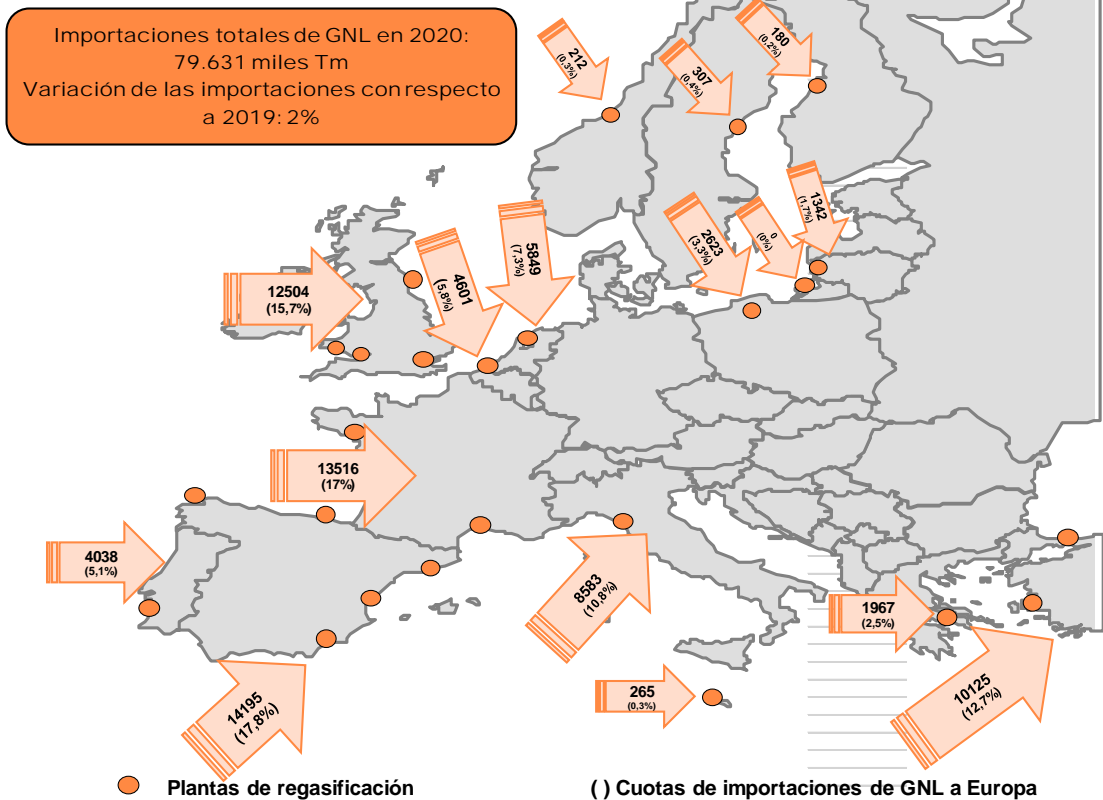
## 2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas

### 2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

#### Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de noviembre de 2020 aumenta un 2% respecto al mismo periodo del año 2019. España es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-noviembre de 2020, con un 17,8%, seguido de Francia y Reino Unido, con un 17,0% y un 15,7% respectivamente.

#### Importaciones de GNL a Europa



Abastecimientos para el periodo de enero-noviembre de 2020

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

Enero - Noviembre 2020	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2020	Total 2020
													miles t	%
Bélgica	441	369	861	684	943	393	274	60	227	137	425		<b>4.814</b>	<b>5,6%</b>
Francia	1.130	1.418	1.599	1.904	2.098	611	695	1.000	897	1.173	1.983		<b>14.508</b>	<b>16,9%</b>
Grecia	282	285	158	176	193	181	196	181	75	131	218		<b>2.076</b>	<b>2,4%</b>
Italia	706	734	739	834	794	1.015	1.044	578	828	647	1.453		<b>9.372</b>	<b>10,9%</b>
Lituania	76	140	157	64	143	142	217	86	89	143	170		<b>1.427</b>	<b>1,7%</b>
Malta	0	39	0	56	0	57	57	0	56	0	113		<b>378</b>	<b>0,4%</b>
Finlandia	47	8	16	16	16	3	16	16	8	16	16		<b>178</b>	<b>0,2%</b>
Noruega	11	10	13	11	8	5	84	5	12	7	11		<b>177</b>	<b>0,2%</b>
Portugal	397	476	353	349	273	270	340	369	413	441	567		<b>4.248</b>	<b>4,9%</b>
Polonia	291	226	287	264	316	251	152	216	187	154	557		<b>2.901</b>	<b>3,4%</b>
España	1.430	1.308	1.590	1.047	1.319	1.272	1.513	1.513	1.351	889	2.075		<b>15.307</b>	<b>17,8%</b>
Holanda	722	662	769	790	971	147	493	346	124	369	913		<b>6.306</b>	<b>7,3%</b>
Turquía	1.646	1.818	1.504	1.052	958	585	432	492	386	602	1.299		<b>10.774</b>	<b>12,5%</b>
Reino Unido	1.823	1.350	1.823	1.675	1.462	819	630	660	507	596	2.542		<b>13.887</b>	<b>16,2%</b>
Rusia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		<b>0</b>	<b>0,0%</b>
Suecia	56	29	16	19	26	25	35	22	29	27	40		<b>324</b>	<b>0,4%</b>
Re-exportaciones	-9	-81	-91	-90	-82	-205	-9	-6	-11	-11	-163		<b>-758</b>	<b>-0,9%</b>
<b>Total</b>	<b>9.049</b>	<b>8.791</b>	<b>9.794</b>	<b>8.851</b>	<b>9.438</b>	<b>5.571</b>	<b>6.169</b>	<b>5.538</b>	<b>5.178</b>	<b>5.321</b>	<b>12.219</b>	<b>0</b>	<b>85.919</b>	<b>100%</b>

Fuente: The European Waterborne LNG Report

## 2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en noviembre de 2020

En el mes de noviembre de 2020, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 9,6% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2020, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de diecisiete países. Los principales países aprovisionadores son Argelia y EEUU, con un porcentaje del 27,9% y el 16,0% respectivamente.

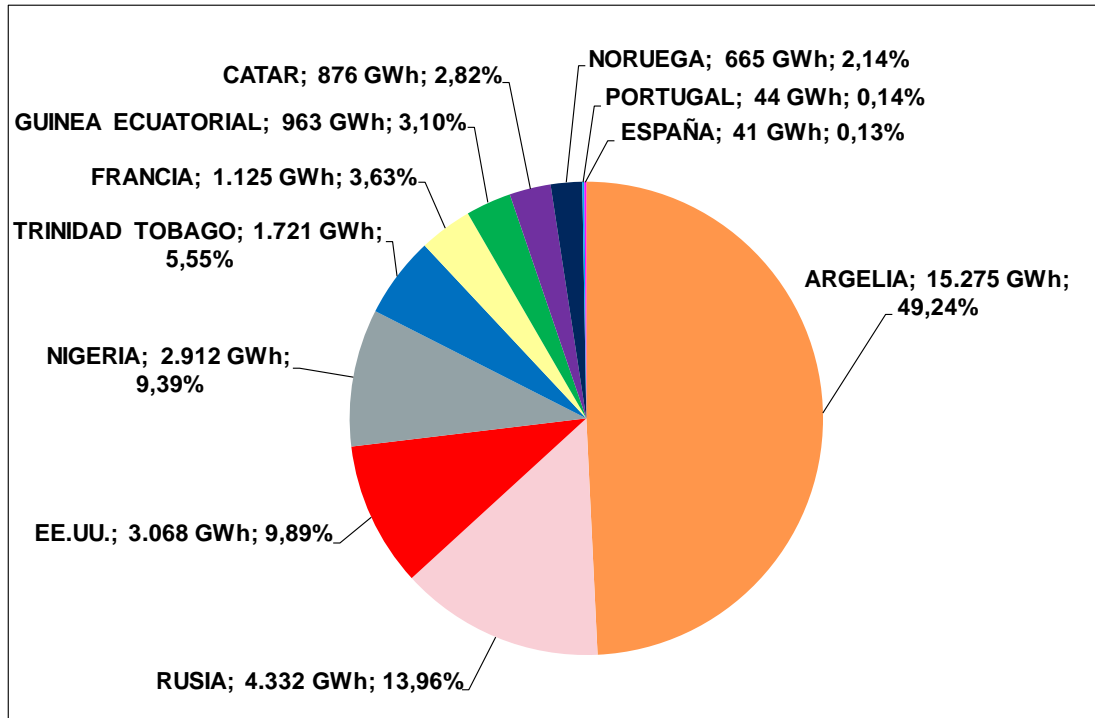
**Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países**

Procedencia	Año 2019	Año 2019	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Noviembre	Noviembre	Noviembre	Noviembre
	GWh	%	Noviembre 2019	Noviembre 2019	Noviembre 2020	Noviembre 2020	2019	2019	2020	2020
			GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	138.328	33,03%	122.523	32,01%	92.780	27,94%	14.722	42,89%	15.275	49,24%
EE.UU.	46.104	11,01%	40.908	10,69%	53.047	15,98%	8.806	25,65%	3.068	9,89%
RUSIA	35.508	8,48%	32.250	8,43%	37.431	11,27%	1.158	3,37%	4.332	13,96%
NIGERIA	47.943	11,45%	43.360	11,33%	36.198	10,90%	2.824	8,23%	2.912	9,39%
QATAR	48.893	11,67%	46.182	12,07%	31.369	9,45%	2.656	7,74%	876	2,82%
TRINIDAD TOBAGO	31.410	7,50%	29.705	7,76%	24.081	7,25%	1.581	4,61%	1.721	5,55%
FRANCIA	29.159	6,96%	29.081	7,60%	18.497	5,57%	234	0,68%	1.125	3,63%
NORUEGA	27.195	6,49%	25.677	6,71%	16.902	5,09%	1.195	3,48%	665	2,14%
GUINEA ECUATORIAL	975	0,23%	0	0,00%	9.561	2,88%	0	0,00%	963	3,10%
ANGOLA	3.051	0,73%	3.051	0,80%	4.056	1,22%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	5.004	1,19%	5.004	1,31%	1.875	0,56%	966	2,81%	0	0,00%
ARGENTINA	0	0,00%	0	0,00%	1.691	0,51%	0	0,00%	0	0,00%
PORTUGAL	1.960	0,47%	1.781	0,47%	1.607	0,48%	94	0,27%	44	0,14%
EGIPTO	0	0,00%	0	0,00%	968	0,29%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	969	0,23%	969	0,25%	956	0,29%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	1.097	0,26%	1.097	0,29%	565	0,17%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	1.207	0,29%	1.124	0,29%	430	0,13%	93	0,27%	41	0,13%
REINO UNIDO	0	0,00%	0	0,00%	13	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
HOLANDA	27	0,01%	27	0,01%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>Total general</b>	<b>418.830</b>	<b>100%</b>	<b>382.738</b>	<b>100%</b>	<b>332.027</b>	<b>100%</b>	<b>34.328</b>	<b>100%</b>	<b>31.021</b>	<b>100%</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITYC 15/12/08

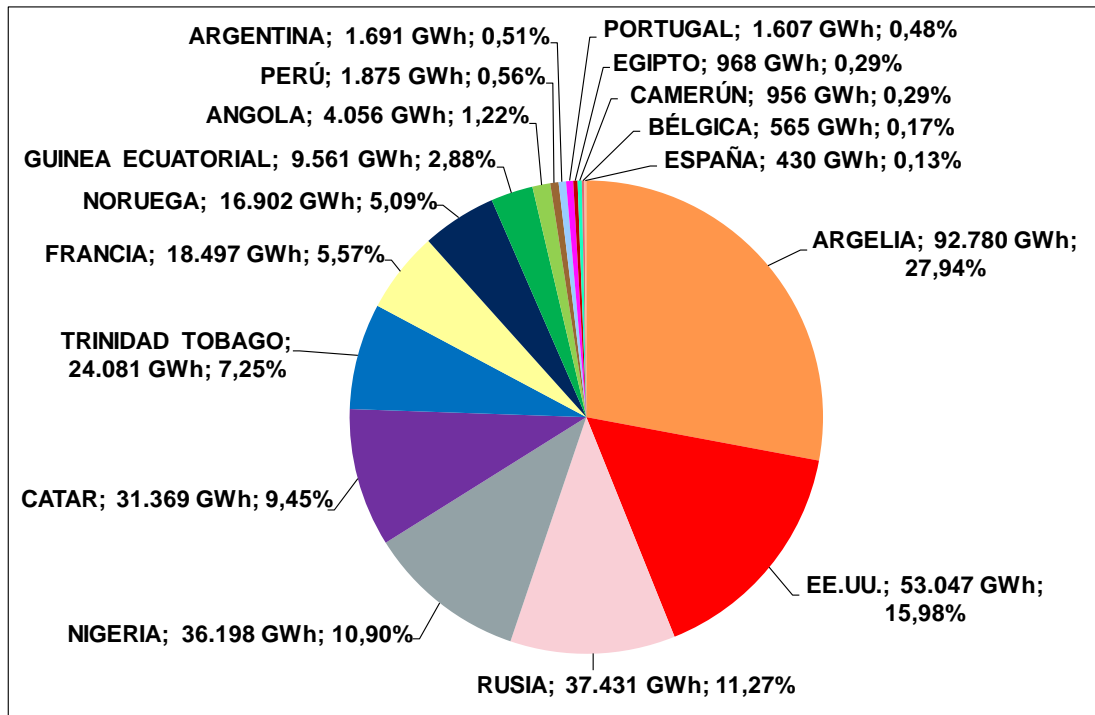


**Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países<sup>1</sup>. Noviembre 2020**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-nov. 2020**

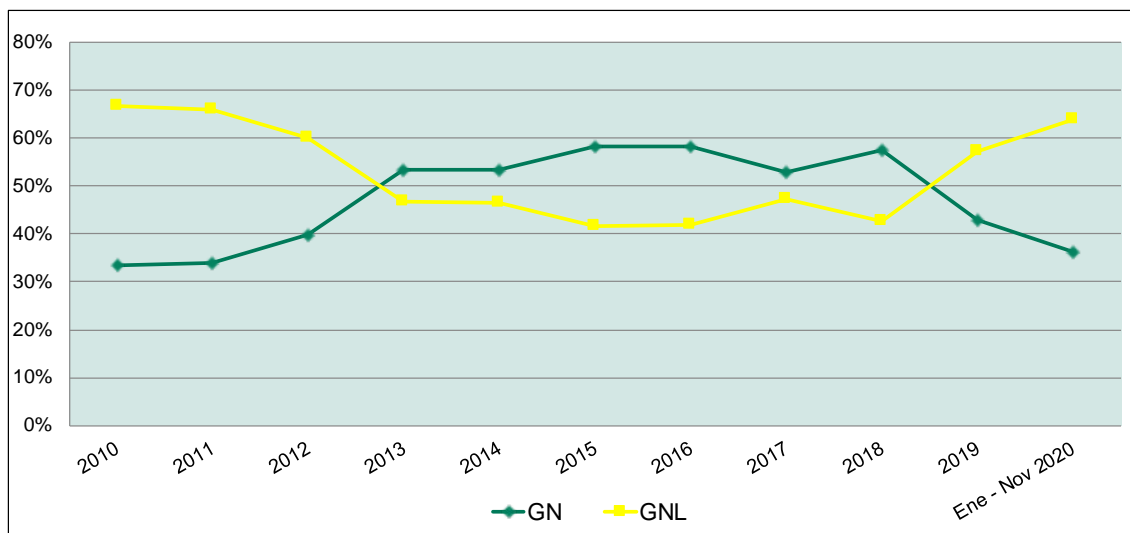


Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

<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.

Hasta noviembre de 2020, las importaciones por gasoducto han supuesto un 36,2% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 63,8%.

**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	GN	GNL	TOTAL
<b>2010</b>	134.635	269.425	<b>404.060</b>
<b>2011</b>	136.495	264.495	<b>400.990</b>
<b>2012</b>	157.500	237.652	<b>395.152</b>
<b>2013</b>	196.461	171.927	<b>368.388</b>
<b>2014</b>	205.134	178.815	<b>383.949</b>
<b>2015</b>	212.829	152.294	<b>365.123</b>
<b>2016</b>	213.165	153.149	<b>366.314</b>
<b>2017</b>	205.717	183.915	<b>389.632</b>
<b>2018</b>	225.388	166.873	<b>392.261</b>
<b>2019</b>	179.481	239.349	<b>418.830</b>
<b>Enero - Noviembre 2019</b>	161.727	221.011	<b>382.738</b>
<b>Enero - Noviembre 2020</b>	120.343	211.684	<b>332.027</b>

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

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

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

AÑO 2020	ANGOLA	ARGELIA	ARGENTINA	BÉLGICA	CAMERÚN	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	REINO UNIDO	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total
Enero	1.021	8.104	843			4.324		48	1.506	961	2.008	1.608		378	3.640		3.283	4.616	<b>32.340</b>
Febrero		6.631	472			7.924		54	1.863	2.020	1.827	2.031		229	1.438		1.093	3.559	<b>29.140</b>
Marzo		5.013	375			8.004	968	46	915	1.875	3.800	1.086	866		1.632		5.348	1.326	<b>31.254</b>
Abril	1.021	5.297				4.764		41	1.435		4.546	759		596	880		2.190	1.756	<b>23.287</b>
Mayo		5.025		14		7.315		52	1.458		4.629	1.881		128	1.813		2.192	2.908	<b>27.416</b>
Junio		5.826		137		4.349		19	2.474		1.873	2.230		192	3.851		4.365	1.873	<b>27.190</b>
Julio	991	7.518		361		4.800		8	2.537	856	2.574	1.064	1.010		8.146		3.219	1.018	<b>34.103</b>
Agosto	1.022	8.803		53		1.015		21	2.379	988	3.707	3.576		12	6.455		3.045	3.934	<b>35.010</b>
Septiembre		10.036			956	2.990		67	2.319	1.032	5.641	1.763		28	1.757	13	5.298	594	<b>32.494</b>
Octubre		15.251				4.495		32	486	866	2.680	239			880		3.066	777	<b>28.772</b>
Noviembre		15.275				3.068		41	1.125	963	2.912	665		44	876		4.332	1.721	<b>31.021</b>
Diciembre																			<b>0</b>
<b>Total (GWh)</b>	<b>4.056</b>	<b>92.780</b>	<b>1.691</b>	<b>565</b>	<b>956</b>	<b>53.047</b>	<b>968</b>	<b>430</b>	<b>18.497</b>	<b>9.561</b>	<b>36.198</b>	<b>16.902</b>	<b>1.875</b>	<b>1.607</b>	<b>31.369</b>	<b>13</b>	<b>37.431</b>	<b>24.081</b>	<b>332.027</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

### 2.4. 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]**

Enero - Noviembre 2020	ANGOLA	ARGELIA	ARGENTINA	BÉLGICA	CAMERÚN	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	QATAR	RUSIA	Total (GWh)
<b>TOTAL (GWh)</b>																	

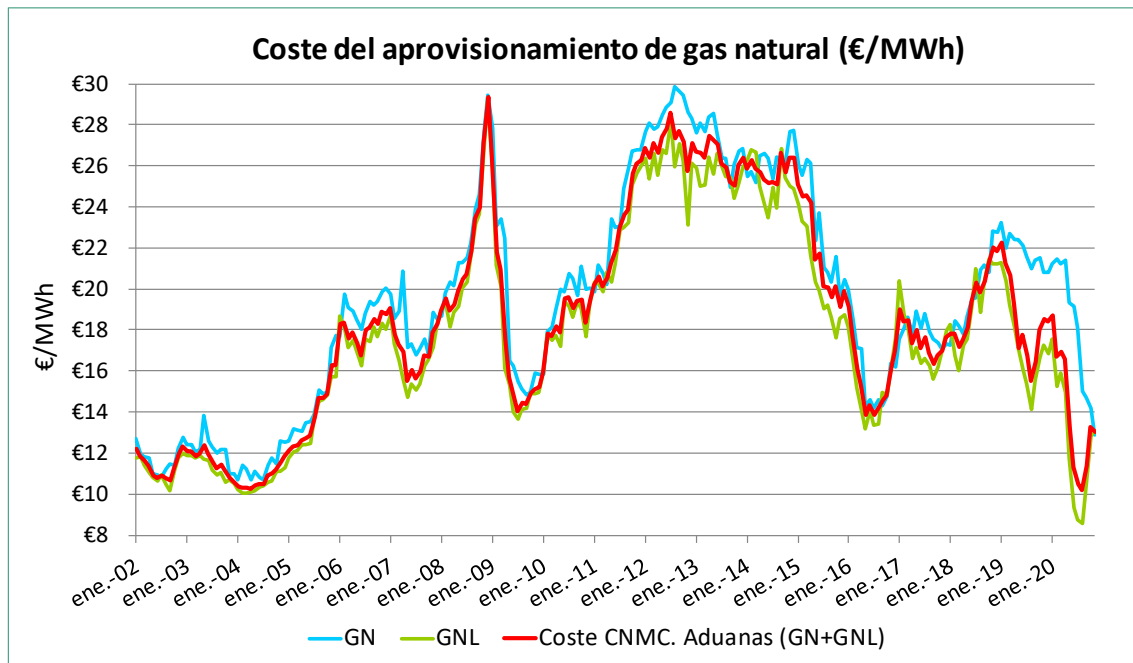
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**



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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en noviembre de 2020 disminuye 0,23 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **13,02 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España disminuye respecto del mes de octubre, situándose en 12,90 €/MWh, y se coloca por debajo del precio de las importaciones de GNL (13,09 €/MWh).



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

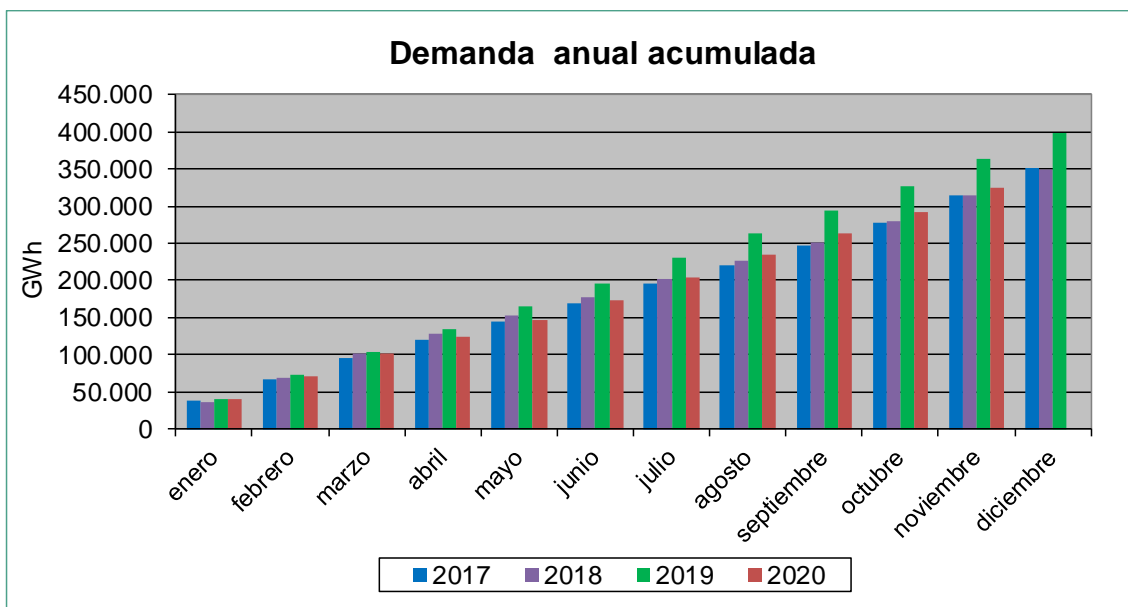
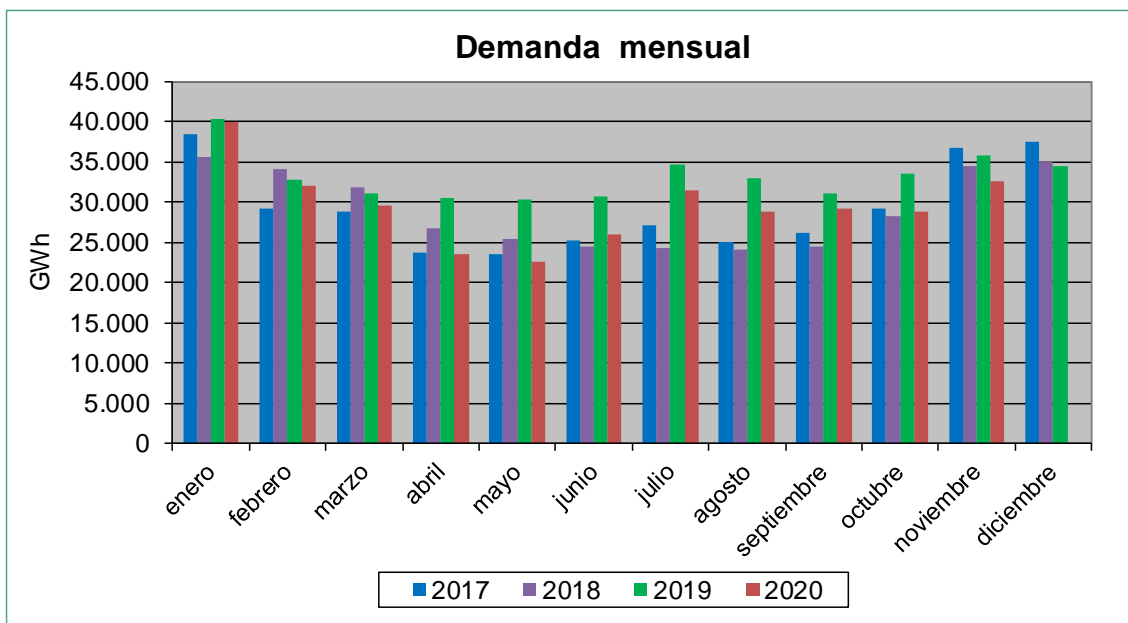
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-12	26,862	27,682	26,380
feb.-12	26,413	28,105	25,354
mar.-12	27,124	27,811	26,602
abr.-12	26,655	27,894	25,552
may.-12	27,371	28,506	26,773
jun.-12	27,789	28,856	26,581
jul.-12	28,591	29,106	28,169
ago.-12	27,336	29,880	25,970
sep.-12	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
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

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
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	21,236	21,969	20,418
mar.-19	20,678	22,685	19,230
abr.-19	19,307	22,392	18,153
may.-19	17,131	22,392	17,131
jun.-19	17,771	22,090	16,082
jul.-19	16,742	21,561	15,392
ago.-19	15,538	21,004	14,140
sep.-19	16,450	21,381	15,564
oct.-19	18,012	21,491	16,691
nov.-19	18,556	20,779	17,254
dic.-19	18,412	20,817	16,851
ene.-20	18,692	21,239	17,559
feb.-20	16,679	21,453	15,246
mar.-20	16,923	21,199	15,881
abr.-20	16,562	21,398	14,926
may.-20	13,245	19,344	11,769
jun.-20	11,316	19,143	9,365
jul.-20	10,474	18,072	8,742
ago.-20	10,195	15,002	8,593
sep.-20	11,360	14,695	10,397
oct.-20	13,243	14,164	12,835
nov.-20	13,016	12,903	13,088

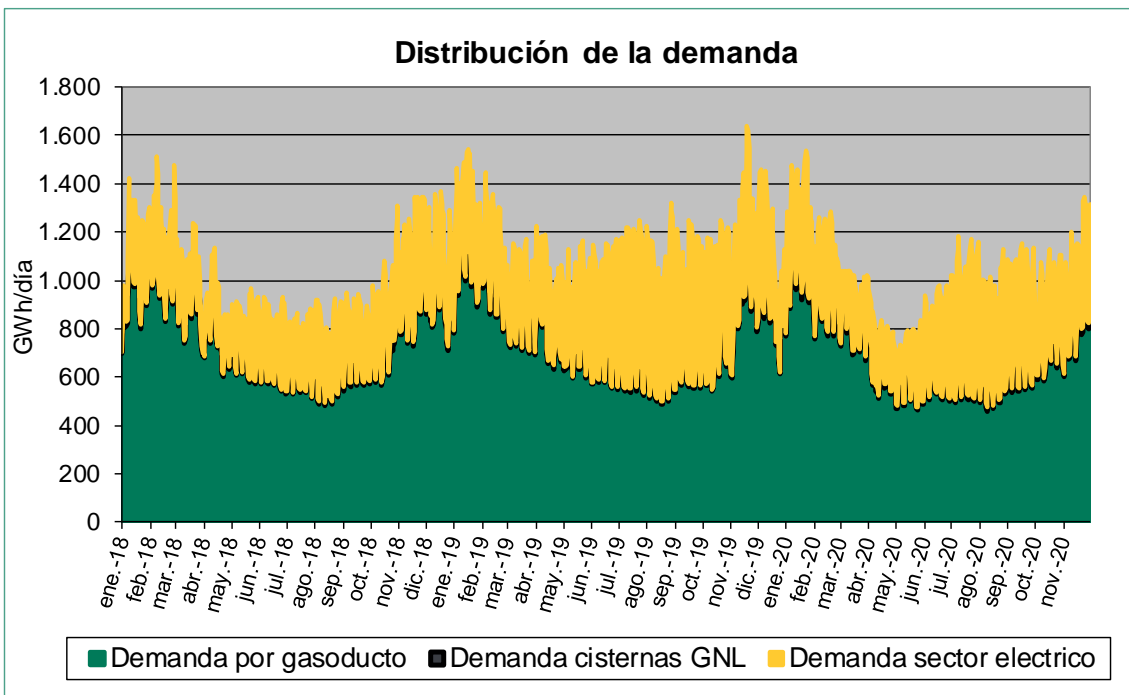
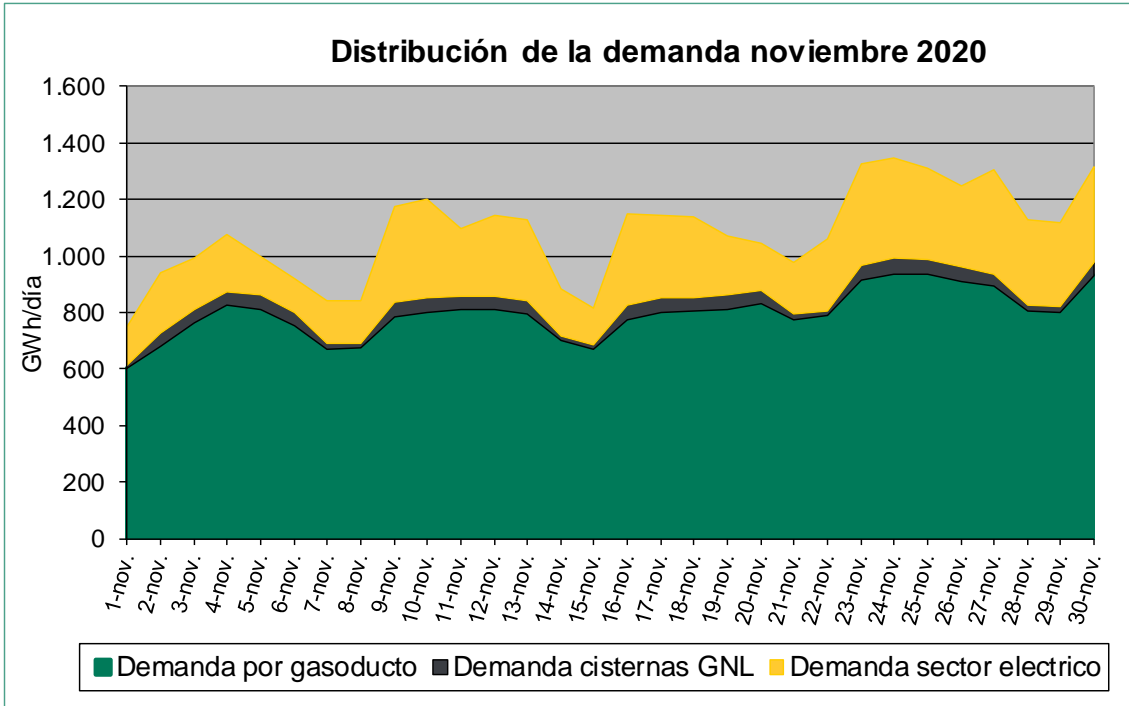
Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL  
Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

## 2.6. Demanda de gas en España

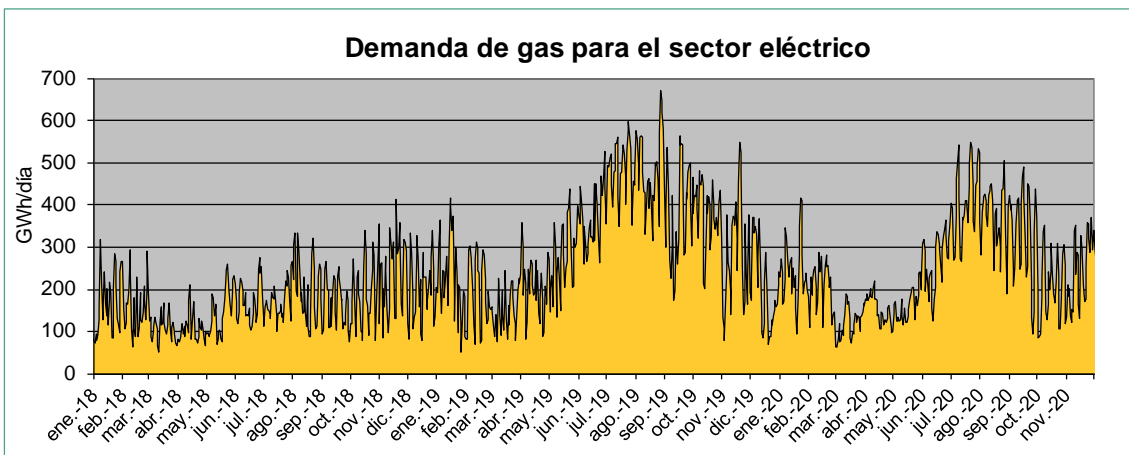
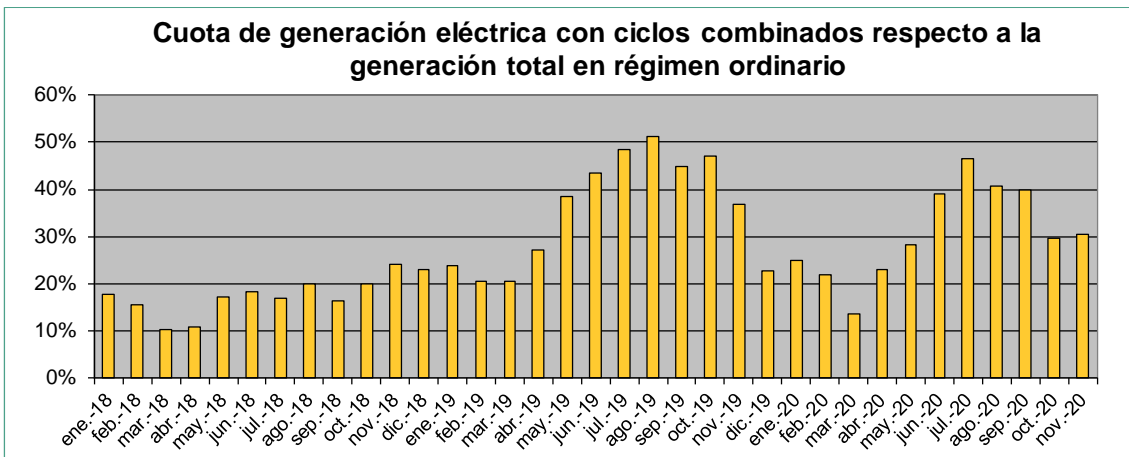
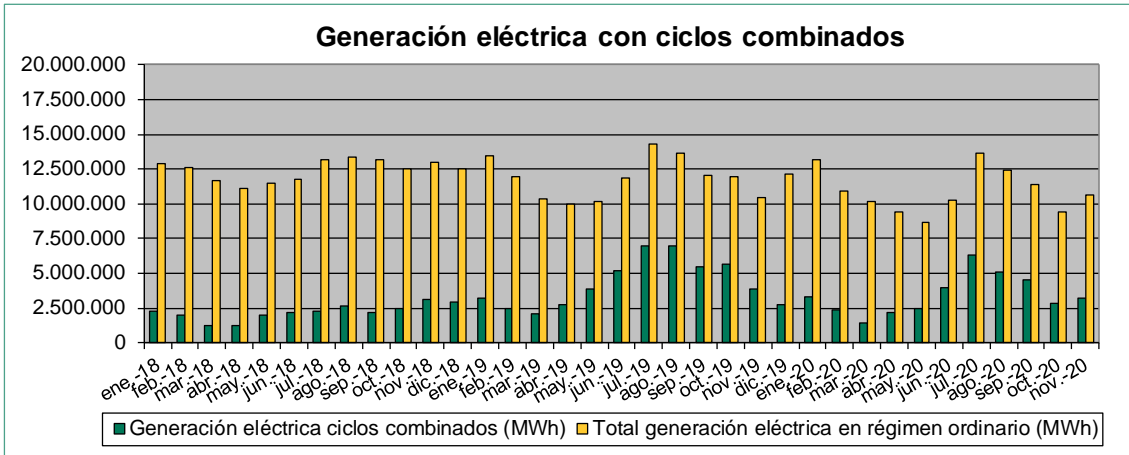
La demanda de gas en noviembre de 2020 **disminuyó un 9,3%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 32,48 TWh, repartiéndose entre 25,06 TWh para la demanda convencional y 7,42 TWh de demanda para el sector eléctrico.



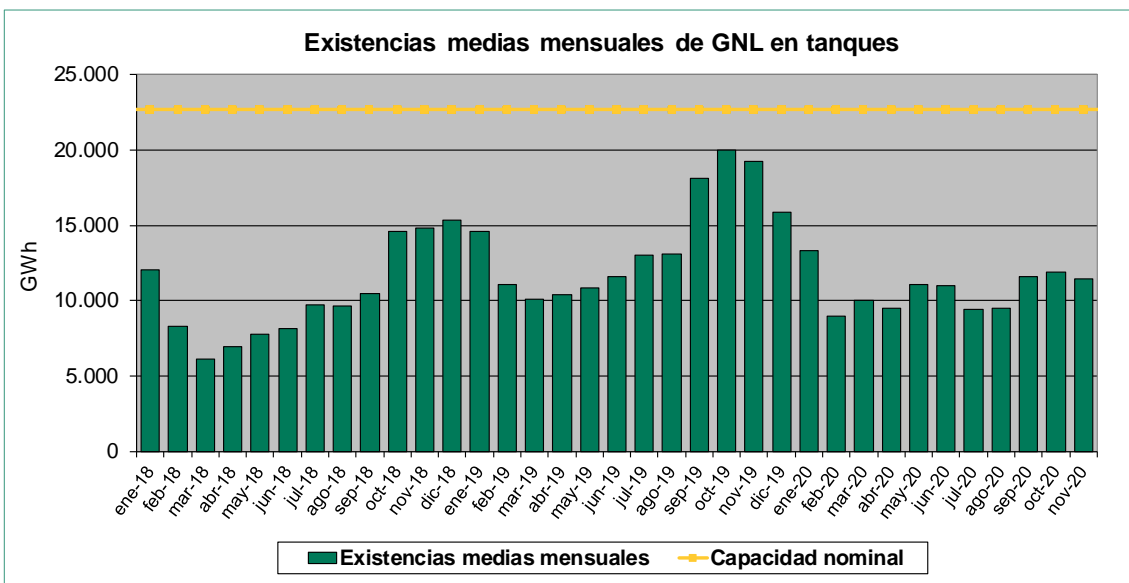
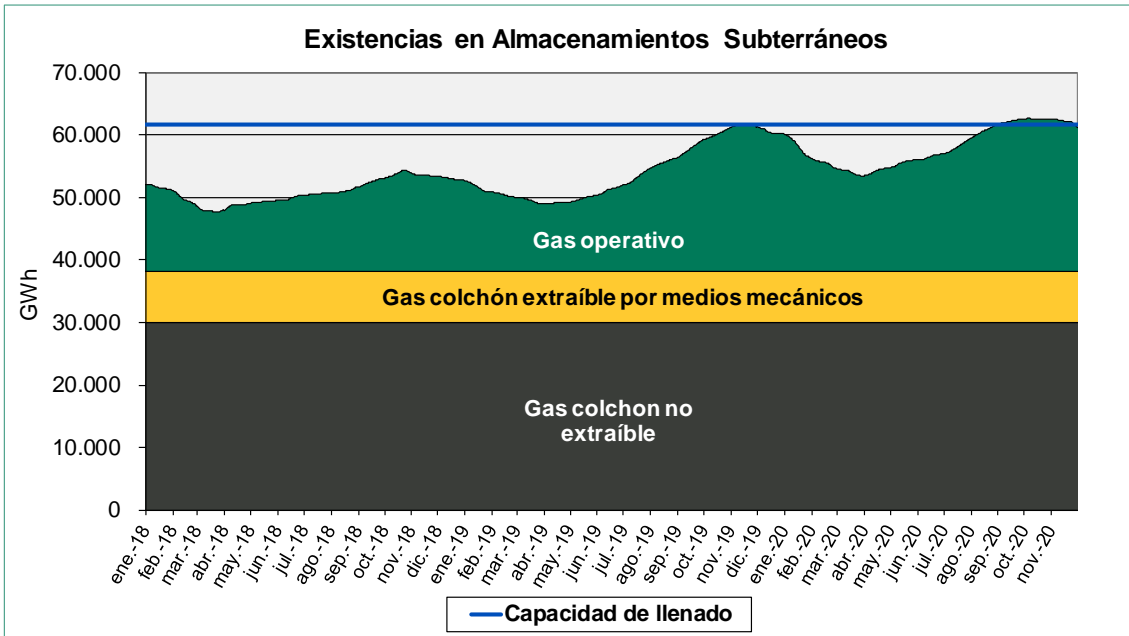




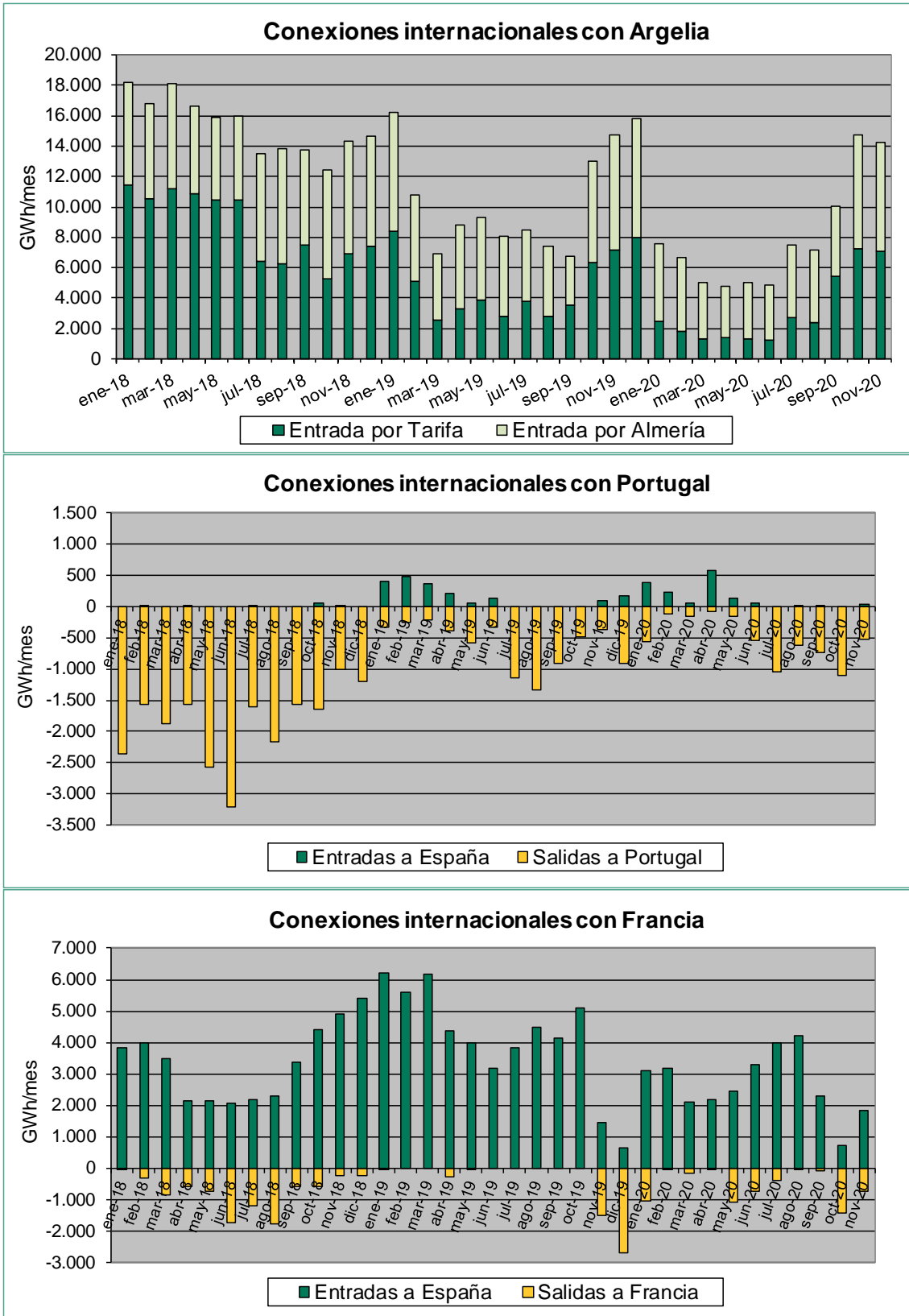
## 2.7. Demanda de gas para generación eléctrica



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

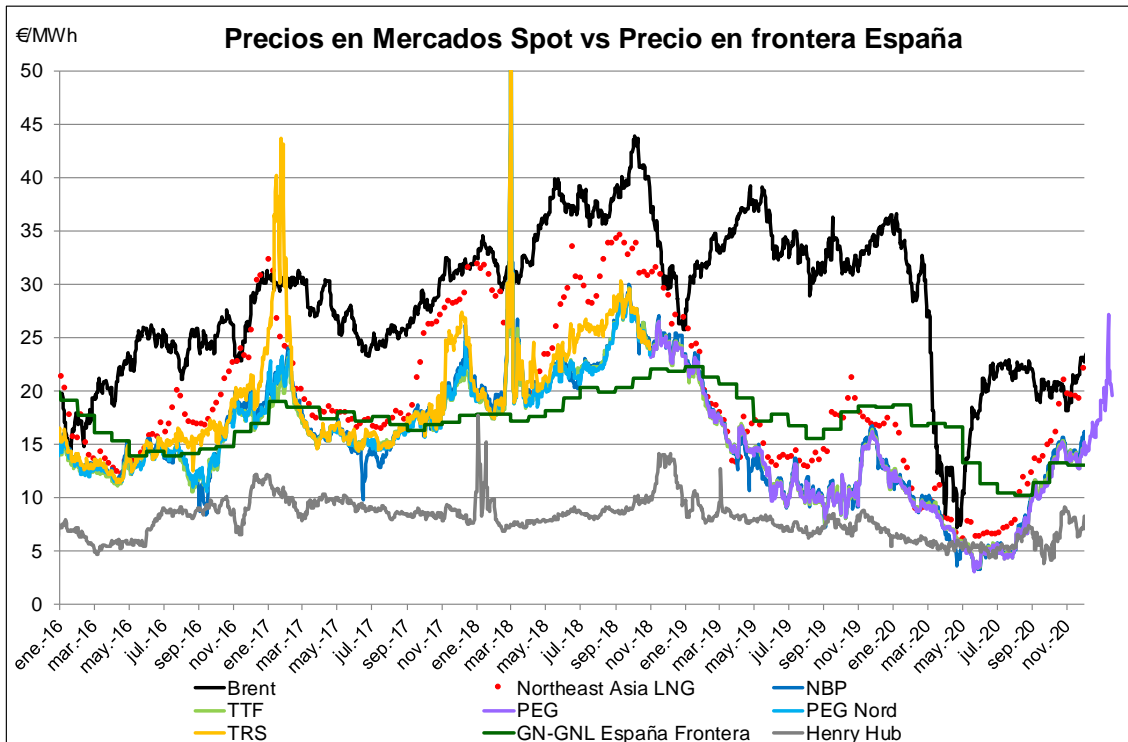


## 2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

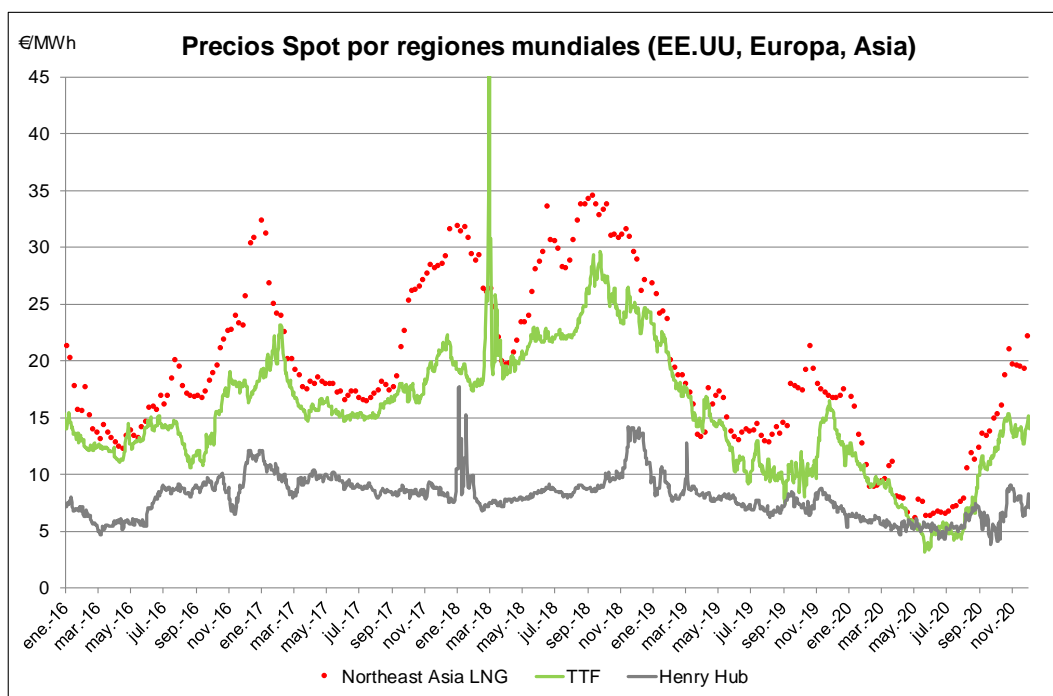


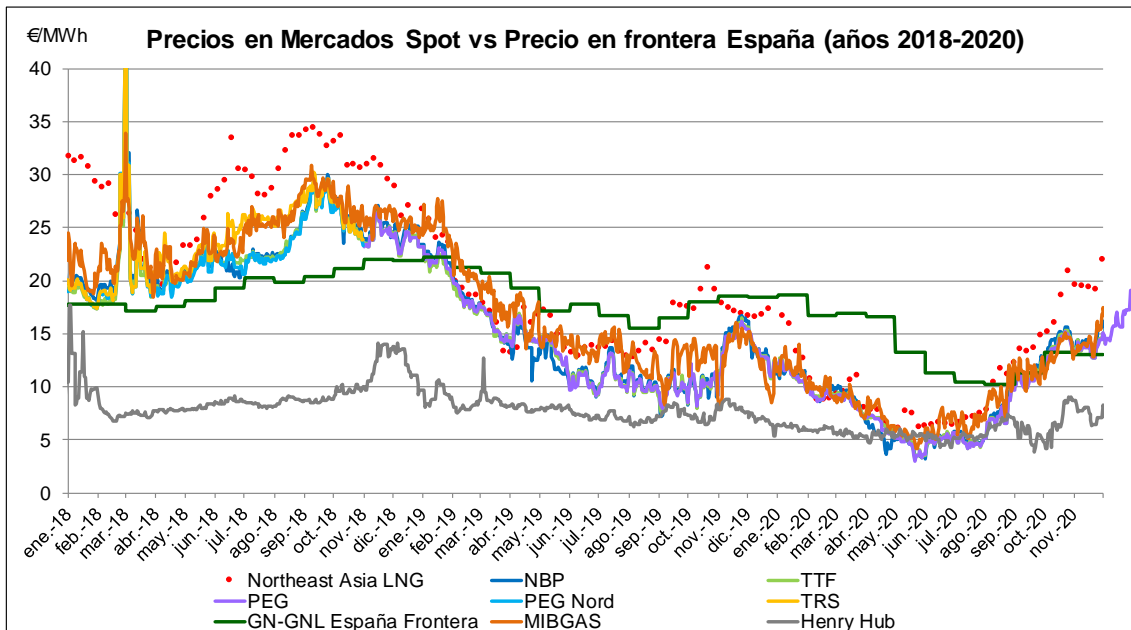
### 3. Mercados y precios mayoristas de gas

#### 3.1. Evolución de los precios internacionales del gas



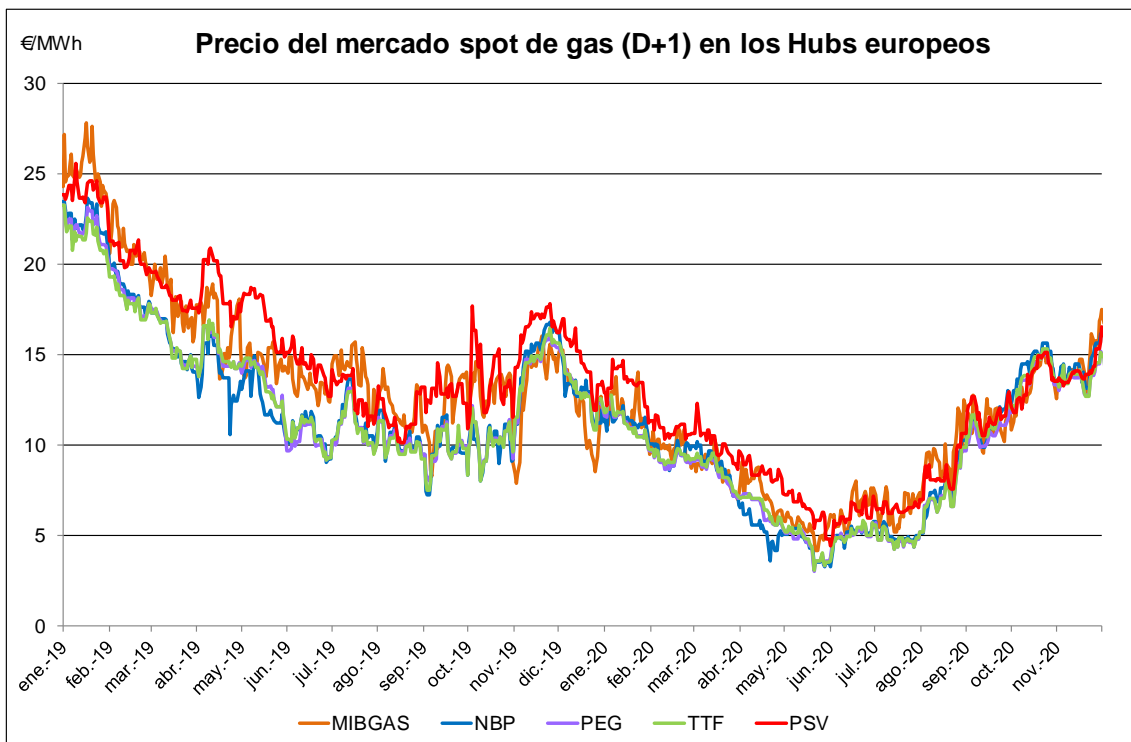
**Brent:** cotización del crudo Brent. **NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido. **TTF:** precio spot del gas en Holanda.  
**PEG:** precio spot del gas en Francia. **HH:** precio spot del gas en Estados Unidos.  
**TRS:** precio spot zona sur de Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España  
A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh.





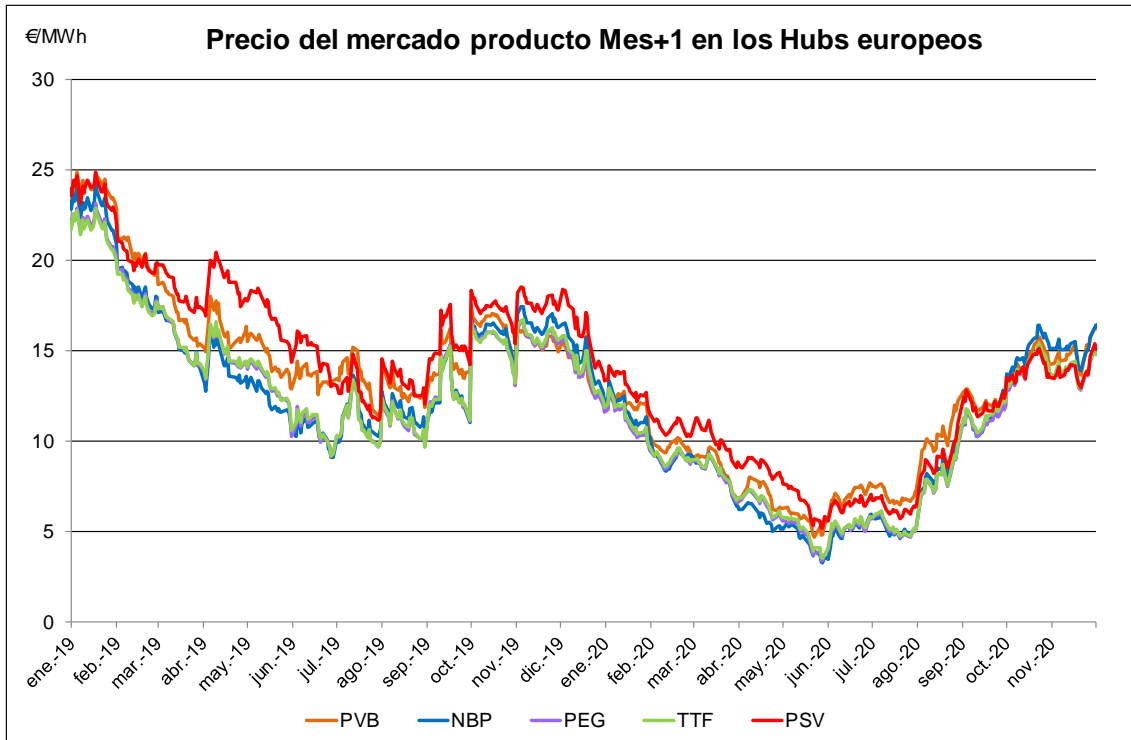
Fuente: World Gas Intelligence & Platts

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de noviembre a 17,01 €/MWh, por encima del precio del mercado italiano PSV (15,70 €/MWh), del NBP (16,13 €/MWh), del PEG (15,15 €/MWh) y del TTF (15,10 €/MWh).

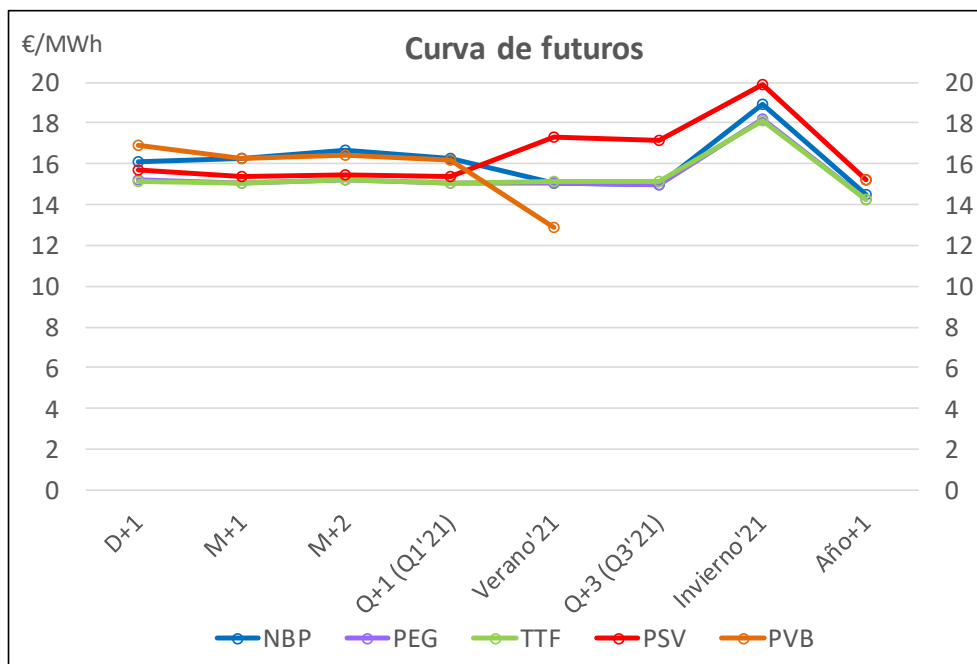


Fuente: Platts

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de noviembre a 16,28 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés del NBP (16,29 €/MWh), y por encima del PSV (15,34 €/MWh) y del TTF (15,08 €/MWh).



Fuente: ICIS

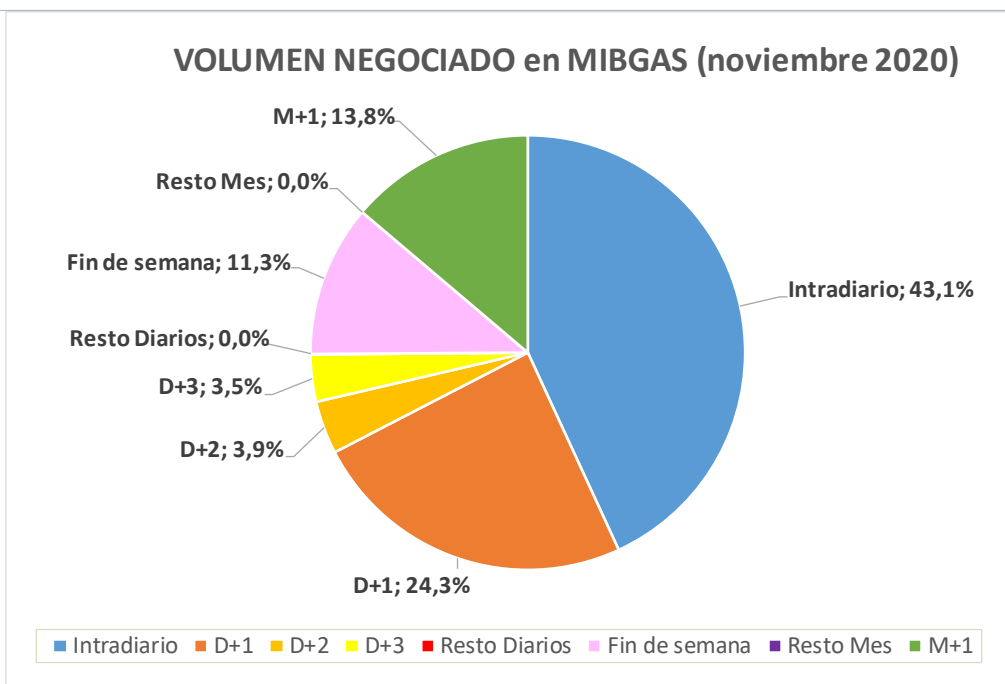
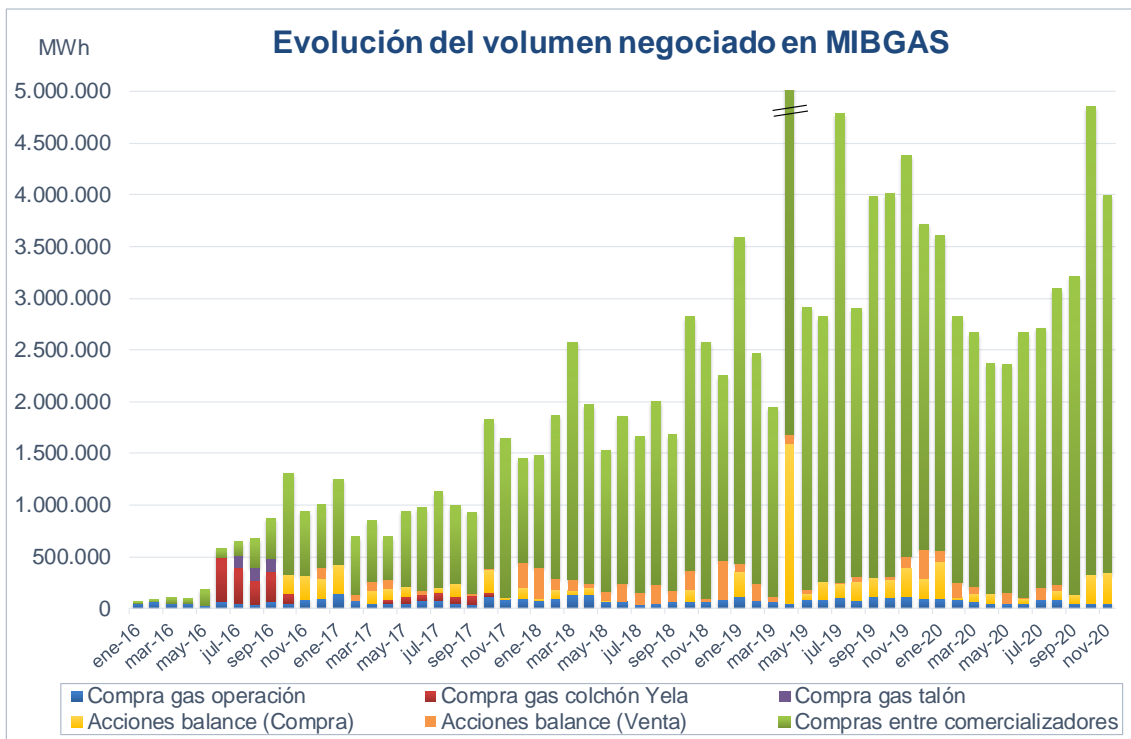


Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de noviembre de 2020)

### 3.2. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España

#### Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y noviembre de 2020 asciende a un total de **34.363 GWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2020 ascendió a **4.002 GWh**.

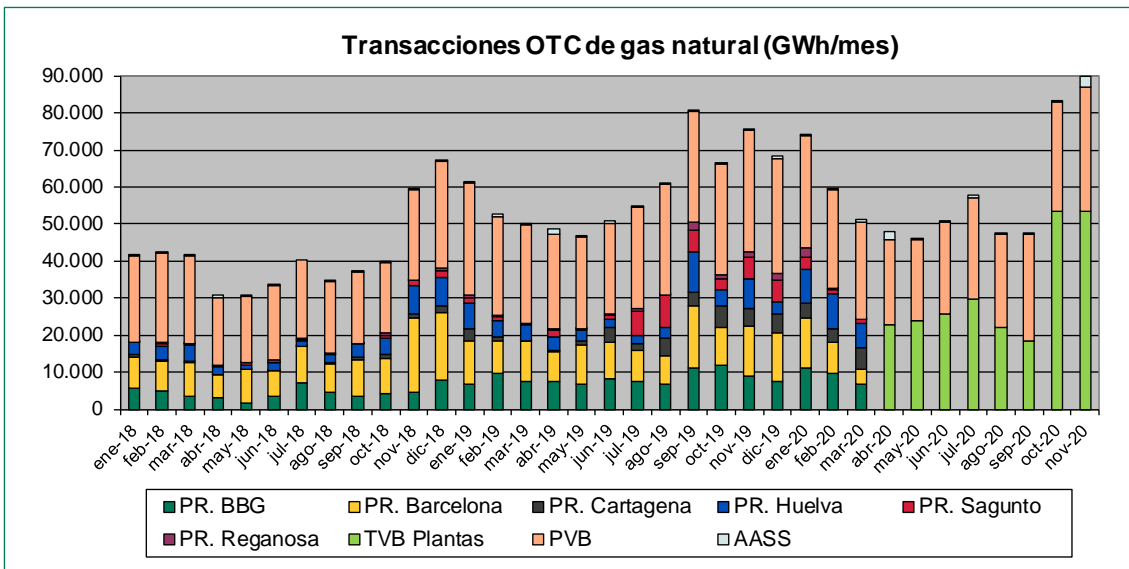




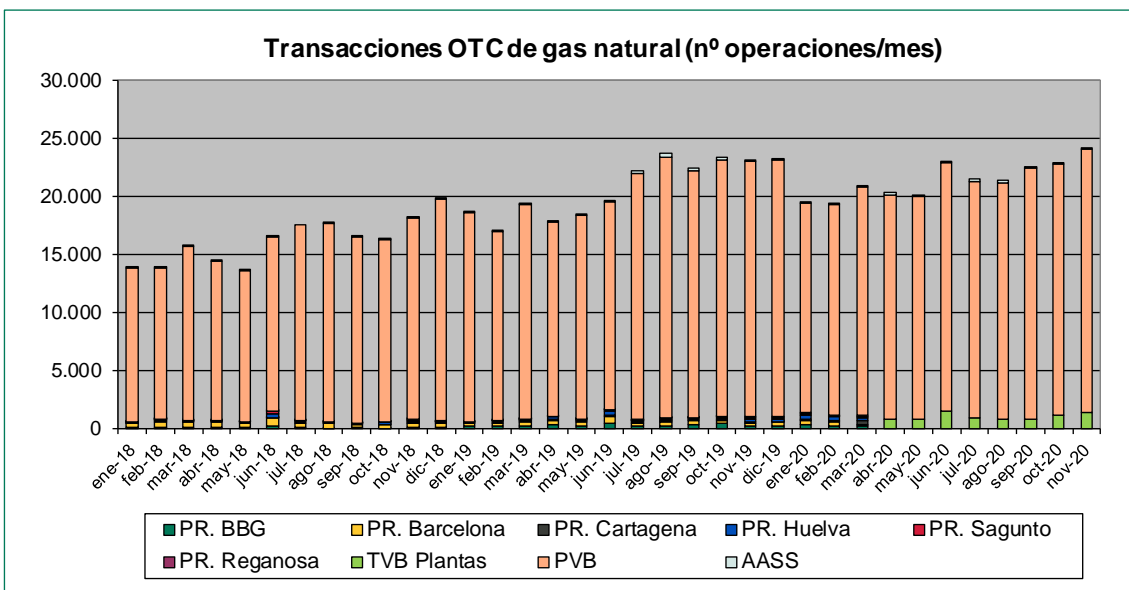
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y noviembre de 2020 asciende a un total de **656,04 TWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2020 ascendió a **89.776 GWh**, superando el volumen máximo negociado en octubre de 2020 (83.335 GWh).

Desde abril de 2020 se ha unificado las transacciones en las plantas en un punto virtual denominado Tanque Virtual de Balance (TVB).



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

### 3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2020

- La **Resolución de la DGPEM de 20 de diciembre de 2019**, 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 2020.
- El 1 de enero de 2018 entró en vigor la **Orden TEC/1259/2019**, de 20 de diciembre, por la que se establecen la retribución de la actividad de almacenamiento subterráneo básico y los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2020
- La **Resolución de la DGPEM de 23 de diciembre de 2019**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2020 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 4,36% y un 5,03% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,23% y un 0,36% respectivamente.
- En el **primer trimestre de 2020**, **EEUU** cubrió el 22% de las **importaciones de gas natural** de España (unos 20.251 GWh), **superando por primera vez a Argelia** como principal suministrador. Las importaciones de gas argelino cubrieron el 21,3% del total, lo que supuso una caída del 44,3% respecto al año anterior. Esta circunstancia refleja la mayor competitividad del GNL frente al gas procedente de Argelia.
- En **marzo de 2020** se aprobaron el **Real Decreto-ley 8/2020** y el **Real Decreto-ley 11/2020**, que introducen varias medidas paliativas aplicables a distintos sectores por la crisis del COVID-19. En el sector del gas, se **prohíben los cortes de suministro** a los consumidores en su vivienda habitual mientras dure el Estado de alarma, **se flexibiliza la contratación de capacidad** de acceso permitiendo reducir el caudal contratado o suspender el contrato de suministro sin coste alguno, y se permite a los autónomos el **aplazamiento por 6 meses** del pago de las facturas del suministro de gas.
- El **1 de abril de 2020** entró en funcionamiento el **Tanque Virtual de Balance (TVB)**, que establece un nuevo modelo de gestión de las plantas de regasificación, de manera que el servicio de almacenamiento de GNL no está asociado a una planta concreta, sino que se gestiona de forma global para el conjunto de las plantas.
- La **Resolución de la DGPEM de 23 de junio de 2020**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2020 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 5,9% y un 6,8% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo no varía en ambos casos.

- Desde el día **1 de julio de 2020**, por un período de tres meses y prorrogable otros tres, la empresa **Pavilion Energy Spain** ejerce como **creador de mercado** en la negociación de **productos de GNL** en la plataforma MIBGAS Derivatives.
- La **Resolución de la DGPEM de 17 de julio de 2020**, 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 segundo semestre de 2020.
- La **Resolución de la DGPEM de 29 de septiembre de 2020**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2020 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 3,5% y un 6,0% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 4,0% para la TUR 2.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente) mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,26	4,495080
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,02	3,732380

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de octubre de 2020*

- El **1 de octubre de 2020**, MIBGAS inició la negociación en su plataforma de los **productos intradiario y diario de gas natural en los almacenamientos subterráneos**, en el denominado Almacenamiento Virtual de Balance (AVB). Asimismo, también entró en vigor un **nuevo modelo de balance de gas** para las **plantas de regasificación y los almacenamientos subterráneos** de gas, similar al existente para la red de transporte, en el que se parte de una posición de desbalance nulo de cada usuario al comienzo de cada día.

