

# El sector español del gas natural en números

Informe **2019**





# El sector español del gas natural en números

## Introducción

El sector gasista en la casi totalidad de los países, y desde luego en España, es un sector ampliamente regulado. Por ello, diversos organismos públicos e instituciones controlan y supervisan sus actividades y resultados.

Como consecuencia cada año se produce una muy elevada publicación de datos técnicos, operativos y económicos de la actividad del sector, que acaparan la atención de los responsables de las empresas, de los medios de comunicación y del público en general. En España sobresalen por su importancia las publicaciones del Ministerio encargado de los asuntos energéticos, de los organismos reguladores, del operador del sistema y de las propias empresas

Ante esta situación la Fundación Naturgy decidió iniciar la publicación anual de un informe que recoja, agrupe y presente de forma amplia, omnicomprensiva y sencilla, los datos del sector gasista español de cada año natural, con especial hincapié en los de naturaleza económica. Se pretende colaborar a la difusión y mejor comprensión de este importante sector económico, aportando los datos facilitados y publicados por los organismos responsables de las actividades del sector.

Se trata por tanto, de una recopilación ordenada de los datos públicos disponibles correspondientes al sector gasista en España en el año 2019. No obstante, dadas las características de las inversiones en el sector (largo plazo), así como la influencia de factores climatológicos y de situación económica global que afectan al funcionamiento del mismo en su conjunto, se ha considerado interesante presentar los datos de varios años para poder comprender mejor su evolución. De manera general se han elegido, para esta edición, el periodo 2015 al 2019, con los datos disponibles a abril de 2020.

Excepto alguna estimación debidamente identificada y explicada en el documento, la información que aquí se presenta se corresponde con datos oficiales y públicos, identificando en cada caso su origen.

El documento consta de varias partes:

- Presentación de forma gráfica de una selección de los datos 2019 y su evolución.
- Tablas numéricas con los datos aportados.
- Origen de los datos e hipótesis realizadas.

En la confianza del interés de este trabajo, y con el ánimo de continuar y mejorar en estos objetivos de divulgación del sector energético que se pretende, presentamos los datos del pasado ejercicio.

Madrid, mayo de 2020



El sector español del gas natural en números | **2019**

## Análisis del sector

1. Cadena de valor | **7**
2. Costes del sistema | **19**
3. Ingresos del sistema | **27**
4. Balance del sistema regulado | **29**
5. Comparativa de precios | **31**

## Anexos

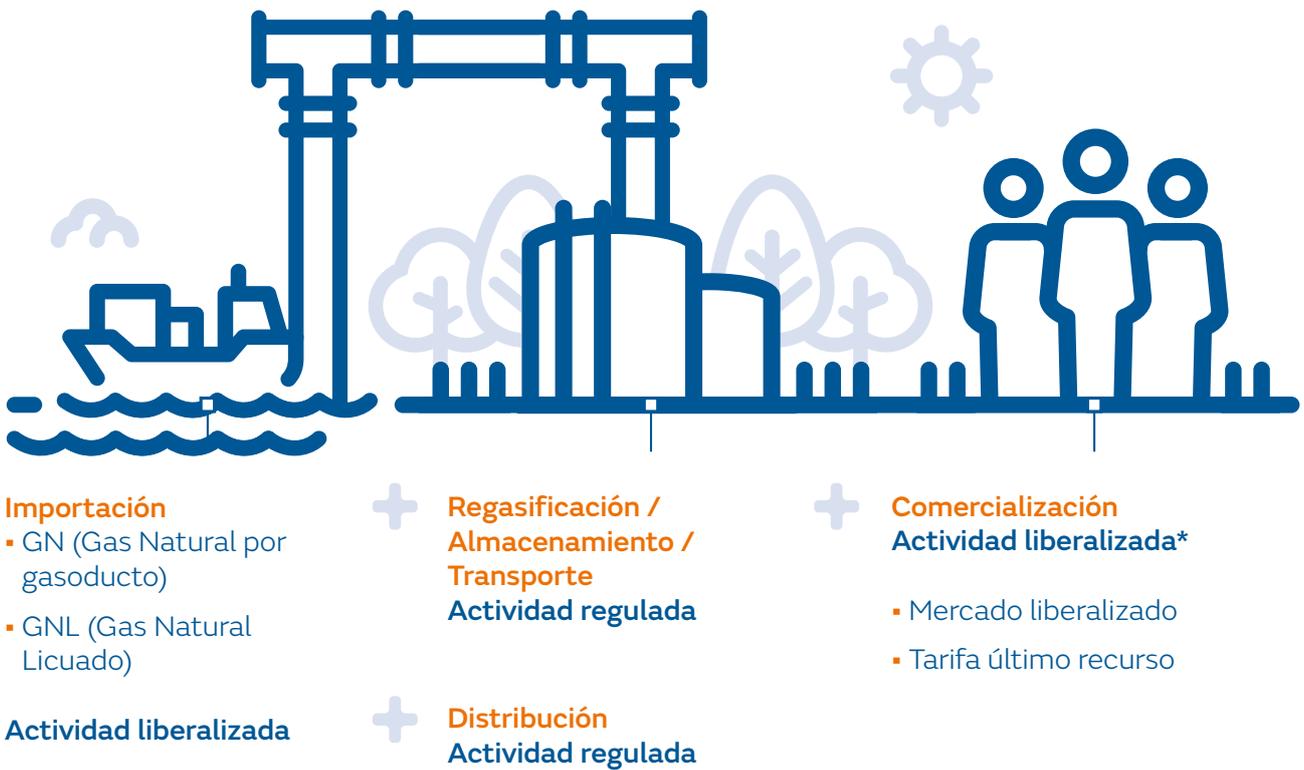
1. Tablas numéricas | **37**
2. Comentarios e hipótesis de los costes e ingresos | **47**



# 1.

## Cadena de valor

En este primer apartado se presentan los datos de actividad de las distintas etapas de la cadena de valor del suministro de gas natural: demanda y aprovisionamiento, regasificación, transporte, distribución y comercialización.



\*Actividad básicamente liberalizada, si bien tiene relevantes aspectos regulados.

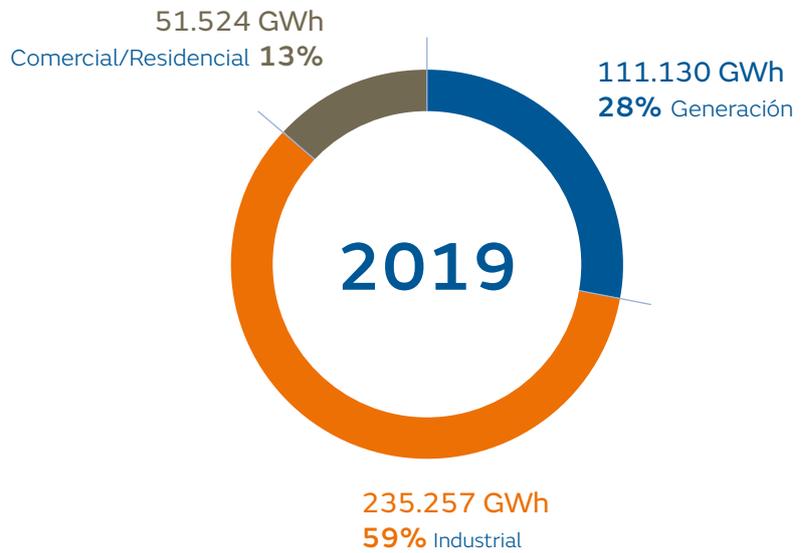
## Demanda por sectores 2019

### Demanda nacional por sectores 2019

Total

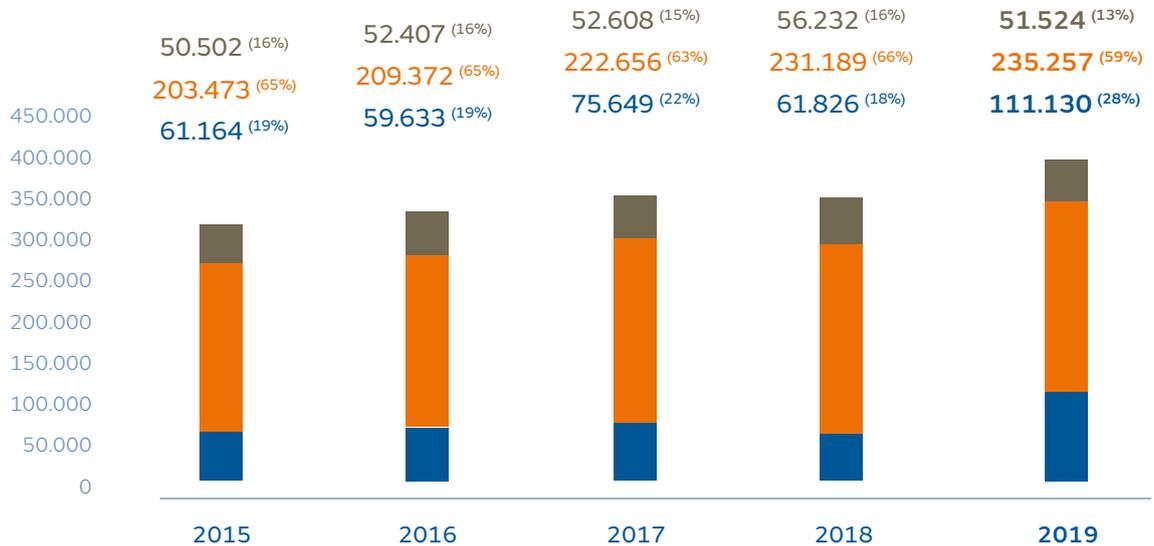
**397.911 GWh**

Fuente: GTS (Gestor Técnico del Sistema) y elaboración propia.



### Evolución

- Comercial/Residencial
- Industrial
- Generación



GWh	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Total</b>	<b>315.139</b>	<b>321.412</b>	<b>350.913</b>	<b>349.247</b>	<b>397.911</b>
<b>Variación anual Total</b>	<b>4,6%</b>	<b>2,0%</b>	<b>9,2%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>13,9%</b>
• Variación anual Comercial/Residencial	3,6%	3,8%	0,4%	6,9%	-8,4%
• Variación anual Industrial	1,3%	2,9%	6,3%	3,8%	1,8%
• Variación anual Generación	18,2%	-2,5%	26,9%	-18,3%	79,7%

Fuente: GTS y elaboración propia.

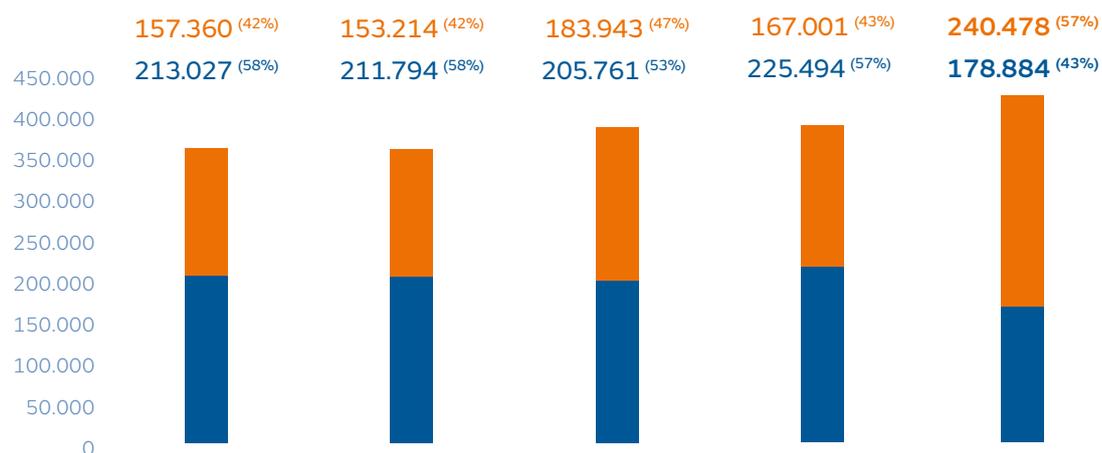
## Aprovisionamiento

### Aprovisionamientos 2019



### Evolución

- GNL
- GN



GWh	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Total</b>	<b>370.387</b>	<b>365.008</b>	<b>389.704</b>	<b>392.495</b>	<b>419.362</b>
<b>Variación anual Total</b>	-3,72%	-1,45%	6,77%	0,72%	<b>6,85%</b>
• <b>Variación anual GN</b>	4,12%	-0,58%	-2,85%	9,59%	<b>-20,67%</b>
• <b>Variación anual GNL</b>	-12,62%	-2,63%	20,06%	-9,21%	<b>44%</b>

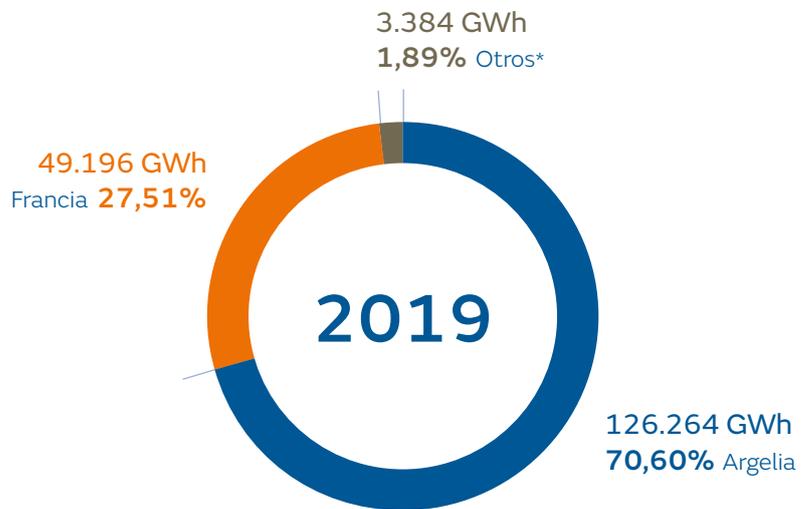
Fuente: GTS.

## Origen de los aprovisionamientos GN 2019

Total  
**178.844 GWh**

\* Portugal y producción nacional

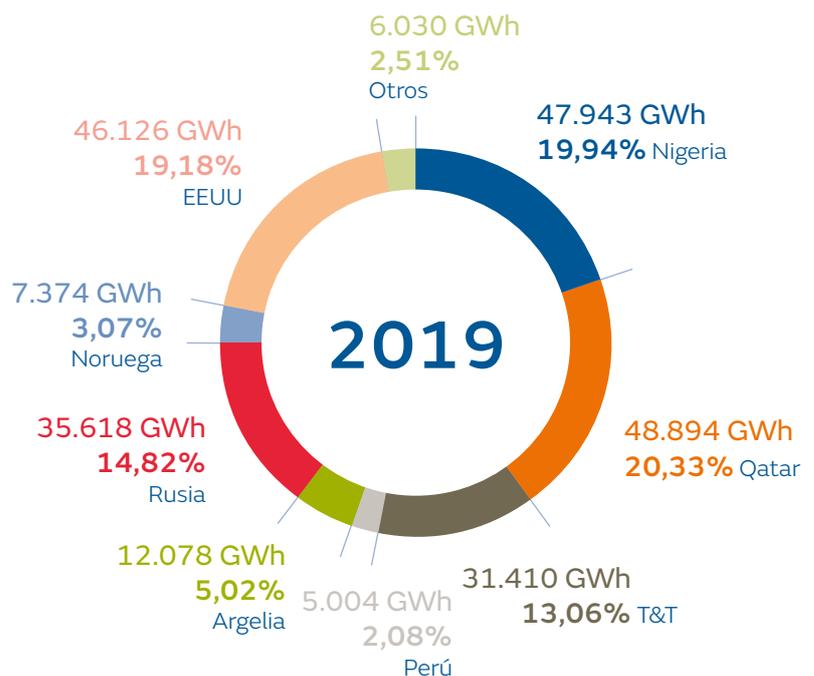
Fuente: GTS.



## Origen de los aprovisionamientos GNL 2019

Total  
**240.477 GWh**

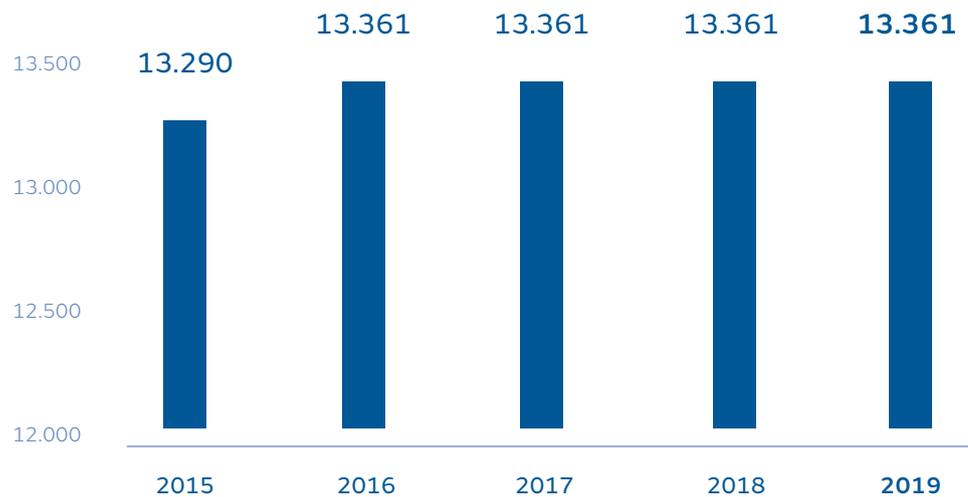
Fuente: GTS.



## Infraestructura básica

### Transporte<sup>1</sup>

(Km de gasoductos)



<sup>1</sup> Principalmente Enagás.

Fuente: GTS.

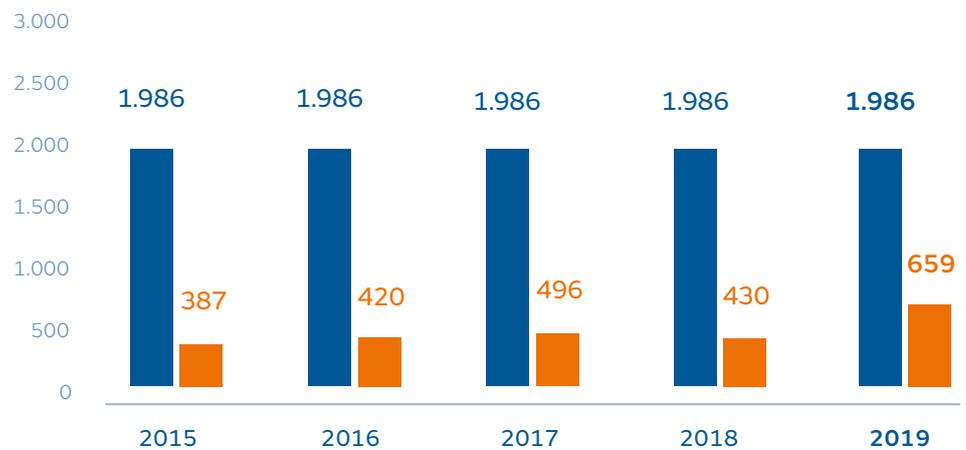
### Regasificación<sup>1</sup>

- Capacidad nominal diaria
- Producción media diaria

(GWh/día)

#### N.º Plantas de Regasificación:\*

# 7



Utilización media <sup>(a)</sup>

2015	2016	2017	2018	2019
19,5%	21,1%	25%	21,7%	33,2%

\* Incluida Musel, en hibernación.

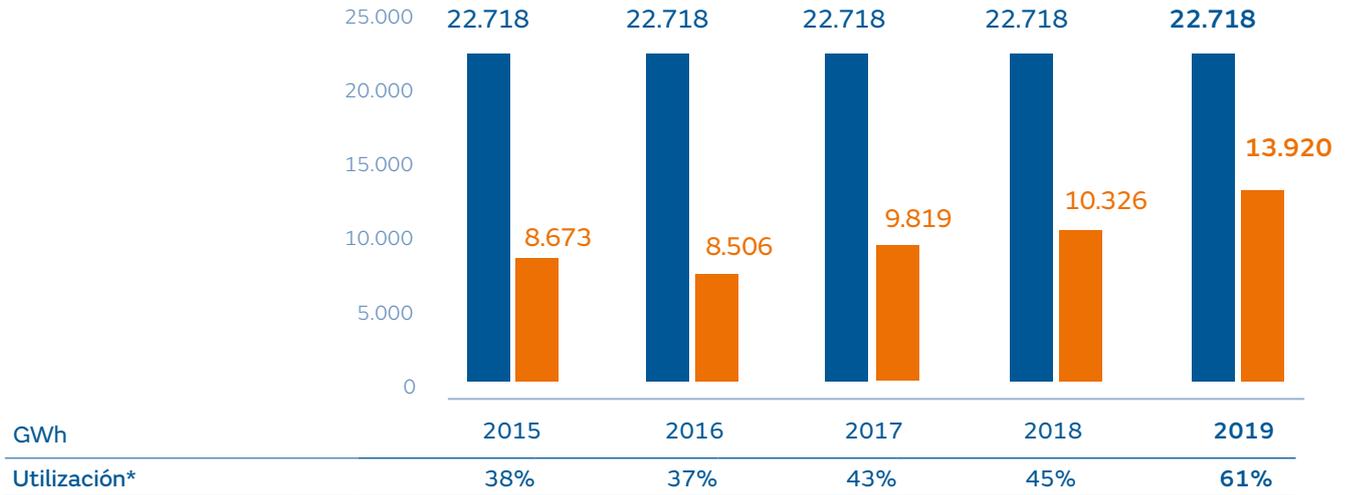
<sup>1</sup> Principalmente Enagás.

<sup>(a)</sup> Producción media diaria entre capacidad nominal diaria.

Fuente: GTS.

## Almacenamiento en tanques GNL<sup>1</sup>

- Capacidad nominal de almacenamiento
- Existencias medias de GNL



\*Existencias medias/Capacidad nominal.

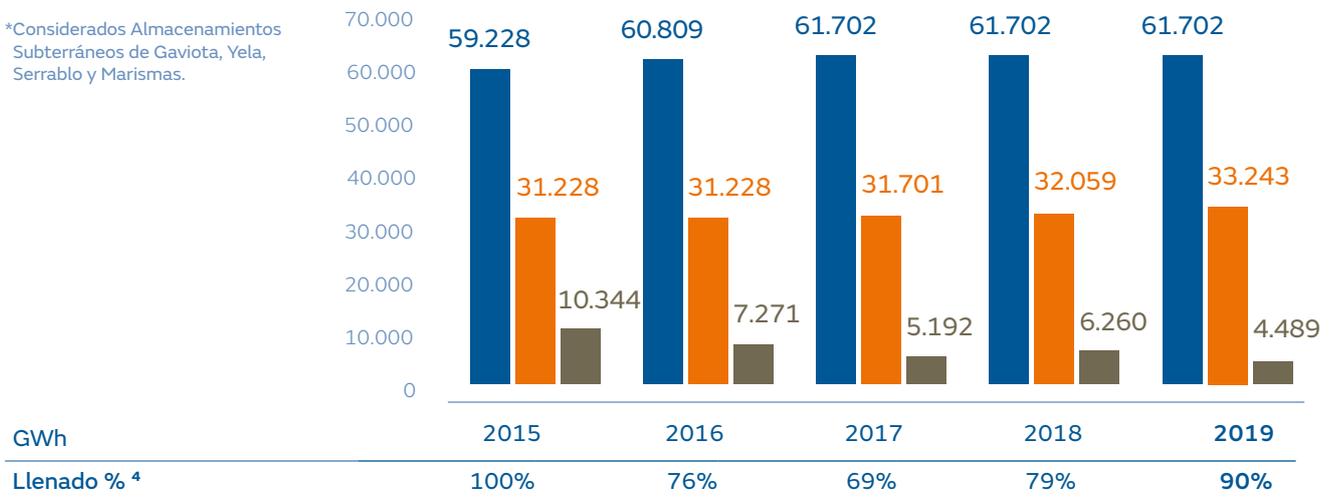
<sup>1</sup> Principalmente Enagás.

Fuente: GTS.

## Almacenamientos subterráneos

- Capacidad total<sup>1</sup>
- Capacidad útil<sup>2</sup>
- Capacidad utilizada<sup>3</sup>

\*Considerados Almacenamientos Subterráneos de Gaviota, Yela, Serrablo y Marismas.



<sup>1</sup> Incluido el gas colchón necesario para la operación

<sup>2</sup> Gas utilizable sin considerar el gas colchón necesario para operación

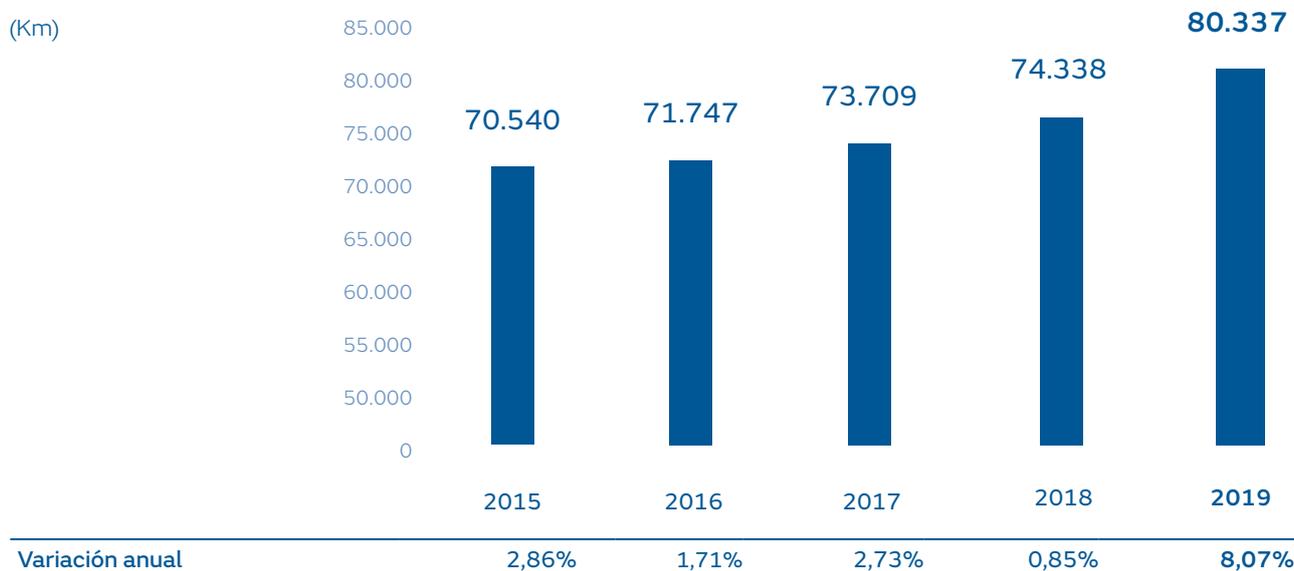
<sup>3</sup> Extracción realizada durante el año

<sup>4</sup> Llenado de la capacidad útil al finalizar el periodo de inyección de gas en los almacenamientos comprendido entre los meses de abril y octubre

Fuente: GTS.

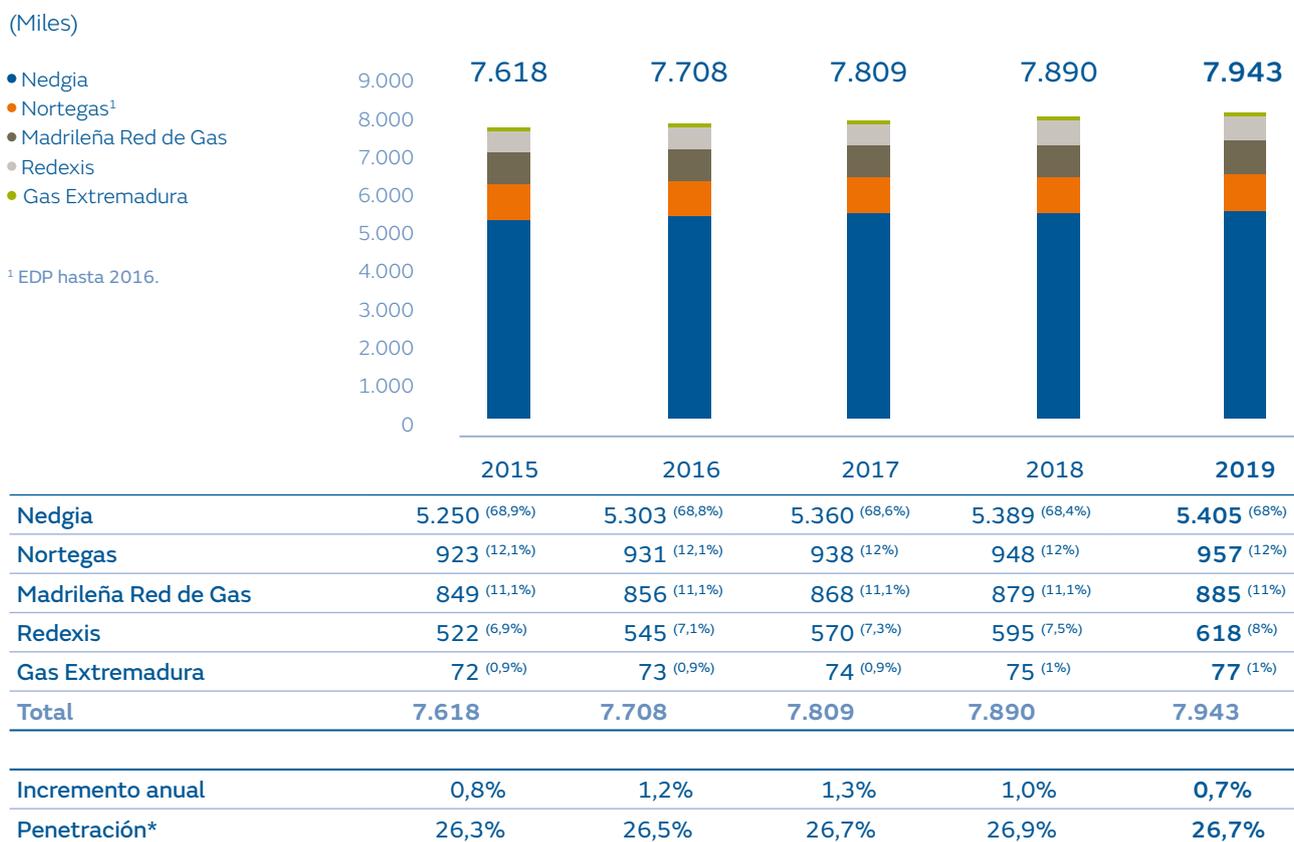
## Distribución

### Redes



Fuente: SEDIGAS.

### Número de puntos de suministro

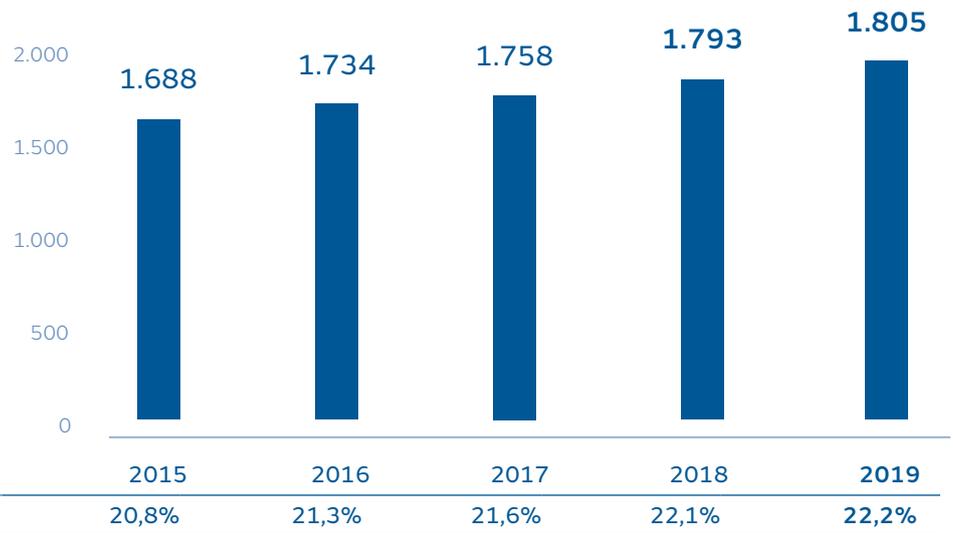


\* Puntos de suministro de gas sobre número total de puntos de suministro eléctrico.

Fuente: CNMC.

## Municipios con suministro

(Número)



\*Considerados 8.131 municipios en total.

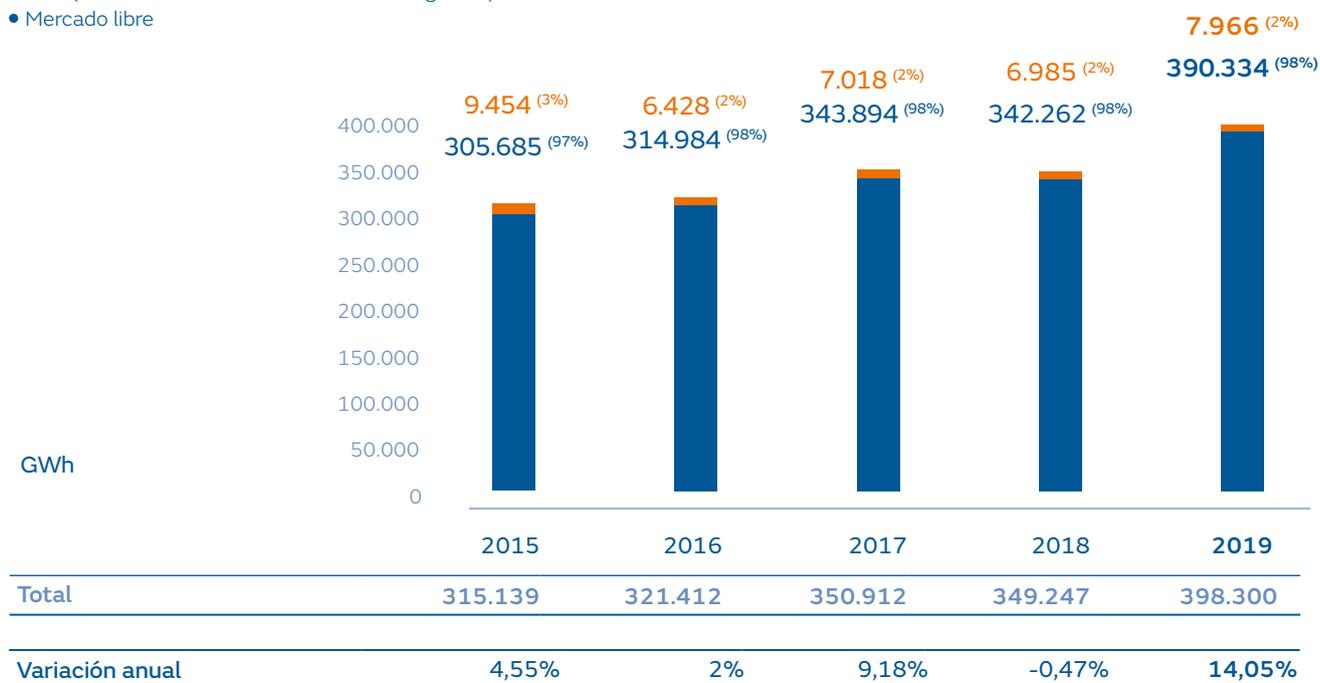
N.º de Plantas satélite  
de GNL para distribución: **166**

Fuente: SEDIGAS.

## Comercialización

### Energía comercializada

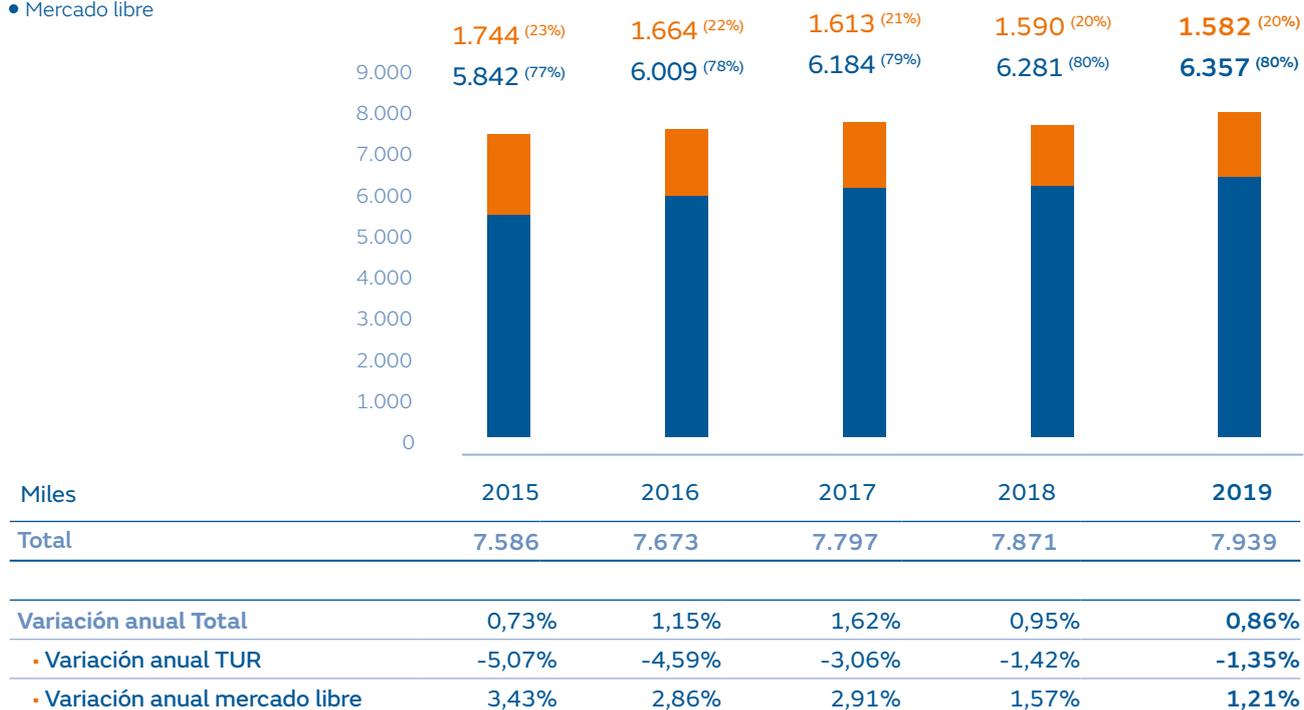
- TUR (Tarifa de Último Recurso, mercado regulado)
- Mercado libre



Fuente: CNMC.

### Número de clientes

- TUR (Tarifa de Último Recurso, mercado regulado)
- Mercado libre

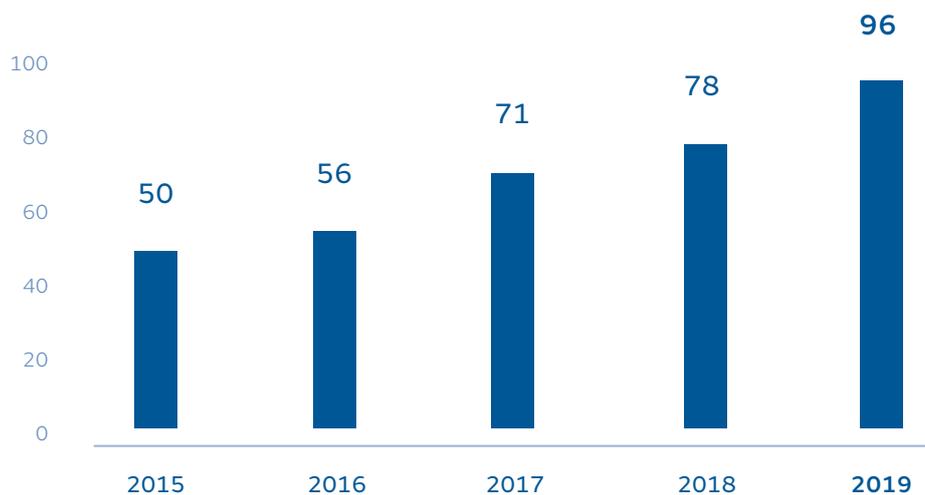


\*Por volumen de venta de gas natural en mercado minorista.

Fuente: CNMC.

## Número de Comercializadoras

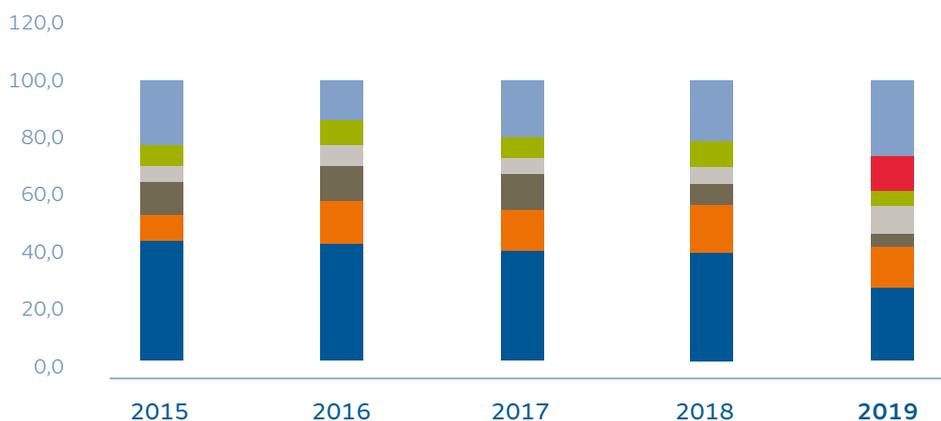
(Número)



Fuente: CNMC.

## Cuotas de Mercado por Compañía\*

- Naturgy
- Endesa
- UFG
- Iberdrola
- CEPSA
- Repsol
- Resto



	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Naturgy</b>	45,7%	43,9%	39,6%	38,1%	25,8%
<b>Endesa</b>	16,9%	16,8%	16,6%	16,9%	14,8%
<b>UFG</b>	7,7%	7,9%	8,2%	6,9%	4,6%
<b>Iberdrola</b>	6,4%	7,5%	6,8%	7,8%	9,9%
<b>CEPSA</b>	5,6%	5,6%	5,0%	5,7%	5,9%
<b>Repsol</b>	-	-	-	-	11,8%
<b>Resto</b>	27,5%	18,3%	23,8%	24,6%	27,2%

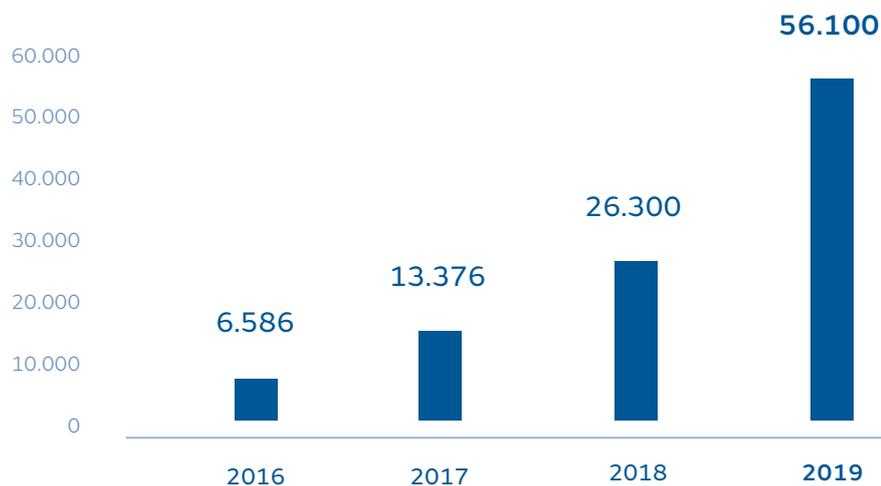
\* Volumen de venta de gas natural en mercado minorista.

Fuente: CNMC.

## Mercado Ibérico del Gas (MIBGAS)

### Volumen de gas negociado

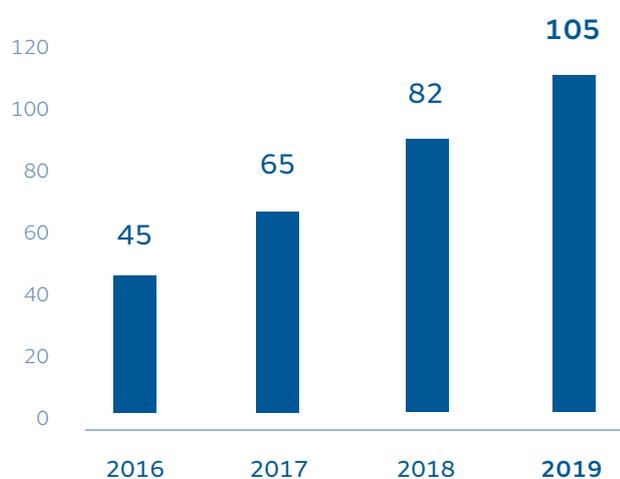
(GWh)



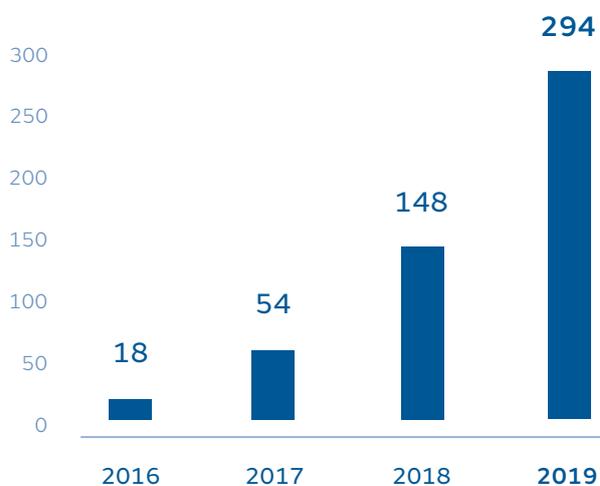
Variación anual	-	103%	97%	113%
% sobre demanda nacional total	2,0%	3,8%	7,8%	14,6%

Fuente: MIBGAS.

### Agentes dados de alta



### Transacciones diarias

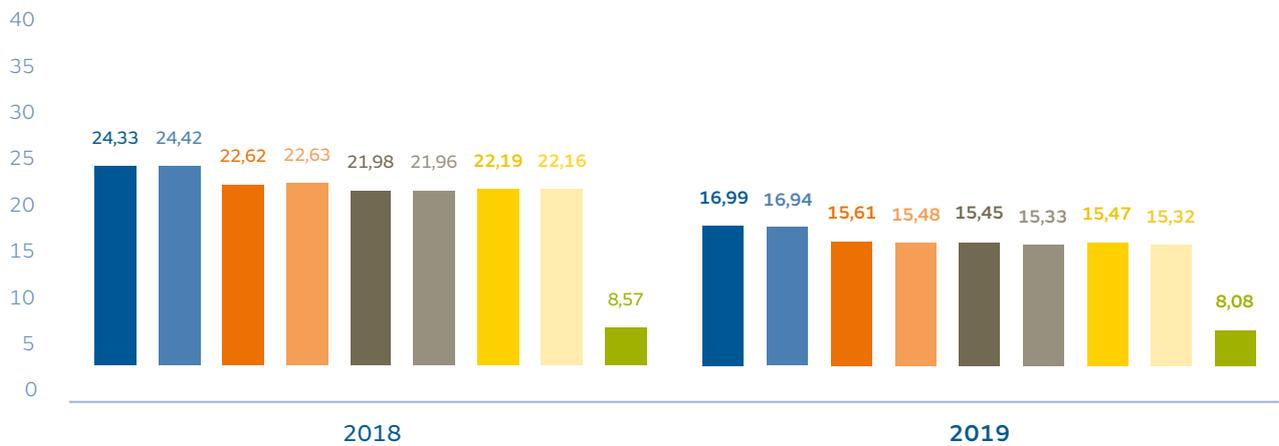


Fuente: MIBGAS.

## Media de cotizaciones “month ahead” del mes anterior a la entrega<sup>(\*)</sup>

(€/MWh)

- MIBGAS (Organizado España)
- PVB (Bilateral España)
- NBP (Organizado Reino Unido)
- NBP (Bilateral Reino Unido)
- TTF (Organizado Holanda)
- TTF (Bilateral Holanda)
- PEG (Organizado Francia)
- PEG (Bilateral Francia)
- Henry Hub (Organizado EE UU)



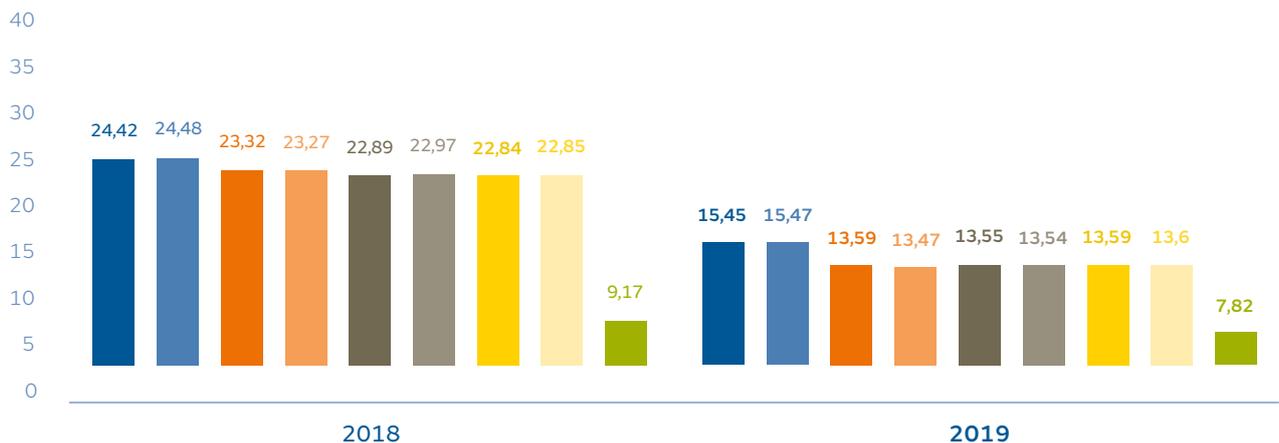
(\*) MA = producto con entrega de una cantidad constante de gas en cada uno de los días del mes siguiente.

Fuente: MIBGAS, ICE, Powernext, Nymex.

## Media de cotizaciones “day ahead”

(€/MWh)

- MIBGAS (Organizado España)
- PVB (Bilateral España)
- NBP (Organizado Reino Unido)
- NBP (Bilateral Reino Unido)
- TTF (Organizado Holanda)
- TTF (Bilateral Holanda)
- PEG (Organizado Francia)
- PEG (Bilateral Francia)
- Henry Hub (Organizado EE UU)

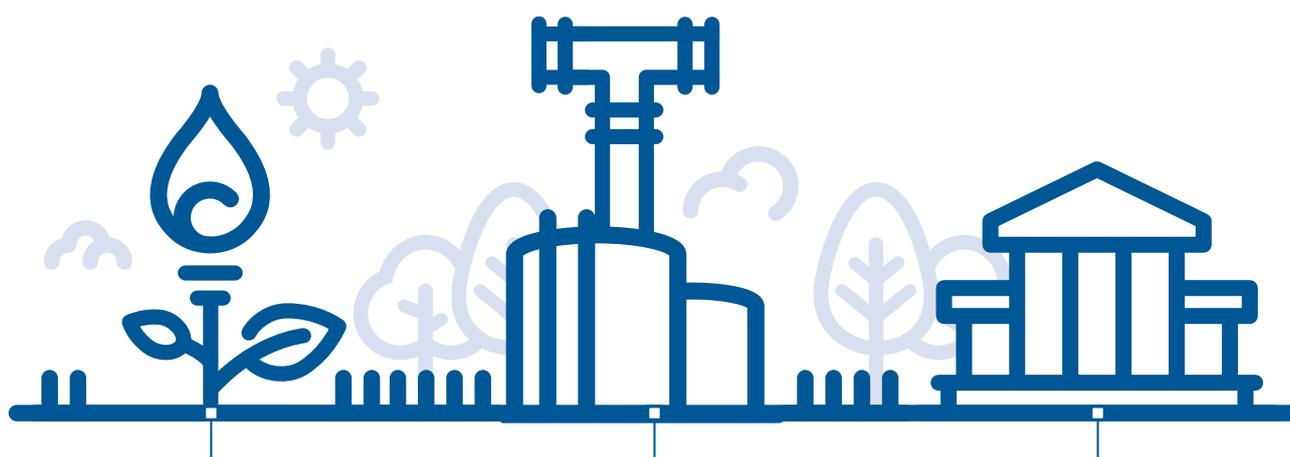


Fuente: MIBGAS, Bloomberg, Powernext.

# 2.

## Costes del sistema

A continuación se muestran los datos correspondientes a los distintos costes que soporta el sistema: energía, infraestructura y otros costes e impuestos.



### Coste de energía

- Gas natural (GN o GNL)



### Costes de infraestructuras

- Infraestructura básica
  - Transporte
  - Regasificación
  - Almacenamientos en tanque
  - Almacenamientos Subterráneos
- Distribución



### Otros costes

- Gas de operación y gas talón
- GTS, CNMC, OM, Sagane
- Hibernación Castor
- Anualidades déficit 2014
- Anualidades desajustes temporales



### Impuestos

- IVA
- Impuesto Especial de Hidrocarburos
- Otros tributos

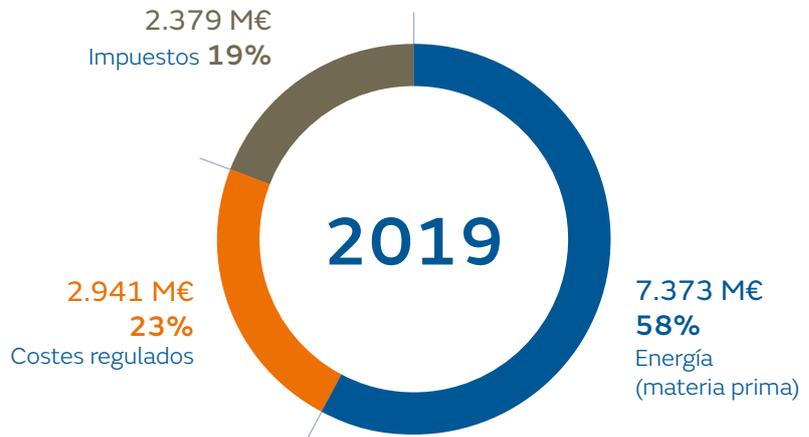
## Coste total del sistema 2019

Total

**12.693 M€**

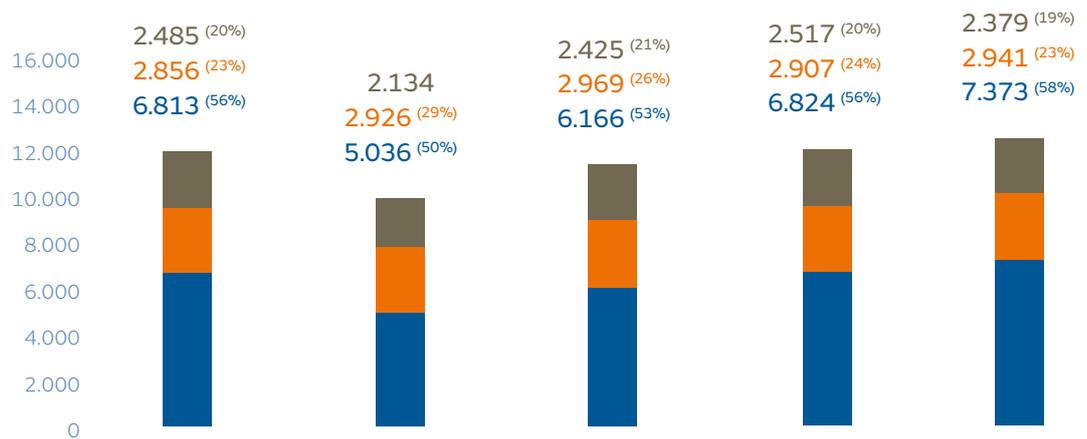
Impuestos: IVA (21% sobre energía y costes regulados) y el impuesto especial de hidrocarburos ("céntimo verde" sobre energía).

Fuente: Ministerio, CNMC y AEAT.



## Evolución

- Energía (materia prima)
- Costes regulados
- Impuestos



Millones de €

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Total</b>	<b>12.154</b>	<b>10.096</b>	<b>11.560</b>	<b>12.248</b>	<b>12.693</b>
<b>Variación anual Total</b>	-13,78%	-16,93%	-14,50%	5,95%	3,64%
• Variación anual energía	-12,27%	-26,08%	22,44%	10,67%	8,05%
• Variación anual Costes Regulados	-20,09%	2,45%	1,47%	-2,09%	1,17%
• Variación anual Impuestos	-9,83%	-14,13%	-13,64%	3,76%	-5,47%

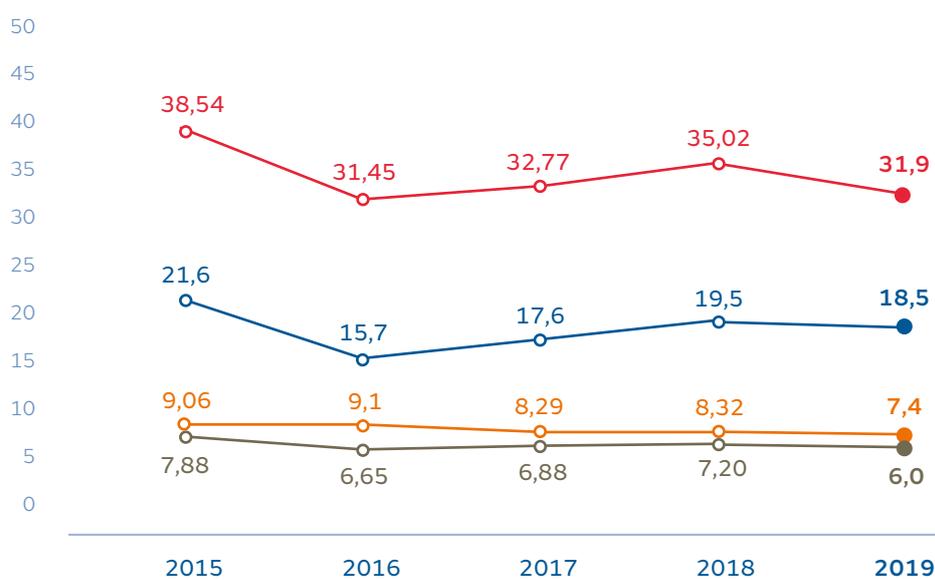
Fuente: Ministerio, CNMC, AEAT.

## Evolución costes unitarios

(€/MWh)

- Coste materia prima
- Coste regulado

- Impuestos
- Total



Variación anual	2015	2016	2017	2018	2019
	-17,67%	-18,41%	4,21%	6,86%	-8,91%

Impuestos: Incluye IVA y "céntimo verde".

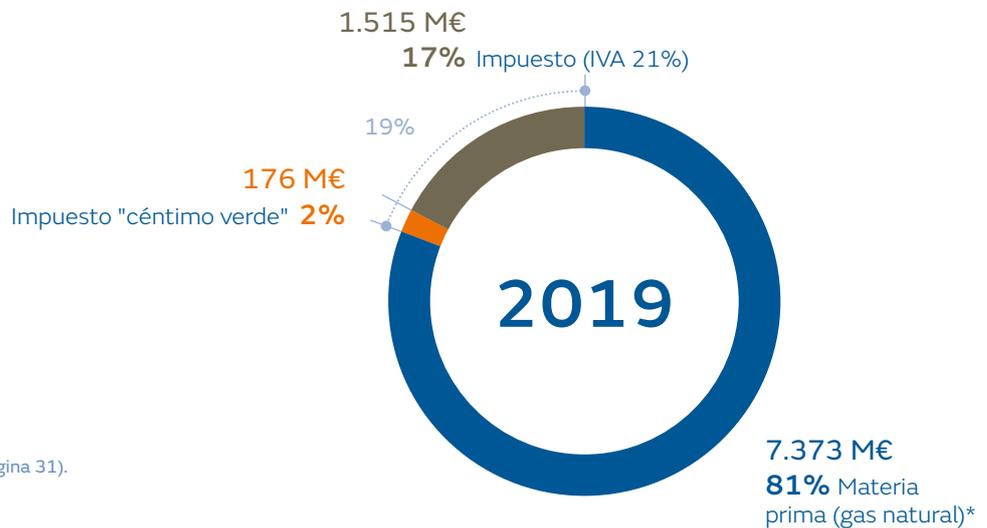
Fuente: CNMC y AEAT.

## Costes de energía 2019

Total

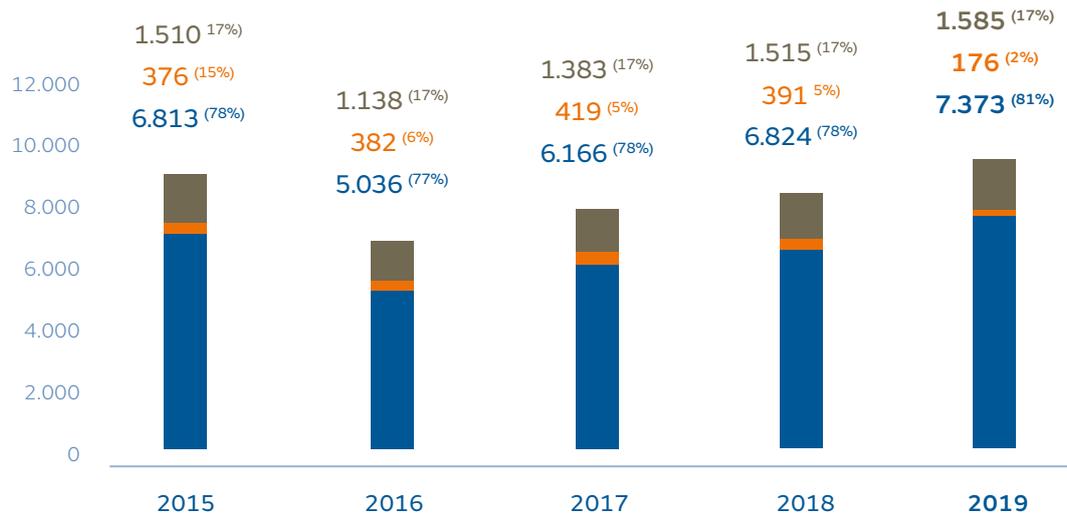
**9.134 M€**

\*Según valor en aduana (ver tabla página 31).  
Fuente: Ministerio, CNMC y AEAT.



## Evolución

- Materia prima (gas natural)
- Impuesto "céntimo verde"
- Impuesto (IVA 21%)



Millones de €

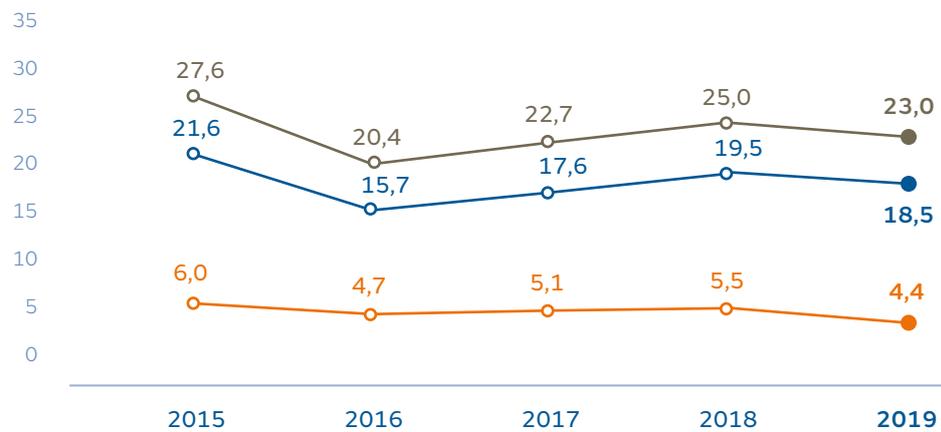
	2015	2016	2017	2018	2019
Total	8.699	6.556	7.968	8.730	9.134
Variación anual	-	-10,98%	-24,63%	21,54%	9,57%
					4,63%

Fuente: Ministerio, CNMC, AEAT.

## Evolución costes unitarios energía

(€/MWh)

- Coste materia prima (sin impuestos)
- Impuestos
- Coste materia prima (con impuestos)



Variación anual	2015	2016	2017	2018	2019
	-15,04%	-25,90%	11,27%	9,72%	-8%

Fuente: CNMC y AEAT.

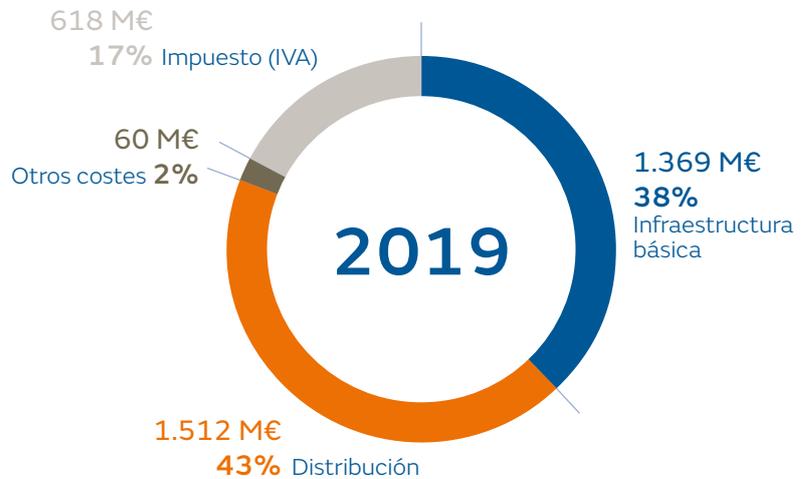
## Costes regulados 2019

Total

**3.559 M€**

Infraestructura básica: Incluye Transporte, Regasificación y Almacenamientos Subterráneos  
 Otros costes: gas de operación y gas talón, Gestor Técnico del Sistema, Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), Operador del Mercado (OM) y regularización Ley 18/2014 por el desvío correspondiente a anualidades pendientes y otros.

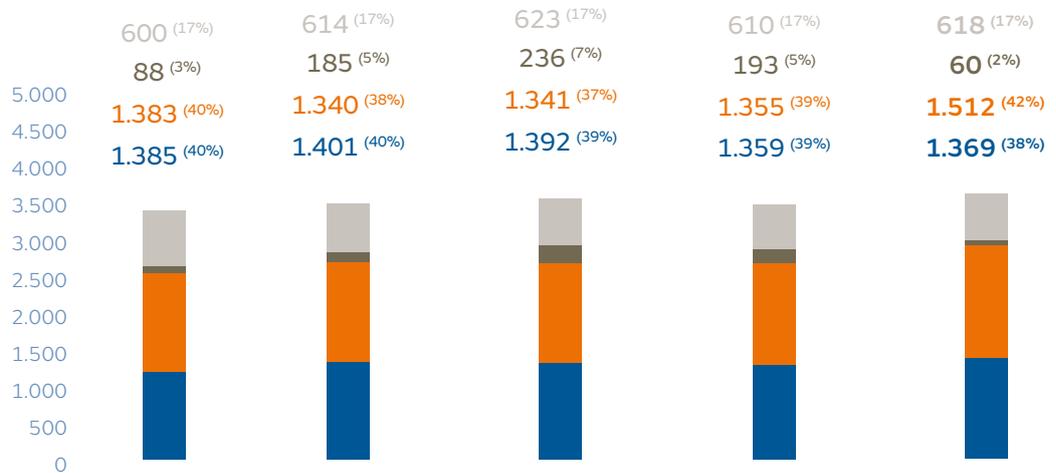
Fuente: Ministerio y CNMC.



Como consecuencia de la anulación de algunos artículos del RDL de Castor y de acuerdo a sentencia del TS de 2017, no es posible cargar los costes de Castor al Sistema; por ello, la CNMC paralizó ya en la liquidación 11/2017 el pago mensual de la anualidad a los bancos y ha eliminado completamente la retribución por O&M a Enagás. La CNMC, mediante Resolución, estableció la devolución de las cuantías ya cobradas.

## Evolución

- Infraestructura básica
- Distribución
- Otros costes
- Impuesto (IVA)



Millones de €

Total	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Variación anual Total</b>	-20,07%	2,45%	1,47%	-2,09%	1,17%
• Variación anual Infraestructura básica	-9,24%	1,16%	-0,64%	-2,37%	0,74%
• Variación anual Distribución <sup>(*)</sup>	-4,49%	-3,11%	0,07%	1,04%	11,52%
• Variación anual Otros costes	-85,31%	110,23%	27,57%	-18,22%	-68,9%

Infraestructura básica: Incluye Transporte, Regasificación y Almacenamientos Subterráneos

Otros costes: gas de operación y gas talón, Gestor Técnico del Sistema, Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC),

Operador del Mercado (OM) y regularización Ley 18/2014 por el desvío correspondiente a anualidades pendientes, hibernación Castor hasta el año 2017 y otros.

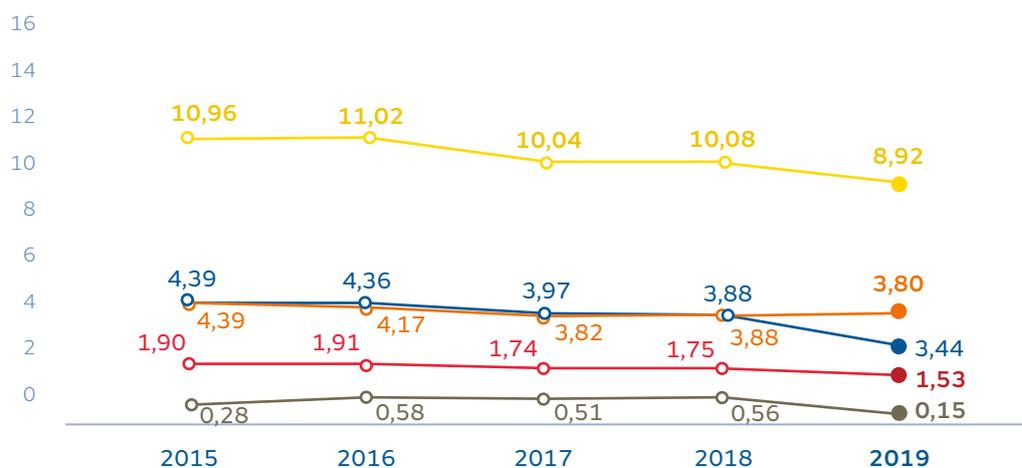
(\*) Tal y como recoge la Disposición Adicional 1ª de la Orden de peajes gas 2020 las diferencias entre los nuevos valores de retribución de distribución 2018 y 2019 calculados a partir de las últimas cifras de demanda disponibles y los valores publicados en la Orden de peajes 2019 se liquidan, como novedad, en el ejercicio 2019 en lugar de 2020.

Fuente: Ministerio, CNMC.

## Evolución costes unitarios del sistema regulado

(€/MWh)

- Infraestructura básica
- Distribución
- Otros costes
- Impuesto (IVA)
- Total



Variación anual	2015	2016	2017	2018	2019
	-23,61%	0,51%	-8,89%	0,36%	-11,48%

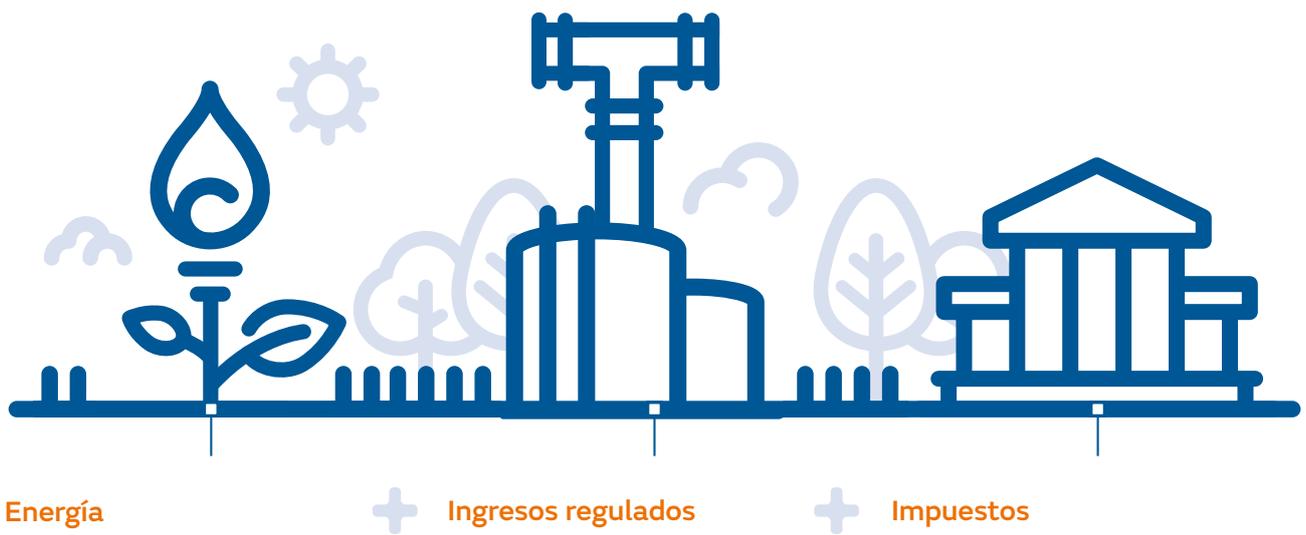
Fuente: Ministerio y CNMC.



# 3.

## Ingresos del sistema

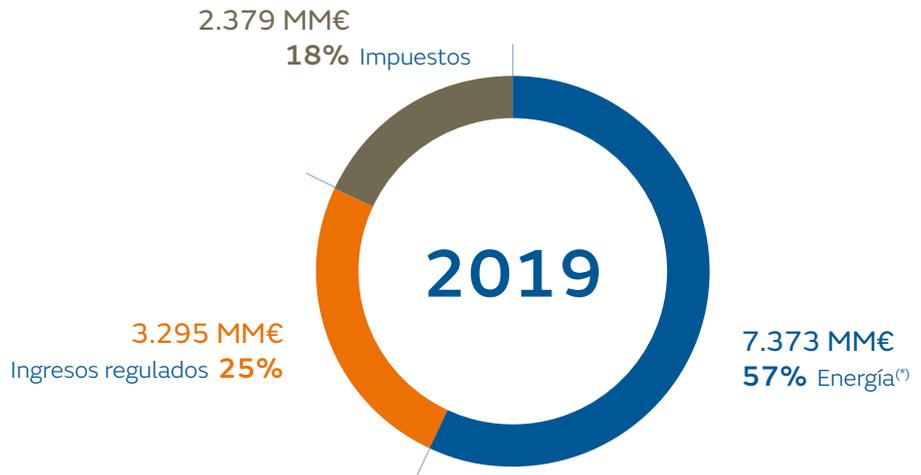
En este apartado se muestran los distintos ingresos del sistema como son los correspondientes a energía, ingresos regulados e impuestos.



## Ingresos totales del sistema 2019

Total

**13.047** MM€



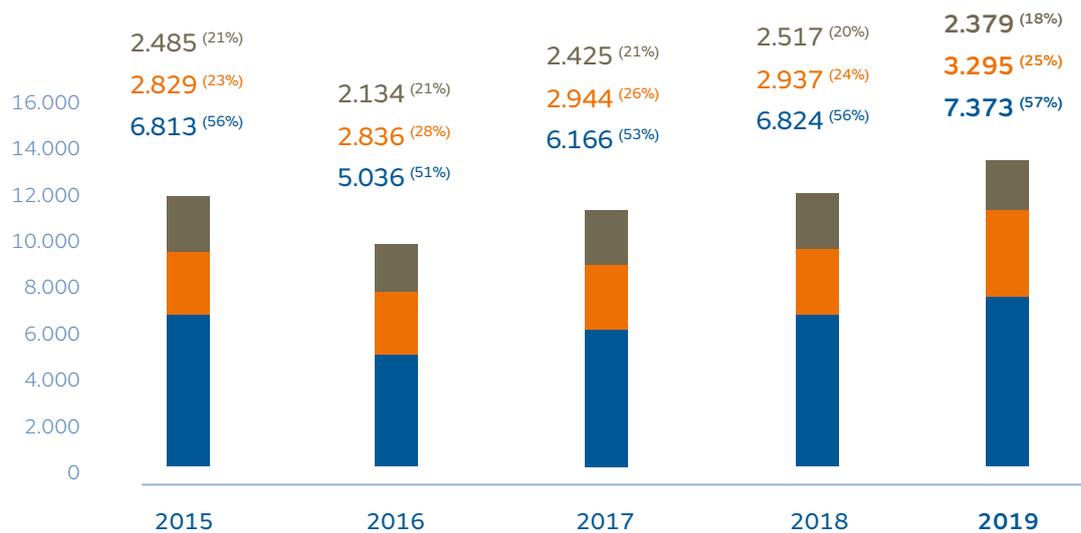
Impuestos: IVA y "céntimo verde".

Fuente: Ministerio y CNMC.

(\*) Ingresos de energía considerados iguales a los costes, al no incluir el margen comercial que aplique cada compañía.

## Evolución

- Energía
- Ingresos regulados
- Impuestos



Millones de €

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Total</b>	<b>12.127</b>	<b>10.006</b>	<b>11.535</b>	<b>12.278</b>	<b>13.047</b>
<b>Variación anual Total</b>	-9,25%	-17,49%	15,28%	6,44%	6,26%
• Variación anual Energía	-12,27%	-26,08%	22,44%	10,67%	8,05%
• Variación anual Ingresos Regulados	-0,39%	0,25%	3,81%	-0,24%	12,19%
• Variación anual Impuestos	-9,87%	-14,12%	13,64%	3,79%	-5,48%

Fuente: Ministerio y CNMC.

## 4.

## Balance del sistema regulado Composición 2019

Se presenta en este punto la evolución del balance económico del sistema regulado de acuerdo a los costes e ingresos considerados en las gráficas anteriores.

Ingresos	Millones de euros
Peajes y Cánones	3.241
▪ Ingresos por peajes de Transporte y Distribución	2.716
▪ Ingresos por peajes Regasificación	390
▪ Ingresos por canon de AASS	135
Otros	54
<b>Total ingresos</b>	<b>3.295</b>

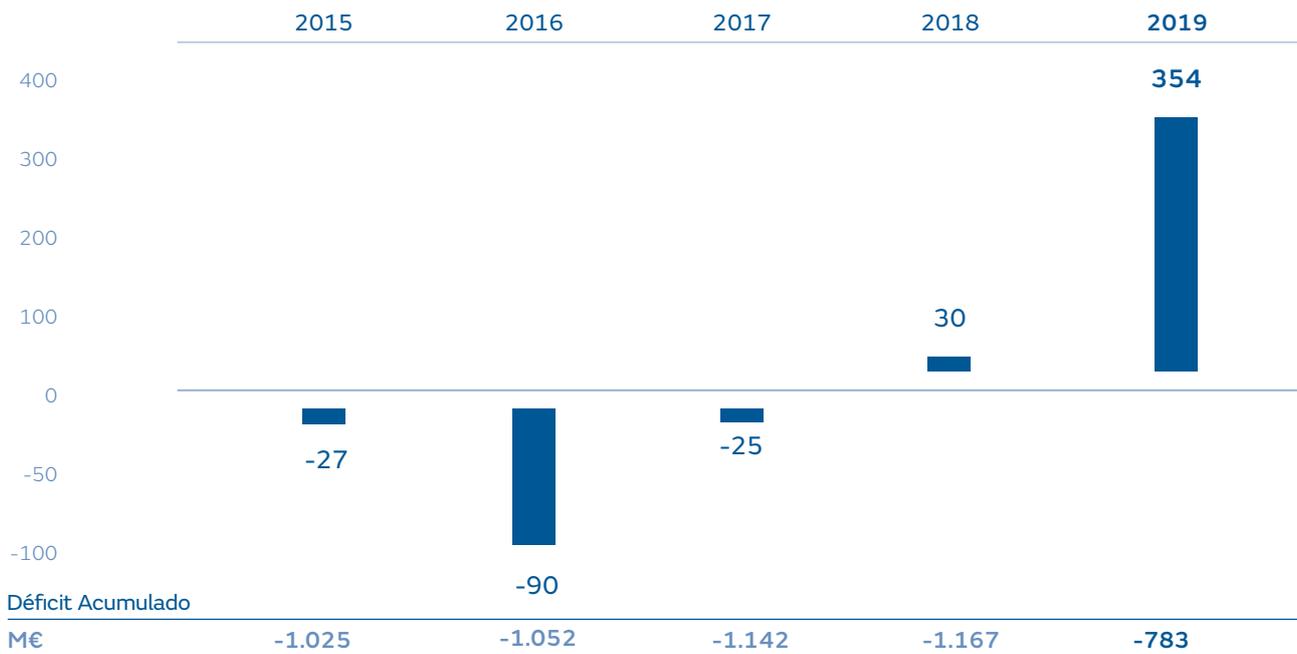
Costes	Millones de euros
Infraestructuras básica	1.369
▪ Transporte	820
▪ Regasificación	455
▪ AASS	94
Distribución	1.512
Otros costes	60
▪ Gas de operación y gas talón	44
▪ GTS, CNMC, OM y regularización <sup>(a)</sup>	67
▪ Hibernación Castor <sup>(b)</sup>	(185)
▪ Anualidad déficit 2014	74
▪ Anualidad desajustes	60
<b>Total costes</b>	<b>2.941</b>

<sup>(a)</sup> Gestor Técnico del Sistema, CNMC, Operador del Mercado y Regularización Ley 18/2014.

<sup>(b)</sup> Como consecuencia de la anulación de algunos artículos del RDL de Castor y de acuerdo a sentencia del TS de 2017, no es posible cargar los costes de Castor al Sistema; por ello, la CNMC paralizó ya en la liquidación 11/2017 el pago mensual de la anualidad a los bancos y ha eliminado completamente la retribución por O&M a Enagás. La CNMC, mediante Resolución, estableció la devolución de las cuantías ya cobradas.

## Balance del sistema regulado

### Superávit/déficit anual



En el déficit acumulado del 2014 se consideran incluidas las retribuciones pendientes no reconocidas de años anteriores, así como el déficit anterior que, tras la reforma del sector gasista, acuerda su pago durante un periodo de 15 años, dando la posibilidad de ser deuda titulizada por parte de las empresas con el derecho al cobro.

Fuente: Ministerio y CNMC.

## 5.

## Comparativa de precios

Finalmente, se muestra una comparativa de precios del gas natural en los distintos países de Europa para diversos perfiles de consumo.

## Evolución semestral precio del gas natural para Consumidor Residencial

## Banda de Consumo D2 (Calefacción) con Impuestos

Euros/MWh

- España
- Media Zona Euro

Fuente: Eurostat.



Ciente residencial con Banda de consumo D2 según Eurostat (20 GJ < Consumo < 200 GJ).

La evolución de los precios unitarios semestrales en el caso de España se ve muy afectada por las acusadas diferencias de temperatura media entre el primer y segundo semestre de todos los años. En el segundo semestre el consumo es considerablemente menor debido a la elevada influencia de los meses de verano y otoño, lo que hace que al disminuir el consumo medio, el precio unitario sea más elevado. Eurostat, en su análisis sobre los precios anuales medios de esta banda de consumo (*Gas prices by type of user (ten00118)*), utiliza sólo los correspondientes al primer semestre.

## Evolución anual precio del gas natural para Consumidor Residencial

### Banda de Consumo D2 (Calefacción) con Impuestos

Euros/MWh

- Media Zona Euro
- España

Eurostat, en su análisis sobre los precios anuales medios de esta banda de consumo (Gas prices by type of user (ten00118)), utiliza los correspondientes al primer semestre

Fuente: Eurostat.



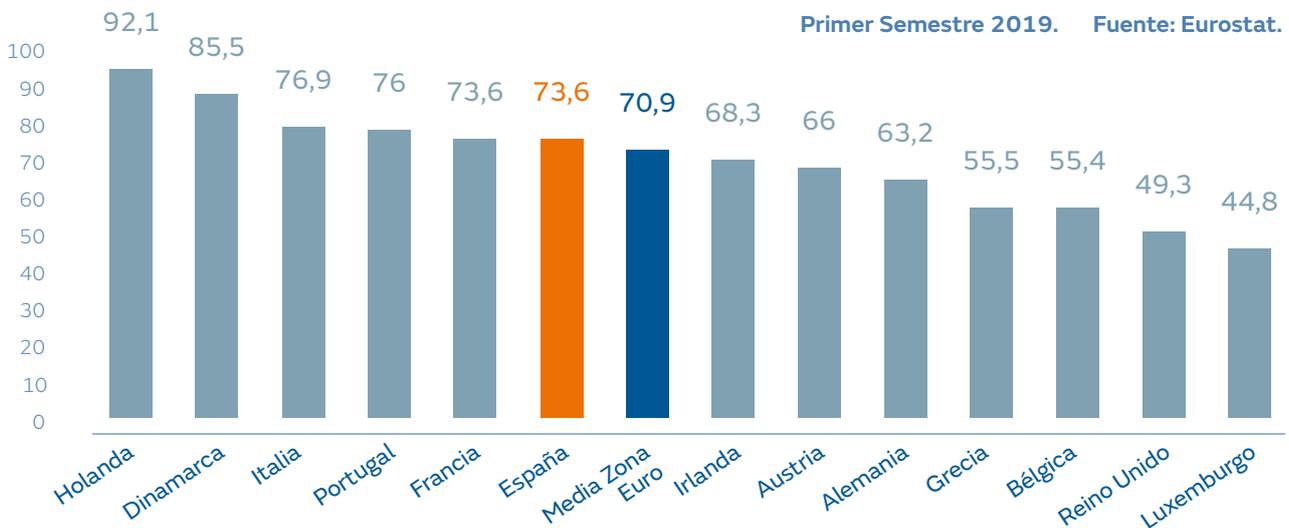
Cliente residencial con Banda de consumo D1 según Eurostat (Consumo < 20 GJ).

## Comparativa precio del gas natural para un Consumidor Residencial

### Banda de consumo D2 (Calefacción) con Impuestos

Euros/MWh

Eurostat, en su análisis sobre los precios anuales medios de esta banda de consumo (Gas prices by type of user (ten00118)), utiliza los correspondientes al primer semestre



El consumo unitario y el nivel impositivo es muy variable entre los distintos países, lo que influye de manera relevante en los precios unitarios.

Zona Euro: Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos y Portugal

## Evolución semestral precio del gas natural para Consumidor Residencial

### Banda de Consumo D1 (cocina y/o ACS) con Impuestos

Euros/MWh

- Media Zona Euro
- España



Cliente residencial con Banda de consumo D1 según Eurostat (Consumo < 20 GJ).

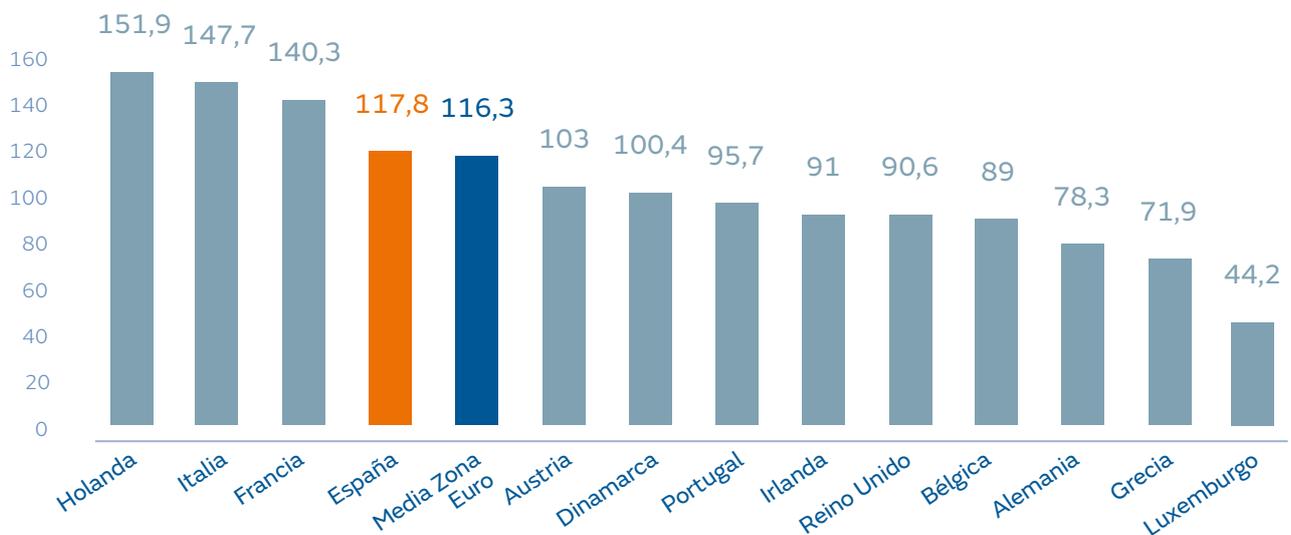
## Comparativa precio del gas natural para un Consumidor Residencial

### Banda de consumo D1 (cocina y/o ACS) con Impuestos

Segundo Semestre 2019.

Fuente: Eurostat.

Euros/MWh



Cliente residencial con Banda de consumo D1 según Eurostat (Consumo < 20 GJ).

Zona Euro: Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos y Portugal

## Evolución precio del gas natural para Consumidor Industrial

### Banda de consumo I3 sin impuestos recuperables

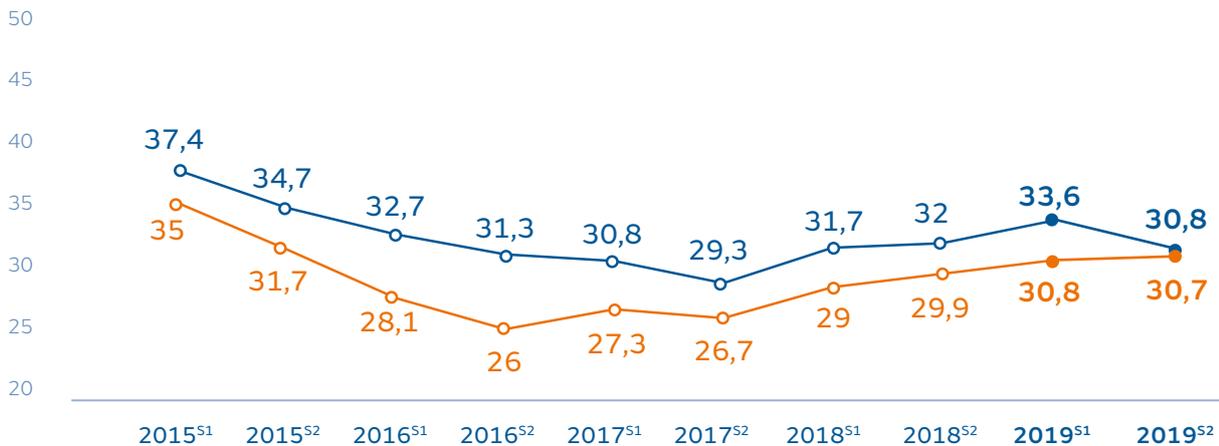
Euros/MWh

- Media Zona Euro
- España

Eurostat, en su análisis sobre los precios medios industriales, utiliza esta banda como la correspondiente a un consumidor medio

**Fuente: Eurostat.**

**S1: Primer semestre. S2: Segundo semestre.**



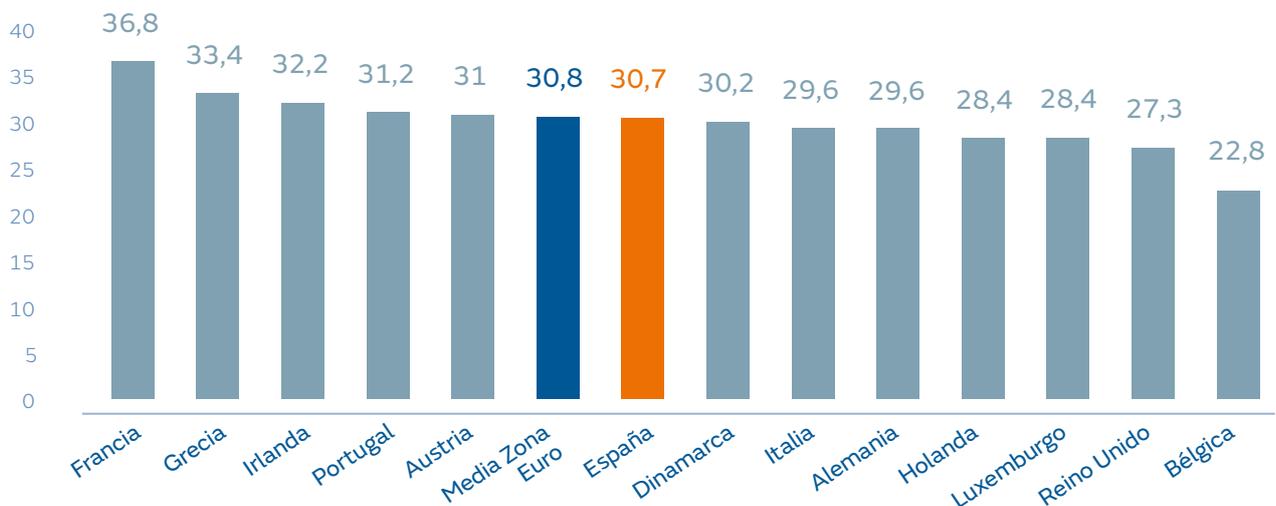
Cliente industrial con Banda de consumo I3 según Eurostat (10 000 GJ - 100 000 GJ).

## Comparativa precio del gas natural para un Consumidor Industrial

### Banda de consumo I3 sin impuestos recuperables

Euros/MWh

Segundo Semestre 2019. Fuente: Eurostat.



Cliente industrial con Banda de consumo I3 según Eurostat (10 000 GJ - 100 000 GJ).

Zona Euro: Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos y Portugal

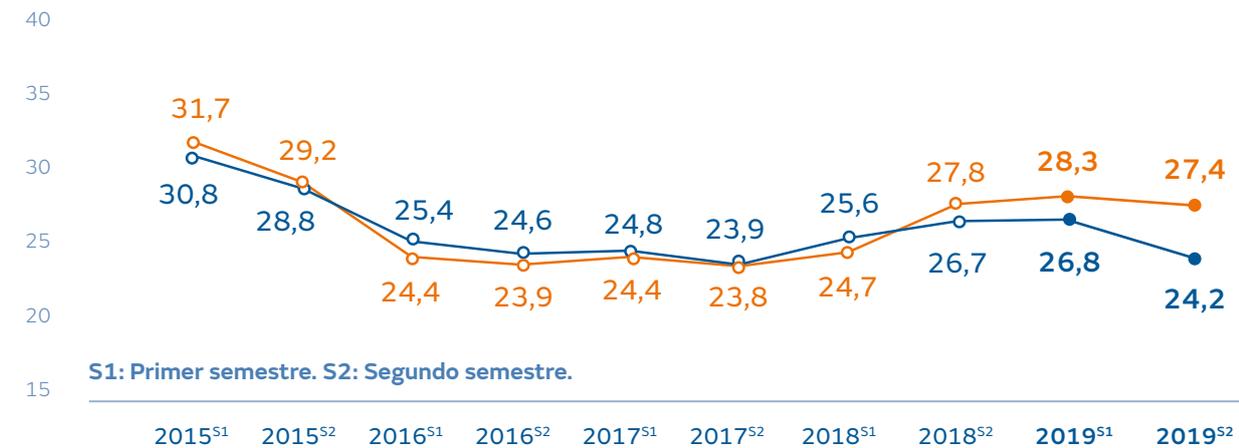
## Evolución semestral precio del gas natural para Consumidor Industrial

### Banda de consumo I4 sin impuestos recuperables

Euros/MWh

- Media Zona Euro
- España

Fuente: Eurostat.



S1: Primer semestre. S2: Segundo semestre.

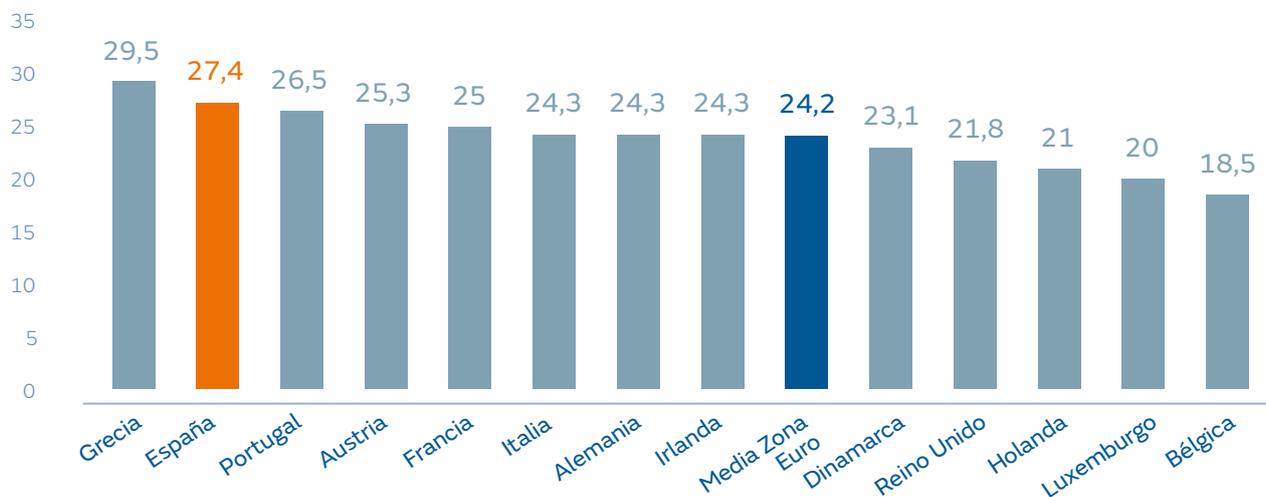
Cliente industrial con Banda de consumo I4 según Eurostat (100.000 GJ - 1.000.000 GJ).

## Comparativa precio del gas natural para un Consumidor Industrial

### Banda de consumo I4 sin impuestos recuperables

Segundo Semestre 2019. Fuente: Eurostat.

Euros/MWh



Cliente industrial con Banda de consumo I4 según Eurostat (100.000 GJ - 1.000.000 GJ).

Zona Euro: Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos y Portugal



# Anexos

## Anexo 1. Tablas numéricas

Evolución demanda de gas | 38

Aprovisionamientos por país de origen | 38

Evolución costes del sistema Gas Natural Nacional | 39

Evolución coste de la materia prima | 39

Evolución ingresos del sistema | 40

Evolución ingresos regulados del sistema | 40

Evolución déficit tarifario | 40

Evolución costes unitarios sistema gasista | 41

Evolución comparativa precios gas natural en Europa | 42

## Anexo 2.

Comentarios e hipótesis de los costes e ingresos | 47

## Anexo 1. Tablas numéricas

### Evolución demanda de gas

(GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Demanda Mercado Nacional</b>	<b>315.139</b>	<b>321.412</b>	<b>350.912</b>	<b>349.247</b>	<b>397.911</b>
Generación	61.164	59.633	75.649	61.826	111.130
Convencional	253.975	261.779	275.263	287.421	286.781
▪ Comercial/residencial	50.502	52.407	52.608	56.232	51.524
▪ Industria	203.473	209.372	222.656	231.189	235.257

Fuente: GTS y elaboración propia.

### Aprovisionamientos por país de origen

(GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019
Argelia GN	175.344	173.537	161.243	184.097	126.264
Portugal GN	5	8	15	106	1929
Nacional GN	776	675	419	1061	1455
Francia GN	36.902	37.574	44.084	40.230	49.196
<b>Total GN</b>	<b>213.027</b>	<b>211.794</b>	<b>205.761</b>	<b>225.494</b>	<b>178.844</b>
Argelia GNL	43.401	33.499	26.767	16.850	12.078
Nigeria GNL	43.324	52.762	48.592	45.968	47.943
Qatar GNL	33.139	28.943	38.977	37.687	48.894
T&T GNL	17.754	7.660	6.117	24.242	31.410
Perú GNL	10.794	19.797	39.441	19.295	5.004
Rusia GNL	0	0	0	9.761	35.618
Noruega GNL	7.984	8.667	10.070	6.562	7.374
Angola GNL	0	1.040	3.111	1.033	3.051
EEUU GNL	0	846	8.543	3.020	46.126
Egipto GNL	0	0	1.127	0	0
Omán GNL	964	0	0	0	0
Francia GNL	0	0	0	487	0
Países Bajos GNL	0	0	1.198	0	0
Bélgica GNL	0	0	0	896	1.038
Rep. Dominicana GNL	0	0	0	338	0
Camerún GNL	0	0	0	863	966
Guinea	0	0	0	0	975
<b>Total GNL</b>	<b>157.360</b>	<b>153.214</b>	<b>183.943</b>	<b>167.002</b>	<b>240.477</b>
<b>Total</b>	<b>370.387</b>	<b>365.008</b>	<b>389.704</b>	<b>392.496</b>	<b>419.321</b>

## Evolución costes Sistema Gas Natural Nacional

(Millones de euros)

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Coste de energía</b>	<b>7.189</b>	<b>5.418</b>	<b>6.585</b>	<b>7.215</b>	<b>176</b>
Materia prima	6.813	5.036	6.166	6.824	
Impuesto <sup>(a)</sup>	376	382	419	391	176
<b>Costes regulados</b>	<b>2.856</b>	<b>2.926</b>	<b>2.969</b>	<b>2.907</b>	<b>2.941</b>
Infraestructura básica	1.385	1.401	1.392	1.359	1.369
▪ Transporte	838	834	832	821	820
▪ Regasificación <sup>(b)</sup>	472	462	447	440	455
▪ AASS	74	105	113	98	94
Distribución	1.383	1.340	1.341	1.355	1.512
Otros costes	88	185	236	193	60
▪ Gas de operación y gas talón	17	13	24	24	44
▪ Varios (GTS, CNMC, OM, Sagane...)	56	66	65	65	67
▪ Retribuciones pendientes					
▪ Hibernación Castor <sup>(c)</sup>	16	97	60	-	(185)
▪ Anualidad del déficit 2014		8	80	79	74
▪ Anualidad desajustes <sup>(d)</sup>		1	7	25	60
Impuestos	2.110	1.752	2.006	2.126	654
IVA (21%)	2.110	1.752	2.006	2.126	654
<b>Total costes</b>	<b>12.155</b>	<b>10.097</b>	<b>11.560</b>	<b>12.249</b>	<b>3.771</b>

<sup>(a)</sup> Impuesto especial de hidrocarburos (céntimo verde): En 2019 deja de aplicarse el impuesto a la generación eléctrica.

<sup>(b)</sup> En aplicación de una Sentencia, a partir de 2018 y durante 5 años se reconoce a Enagas 12 M€/anuales por las ampliaciones de las regasificadoras de Cartagena y Huelva.

<sup>(c)</sup> La anualidad de Castor asciende a 81 M€ más 16 M€ de costes de O&M de la instalación abonados a Enagas. A partir de 2017, como consecuencia de la anulación de algunos artículos del RD de Castor de acuerdo a una sentencia del TS de 2017, no es posible cargar los costes de Castor al Sistema. La CNMC paralizó en la liquidación 11/2017 los pagos mensuales de la anualidad de Castor a los bancos y a Enagas por O&M. En julio de 2019 la CNMC saca una resolución de oficio, en el que solicita las cantidades ya satisfechas, como consecuencia los bancos ingresan en el sistema 185 M€.

<sup>(d)</sup> Incluye la amortización anticipada de los desajustes.

Fuente: Ministerio, CNMC, AEAT y elaboración propia.

## Evolución coste de la materia prima

(Millones de euros)

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Mix aduanas (GN+GNL)</b>	<b>6.813</b>	<b>5.036</b>	<b>6.166</b>	<b>6.824</b>	<b>7.373</b>

(€/MWh)

	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Mix aduanas (GN+GNL)</b>	<b>21,6</b>	<b>15,7</b>	<b>17,6</b>	<b>19,5</b>	<b>18,5</b>
▪ Coste GN	22,6	16,0	17,9	19,7	21,9
▪ Coste GNL <sup>(a)</sup>	20,4	15,3	17,2	19,3	16,8

<sup>(a)</sup> (a) El precio del GNL no incluye el coste de regasificación, ya incluido en los costes regulados. Para poner el GNL en posición de entrada a la red de transporte, se ha de incrementar en el coste de regasificación. A partir de 2017 los datos se refieren a precios de mercado. Incluye 1 €/MWh de margen comercial. No incluye ATR.

Fuente: CNMC, AEAT y elaboración propia.

## Evolución ingresos del sistema

(Millones de euros)

	2015	2016	2017	2018	Previsión 2019
Ingresos de energía	6.813	5.036	6.166	6.824	7.373
Otros regulados	2.829	2.836	2.944	2.937	3.295
<b>Total</b>	<b>9.642</b>	<b>7.872</b>	<b>9.110</b>	<b>9.761</b>	<b>10.668</b>

Fuente: Ministerio CNMC y elaboración propia.

## Evolución ingresos regulados del sistema

(Millones de euros)

	2015	2016	2017	2018	Previsión 2019
Peajes facturados empresas	2.810	2.862	2.943	2.937	3.241
Otros ingresos <sup>(a)</sup>	19	-26	2	-	54
<b>Total ingresos regulados</b>	<b>2.829</b>	<b>2.936</b>	<b>2.944</b>	<b>2.937</b>	<b>3.295</b>

<sup>(a)</sup> "Otros ingresos" incluye ingresos por desbalances y ajustes por sentencias que afectan a años anteriores.  
En el 2012 incluye además ingresos del sistema de la CNMC e IDAE.

Fuente: Ministerio CNMC y elaboración propia.

## Evolución déficit tarifario

(Millones de euros)

	2015	2016	2017	2018	Previsión 2019
Ingresos regulados	2.829	2.836	2.944	2.937	3.295
Costes regulados	2.856	2.926	2.969	2.907	2.941
<b>Superavit (+)/déficit (-) del año</b>	<b>-27</b>	<b>-90</b>	<b>-25</b>	<b>30</b>	<b>354</b>
Déficit acumulado año anterior					
<b>Superavit (+)/déficit (-)</b>	<b>-27</b>	<b>-90</b>	<b>-25</b>	<b>30</b>	<b>354</b>
Reconocimiento retribuciones pendientes					

Fuente: CNMC y elaboración propia.

## Evolución costes unitarios sistema gasista

(€/MWh)

	2015	2016	2017	2018	Previsión 2019
Infraestructura básica (*)	4,39	4,36	3,97	3,89	3,44
▪ Transporte					2,06
▪ Regasificación					1,14
▪ AASS					0,24
Distribución	4,39	4,17	3,82	3,88	3,80
Gas operación y gas talón	0,05	0,04	0,07	0,07	0,11
Otros costes (GTS, CNMC, OM, etc)	0,18	0,21	0,19	0,19	0,17
Retribuciones pendientes				0,00	0,00
Hibernación de castor	0,05	0,30			-0,17
Anualidad del déficit		0,03	0,25	0,30	0,34
<b>Total costes</b>	<b>9,06</b>	<b>9,10</b>	<b>8,29</b>	<b>8,32</b>	<b>7,86</b>
Demanda nacional (TWh)	315	321	351	349	398

(\*) Incluye Transporte, Regasificación y AASS.

Fuente: Ministerio, CNMC y elaboración propia.

## Evolución comparativa precios gas natural en Europa

### Precio del gas natural Residencial con impuestos

#### Banda de consumo D1 < 20 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,1043</b>	<b>0,1216</b>	<b>0,1035</b>	<b>0,1166</b>	<b>0,1007</b>	<b>0,1187</b>	<b>0,1028</b>	<b>0,1243</b>	<b>0,1094</b>	<b>0,1163</b>
Bélgica	0,0794	0,0907	0,0751	0,0788	0,0729	0,0796	0,0760	0,0901	0,0778	0,0890
Dinamarca	0,1093	0,1054	0,1006	0,1031	0,1041	0,1034	0,1022	0,1062	0,1124	0,1004
Alemania	0,1088	0,1060	0,1091	0,1017	0,1038	0,1015	0,1019	0,1023	0,1077	0,0783
Irlanda	0,0748	0,0886	0,0730	0,0829	0,0713	0,0805	0,0694	0,0941	0,0731	0,0910
Grecia	0,0798	0,1160	0,0676	0,1020	0,0668	-	0,0619	0,0781	0,0637	0,0719
España	0,0923	0,1183	0,0861	0,1093	0,0841	0,1159	0,0876	0,1149	0,0944	0,1178
Francia	0,1273	0,1487	0,1282	0,1468	0,1301	0,1486	0,1362	0,1630	0,1460	0,1403
Italia	0,0944	0,1310	0,0914	0,1260	0,0857	0,1281	0,0890	0,1375	0,0933	0,1477
Luxemburgo	0,0593	0,0599	0,0526	0,0492	0,0446	0,0423	0,0429	0,0447	0,0472	0,0442
Holanda	0,1062	0,1342	0,1087	0,1307	0,1138	0,1358	0,1182	0,1444	0,1291	0,1519
Austria	0,0879	0,0861	0,0854	0,0837	0,0837	0,1084	0,0977	0,1040	0,0964	0,1030
Portugal	0,1184	0,1180	0,1101	0,1009	0,0947	0,0985	0,0927	0,0975	0,0930	0,0957
Reino Unido	0,0834	0,0977	0,0761	0,0826	0,0635	0,0724	0,0611	0,0793	0,0698	0,0906
Ucrania	-	-	0,0182	0,0238	0,0231	0,0217	0,0209	0,0249	0,0273	-
Georgia	-	-	-	-	-	-	0,0156	0,0157	0,0159	0,0149

#### Banda de consumo D2 20 GJ < consumo < 200 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0708</b>	<b>0,0769</b>	<b>0,0680</b>	<b>0,0715</b>	<b>0,0650</b>	<b>0,0719</b>	<b>0,0660</b>	<b>0,0755</b>	<b>0,0709</b>	<b>0,0770</b>
Bélgica	0,0584	0,0621	0,0547	0,0534	0,0522	0,0552	0,0536	0,0625	0,0554	0,0573
Dinamarca	0,0920	0,0881	0,0833	0,0858	0,0888	0,0875	0,0872	0,0913	0,0855	0,0771
Alemania	0,0676	0,0681	0,0661	0,0642	0,0611	0,0609	0,0608	0,0608	0,0632	0,0589
Irlanda	0,0673	0,0724	0,0652	0,0678	0,0632	0,0649	0,0632	0,0761	0,0683	0,0764
Grecia	0,0681	0,0750	0,0564	0,0652	0,0560	-	0,0532	0,0654	0,0555	0,0587
España	0,0731	0,0956	0,0677	0,0857	0,0667	0,0865	0,0665	0,0875	0,0736	0,1021
Francia	0,0701	0,0733	0,0650	0,0676	0,0639	0,0695	0,0665	0,0763	0,0738	0,0839
Italia	0,0766	0,0905	0,0731	0,0838	0,0704	0,0874	0,0714	0,0951	0,0769	0,0934
Luxemburgo	0,0496	0,0482	0,0454	0,0418	0,0418	0,0398	0,0411	0,0429	0,0448	0,0414
Holanda	0,0756	0,0803	0,0779	0,0808	0,0763	0,0815	0,0815	0,0861	0,0921	0,0965
Austria	0,0730	0,0711	0,0690	0,0674	0,0674	0,0698	0,0669	0,0701	0,0660	0,0674
Portugal	0,0976	0,0982	0,0913	0,0815	0,0773	0,0799	0,0759	0,0784	0,0760	0,0776
Reino Unido	0,0635	0,0668	0,0553	0,0501	0,0469	0,0479	0,0465	0,0518	0,0493	0,0504
Ucrania	-	-	0,0182	0,0238	0,0231	0,0217	0,0209	0,0248	0,0267	-
Georgia	-	-	-	-	-	-	0,0151	0,0151	0,0151	0,0143

Fuente: Eurostat.

## Banda de consumo D3 &gt; 200 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0658</b>	<b>0,0655</b>	<b>0,0622</b>	<b>0,0614</b>	<b>0,0595</b>	<b>0,0609</b>	<b>0,0605</b>	<b>0,0649</b>	<b>0,0657</b>	<b>0,0627</b>
Bélgica	0,0519	0,0515	0,0494	0,0458	0,0471	0,0487	0,0486	0,0546	0,0496	0,0470
Dinamarca	0,0837	0,0801	0,0756	0,0777	0,0799	0,0802	0,0859	0,0869	0,0762	0,0725
Alemania	0,0633	0,0630	0,0610	0,0587	0,0553	0,0547	0,0544	0,0550	0,0579	0,0529
Irlanda	0,0634	0,0649	0,0609	0,0599	0,0590	0,0575	0,0604	0,0669	0,0634	0,0671
Grecia	0,0674	0,0570	0,0551	0,0535	0,0575	-	0,0526	0,0658	0,0518	0,0614
España	0,0643	0,0654	0,0562	0,0586	0,0569	0,0621	0,0564	0,0635	0,0611	0,0667
Francia	0,0595	0,0589	0,0549	0,0549	0,0542	0,0560	0,0560	0,0623	0,0625	0,0597
Italia	0,0750	0,0754	0,0702	0,0707	0,0700	0,0725	0,0719	0,0816	0,0779	0,0742
Luxemburgo	0,0498	0,0484	0,0457	0,0423	0,0405	0,0395	0,0406	0,0424	0,0441	0,0404
Holanda	0,0696	0,0694	0,0713	0,0713	0,0675	-	-	-	-	-
Austria	0,0642	0,0624	0,0597	0,0578	0,0578	0,0607	0,0586	0,0593	0,0588	0,0577
Portugal	0,0943	0,0891	0,0889	0,0754	0,0734	0,0728	0,0723	0,0716	0,0713	0,0730
Reino Unido	0,0579	0,0585	0,0510	0,0433	0,0428	0,0411	0,0428	0,0451	0,0440	0,0430
Ucrania	-	-	0,0182	0,0238	0,0236	0,0217	0,0209	0,0251	0,0268	-
Georgia	-	-	-	-	-	-	0,0149	0,0152	0,0150	0,0142

## Precio del gas natural Industrial sin IVA y otros impuestos recuperables

## Banda de Consumo I1 &lt;1000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0530</b>	<b>0,0532</b>	<b>0,0490</b>	<b>0,0493</b>	<b>0,0470</b>	<b>0,0481</b>	<b>0,0469</b>	<b>0,0512</b>	<b>0,0502</b>	<b>0,0519</b>
Bélgica	0,0456	0,0464	0,0409	0,0404	0,0404	0,0416	0,0389	0,0436	0,0426	0,0396
Dinamarca	0,0641	0,0614	0,0577	0,0598	0,0616	0,0608	0,0639	0,0653	0,0619	0,0553
Alemania	0,0479	0,0474	0,0452	0,0445	0,0435	0,0428	0,0421	0,0422	0,0416	0,0423
Irlanda	0,0522	0,0557	0,0512	0,0524	0,0481	0,0517	0,0441	0,0555	0,0480	0,0524
Grecia	0,0413	0,0372	0,0328	0,0324	0,0428	0,0316	0,0440	0,0540	0,0547	0,0517
España	0,0490	0,0525	0,0432	0,0457	0,0396	0,0366	0,0372	0,0455	0,0430	0,0471
Francia	0,0557	0,0544	0,0471	0,0499	0,0461	0,0505	0,0494	0,0564	0,0517	0,0563
Italia	0,0593	0,0609	0,0550	0,0555	0,0524	0,0565	0,0535	0,0603	0,0597	0,0605
Luxemburgo	0,0458	0,0439	0,0401	0,0377	0,0374	0,0373	0,0382	0,0398	0,0420	0,0386
Holanda	0,0605	0,0609	0,0634	0,0635	0,0624	-	-	-	-	-
Austria	0,0558	0,0536	0,0535	0,0521	0,0497	0,0515	0,0498	0,0505	0,0489	0,0505
Portugal	0,0761	0,0734	0,0676	0,0587	0,0561	0,0561	0,0542	0,0552	0,0580	0,0606
Reino Unido	0,0569	0,0629	0,0515	0,0479	0,0448	0,0466	0,0431	0,0501	0,0496	0,0544

Fuente: Eurostat.

## Banda de Consumo I2: 1000 GJ-10.000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0455</b>	<b>0,0441</b>	<b>0,0404</b>	<b>0,0393</b>	<b>0,0392</b>	<b>0,0391</b>	<b>0,0400</b>	<b>0,0427</b>	<b>0,0429</b>	<b>0,0425</b>
Bélgica	0,0357	0,0373	0,0328	0,0325	0,0310	0,0309	0,0301	0,0326	0,0295	0,0296
Dinamarca	0,0561	0,0535	0,0499	0,0524	0,0535	0,0538	0,0561	0,0579	0,0539	0,0517
Alemania	0,0437	0,0417	0,0355	0,0348	0,0354	0,0344	0,0364	0,0378	0,0362	0,0371
Irlanda	0,0416	0,0420	0,0398	0,0440	0,0404	0,0424	0,0382	0,0489	0,0411	0,0409
Grecia	0,0428	0,0381	0,0329	0,0325	0,0371	0,0300	0,0362	0,0443	0,0446	0,0403
España	0,0433	0,0396	0,0363	0,0347	0,0370	0,0344	0,0354	0,0384	0,0398	0,0400
Francia	0,0445	0,0442	0,0396	0,0414	0,0389	0,0408	0,0403	0,0487	0,0454	0,0483
Italia	0,0488	0,0458	0,0446	0,0404	0,0413	0,0424	0,0431	0,0443	0,0475	0,0435
Luxemburgo	0,0443	0,0434	0,0400	0,0372	0,0348	0,0359	0,0365	0,0377	0,0390	0,0359
Holanda	0,0549	0,0567	0,0577	0,0562	0,0554	0,0545	0,0570	0,0562	0,0637	0,0587
Austria	0,0461	0,0445	0,0434	0,0418	0,0393	0,0409	0,0395	0,0407	0,0403	0,0409
Portugal	0,0587	0,0548	0,0436	0,0357	0,0388	0,0375	0,0417	0,0409	0,0470	0,0431
Reino Unido	0,0398	0,0397	0,0327	0,0273	0,0267	0,0241	0,0276	0,0330	0,0304	0,0312

## Banda de consumo I3: 10.000 GJ - 100.000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0374</b>	<b>0,0347</b>	<b>0,0327</b>	<b>0,0313</b>	<b>0,0307</b>	<b>0,0293</b>	<b>0,0317</b>	<b>0,0320</b>	<b>0,0336</b>	<b>0,0308</b>
Bélgica	0,0294	0,0286	0,0257	0,0257	0,0235	0,0229	0,0231	0,0252	0,0240	0,0228
Dinamarca	0,0392	0,0367	0,0310	0,0324	0,0333	0,0335	0,0373	0,0384	0,0337	0,0302
Alemania	0,0395	0,0377	0,0339	0,0332	0,0317	0,0307	0,0317	0,0315	0,0318	0,0296
Irlanda	0,0399	0,0370	0,0328	0,0339	0,0332	0,0323	0,0342	0,0388	0,0342	0,0322
Grecia	0,0415	0,0360	0,0296	0,0283	0,0283	0,0275	0,0291	0,0335	0,0343	0,0334
España	0,0350	0,0317	0,0281	0,0260	0,0273	0,0267	0,0290	0,0299	0,0308	0,0307
Francia	0,0377	0,0367	0,0333	0,0378	0,0332	0,0345	0,0352	0,0390	0,0379	0,0368
Italia	0,0354	0,0319	0,0312	0,0273	0,0271	0,0253	0,0286	0,0293	0,0342	0,0296
Luxemburgo	0,0395	0,0372	0,0352	0,0330	0,0323	0,0314	0,0319	0,0332	0,0334	0,0284
Holanda	0,0389	0,0321	0,0384	0,0285	0,0365	0,0269	0,0384	0,0297	0,0387	0,0284
Austria	0,0396	0,0378	0,0358	0,0341	0,0336	0,0332	0,0324	0,0340	0,0327	0,0310
Portugal	0,0416	0,0379	0,0340	0,0276	0,0279	0,0271	0,0273	0,0295	0,0326	0,0312
Reino Unido	0,0357	0,0351	0,0291	0,0249	0,0251	0,0224	0,0262	0,0279	0,0279	0,0273

Fuente: Eurostat.

## Banda de consumo I4: 100.000 GJ - 1.000.000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0308</b>	<b>0,0288</b>	<b>0,0254</b>	<b>0,0246</b>	<b>0,0248</b>	<b>0,0239</b>	<b>0,0256</b>	<b>0,0267</b>	<b>0,0269</b>	<b>0,0242</b>
Bélgica	0,0261	0,0249	0,0214	0,0205	0,0201	0,0195	0,0204	0,0218	0,0206	0,0185
Dinamarca	0,0332	0,0307	0,0250	0,0260	0,0276	0,0276	0,0309	0,0338	0,0272	0,0231
Alemania	0,0316	0,0299	0,0265	0,0264	0,0261	0,0255	0,0257	0,0265	0,0268	0,0243
Irlanda	0,0301	0,0299	0,0242	0,0260	0,0242	0,0242	0,0267	0,0286	0,0270	0,0243
Grecia	0,0379	0,0320	0,0250	0,0252	0,0269	0,0253	0,0260	0,0303	0,0308	0,0295
España	0,0317	0,0292	0,0244	0,0239	0,0244	0,0238	0,0247	0,0278	0,0283	0,0274
Francia	0,0304	0,0291	0,0239	0,0240	0,0247	0,0236	0,0283	0,0281	0,0269	0,0250
Italia	0,0292	0,0277	0,0251	0,0232	0,0227	0,0223	0,0243	0,0267	0,0285	0,0243
Luxemburgo	0,0315	0,0296	0,0258	0,0243	0,0231	0,0211	0,0233	0,0243	0,0220	0,0200
Holanda	0,0304	0,0264	0,0255	0,0238	0,0253	0,0230	0,0263	0,0250	0,0260	0,0210
Austria	0,0343	0,0324	0,0297	0,0284	0,0276	0,0280	0,0266	0,0300	0,0271	0,0253
Portugal	0,0355	0,0327	0,0278	0,0236	0,0239	0,0229	0,0238	0,0272	0,0278	0,0265
Reino Unido	0,0293	0,0278	0,0225	0,0196	0,0191	0,0181	0,0210	0,0221	0,0218	0,0218

## Banda de consumo I5: 1.000.000 GJ - 4.000.000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0281</b>	<b>0,0259</b>	<b>0,0216</b>	<b>0,0222</b>	<b>0,0222</b>	<b>0,0220</b>	<b>0,0238</b>	<b>0,0258</b>	<b>0,0244</b>	<b>0,0200</b>
Bélgica	0,0208	0,0212	0,0169	0,0179	0,0192	0,0194	0,0213	0,0226	0,0190	0,0160
Dinamarca	0,0299	0,0275	0,0218	0,0230	0,0249	0,0249	0,0295	0,0333	0,0265	0,0222
Alemania	0,0289	0,0266	0,0222	0,0230	0,0228	0,0229	0,0254	0,0270	0,0249	0,0195
Irlanda	-	-	-	0,0199	-	-	-	0,0272	0,0236	0,0188
Grecia	-	-	-	-	0,0204	-	-	-	-	0,0000
España	0,0297	0,0269	0,0210	0,0210	0,0221	0,0216	0,0236	0,0267	0,0274	0,0250
Francia	0,0260	0,0242	0,0176	0,0222	0,0207	0,0204	0,0217	0,0233	0,0207	0,0169
Italia	0,0281	0,0257	0,0238	0,0220	0,0225	0,0222	0,0245	0,0268	0,0265	0,0223
Luxemburgo	-	-	-	-	-	-	0,0222	-	-	-
Holanda	0,0275	0,0248	0,0221	0,0212	0,0217	0,0211	0,0224	0,0236	0,0228	0,0177
Austria	0,0351	0,0325	0,0275	0,0261	0,0256	0,0256	0,0232	0,0292	0,0255	0,0241
Portugal	0,0333	0,0301	0,0266	0,0217	0,0231	0,0223	0,0221	0,0265	0,0266	0,0230
Reino Unido	0,0254	0,0237	0,0181	0,0166	0,0176	0,0173	0,0199	0,0228	0,0203	0,0176

Fuente: Eurostat.

## Banda de consumo I6: &gt; 4.000.000 GJ

(€/kWh)

	2015 <sup>S1</sup>	2015 <sup>S2</sup>	2016 <sup>S1</sup>	2016 <sup>S2</sup>	2017 <sup>S1</sup>	2017 <sup>S2</sup>	2018 <sup>S1</sup>	2018 <sup>S2</sup>	2019 <sup>S1</sup>	2019 <sup>S2</sup>
<b>Media Zona Euro</b>	<b>0,0267</b>	<b>0,0244</b>	<b>0,0204</b>	<b>0,0209</b>	<b>0,0208</b>	<b>0,0207</b>	<b>0,0236</b>	<b>0,0268</b>	<b>0,0231</b>	<b>0,0181</b>
Bélgica	0,0189	0,0170	0,0136	0,0154	0,0174	0,0183	0,0215	0,0245	0,0174	0,0125
Dinamarca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alemania	0,0270	0,0253	0,0207	0,0215	-	-	-	-	0,0238	0,0183
Irlanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Grecia	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000
España	0,0293	0,0248	0,0201	0,0221	0,0220	0,0218	0,0234	0,0271	0,0267	0,0258
Francia	-	-	-	-	0,0189	0,0188	0,0220	0,0258	0,0187	0,0139
Italia	0,0273	0,0252	0,0227	0,0212	0,0225	0,0224	0,0260	0,0287	0,0267	0,0223
Luxemburgo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Holanda	-	-	-	-	-	0,0198	0,0217	0,0264	0,0220	0,0143
Austria	-	-	-	-	-	-	0,0256	0,0274	0,0237	0,0168
Portugal	-	-	-	-	0,0275	-	-	-	-	-
Reino Unido	-	-	-	-	0,0175	0,0180	0,0207	0,0225	0,0184	0,0150

Fuente: Eurostat.

## Anexo 2. Comentarios e hipótesis de los costes e ingresos

A continuación se enumeran los comentarios más relevantes e hipótesis de los cuadros adjuntos:

- **Evolución de la demanda:**

- Demanda 2015-2019 publicada por el GTS.

- **Evolución de costes e ingresos de peajes (balance económico del sistema):**

- Los balances son estimaciones a partir de los valores de costes e ingresos recogidos en las Memorias de Ordenes anuales así como en las liquidaciones de la CNMC.

- **Ingresos adicionales 2019:**

- Como consecuencia de la anulación de algunos artículos del RDL de Castor de acuerdo a una sentencia del TS de 2017, no es posible cargar los costes de Castor al Sistema, por ello la CNMC ha paralizado en la liquidación 11/2017 el pago mensual de la anualidad a los bancos adjudicatarios y ha eliminado completamente la retribución por O&M a Enagas. La CNMC mediante resolución estableció la devolución de las cuantías ya cobradas.

- **Costes de la energía:**

- Calculado según la media ponderada de los valores de los precios de aprovisionamiento en aduana publicado por la CNMC.

- **Impuestos:**

- Impuesto Especial de Hidrocarburos (céntimo verde): Valores publicados por la Ag. Tributaria en sus Informe anual de recaudación.
- No se explicitan por separado otro tipo de impuestos directos, tasas, locales, etc.





El sector español  
del gas natural  
en números

Editado por Fundación Naturgy

Fundación  
**Naturgy** 