



BARÓMETRO ENERGÉTICO EN ESPAÑA

Barómetro Energético en España, actualizado en la semana 5 (30 de enero de 2023)

El seguimiento de la evolución del coste de la energía eléctrica y del resto de combustibles es uno de los temas de mayor interés para los consumidores, siendo en particular un asunto especialmente crítico para la industria electro-intensiva, para la cual la electricidad es una de las materias primas fundamentales en su proceso productivo.

Con el fin de contribuir de una manera sencilla y objetiva a la difusión de la evolución de los costes energéticos de la industria, en el **barómetro de AEGE** se muestran los precios del mercado eléctrico spot y a plazo nacional y de los principales mercados eléctricos europeos, así como la evolución del precio de otros segmentos relevantes en la factura eléctrica final pagada por los consumidores industriales, como los servicios de ajuste, los pagos por capacidad y el servicio de interrumpibilidad.

Por último, se muestran los precios de los principales combustibles o *commodities* del sector energético, como el precio del barril de Brent, del carbón API#2, del mercado de gas natural de referencia en Europa (TTF) o de los derechos de emisión de CO₂, todos ellos componentes que influyen en mayor o menor medida en el precio final del mercado eléctrico. La información presentada en el barómetro se actualiza con carácter semanal.

COMPARATIVA DE PRECIOS ELÉCTRICOS FINALES EN LA INDUSTRIA ELECTROINTENSIVA EN 2023

FOTO A 30/01/23

€/MWh	ESPAÑA ⁽¹²⁾	FRANCIA	ALEMANIA
2023	Tarifa 6.4	Tarifa HTB3 (350kV - 500kV)	Tarifa MAT (380kV o 220kV)
Mercado ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾⁽⁴⁾⁽⁵⁾	123,59	82,86	135,98
Compensación ajuste gas ⁽¹¹⁾	2,24	0,00	0,00
Costes regulados ⁽⁶⁾⁽⁷⁾	11,53	0,85	3,00
Recargos e Impuestos ⁽⁸⁾	2,95	0,86	0,85
Compensaciones CO₂ indirecto ⁽⁹⁾⁽¹⁰⁾	-7,80	-11,00	-13,70
Retribución servicio Gestión de la Demanda	0,00	-2,50	-3,40
Total	132,51	71,07	122,73

Tarifa 6.4: 500GWh.

⁽¹⁾ Ese valor es la composición del valor medio del mercado hasta la fecha con el promedio de los futuros del resto del año.

⁽²⁾ Para España incluye el impuesto del 7% a la producción cuando esté en vigor.

⁽³⁾ Los precios de mercado se actualizan semanalmente.

⁽⁴⁾ En Francia, la composición es del 67,43% de la Tarifa ARENH, que es de 42 €/MWh, y el 32,57% del precio del mercado.

⁽⁵⁾ En Alemania para el año 2023 la gran industria compra un 70% de su energía a un precio máximo de 130 €/MWh.

⁽⁶⁾ Peajes de red + Cargos del Sistema + Pagos por capacidad + Pérdidas + Servicios de ajuste (SSAA).

⁽⁷⁾ En España se estima la compensación de cargo de renovables, cogeneración, etc., de 0,25€/MWh.

⁽⁸⁾ Para España: Impuesto Eléctrico (IE) +Tasa Municipal (TM) + Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE).

⁽⁹⁾ Para Alemania y Francia se han considerado las compensaciones máximas previstas del CO₂ indirecto de 2022.

⁽¹⁰⁾ Para España la compensación prevista es de 244 M€..

⁽¹¹⁾ En España, según el RDL 10/2022, se establece una compensación al gas aplicable hasta el 31 de mayo de 2023. Este valor es la compensación en términos anuales (aplicable 151 días de los 365 días del año). Se incluye el ajuste del gas en los servicios de ajuste del OS.

⁽¹²⁾ En 2023, la industria electrointensiva española compra el 90% de su electricidad en el mercado OMIE.

Fuentes: BOE, REE, OMIE, OMIP,

EVOLUCIÓN DEL PRECIO MEDIO DEL MERCADO DIARIO PERIODO 2015-2023

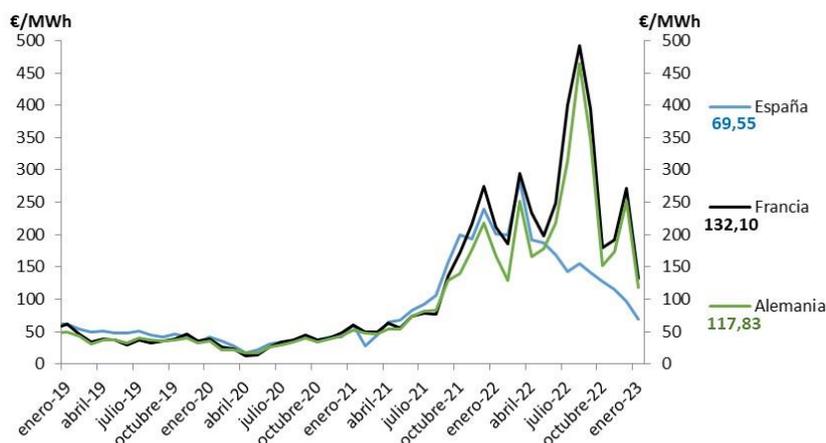
€/MWh	España	Alemania	Francia	Italia	Diferencia (Es-Al)
2015	50,3	31,7	38,5	52,4	18,6
2016	39,7	29,0	36,7	42,9	10,7
2017	52,2	34,2	44,9	53,9	18,0
2018	57,3	44,5	50,2	61,2	12,8
2019	47,7	37,7	39,4	52,3	10,0
2020	34,0	30,5	32,2	39,0	3,5
2021	111,9	96,5	109,2	126,9	15,4
2022	167,5	235,4	275,9	304,0	-67,9
2023	69,6	117,8	132,1	174,5	-48,3
2023*	123,6	149,9	167,5	174,9	-26,3

Fuente: Epexspot, OMIE, OMIP, Elaboración propia.

(*) Media acumulada del Spot hasta fecha de actualización, completado con los futuros inmediatos hasta final de año.

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL MERCADO DIARIO (SPOT)

PERIODO 2019 – 2023



Fuente: OMIE EEX, Elaboración propia

COTIZACIÓN DEL MERCADO DE FUTUROS DE ELECTRICIDAD

FOTO A 30/01/23

€/MWh	España	Alemania	Francia	Italia	Diferencia (Es-Al)
Febrero	105,5	131,4	150,9	166,1	-25,9
Marzo	107,0	130,5	145,2	158,1	-23,5
Cal 24	117,0	165,8	183,9	167,6	-48,8

Fuente: OMIP, EEX, Elaboración propia.

NOTA: Desde el 15 de junio de 2022, en España se debería añadir al precio del mercado las compensaciones de ajuste del gas.

EVOLUCIÓN DE LA COMPENSACIÓN DEL PRECIO DEL GAS

FOTO A 30/01/23

€/MWh	A Precio medio OMIE	B Precio medio ajuste	C (A+B) Precio total	D (*) Oferta teórica sin mec. Ajuste	E (D-C) Ahorro para consumidor
2022	131,01	77,34	208,35	253,38	45,03
junio-22	145,54	91,88	237,42	275,89	38,47
julio-22	142,66	115,45	258,11	307,09	48,98
agosto-22	154,89	153,74	308,63	376,69	68,06
septiembre-22	141,07	102,88	243,95	296,49	52,54
octubre-22	127,21	35,87	163,09	166,22	3,13
noviembre-22	115,58	8,88	124,45	150,30	25,85
diciembre-22	96,95	38,34	135,29	209,91	74,62
2023	69,55	1,29	70,84	97,20	26,35
enero-23	69,55	1,29	70,84	97,20	26,35

Fuente: OMIE, MIBGAS, Elaboración propia.

(*): La oferta teórica sin mecanismo de ajuste es una estimación realizada sobre el precio que tendría el mercado mayorista sin la compensación del gas.

Para obtener el precio total del mercado, se ha estimado el valor de la compensación, inicialmente, como la media de los valores obtenidos desde el 1 de enero al 31 de enero de 2023. Este valor es de 1,29 €/MWh para el mes de enero y de 1,29 €/MWh para 2023. Considerando el precio final como la suma del precio de OMIE más la compensación del precio del gas, y considerando que éste solo afecta desde el 1 de enero hasta el 31 de mayo de 2023 (151 de los 365 días del año), se espera un precio total en enero de 70,84 €/MWh y de 124,12 €/MWh para el conjunto del año.

COMPENSACIÓN DEL PRECIO DEL GAS

FOTO A 30/01/23

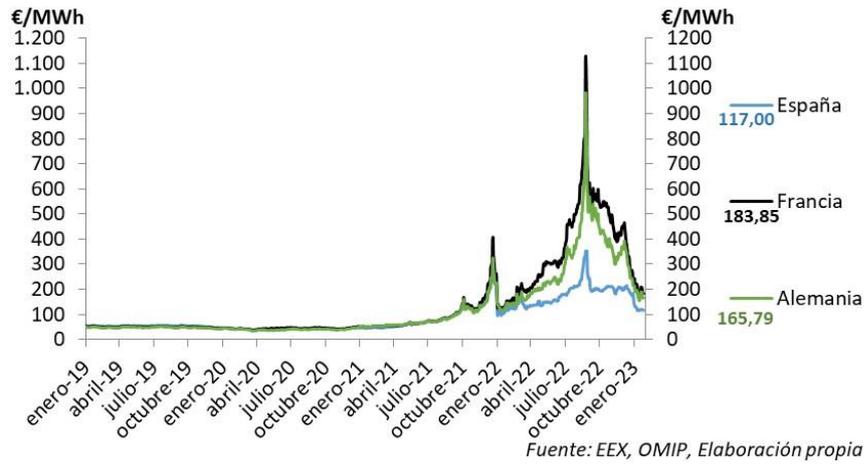
€/MWh	Compensación gas	Precio OMIE	Precio total
Enero	1,29	69,55	70,84
2023*	0,53	123,59	124,12

Fuente: OMIE, OMIP, MIBGAS, Elaboración propia.

(*): La compensación anual se calcula como la media de las compensaciones pagadas desde el 1 de enero de 2023 hasta la fecha actual.

EVOLUCIÓN DEL MERCADO DE FUTUROS DE ELECTRICIDAD

PERIODO 2019 – 2023



Fuente: EEX, OMIP, Elaboración propia.

COSTES AÑADIDOS AL PRECIO DE MERCADO
PERIODO 2012 – 2022

€/MWh	Servicios de ajuste	Pagos por capacidad	Interrumpibilidad	Ajuste de gas en Servicios del OS	Total
2012	4,6	2,5	-	-	7,1
2013	5,6	2,5	-	-	8,1
2014	5,7	2,5	-	-	8,2
2015	4,3	2,1	1,9	-	8,3
2016	3,1	1,2	2,0	-	6,3
2017	2,4	1,2	2,1	-	5,7
2018	2,3	1,2	1,2	-	4,8
2019	1,5	1,2	0,8	-	3,4
2020	2,6	1,2	0,02	-	3,8
2021	4,3	0,6	-	-	4,9
2022	7,7	0,1	-	1,64	9,5

Fuente: REE, BOE, Elaboración propia.

Servicios de ajuste: Servicios que aplica el operador del sistema para garantizar que se mantenga el equilibrio entre la producción y el consumo de electricidad en todo instante.

Pagos por capacidad: Incentivo a la inversión y a la disponibilidad del equipo generador para garantizar el suministro a medio y largo plazo.

Interrumpibilidad: Servicio de último recurso que aplica el operador del sistema para garantizar la seguridad de suministro en situaciones de emergencia.

TABLA 7. PAGOS POR CAPACIDAD

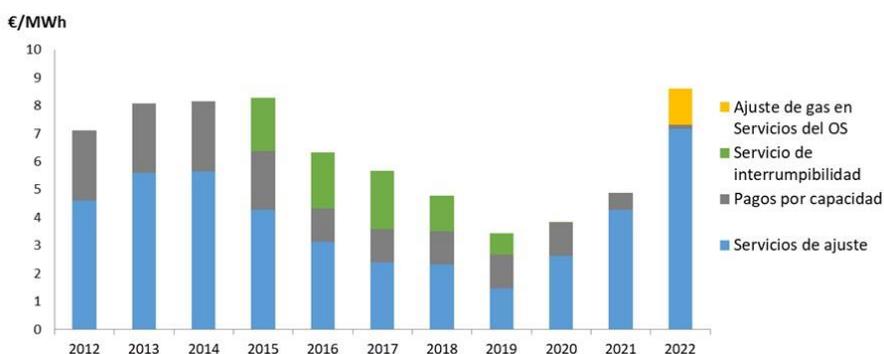
PERIODOS TARIFARIOS 6.X A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2023

€/MWh	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Media
TED/1312/2022	0,62	0,29	0,19	0,14	0,14	0,00	0,11

Fuente: BOE, Elaboración propia

EVOLUCIÓN DE LOS COSTES AÑADIDOS AL PRECIO DE MERCADO

Periodo 2012-2022



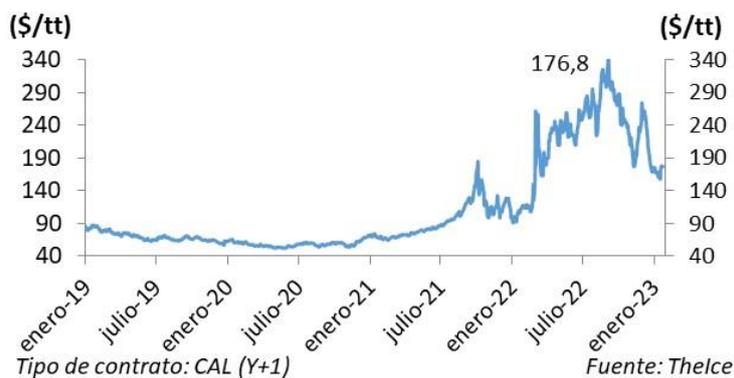
Fuente: REE, BOE, Elaboración propia.

FUNDAMENTALES

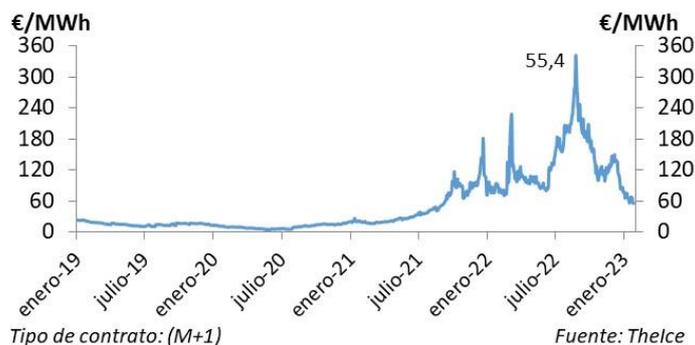
Datos actualizados a fecha 30/01/23

Fuente: TheIce

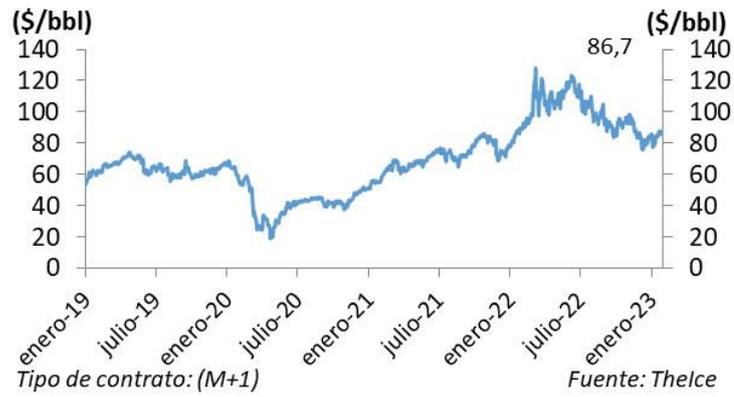
EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL CARBÓN



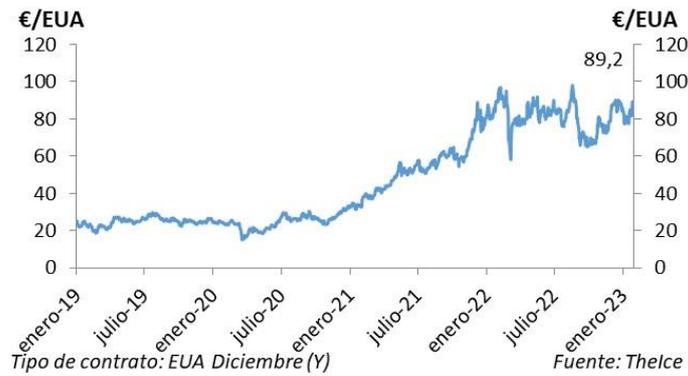
EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL GAS NATURAL



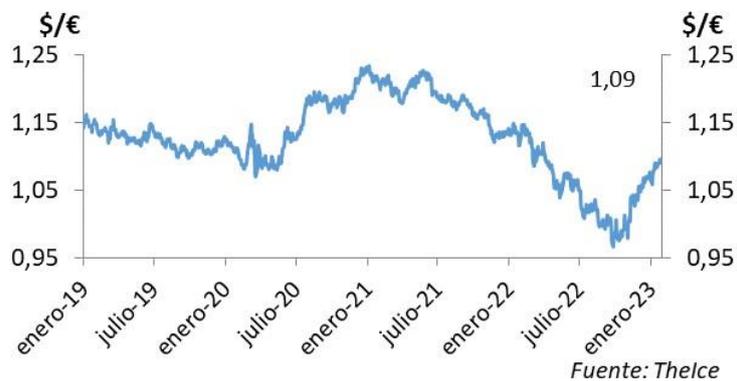
EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE BRENT



EVOLUCIÓN PRECIO TONELADA DE CO₂



EVOLUCIÓN TIPO DE CAMBIO \$/€



EVOLUCIÓN GAS NATURAL MIBGAS – TTF

