

The background consists of several overlapping, organic shapes in various shades of green and blue. The colors range from light, airy blues and greens to deep, saturated blues and forest greens. The shapes are layered, creating a sense of depth and movement. The overall aesthetic is clean, modern, and nature-inspired.

ENERGÍA 2023

Foro de la Industria Nuclear Española es la asociación que desde 1962 representa los intereses de la industria nuclear nacional. Agrupa a cerca de 50 empresas y organizaciones, entre las que se encuentran compañías eléctricas, centrales nucleares, empresas de ingeniería, de servicios, suministradores de sistemas y grandes componentes, así como asociaciones sectoriales, fundaciones y universidades. Impulsa su presencia internacional y apoya el mantenimiento y la continuidad de las centrales nucleares españolas.

Foro de la Industria Nuclear Española
Boix y Morer 6 - 3º - 28003 Madrid
Tel.: +34 915 536 303
e-mail: correo@foronuclear.org
@ForoNuclear
Facebook.com/foronuclear
www.foronuclear.org

Realizado por:
ALGOR, S.L.
fer@algor-sl.com

Depósito legal: M-20536-2023
Imprime: Aries Grupo de Comunicación

PRESENTACIÓN ENERGÍA 2023

Foro de la Industria Nuclear Española acude a su cita anual para presentar la publicación **ENERGÍA 2023**, que recopila y presenta datos e información actualizados del sector energético. Como en ediciones anteriores, puede consultarse y descargarse en nuestra web www.foronuclear.org.

El año 2022 prometía ser el de la recuperación post-Covid. Sin embargo, en el mes de febrero se produjo la invasión rusa de Ucrania. Además de los daños humanos, la economía mundial ha resultado gravemente afectada, debido a las importantes alteraciones en el comercio y a la crisis de precios de todo tipo de productos y servicios. Ello ha contribuido, también, a que aumente la inflación y se endurezcan las condiciones financieras mundiales.

Uno de los efectos económicos más perjudiciales ha sido el **alza de los precios de la energía**, así como la **reducción en el suministro** energético desde Rusia. Los más afectados han sido los países que dependen de las importaciones de gas natural y, como consecuencia, los mercados de electricidad han resultado fuertemente tensionados.

En el caso de España, el precio medio de la electricidad en el mercado mayorista en 2022 ha sido de 204,50 euros/MWh, un 72% más elevado que el año anterior. El precio regulado para el pequeño consumidor, que ha mantenido el IVA reducido (5%) y el impuesto sobre la electricidad en el 0,5%, también se ha incrementado: aproximadamente un 32% en el caso de un consumidor de 200 kWh mensuales. El del gas para calefacciones domésticas (tarifa TUR2) se ha incrementado en un 14,5%. Los combustibles de automoción, que han recibido una bonificación de 20 c€/litro hasta finales del año, y el gasóleo para calefacción también han incrementado su precio: un 22,2% y un 39,5% respectivamente. En este contexto, la tasa de variación anual del IPC al final de 2022 en España fue del 5,7%, con la inflación subyacente en el 7%.

En cuanto al **Producto Interior Bruto, en España creció en 2022** un 5,5%, cifra importante pero que todavía no permite recuperar la actividad de antes de la pandemia. El consumo de energía primaria creció un 0,7% y el de energía final un 0,1%. La demanda de electricidad disminuyó

un 2,4%, decremento del 3,9% si se tienen en cuenta los efectos de la laboralidad y la temperatura. Sin embargo, **la producción neta de electricidad experimentó un incremento del 6,3%, alcanzando la cifra de 276.315 GWh.** Esta aparente contradicción se debe a que en el ejercicio 2022 el sistema eléctrico español tuvo un saldo neto exportador de 19.841 GWh —el mayor de la historia—, tras haber tenido un saldo neto importador en los anteriores siete ejercicios.

La generación no renovable —nuclear, ciclo combinado, cogeneración, carbón, fuel/gas y residuos no renovables— **representó el 56,4% del total de la producción**, con 155.956 GWh, un 14,7% más que el año anterior, debido al fuerte aumento del 53,1% de los ciclos combinados y del 55,7% del carbón y a pesar de la significativa disminución de la cogeneración.

La generación renovable —eólica, solar, hidráulica, turbinación de bombeo, residuos renovables y otras renovables— **produjo un 4% menos**, con un total de 120.359 GWh, por el fuerte descenso de la producción hidráulica, que alcanzó su valor mínimo histórico, y a pesar de que se registraron máximos de producción eólica y solar fotovoltaica.

La energía nuclear fue la tercera fuente de generación tras el gas natural y la eólica, después de diez años consecutivos —entre 2011 y 2020— siendo la tecnología que mayor producción aportó al sistema eléctrico nacional. En 2022 **generó el 20,26% del total**, prácticamente el mismo porcentaje que en el ejercicio precedente, con una cuota de potencia neta instalada de tan solo el 5,98%. La producción neta fue de 55.983 GWh, un 3,6% superior a la del año anterior.

La producción libre de emisiones de CO₂ —nuclear, hidráulica, eólica, solar, turbinación de bombeo, residuos renovables y otras renovables— fue del 63,8% del total, 4,7 puntos porcentuales menos que el año anterior. Hay que señalar que **en 2022 han crecido las emisiones del sistema eléctrico en 8,5 millones de toneladas de CO₂** (un 24%) debido a la mayor utilización de combustibles fósiles: centrales de ciclo combinado de gas y de carbón.

La potencia neta total instalada del sistema nacional a 31 de diciembre, 119.091 MW, creció un 5,5% respecto

a la de la misma fecha del año 2021. Se experimentó un importante incremento en las energías renovables, con más de 4.700 MW de solar fotovoltaica y más de 1.800 MW de eólica. La potencia nuclear instalada no ha sufrido variación: 7.117 MW netos y 7.398,7 MW brutos.

En cuanto al **número de horas equivalentes de producción a plena potencia** por tecnologías, en 2022 destacó, como es habitual, el parque nuclear con 7.866 horas, seguido por los residuos renovables con 5.163. Las centrales eólicas lo hicieron en 2.040 horas y las solares fotovoltaicas en 1.408 horas. Por lo que respecta a los intercambios internacionales de electricidad, se ha alcanzado el máximo histórico de saldo exportador, resultando con ese mismo signo los saldos netos con los cuatro países vecinos (Francia, Portugal, Andorra y Marruecos).

La dependencia energética exterior sigue siendo un aspecto negativo de nuestra realidad económica, que se ha agudizado en el último año dado el contexto energético adverso. En efecto, el saldo de la balanza energética alcanzó un déficit de 56.556 millones de euros, equivalente al 4,3% de nuestro PIB. Son las cifras más altas registradas en los últimos 20 años. España depende en un 69,1% de otros países, según datos de Eurostat de 2021. La media para la UE-27 es del 55,6% y, en nuestro entorno, sólo Bélgica, Irlanda e Italia presentan una dependencia superior a la de España.

Centrándonos en la energía nuclear, el parque nuclear español funcionó en 2022 con las máximas garantías de seguridad, proporcionando un suministro eléctrico firme y continuo y colaborando a la estabilidad de la red eléctrica. Los indicadores de funcionamiento globales de las centrales nucleares españolas fueron de los mejores a nivel mundial, con un factor de carga del 90,40%, un factor de operación del 91,98%, un factor de disponibilidad del 91,32% y un factor de indisponibilidad no programada del 2,50%, lo que refleja la fiabilidad de su operación. **La energía nuclear, con medio siglo de operación en España, es la única tecnología que lleva doce años consecutivos produciendo más de una quinta parte de la electricidad.** En 2022 su aportación ha evitado la emisión de unos 20 millones de toneladas de CO₂ a la atmósfera, por lo que **resulta esencial en la lucha contra el cambio climático.** Ante la emergencia climática

que vivimos, resulta imprescindible apostar por todas las fuentes con bajas emisiones. La nuclear es una de ellas y en 2022 produjo el **31,75% de la producción eléctrica libre de CO₂**. Si miramos a la Unión Europea, con 103 reactores operativos, esta cifra supera el 50%.

2022 se ha caracterizado por ser un año en el que la crisis energética ha marcado **una decidida apuesta por la energía nuclear en muchos países** de nuestro entorno y en otras áreas geográficas, a través de la **operación a largo plazo de sus reactores, los anuncios de construcción de nuevas unidades y/o el desarrollo de los reactores modulares pequeños**. Cerramos el año con 422 reactores en funcionamiento en todo el mundo y 58 unidades más en construcción, con cientos más planificados y un mayor número de autorizaciones para continuar la operación de las centrales durante 60, 70 o incluso 80 años, como ocurre en Estados Unidos.

Este año se ha hablado también de la acertada inclusión de la energía nuclear dentro de los mecanismos de la Taxonomía de la Unión Europea. Aunque la planificación energética corresponde al Gobierno, desde Foro Nuclear —como representantes de la industria nuclear española— seguimos apostando por esta tecnología que consideramos esencial para la transición energética, trabajamos por la excelente operación de los reactores y solicitamos que se garantice su **viabilidad económica durante todo el tiempo que estén operativos**.

No queremos despedirnos sin agradecer a nuestros lectores su interés a lo largo de los casi 40 años de vida de esta publicación. Nuestro deseo es seguir recibiendo sugerencias que permitan mejorar futuras ediciones y, en definitiva, el servicio que pretendemos facilitar con **ENERGÍA 2023**, así como con todas las publicaciones y actividades que realizamos.

Madrid, junio de 2023

ÍNDICE

1. ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL

1.1	Producción interior de energía primaria y grado de autoabastecimiento en España.....	19
1.2	Serie histórica del consumo de energía primaria en España.....	20
1.3	Serie histórica del consumo de energía final en España.....	22
1.4	Intensidad energética primaria y final en España. Evolución	23
1.5	Consumo de energía final en el sector transporte en España. Previsiones.....	24
1.6	Intensidades energéticas de energía primaria y final en los escenarios tendencial y objetivo en España... ..	24
1.7	Evolución del saldo del comercio exterior de productos energéticos en España.....	25
1.8	Producción de energía primaria por países en Europa.....	27
1.9	Consumo de energía primaria por países en Europa	28
1.10	Consumo de energía por habitante por países en Europa.....	30
1.11	Consumo de energía final (usos energéticos) por países en Europa	31
1.12	Consumo de energía final por sectores en países de Europa	33
1.13	Consumo de energía en transporte según fuentes de energía en países de Europa.....	35
1.14	Grado de dependencia energética exterior por países en Europa. Evolución	37
1.15	Productividad energética por países en Europa. Evolución	38
1.16	Consumo de energía primaria por países y por habitante en el mundo. Evolución	39
1.17	Consumo de energía primaria desglosada por países y fuentes en el mundo	44
1.18	Previsiones de producción y consumo energético según escenarios en el mundo.....	48

2. ELECTRICIDAD

2.1	Balace de energía eléctrica en España	53
2.2	Balace de energía eléctrica por tecnologías en España y desglose por Comunidades Autónomas	54

	<u>Págs.</u>
2.3 Potencia instalada por tecnologías en España y desglose por Comunidades Autónomas	56
2.4 Horas de funcionamiento medio de las distintas centrales de producción de electricidad en 2022 en España	58
2.5 Estructura de la potencia instalada y de la producción neta por tecnologías en el sistema eléctrico español en 2022	59
2.6 Serie histórica de la producción de electricidad en España por tipos de centrales	60
2.7 Serie histórica del consumo neto de electricidad en España.....	61
2.8 Serie histórica de la potencia instalada por tipos de centrales en España.....	62
2.9 Máxima demanda de energía horaria y diaria en el sistema peninsular en España. Evolución	63
2.10 Máxima demanda de energía horaria y diaria en el sistema extrapeninsular en España	64
2.11 Curvas monótonas. Aportación horaria y número de horas por tecnologías y otros suministros a la red, en 2022 en sistema peninsular	65
2.12 Potencias máxima, mínima y media y horas de funcionamiento de los distintos tipos de centrales en 2022 en sistema peninsular de España.....	68
2.13 Porcentaje de electricidad en consumo de energía final (*) en España. Evolución.....	69
2.14 Longitud de las líneas de transporte de energía eléctrica de más de 110 kv y capacidad de transformación en España.....	70
2.15 Saldos de los intercambios internacionales de energía eléctrica de España. Evolución.....	70
2.16 Precio de la electricidad para el pequeño consumidor (pvpc) en España. Evolución.....	71
2.17 Precio final y componentes de energía eléctrica en España. Evolución.....	72
2.18 Mercado de electricidad. precios finales demanda nacional. Distribución por número de horas. 2022	74
2.19 Retribución recibida por los productores de energía eléctrica del sistema de retribución regulada. Evolución	75
2.20 Energía eléctrica vendida en el régimen de retribución regulado desglosada por combustibles en España.....	77
2.21 Cogeneración y otras fuentes no renovables del régimen regulado. Energía eléctrica vendida y potencia instalada. Evolución.....	78
2.22 Producción de electricidad por fuentes en la UE y otros países.....	79

	<u>Págs.</u>
2.23 Consumo de electricidad por países en Europa. Total y por habitante. Evolución.....	81
2.24 Potencia neta instalada por fuentes y cuota de autoprodutores en países de Europa.....	82
2.25 Precios de la electricidad por países en Europa ...	85
2.26 Componentes de los precios de la electricidad por países en Europa.....	89
2.27 Saldo de intercambios de electricidad en Europa por países	91
2.28 Producción de electricidad por países en el mundo. Evolución	92
2.29 Producción de electricidad por fuentes y países en el mundo.....	95
2.30 Previsiones de producción eléctrica según escenarios en el mundo	97
2.31 Avance 2023. Balance eléctrico y precios. España	98
3. NUCLEAR	
3.1 Centrales nucleares en España.....	101
3.2 Datos de explotación de las centrales nucleares en España. Evolución.....	102
3.3 Fechas históricas y autorizaciones de explotación de las centrales nucleares españolas.....	106
3.4 Producción de combustible nuclear en España. Evolución	107
3.5 Procedencia de los concentrados de uranio comprados por España	107
3.6 Potencia, producción nuclear, factor de carga y aportación al total de la electricidad por países en el mundo.....	108
3.7 Potencia y reactores nucleares en situación de operar por países en el mundo. Evolución.....	109
3.8 Reactores en situación de operar, construcción y anunciados por países en el mundo.....	111
3.9 Número de reactores y potencia nuclear según antigüedad de los reactores en el mundo	112
3.10 Relación nominal de centrales nucleares en situación de operar en el mundo.....	113
3.11 Reactores en situación de operar y en construcción según tipos en el mundo.....	123
3.12 Relación nominal de centrales nucleares en construcción en el mundo	124
3.13 Reactores nucleares que inician la construcción y que se conectan a la red por años en el mundo ...	129
3.14 Centrales nucleares en Europa y otros países con autorización para la continuidad de su operación	131
3.15 Centrales nucleares con autorización de explotación a largo plazo en Estados Unidos.....	137

3.16	Solicitudes para autorización de explotación a largo plazo para centrales nucleares en Estados Unidos.....	140
3.17	Solicitudes de licencias combinadas para nuevas centrales nucleares en Estados Unidos	141
3.18	Producción histórica de uranio en el mundo.....	143
3.19	Reservas recuperables de uranio razonablemente aseguradas. Desglose por países y rango de coste	144
3.20	Estimación de las necesidades anuales de uranio para reactores hasta 2040 en el mundo	147
3.21	Proyecciones de la capacidad teórica de producción de uranio hasta 2040 en el mundo.....	148
3.22	Precio del uranio en “zona euratom”. Evolución....	150
3.23	Capacidad de enriquecimiento de uranio en el mundo	150
3.24	Capacidad de fabricación de combustible nuclear en el mundo.....	151
3.25	Características principales de los reactores nucleares.....	154
3.26	Avance 2023. Producción energía nuclear. España.....	154

4. PETRÓLEO

4.1	Consumo desglosado de productos petrolíferos en España. Evolución.....	157
4.2	Producción de crudo en yacimientos de España. Evolución	159
4.3	Procedencia del petróleo crudo importado en España.....	159
4.4	Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas.....	160
4.5	Consumo directo de productos petrolíferos para usos energéticos por sectores en España.....	161
4.6	Capacidad y crudo destilado en las refinerías en España	162
4.7	Producción de las refinerías en España.....	163
4.8	Red de oleoductos e instalaciones conexas en España.....	164
4.9	Desglose de los precios de los carburantes en 2022 en España.....	165
4.10	Impuestos sobre hidrocarburos estatales y autonómicos	165
4.11	Serie histórica del precio del petróleo	166
4.12	Precios de combustibles de automoción y calefacción por países en Unión Europea	167
4.13	Producción de petróleo por países en el mundo. Evolución	169
4.14	Reservas probadas de petróleo por países en el mundo	171

	<u>Págs.</u>
4.15 Relación entre reservas y producción anual de petróleo y evolución en el mundo.....	172
4.16 Capacidad de refino por países en el mundo. Evolución	173
4.17 Flujos comerciales de petróleo en el mundo	176
4.18 Avance 2023. Consumo y precios de productos petrolíferos, cotización petróleo Brent y Comercio Exterior.....	177
5. GAS	
5.1 Consumo de gas natural y manufacturado según mercados en España. Evolución	181
5.2 Consumo de gas natural en España y desglose por Comunidades Autónomas.....	182
5.3 Producción de gas en yacimientos de España. Evolución	183
5.4 Procedencia del gas natural importado en España. Evolución	183
5.5 Centrales de ciclo combinado en operación en la península. Potencia. España	184
5.6 Infraestructura de gas en España	185
5.7 Capacidades y otros parámetros de la infraestructura gasista de España.....	186
5.8 Precio máximo de venta de la bombona de butano de 12,5 kg en España. Evolución.....	187
5.9 Precios máximos de las tarifas de último recurso del gas natural doméstico y comercial en España. Evolución	188
5.10 Precio del gas en mercados internacionales. Evolución	189
5.11 Precios del gas por países en Europa	190
5.12 Producción de gas por países en el mundo. Serie histórica.....	195
5.13 Reservas probadas de gas por países en el mundo	197
5.14 Evolución de la relación entre reservas y producción anual de gas en el mundo.....	198
5.15 Flujos comerciales de gas en el mundo.....	199
5.16 Avance 2023. Gas	200
6. CARBÓN	
6.1 Producción, importación y consumo de carbón en España. Evolución.....	203
6.2 Centrales de carbón en operación en la península. potencia. España	204
6.3 Procedencia del carbón importado por España ..	205
6.4 Producción de carbón por países en el mundo. Evolución	207

	Págs.
6.5 Reservas probadas de carbón por países en el mundo	209
6.6 Precios del carbón en mercados internacionales. Evolución	211
 7. ENERGÍAS RENOVABLES Y ALMACENAMIENTO	
7.1 Producción y consumo de energía primaria renovable en España. Evolución	215
7.2 Consumo de energías renovables en energía final en España. Evolución.....	216
7.3 Energía eléctrica de origen renovable vendida en España. Evolución.....	217
7.4 Potencia renovable instalada en el régimen regulado en España. Evolución	218
7.5 Potencia, reservas y producción hidráulica por cuencas peninsulares. España	219
7.6 Reservas en los embalses hidroeléctricos peninsulares (España). Evolución.....	220
7.7 Reservas hidroeléctricas peninsulares (España). Evolución	221
7.8 Centrales hidroeléctricas peninsulares de más de 100 mw en España	222
7.9 Principales embalses en España	224
7.10 Principales parques eólicos en España (potencia igual o superior a 50 mw).....	227
7.11 Cuota de energías renovables en consumo de energía final en España. Previsiones	228
7.12 Parque de generación eléctrica de energías renovables y cogeneración en España. Previsiones.....	229
7.13 Producción de energías renovables por países en Europa	231
7.14 Aportación porcentual de las energías renovables por países en Europa	232
7.15 Capacidad de producción de biocombustibles en Europa.....	234
7.16 Potencia hidráulica y de bombeo desglosada por tipos en Europa	235
7.17 Producción de hidroelectricidad por países en el mundo. Evolución	236
7.18 Producción eléctrica de otras energías renovables por países en el mundo. Evolución	239
7.19 Potencia instalada eólica y solar fotovoltaica en el mundo	240
7.20 Producción de biocombustibles por países en el mundo	242
7.21 Capacidad de bombeo hidráulico en el mundo...	243
7.22 Avance 2023. Producción con renovables y libre de CO ₂ y reservas hidráulicas en España.....	244

8. RESIDUOS RADIATIVOS Y PROTECCIÓN RADIOLÓGICA

8.1	Dosimetría del personal de las centrales nucleares españolas. Año 2021	247
8.2	Residuos radiactivos a gestionar en España	248
8.3	Resumen de costes de la gestión de residuos radiactivos y combustible gastado en España desde 2010.....	249
8.4	Inventario de combustible irradiado y situación de las instalaciones de almacenamiento de las centrales nucleares españolas a 31.12.2021	250
8.5	Generación de residuos radiactivos en una central nuclear tipo de agua a presión (PWR)	251
8.6	Gestión de los residuos radiactivos de baja y media actividad en las centrales nucleares españolas.....	252
8.7	Instalaciones de almacenamiento definitivo de uranio en el mundo	253
8.8	Instalaciones de almacenamiento temporal centralizado de RAA/CG en el mundo.....	254
8.9	Programas de muestreo y análisis de los efluentes radiactivos de centrales nucleares y límites de vertido en España	255
8.10	Efluentes radiactivos descargados por las centrales nucleares españolas	257
8.11	Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) y muestras tomadas en el entorno de las centrales nucleares españolas	258
8.12	Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) de la atmósfera y medio terrestre en la red de estaciones de muestreo (REM).....	261
8.13	Resultados red estaciones de muestreo (REM). Año 2020	262
8.14	Valores medios de tasas de dosis GAMMA en estaciones de la red vigilancia radiológica (REA). Año 2021	263
8.15	Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) en el entorno de las instalaciones en fase de desmantelamiento, clausura o latencia.....	265
8.16	Actividad de los efluentes descargados por CN Vandellos I y José Cabrera.....	266
8.17	Almacenamiento de residuos radiactivos en C.N. Vandellós I	267
8.18	Almacenamiento de residuos radiactivos en C.N. José Cabrera	268

9. CAMBIO CLIMÁTICO:

9.1	Inventario de emisiones de gases de efecto invernadero en España en 2021	275
-----	--	-----

9.2	Cuotas relativas de emisiones de gases de efecto invernadero por sectores de actividad en España en 2021	277
9.3	Evolución de las emisiones de GEI según sectores y tipos de gas en España.....	278
9.4	Emisiones de CO ₂ asociadas a la generación eléctrica en España. Evolución.....	280
9.5	Evolución de las emisiones de CO ₂ equivalente en España. Comparación con compromiso de Kioto.	281
9.6	Emisiones antropógenas agregadas de CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O y gases fluorados y evolución en países del anexo 1 del protocolo de Kioto del mundo.....	282
9.7	Variación en el total de emisiones de gases de efecto invernadero entre 1990 y 2020 en países del anexo 1 del protocolo de Kioto	285
9.8	Emisiones de CO ₂ de combustión por países en el mundo. Evolución.	287
9.9	Indicadores de emisiones de CO ₂ de origen energético por países en ue y otros países.....	289
9.10	Producción, reservas y precios de materiales esenciales para la transición energética	290
9.11	Previsión de emisiones de CO ₂ de origen energético según escenarios en el mundo.....	292
9.12	Factores de emisión de CO ₂ para usos térmicos y generación eléctrica	294
9.13	Avance 2023. Emisiones de CO ₂ asociadas a la generación eléctrica en España.....	295

10. UNIDADES Y ACRÓNIMOS

Metodología y unidades utilizadas

10.1	Factores de conversión de consumo o producción a energía primaria.....	303
10.2	Unidades de energía térmica	305
10.3	Macrounidades de energía.....	306
10.4	Sistema internacional de unidades y unidades derivadas	307
10.5	Múltiplos y submúltiplos de unidades.....	310
10.6	Unidades de temperatura.....	310
10.7	Equivalencias entre unidades británicas y métricas	311
10.8	Acrónimos utilizados en esta publicación.....	314

Socios del Foro Nuclear	317
--------------------------------------	------------

**Í
N
D
I
C
E

D
E

M
Á
R
G
E
N
E
S**

**ENERGÍA PRIMARIA
Y FINAL**

1

ELECTRICIDAD

2

NUCLEAR

3

PETRÓLEO

4

GAS

5

CARBÓN

6

**ENERGÍAS RENOVABLES
Y ALMACENAMIENTO**

7

**RESIDUOS RADIATIVOS Y
PROTECCIÓN RADIOLÓGICA**

8

CAMBIO CLIMÁTICO

9

**UNIDADES
Y ACRÓNIMOS**

10

ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL

	Págs.
1. ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL	
1.1 Producción interior de energía primaria y grado de autoabastecimiento en España.....	19
1.2 Serie histórica del consumo de energía primaria en España	20
1.3 Serie histórica del consumo de energía final en España	22
1.4 Intensidad energética primaria y final en España. Evolución.....	23
1.5 Consumo de energía final en el sector transporte en España. Previsiones.	24
1.6 Intensidades energéticas de energía primaria y final en los escenarios tendencial y objetivo.....	24
1.7 Evolución del saldo del comercio exterior de productos energéticos en España	25
1.8 Producción de energía primaria por países en Europa	27
1.9 Consumo de energía primaria por países en Europa	28
1.10 Consumo de energía por habitante por países en Europa	30
1.11 Consumo de energía final (usos energéticos) por países en Europa	31
1.12 Consumo de energía final por sectores en países de Europa.....	33
1.13 Consumo de energía en transporte según fuentes de energía en países de Europa.....	35
1.14 Grado de dependencia energética exterior por países en Europa. Evolución.....	37
1.15 Productividad energética por países en Europa. Evolución.....	38
1.16 Consumo de energía primaria por países y por habitante en el mundo. Evolución.....	39

1.17	Consumo de energía primaria desglosada por países y fuentes en el mundo	44
1.18	Previsiones de producción y consumo energético según escenarios en el mundo	48

PRODUCCIÓN INTERIOR DE ENERGÍA PRIMARIA Y GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO EN ESPAÑA

ktep	Carbón	Petróleo	Gas Natural	Energías y residuos renovables		Residuos no renovables	Nuclear	Total	Autoabastec. %
				residuos renovables	renovables				
1990	11.675,3	1.127,7	1.273,2	6.921,9	60,9	13.998,6	34.357,5	38,8	
1995	10.121,9	805,9	379,4	5.505,2	214,1	14.304,8	31.331,3	30,5	
2000	7.965,7	929,3	148,0	6.741,8	189,5	16.046,3	31.320,7	25,3	
2005	6.264,8	167,7	143,9	8.393,0	189,3	14.842,4	30.001,0	20,8	
2010	3.996,4	124,3	44,6	14.626,2	322,2	16.134,8	34.548,5	26,6	
2015	1.246,1	234,4	54,1	17.266,5	413,7	14.903,2	34.118,0	27,9	
2016	736,2	142,5	48,0	17.744,7	438,8	15.272,9	34.383,0	27,9	
2017	1.127,8	121,2	23,8	17.085,5	472,3	15.131,5	33.962,2	26,2	
2018	882,9	87,9	75,5	18.265,9	547,3	14.478,8	34.338,3	26,5	
2019	0,0	40,4	116,2	18.773,7	525,8	15.218,0	34.674,1	27,5	
2020	0,0	28,3	41,6	19.639,3	539,7	15.174,0	35.422,9	32,0	
2021	0,0	5,9	34,0	20.989,6	517,3	14.713,7	36.260,5	30,9	
2022	0,0	0,9	33,3	18.913,5	503,1	15.230,0	34.680,8	29,3	

Metodología A.I.E.

Fuente: MITERD Balance Energético 1990-2021(hasta 2021) y Elaboración propia (2022) con datos de Presentación Enerclub (21.3.23) y otras fuentes.

SERIE HISTÓRICA DEL CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA EN ESPAÑA

	Carbón		Petróleo		Gas		Nuclear		Renovables		Saldo (1)		Residuos no renovables		TOTAL		
	ktep	Δ%	ktep	Δ%	ktep	Δ%	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	Δ%	
1973	54.145	s.d	1978	64.216	3,3	1983	67.487	-0,5	1988	79.041	3,8	1983	67.487	-0,5	1988	79.041	3,8
1974	56.535	4,4	1979	66.721	3,9	1984	69.774	3,4	1989	85.811	8,6	1984	69.774	3,4	1989	85.811	8,6
1975	57.660	2,0	1980	68.750	3,0	1985	70.771	1,4	1990	88.455	3,1	1985	70.771	1,4	1990	88.455	3,1
1976	61.739	7,1	1981	67.644	-1,6	1986	73.642	4,1	1991	91.891	3,9	1986	73.642	4,1	1991	91.891	3,9
1977	62.158	0,7	1982	67.828	0,3	1987	76.152	3,4	1992	93.747	2,0	1987	76.152	3,4	1992	93.747	2,0

2004	21.053	15	70.291	50	25.172	18	16.407	12	8.810	6	-260	122	141.595	4,5
2005	20.517	14	70.800	49	29.844	21	14.842	10	8.393	6	-115	189	144.469	2,0
2006	17.911	12	70.488	49	31.233	22	15.510	11	9.157	6	-282	252	144.269	-0,1
2007	20.040	14	71.026	48	31.783	22	14.214	10	10.001	7	-494	309	146.879	1,8
2008	13.507	10	68.110	48	34.910	25	15.212	11	10.545	7	-949	328	141.663	-3,6
2009	9.665	7	63.276	49	31.225	24	13.783	11	12.565	10	-697	426	130.244	-8,1
2010	7.281	6	60.922	47	31.130	24	16.135	12	15.044	12	-717	322	130.118	-0,1
2011	12.716	10	58.145	45	28.936	22	15.045	12	14.814	11	-524	374	129.507	-0,5
2012	15.519	12	53.481	41	28.575	22	15.991	12	16.123	13	-963	345	129.071	-0,3
2013	11.448	10	50.855	42	26.163	22	14.785	12	17.716	15	-580	353	120.739	-6,5
2014	11.568	10	49.957	42	23.667	20	14.931	13	17.750	15	-293	374	117.954	-2,3
2015	13.583	11	52.478	43	24.539	20	14.903	12	16.601	14	-11	414	122.506	3,9
2016	10.836	9	54.180	44	25.040	20	15.273	12	16.982	14	659	439	123.409	0,7
2017	12.908	10	57.300	44	27.267	21	15.131	12	15.978	12	788	472	129.845	5,2
2018	11.522	9	57.512	44	27.081	21	14.479	11	17.434	14	955	547	129.530	-0,2
2019	5.072	4	56.162	45	30.897	25	15.218	12	17.516	14	590	526	125.981	-2,7
2020	3.100	3	45.690	41	27.915	25	15.174	14	18.129	16	282	540	110.830	-12,0
2021	3.097	3	50.271	43	29.417	25	14.714	13	19.437	17	73	517	117.526	6,0
2022	3.667	3	53.492	45	28.242	24	15.230	13	18.914	16	-1.703	503	118.345	0,7

(1) Saldo de intercambios internacionales de energía eléctrica (Importaciones-Exportaciones).

% = Cuota porcentual del total del año. No se expresa en las fuentes con cuota siempre < 1 Δ% = Tasa de variación porcentual respecto al año anterior

Fuente: MITERD (Datos Balances 1990-2021, JORNADA ENERCLUB 21.03.2023 y Foro Nuclear

Nota del autor: Se han ajustado los valores de las cuotas porcentuales ofrecidas en la Jornada de 21.03.23, para considerar el saldo de energía eléctrica.

Cuadro 1.3

SERIE HISTÓRICA DEL CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA

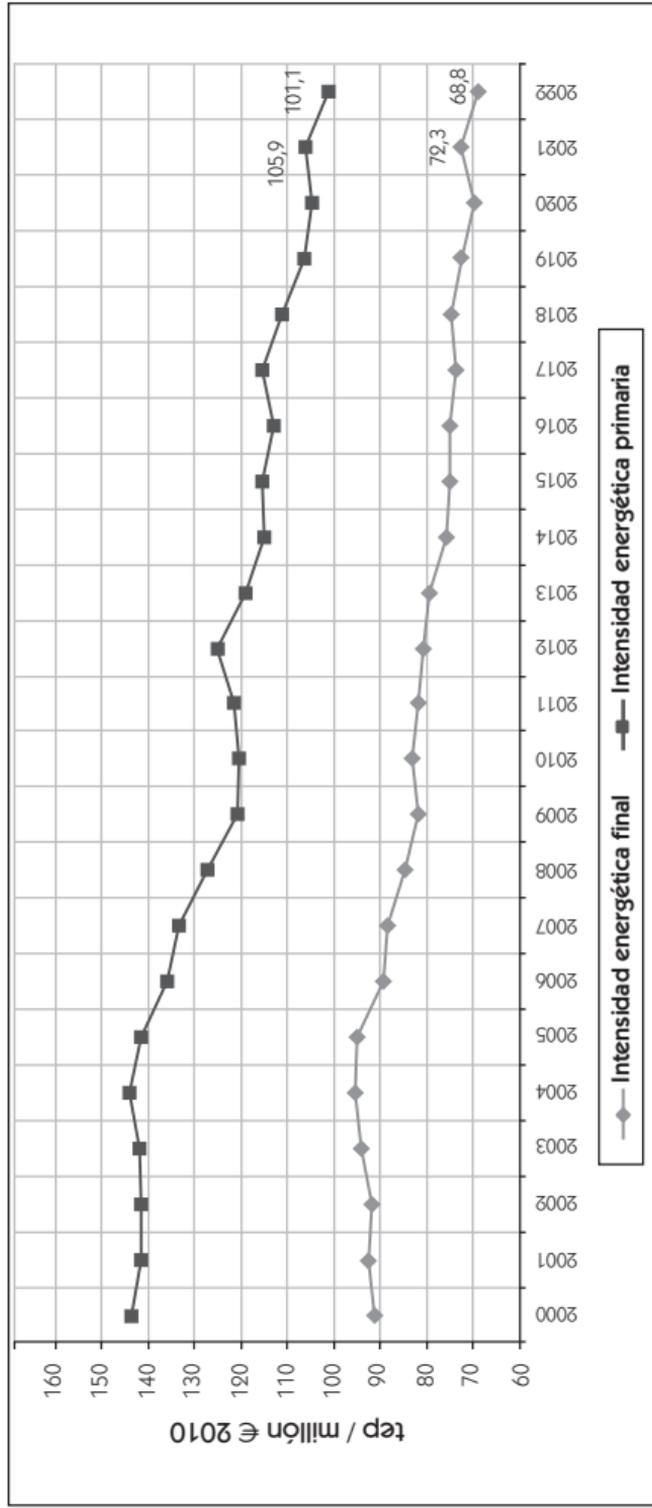
	Energía Final (*)		Carbón		Productos Petrolíferos		Gas Natural		Renovables y residuos		Electricidad	
	ktep	Δ %	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	(%)	ktep	(%)
1990	57.287		4.369	7,6	34.204	59,7	3.951	6,9	3.946	6,9	10.817	18,9
2000	80.039	6,8	2.045	2,6	46.499	58,1	11.819	14,8	3.471	4,3	16.205	20,2
2005	97.972	3,2	2.012	2,1	53.694	54,8	17.653	18,0	3.785	3,9	20.827	21,3
2006	95.679	-2,3	1.854	1,9	53.500	55,9	15.164	15,8	3.998	4,2	21.163	22,1
2007	98.330	2,8	2.011	2,0	54.772	55,7	15.711	16,0	4.273	4,3	21.564	21,9
2008	94.864	-3,5	1.866	2,0	51.977	54,8	14.684	15,5	4.403	4,6	21.934	23,1
2009	88.040	-7,2	1.332	1,5	47.975	54,5	13.008	14,8	5.107	5,8	20.617	23,4
2010	89.434	1,6	1.493	1,7	47.028	52,6	14.353	16,0	5.511	6,2	21.049	23,5
2011	86.910	-2,8	1.750	2,0	44.239	50,9	14.006	16,1	5.977	6,9	20.938	24,1
2012	83.387	-4,1	1.345	1,6	40.290	48,3	14.639	17,6	6.455	7,7	20.658	24,8
2013	80.791	-3,1	1.629	2,0	39.398	48,8	14.792	18,3	5.187	6,4	19.784	24,5
2014	79.395	-1,7	1.340	1,7	38.984	49,1	14.301	18,0	5.260	6,6	19.510	24,6
2015	80.340	1,2	1.355	1,7	40.677	50,6	12.919	16,1	5.438	6,8	19.952	24,8
2016	82.075	2,2	1.253	1,5	42.148	51,4	13.364	16,3	5.317	6,5	19.993	24,4
2017	84.610	3,1	1.524	1,8	43.387	51,3	13.569	16,0	5.572	6,6	20.559	24,3
2018	86.571	2,3	1.394	1,6	44.315	51,2	14.329	16,6	6.029	7,0	20.504	23,7
2019	86.339	-0,3	1.233	1,4	44.372	51,4	14.456	16,7	6.112	7,1	20.166	23,4
2020	73.632	-14,7	1.089	1,5	34.132	46,4	13.819	18,8	5.704	7,7	18.887	25,7
2021	80.205	8,9	1.258	1,6	38.632	48,2	14.938	18,6	5.783	7,2	19.594	24,4
2022	80.299	0,1	1.247	1,5	42.106	49,3	11.875	13,9	5.910	6,9	19.162	22,5

(*) Usos energéticos Metodología: AIE. Δ % = Tasa de variación porcentual respecto al año anterior

Fuente: MITERD (Balance Energético España 1990 -2019 y B.E.E 1990-2021) y JORNADA ENERCLUB 21.03 2023 (datos 2022).

Nota. Los usos no energéticos representaron en 2022, 5.035 ktep, de los que aproximadamente 4.608 correspondieron a Prod. Petrolif. y 427 a Gas.

INTENSIDAD ENERGÉTICA PRIMARIA Y FINAL (*) EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN



(*) Usos energéticos

Fuente: MITERD Presentación Enerclub 21.3.23 (2021 y 2022) y Elaboración propia (estimación resto de años).

Cuadro 1.5**CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN EL SECTOR TRANSPORTE EN ESPAÑA. PREVISIONES.**

ESCENARIO TENDENCIAL	2015	2020	2025	2030
Productos petrolíferos	31.657	34.766	35.622	35.103
Gas natural	328	257	286	415
Electricidad	480	492	521	549
Energías renovables	958	2.422	2.434	2.358
Total	33.423	37.936	38.862	38.425

ESCENARIO OBJETIVO	2015	2020	2025	2030
Productos petrolíferos	31.657	34.507	31.507	25.299
Gas natural	328	265	180	90
Electricidad	480	490	866	1.555
Energías renovables	958	2.348	2.401	2.116
Total	33.423	37.610	34.954	29.059

Datos en ktep. Excluidos usos no energéticos.

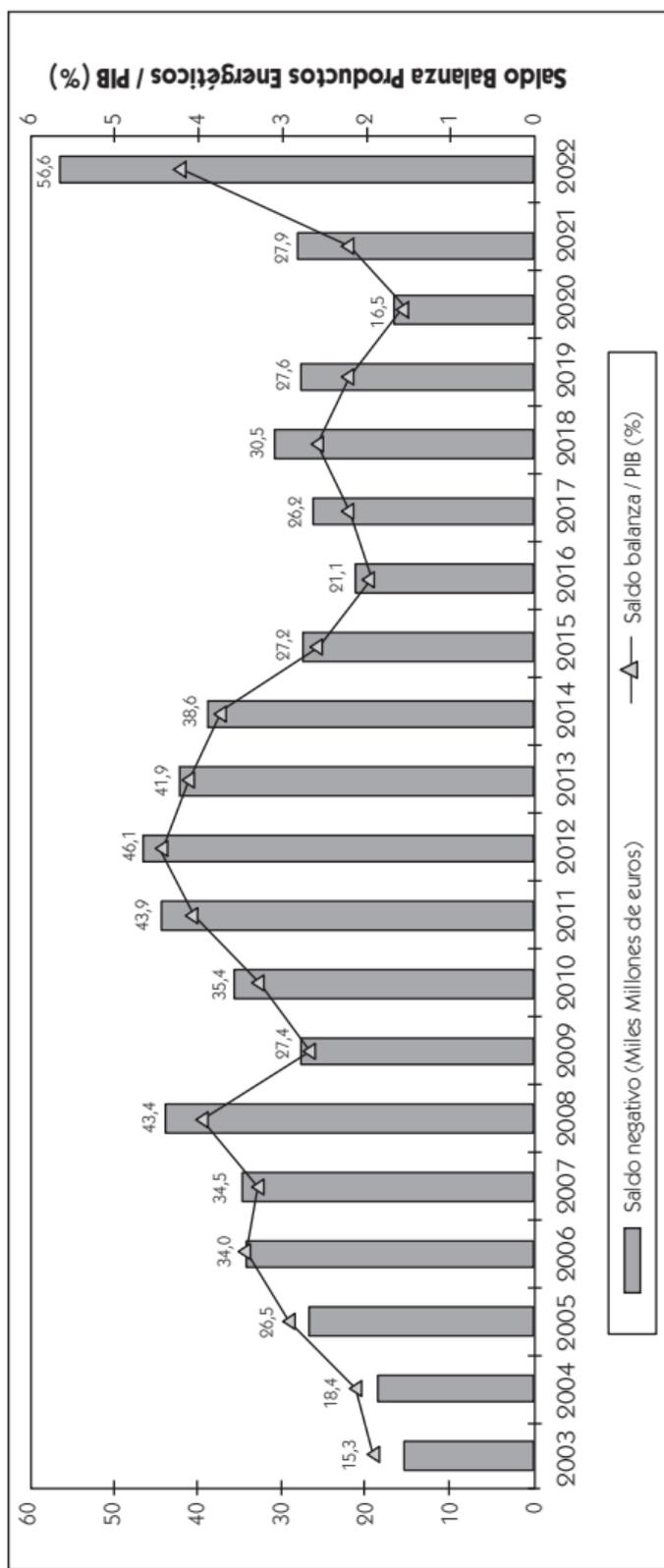
Fuente: Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. PNIEC 2021-2030. MITERD.

Cuadro 1.6**INTENSIDADES ENERGÉTICAS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN LOS ESCENARIOS TENDENCIAL Y OBJETIVO EN ESPAÑA**

Intensidades energéticas (tep / M€ base 2016)		2015	2020	2025	2030
Escenario Tendencial	Intensidad energética primaria	115	106	96	89
	Intensidad energética final	79	75	70	65
Escenario Objetivo	Intensidad energética primaria	115	105	89	73
	Intensidad energética final	79	75	65	56

Fuente: Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. PNIEC 2021-2030. MITERD.

EVOLUCIÓN DEL SALDO DEL COMERCIO EXTERIOR DE PRODUCTOS ENERGÉTICOS EN ESPAÑA



Fuente: Contabilidad Nacional Trimestral. PIB Precios corrientes y Comercio Exterior por Tipos de Productos.
(Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital)

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA POR PAÍSES EN EUROPA

2021	tep x 1.000																	
	Combust.					Renovables					% Variación 2021 / 2020							
	Total	Combust. sólidos (*)	Gas	Petróleo	Y biocomb.	Nuclear	Total	Combust. sólidos (*)	Gas	Petróleo	Y biocomb.	Renovables	Total	Combust. sólidos (*)	Gas	Petróleo	Y biocomb.	Nuclear
UE 27	595.730	91.414	37.964	20.705	243.937	186.663	4,0	8,3	-7,9	-13,2	4,6	6,6	4,0	8,3	-7,9	-13,2	4,6	6,6
Alemania	101.132	27.544	3.867	1.143	46.588	17.769	3,3	17,8	-4,1	-63,3	0,0	7,2	3,3	17,8	-4,1	-63,3	0,0	7,2
Austria	12.555	0	570	570	10.732	0	1,2	-	-10,0	-0,1	1,9	-	1,2	-	-10,0	-0,1	1,9	-
Bélgica	17.370	0	4	0	4.165	12.223	30,3	-	-12,2	-	4,3	46,0	30,3	-	-12,2	-	4,3	46,0
Bulgaria	12.128	4.699	26	8	2.965	4.295	12,0	25,9	-44,8	8,0	15,0	-0,9	12,0	25,9	-44,8	8,0	15,0	-0,9
Chequia	24.376	10.475	167	88	5.616	7.642	3,7	3,0	2,6	-8,4	8,3	1,9	3,7	3,0	2,6	-8,4	8,3	1,9
Chipre	238	0	0	0	228	0	10,4	-	-	-	10,0	-	10,4	-	-	-	10,0	-
Croacia	3.956	0	624	632	2.655	0	6,0	-	-11,6	-4,5	14,1	-	6,0	-	-11,6	-4,5	14,1	-
Dinamarca	9.572	0	1.265	3.324	4.602	0	0,5	-	6,2	-8,1	6,1	-	0,5	-	6,2	-8,1	6,1	-
Eslovaquia	6.952	272	49	7	2.351	4.051	3,0	11,4	-10,7	78,7	8,0	0,2	3,0	11,4	-10,7	78,7	8,0	0,2
Eslovenia	3.282	716	4	0	1.154	1.352	-6,9	-17,3	-5,3	-24,0	5,0	-9,6	-6,9	-17,3	-5,3	-24,0	5,0	-9,6
España	36.272	0	34	6	20.990	14.725	2,4	-	-18,2	-79,2	6,9	-3,0	2,4	-	-18,2	-79,2	6,9	-3,0
Estonia	4.407	9	0	2.420	1.945	0	0,3	-11,4	-	-3,5	5,2	-	0,3	-11,4	-	-3,5	5,2	-
Finlandia	19.472	245	0	0	13.156	5.609	8,0	-57,7	-	-	14,7	1,1	8,0	-57,7	-	-	14,7	1,1
Francia	130.808	0	20	807	29.392	98.864	6,7	-	28,4	0,0	5,2	7,2	6,7	-	28,4	0,0	5,2	7,2
Grecia	5.193	1.439	4	59	3.682	0	4,9	-11,7	-39,3	-35,8	14,7	-	4,9	-11,7	-39,3	-35,8	14,7	-
Hungría	10.652	773	1.178	1.090	3.433	4.034	0,6	-17,1	-10,8	5,6	10,7	-0,5	0,6	-17,1	-10,8	5,6	10,7	-0,5
Irlanda	3.033	128	1.263	0	1.500	0	-14,7	0,0	-23,5	-	-7,9	-	-14,7	0,0	-23,5	-	-7,9	-
Italia	36.676	0	2.608	5.228	27.698	0	-2,1	-	-20,7	-10,7	2,0	-	-2,1	-	-20,7	-10,7	2,0	-
Letonia	2.712	0	0	0	2.699	0	0,1	-	-	-	0,3	-	0,1	-	-	-	0,3	-

Lituania	2.236	5	0	29	1.872	0	10,0	-5,1	-	-9,5	9,9	-
Luxemburgo	313	0	0	0	272	0	1,9	-	-	-	3,4	-
Malta	45	0	0	0	45	0	8,2	-	-	-	8,2	-
Países Bajos	26.615	0	15.516	1.149	7.961	890	-3,2	-	-10,1	7,3	11,9	-6,8
Polonia	60.107	42.042	3.340	912	12.796	0	3,7	5,0	-1,7	-2,4	2,2	-
Portugal	6.952	0	0	0	6.790	0	2,3	-	-	-	2,0	-
Rumanía	22.972	3.008	7.425	3.232	6.124	2.866	2,7	16,0	0,5	-5,2	5,6	-0,7
Suecia	35.703	61	0	0	22.527	12.342	3,6	3,0	-	-	4,7	2,6
Otros países (**)												
Albania	1.494	69	41	758	625	0						
Bosnia y H.	5.237	3.329	0	0	1.909	0						
Georgia	1.043	40	8	32	963	0						
Islandia	5.265	0	0	0	5.265	0						
Kosovo	1.901	1.562	0	0	339	0						
Macedonia del Norte	996	684	0	0	312	0						
Moldavia	682	0	0	5	676	0						
Montenegro	726	400	0	0	326	0						
Noruega	208.921	46	98.039	95.282	15.165	0						
Reino Unido	121.505	1.404	33.973	53.820	17.526	13.253						
Serbia	10.969	7.205	325	921	2.516	0						
Turquia	43.636	15.006	363	3.274	24.076	0						
Ucrania	57.121	12.753	15.856	2.476	5.070	20.073						

(*) Incluye carbones y turba (**) Datos de producción de 2020, excepto Reino Unido (2019). -- No aplica Fuente: Eurostat

Notas del autor. La diferencia del total con la suma de columnas se debe a que no figuran los Residuos no renovables (13,9 Mill tep en 2021) ni la producción de calor (1,1 Mill tep). Alemania con 4,2 Mill. tep, Francia con 1,7 e Italia con 1,1, son los países de la UE27 que produjeron más de un millón de tep de Residuos no renovables. Los esquistos bituminosos se incluyen en Petróleo.

CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA (*) POR PAÍSES EN EUROPA

2021	tep x 1.000										% Variación 2021 / 2020							
	TOTAL	Combust. Sólidos (1)	Gas	Petróleo (2)	Renovables y biocombust.	Nuclear	TOTAL	Combust. Sólidos (1)	Gas	Pe-tróleo (2)	Renovables y biocombust.	Nuclear	TOTAL	Combust. Sólidos (1)	Gas	Pe-tróleo (2)	Renovables y biocombust.	Nuclear
UE 27	1.460.244	163.678	340.424	501.641	251.599	186.663	5,9	15,0	4,0	4,9	5,1	6,6	5,9	15,0	4,0	4,9	5,1	6,6
Alemania	295.457	53.202	78.103	97.333	46.426	17.769	3,2	19,1	4,7	-3,4	-1,3	7,2	3,2	19,1	4,7	-3,4	-1,3	7,2
Austria	34.134	2.536	7.732	11.840	10.694	0	5,5	2,6	5,6	5,7	1,9	-	5,5	2,6	5,6	5,7	1,9	-
Bélgica	64.369	2.597	15.238	28.887	5.123	12.923	11,3	9,8	0,4	10,9	3,9	46,0	11,3	9,8	0,4	10,9	3,9	46,0
Bulgaria	19.381	5.293	2.841	4.657	2.915	4.295	8,1	23,6	13,0	5,8	14,4	-0,9	8,1	23,6	13,0	5,8	14,4	-0,9
Chequia	42.767	12.921	7.797	9.470	5.503	7.642	6,1	5,1	7,2	10,0	7,3	1,9	6,1	5,1	7,2	10,0	7,3	1,9
Chipre	2.662	40	0	2.284	297	0	4,0	186,4	-	2,3	7,0	-	4,0	186,4	-	2,3	7,0	-
Croacia	8.719	415	2.429	2.976	2.513	0	4,8	15,0	-3,8	6,0	14,6	-	4,8	15,0	-3,8	6,0	14,6	-
Dinamarca	17.331	966	1.933	6.510	7.064	0	5,0	32,0	-8,5	1,6	13,7	-	5,0	32,0	-8,5	1,6	13,7	-
Eslovaquia	17.793	2.823	4.551	3.737	2.325	4.051	8,2	22,5	11,3	3,9	8,3	0,2	8,2	22,5	11,3	3,9	8,3	0,2
Eslovenia	6.631	935	775	2.278	1.258	1.352	2,7	-8,3	5,4	7,2	5,4	-9,6	2,7	-8,3	5,4	7,2	5,4	-9,6
España	125.933	3.097	29.514	57.497	20.509	14.725	6,6	-0,1	5,6	10,5	7,4	-3,0	6,6	-0,1	5,6	10,5	7,4	-3,0
Estonia	4.910	-4	418	2.914	1.320	0	2,5	-133,6	13,1	6,3	-0,1	-	2,5	-133,6	13,1	6,3	-0,1	-
Finlandia	33.963	2.987	2.134	7.558	13.685	5.609	4,8	4,2	0,8	-7,3	14,2	1,1	4,8	4,2	0,8	-7,3	14,2	1,1
Francia	242.612	8.182	37.009	69.901	30.791	98.864	8,1	54,4	6,1	6,5	7,8	7,2	8,1	54,4	6,1	6,5	7,8	7,2
Grecia	23.321	1.711	5.449	11.999	3.838	0	5,6	-6,6	10,6	7,2	14,6	-	5,6	-6,6	10,6	7,2	14,6	-
Hungría	27.381	1.372	9.295	8.095	3.244	4.034	4,7	-18,5	6,1	8,5	9,4	-0,5	4,7	-18,5	6,1	8,5	9,4	-0,5
Irlanda	14.475	1.264	4.377	6.913	1.641	0	4,1	20,7	-3,9	8,4	-8,6	-	4,1	20,7	-3,9	8,4	-8,6	-
Italia	156.179	5.538	62.430	53.508	29.882	0	8,4	8,7	7,1	13,0	1,8	-	8,4	8,7	7,1	13,0	1,8	-
Letonia	4.788	18	964	1.702	1.903	0	4,8	-22,9	5,9	4,3	5,2	-	4,8	-22,9	5,9	4,3	5,2	-
Lituania	8.136	182	1.876	3.095	1.874	0	4,1	19,1	-4,8	1,0	13,2	-	4,1	19,1	-4,8	1,0	13,2	-

Luxemburgo	4.226	42	670	2.574	407	0	6,5	9,5	7,8	7,5	1,9	-
Malta	2.738	0	319	2.318	57	0	-7,1	-	0,3	-8,6	-0,1	-
Países Bajos	85.773	5.666	30.263	39.615	8.124	890	2,3	37,9	-4,1	0,8	16,0	-6,8
Polonia	109.944	45.914	18.231	31.624	13.082	0	6,5	12,2	4,5	6,3	1,0	-
Portugal	22.203	196	4.973	9.803	6.637	0	0,5	-65,4	-4,4	1,7	4,2	-
Rumanía	34.331	4.062	9.948	10.551	6.396	2.866	6,4	16,1	2,7	8,9	6,8	-0,7
Suecia	50.086	1.721	1.156	12.003	24.089	12.342	5,8	11,8	-9,2	8,5	6,6	2,6
Otros países (**)												
Albania	2.215	151	41	1.095	733	0						
Bosnia y H.	7.109	4.010	171	1.544	1.731	0						
Georgia	5.002	213	2.326	1.375	963	0						
Islandia	6.009	93	0	631	5.284	0						
Kosovo	2.665	1.544	0	745	403	0						
Macedonia del Norte	2.599	758	279	998	364	0						
Moldavia	2.766	78	772	954	668	0						
Montenegro	1.023	383	0	333	300	0						
Noruega	28.772	824	4.601	9.193	15.526	0						
Reino Unido	170.424	5.873	59.248	66.834	21.981	13.253						
Serbia	15.930	7.902	1.989	3.588	2.501	0						
Turquía	148.599	39.695	39.670	44.293	24.076	0						
Ucrania	86.583	22.847	23.924	14.174	4.878	20.073						

(1) Incluye turba. (2) Incluye arenas / esquistos bituminosos. — no aplica (**) Datos correspondientes al año 2020 excepto Reino Unido que son de 2019.
Fuente: Eurostat. Notas del autor. (*) Se refiere a "Gross Available Energy" (Energía total suministrada / consumida en el territorio). En otra tabla figura "Primary Energy Consumption Europe 2020-2030", (Energía total suministrada / consumida, deducidos usos no energéticos) cuyo valor Total para UE 27 en 2021 es 1,31 miles de mill. de tep. Sin embargo este concepto no aparece desglosado por fuentes a 9.2.3. La diferencia entre el "Total" y la suma del resto de las columnas, se debe fundamentalmente al saldo de intercambios de energía eléctrica, a residuos no renovables y a calor, que figuran en tabla original pero no en esta. Los residuos no renovables ascienden en 2021 a 14,5 mill. tep en la UE 27. Los países que superaron el millón de tep fueron: Alemania 4,2, Francia 1,7 e Italia 1,1.

Cuadro 1.10**CONSUMO DE ENERGÍA POR
HABITANTE POR PAÍSES EN EUROPA**

2021	CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA		CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN HOGAR (**)	
	tep / habitante - año	Índice (*)	tep / habitante - año	Índice (*)
UE 27	2,93	90	0,586	101
Alemania	3,21	83	0,706	89
Austria	3,52	103	0,856	108
Bélgica	4,21	82	0,741	80
Bulgaria	2,70	125	0,349	136
Chequia	3,77	99	0,749	119
Chipre	2,57	76	0,394	156
Croacia	2,09	120	0,615	120
Dinamarca	2,77	77	0,772	98
Eslovaquia	2,99	99	0,545	114
Eslovenia	3,00	94	0,550	88
España	2,37	84	0,311	105
Estonia	3,34	102	0,725	109
Finlandia	5,68	93	1,085	125
Francia	3,31	84	0,623	93
Grecia	1,91	76	0,402	95
Hungría	2,57	111	0,661	120
Irlanda	2,75	76	0,608	85
Italia	2,46	84	0,542	112
Letonia	2,37	148	0,638	114
Lituania	2,37	127	0,582	149
Luxemburgo	6,55	79	0,750	70
Malta	1,48	71	0,229	117
Países Bajos	3,47	83	0,577	85
Polonia	2,75	124	0,587	130
Portugal	1,89	85	0,293	107
Rumanía	1,73	112	0,458	122
Suecia	4,21	81	0,756	92
Otros países (***)				
Albania	0,76	131	0,191	155
Islandia	15,96	139	1,316	119
Kosovo	1,46	s.d.	0,340	s.d.
Macedonia del Norte	1,23	93	0,248	105
Montenegro	1,59	s.d.	0,391	s.d.
Noruega	4,65	89	0,824	97
Reino Unido	2,61	69	0,571	78
Serbia	2,20	124	0,506	122
Turquía	1,70	152	0,276	104
Ucrania	1,99	73	s.d.	s.d.

(*) Año 2000 = 100 (**) Equivale a electricidad y calor consumidos en el hogar. (***) Datos de consumo de 2020, excepto Reino Unido que son de 2019 s.d. sin datos.

Fuente: Foro Nuclear con datos de Eurostat.

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL (USOS ENERGÉTICOS) POR PAÍSES EN EUROPA

2021	tep x 1000										Cuota % electricidad
	TOTAL	Car- bón(*)	Gas(**)	Product. Petroliif (***)	Renovables y biocomb.	Residuos no renovables	Electricidad	Calor	Δ%		
UE 27	940.091	19.391	216.584	327.514	110.444	4.974	213.852	47.333	6,2	22,7	
Alemania	199.365	3.413	58.801	65.429	17.989	1.230	42.530	9.974	2,6	21,3	
Austria	26.397	318	5.056	8.859	4.479	269	5.541	1.874	6,1	21,0	
Bélgica	33.182	421	10.332	12.388	2.441	148	6.996	456	7,3	21,1	
Bulgaria	10.247	393	1.422	3.663	1.470	68	2.663	568	7,7	26,0	
Chequia	25.415	1.430	5.817	6.890	3.670	297	5.158	2.153	6,9	20,3	
Chipre	1.581	40	0	872	927	40	400	1	3,6	25,3	
Croacia	6.880	109	1.163	2.595	1.284	45	1.410	273	7,1	20,5	
Dinamarca	13.735	132	1.628	4.767	1.718	41	2.759	2.690	5,1	20,1	
Eslovaquia	10.508	397	3.101	2.730	1.310	185	2.197	588	9,3	20,9	
Eslovenia	4.768	21	617	2.023	718	45	1.157	186	7,2	24,3	
España	78.608	346	15.028	36.784	6.642	213	19.594	0	8,7	24,9	
Estonia	2.791	2	259	891	482	0	678	479	2,4	24,3	
Finlandia	24.840	255	919	5.352	7.085	52	7.059	4.117	6,9	28,4	
Francia	139.447	969	29.317	51.351	15.940	496	37.237	4.137	9,1	26,7	
Grecia	14.911	184	1.177	7.448	1.833	0	4.233	36	3,0	28,4	
Hungría	18.848	123	6.127	5.712	2.053	142	3.637	1.054	7,0	19,3	
Irlanda	11.017	421	1.940	5.558	504	54	2.541	0	1,6	23,1	
Italia	113.207	302	34.505	38.425	11.446	286	25.125	3.119	9,8	22,2	
Letonia	3.980	17	351	1.321	1.021	47	579	643	4,8	14,6	
Lituania	5.662	176	648	2.142	842	3	959	893	7,2	16,9	

(Continúa)

2021	tep x 1000										Cuota % electricidad
	TOTAL	Carbón(*)	Gas(**)	Product. Petrolif (***)	Renovables y biocomb.	Residuos no renovables	Electricidad	Calor	Δ%		
Luxemburgo	3.445	42	609	1.916	177	21	550	131	5,3	16,0	
Malta	533	0	0	277	35	0	222	0	6,4	41,6	
Países Bajos	43.333	145	17.364	12.364	2.152	38	9.215	2.056	3,7	21,3	
Polonia	74.177	8.686	11.214	26.176	9.014	759	12.355	5.974	5,6	16,7	
Portugal	15.778	10	1.872	6.522	3.016	89	4.069	201	4,1	25,8	
Rumanía	25.280	752	6.701	8.450	4.062	319	3.959	1.038	7,7	15,7	
Suecia	32.157	286	617	6.611	8.833	90	11.029	4.691	3,5	34,3	
Otros países (+)											
Albania	1.846	151	6	868	278	0	543	0	-	29,4	
Bosnia y H.	4.024	234	178	1.390	1.240	0	854	128	-	21,2	
Georgia	4.189	213	1.576	1.168	245	0	987	0	-	23,6	
Islandia	2.870	0	0	475	70	0	1.536	788	-	53,5	
Kosovo	1.525	27	0	687	372	0	421	18	-	27,6	
Macedonia del Norte	1.824	70	44	907	222	0	535	46	-	29,3	
Moldavia	2.532	78	440	858	640	0	327	189	-	12,9	
Montenegro	697	6	0	299	148	0	243	0	-	34,9	
Noruega	18.929	520	448	5.517	2.129	103	9.744	466	-	51,5	
Reino Unido	121.414	1.565	39.414	47.463	6.200	131	25.398	1.244	-	20,9	
Serbia	8.658	512	860	2.556	1.583	1	2.397	750	-	27,7	
Turquía	101.143	11.467	26.407	34.559	4.463	911	22.246	1.089	-	22,0	
Ucrania	44.184	3.736	12.719	8.612	2.080	100	9.760	7.177	-	22,1	

Δ% Variación porcentual de 2021 respecto a 2020 (*) Incluye turba. (**) Incluye gases manufacturados. (***) Incluye arenas / esquistos

(+) Datos de 2020, excepto R. Unido (2019) - No aplica

Fuente: Eurostat.

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL POR SECTORES EN PAÍSES DE EUROPA

		CUOTA PORCENTUAL RESPECTO A TOTAL ENERGÍA FINAL (*)				
2021	ENERG. FINAL (millones tep)	Industria	Transporte	Comercial y Servicios	Hogares	Agricultura, Bosques y Pesca
UE 27	940,1	25,6	29,2	13,8	27,8	3,2
Alemania	199,4	28,0	26,2	14,4	29,5	1,8
Austria	26,4	28,8	30,2	9,8	29,0	2,1
Bélgica	33,2	31,9	25,7	13,7	25,9	2,7
Bulgaria	10,2	28,4	33,5	12,7	23,4	1,9
Chequia	25,4	27,6	27,1	11,7	30,9	2,5
Chipre	1,6	15,4	41,9	16,4	22,5	3,0
Croacia	6,9	17,3	31,2	12,3	35,4	3,8
Dinamarca	13,7	17,9	29,2	14,6	32,9	5,0
Eslovaquia	10,5	32,2	24,9	13,4	28,2	1,3
Eslovenia	4,8	27,1	37,7	8,8	24,3	1,5
España	78,6	25,6	38,6	12,8	18,8	4,0
Estonia	2,8	13,7	30,2	18,3	34,6	3,2
Finlandia	24,8	43,3	16,2	12,4	24,2	3,1
Francia	139,4	19,5	30,6	15,7	30,3	3,3
Grecia	14,9	17,2	37,1	13,7	28,7	2,1
Hungría	18,8	25,1	26,0	11,0	34,1	3,6
Irlanda	11,0	20,0	33,7	16,3	27,8	2,3
Italia	113,2	22,3	31,2	15,3	28,3	2,8
Letonia	4,0	22,5	27,1	15,1	30,2	5,0
Lituania	5,7	19,6	37,9	11,4	28,8	2,2

(Continúa)

2021	CUOTA PORCENTUAL RESPECTO A TOTAL ENERGÍA FINAL (*)					
	ENERG. FINAL (millones tep)	Industria	Transporte	Comercial y Servicios	Hogares	Agricultura, Bosques y Pesca
Luxemburgo	3,4	17,7	51,4	16,2	13,9	0,8
Malta	0,5	11,3	41,0	23,4	22,3	1,7
Países Bajos	43,3	30,5	21,2	15,2	23,4	9,5
Polonia	74,2	21,9	31,7	11,4	29,9	5,0
Portugal	15,8	28,7	34,7	13,9	19,2	3,4
Rumanía	25,3	27,1	27,2	7,3	34,7	2,2
Suecia	32,2	34,5	21,3	13,2	24,5	1,9
Otros países (**)						
Albania	1,8	20,9	32,7	10,7	29,3	6,5
Bosnia y Herzegovina	4,0	14,9	29,8	9,4	44,7	1,2
Georgia	4,2	18,7	32,0	9,9	33,6	5,8
Islandia	2,9	45,2	10,6	17,1	16,8	10,2
Kosovo	1,5	19,8	27,6	10,4	39,9	2,2
Macedonia del N.	1,8	25,4	35,5	9,9	28,1	1,1
Moldavia	2,5	8,9	26,4	9,7	49,6	5,6
Montenegro	0,7	19,1	32,4	12,9	34,9	0,7
Noruega	18,9	33,4	23,9	15,9	23,4	3,4
Reino Unido	121,4	17,4	34,2	14,9	31,4	2,2
Serbia	8,7	22,7	25,4	9,9	40,3	1,7
Turquia	101,1	32,2	26,4	13,7	22,8	4,9
Ucrania	44,2	36,2	18,1	11,0	30,9	3,8

(*) Energía final para usos energéticos. (***) Datos para 2020 excepto Reino Unido que corresponden a 2019. Los valores de "Agricultura, Bosques y Pesca" de estos países son estimados.

Fuente: Eurostat

CONSUMO DE ENERGÍA EN TRANSPORTE SEGÚN FUENTES DE ENERGÍA EN PAÍSES DE EUROPA

	10 ⁶ tep	CUOTA PORCENTUAL					
		Total	Gasóleo (*)	Gasolina (*)	Otros derivados del petróleo (*)	Gas (*)	Biocombustibles puros o en mezclas
UE 27	274,8	64,0	22,7	3,9	1,4	6,1	1,9
Alemania	52,3	61,9	28,3	1,1	1,1	5,5	2,1
Austria	8,0	71,0	17,1	0,2	2,2	5,8	3,5
Bélgica	8,5	66,0	21,4	0,6	1,1	9,0	1,8
Bulgaria	3,4	63,3	14,6	11,9	4,3	4,9	1,1
Chequia	6,9	65,9	23,1	1,8	1,5	5,5	2,1
Chipre	0,7	47,2	48,8	0,3	0,0	3,7	0,0
Croacia	2,1	69,8	21,4	3,2	0,2	4,2	1,1
Dinamarca	4,0	60,7	30,1	0,9	0,3	6,4	1,5
Eslovaquia	2,6	68,5	19,6	1,4	2,4	6,2	1,9
Eslovenia	1,8	71,6	20,3	0,9	0,3	5,7	1,1
España	30,4	69,0	17,4	7,1	0,9	4,6	1,0
Estonia	0,8	65,6	23,7	1,5	2,0	6,8	0,3
Finlandia	4,0	50,6	29,3	0,7	0,6	16,8	2,0
Francia	42,7	68,3	19,3	3,0	0,6	6,8	1,9
Grecia	5,5	47,5	36,4	11,5	0,4	3,9	0,3
Hungría	4,9	62,6	28,3	0,3	0,7	5,8	2,2
Irlanda	3,7	77,9	16,5	0,1	0,4	4,8	0,3
Italia	35,3	61,4	20,9	7,0	4,0	4,0	2,7
Letonia	1,1	75,6	15,4	3,7	0,1	4,3	0,8
Lituania	2,1	76,9	11,1	4,3	1,4	5,9	0,3
Luxemburgo	1,8	73,4	17,9	0,0	0,0	7,8	0,8
Malta	0,2	58,9	35,2	0,7	0,0	5,0	0,2
Países Bajos	9,2	49,8	39,1	1,3	0,9	6,4	2,5
Polonia	23,5	64,2	19,9	8,6	1,3	4,8	1,2
Portugal	5,5	70,8	18,2	3,6	0,4	6,2	0,7
Rumanía	6,9	69,9	19,1	2,0	0,1	7,2	1,7
Suecia	6,9	44,0	27,8	1,8	0,1	21,2	5,0

(Continúa)

(Continuación)

	10 ⁶ tep	CUOTA PORCENTUAL					
2021	Total	Gasóleo (*)	Gasolina (*)	Otros derivados del petróleo (*)	Gas (*)	Biocombustibles puros o en mezclas	Electricidad
Otros países (**)							
Albania	0,6	69,1	12,6	1,3	0,0	17,0	0,1
Bosnia y H.	1,2	81,4	12,3	5,7	0,2	0,0	0,4
Georgia	1,3	34,6	42,6	1,7	19,5	0,0	1,5
Islandia	0,3	58,9	31,5	1,4	0,0	7,2	0,8
Kosovo	0,4	85,4	12,9	1,7	0,0	0,0	0,0
Macedonia del Norte	0,6	79,7	12,3	7,5	0,3	0,0	0,2
Moldavia	0,7	71,9	24,2	1,8	1,5	0,0	0,5
Montenegro	0,2	83,4	12,7	3,4	0,0	0,0	0,5
Noruega	4,5	65,2	15,2	5,2	2,2	8,9	3,1
Reino Unido	41,5	62,4	30,1	2,4	0,0	4,0	1,1
Serbia	2,2	75,0	19,2	3,5	1,0	0,0	1,4
Turquía	26,7	73,7	9,0	15,7	0,8	0,3	0,5
Ucrania	8,0	44,9	22,2	16,8	8,3	0,6	6,1

(*) Excluida cuota de biocombustible que corresponden a 2019.

(**) Datos de 2020 excepto Reino Unido

Fuente: Eurostat

GRADO DE DEPENDENCIA ENERGÉTICA EXTERIOR POR PAÍSES EN EUROPA. EVOLUCIÓN

% de dependencia	1990	2000	2010	2020	2021 (*)
Malta	100,0	100,2	99,0	97,6	97,1
Luxemburgo	99,5	99,6	97,1	92,3	92,5
Chipre	98,3	98,6	100,6	93,2	89,5
Irlanda	69,0	85,4	87,5	71,2	77,0
Grecia	61,9	69,1	68,6	81,4	73,8
Italia	84,4	86,5	82,6	73,5	73,5
Lituania	71,0	57,8	79,0	74,9	73,3
Bélgica	75,3	78,2	78,6	78,0	70,8
España	62,7	76,8	77,0	67,9	69,1
Portugal	83,6	85,3	75,2	65,3	66,9
Alemania	46,5	59,4	60,0	63,7	63,9
Países Bajos	23,7	38,3	28,3	68,0	58,4
UE 27	50,0	56,3	55,8	57,5	55,6
Croacia	40,2	48,5	46,7	53,6	54,5
Hungría	49,3	55,0	56,9	56,6	54,1
Eslovaquia	77,1	65,1	64,4	56,3	52,6
Austria	68,8	65,5	62,8	58,4	52,0
Eslovenia	45,9	51,9	49,3	45,7	48,6
Francia	52,2	51,3	48,7	44,4	44,1
Polonia	0,9	10,7	31,6	42,8	40,4
Chequia	15,2	22,7	25,4	38,8	40,0
Letonia	89,0	61,0	45,5	45,5	38,3
Finlandia	61,0	55,5	48,9	43,2	38,0
Bulgaria	63,4	46,4	40,1	37,9	36,1
Dinamarca	45,5	-35,9	-16,2	45,1	32,6
Rumanía	35,9	21,9	21,4	28,2	31,6
Suecia	38,2	39,3	38,0	32,0	21,2
Estonia	41,0	34,0	14,7	10,5	1,4
Otros países					
Georgia	:	:	:	79,7	:
Moldavia	:	:	77,5	76,0	:
Turquía	53,5	65,4	70,7	70,6	:
Macedonia del Norte	48,4	40,8	44,0	63,3	:
Albania	6,4	45,8	28,9	35,8	:
Ucrania	47,6	43,1	31,6	34,1	:
Serbia	30,9	13,9	33,5	29,8	:
Kosovo	:	27,1	24,6	29,5	:
Reino Unido	2,3	-17,1	29,0	29,0 (**)	:
Montenegro	:	:	26,4	27,4	:
Bosnia y H.	:	:	:	25,4	:
Islandia	33,0	30,6	13,9	12,0	:
Noruega	-435,2	-723,4	-512,8	-623,1	:

(*) Países ordenados en sentido decreciente (**): Datos de 2019 : Sin datos. La dependencia energética se define como la relación entre las importaciones netas y el consumo de energía bruto, según "Standard international energy product classification (SIEC)", Valores superiores a 100 significan importaciones mayores que consumo bruto (la diferencia va a incrementar stocks). Valores negativos aparecen en países exportadores netos de energía.

Fuente: Eurostat

**PRODUCTIVIDAD ENERGÉTICA POR
PAÍSES EN EUROPA. EVOLUCIÓN**

	PRODUCTIVIDAD ENERGÉTICA (*)			
	Año 2021 euros / kep	Índice 2010	Índice 2015	Índice 2021
UE 27	8,55	109	124	137
Alemania	9,99	110	127	146
Austria	9,69	98	106	112
Bélgica	6,47	112	138	137
Bulgaria	2,47	162	167	189
Chequia	4,51	124	146	161
Chipre	8,62	124	132	161
Croacia	6,13	115	127	146
Dinamarca	16,89	107	133	156
Eslovaquia	4,87	164	202	205
Eslovenia	6,78	118	133	160
España	8,81	116	123	132
Estonia	4,47	109	154	204
Finlandia	6,08	108	121	129
Francia	9,15	108	118	134
Grecia	8,06	121	118	135
Hungría	4,86	117	137	152
Irlanda	24,45	126	184	280
Italia	10,11	101	111	114
Letonia	5,10	115	143	159
Lituania	5,12	158	189	208
Luxemburgo	12,82	105	130	148
Malta	4,31	78	106	118
Países Bajos	8,56	105	122	140
Polonia	4,78	128	158	173
Portugal	8,37	113	111	130
Rumanía	5,35	159	200	232
Suecia	9,32	116	139	152
Otros países (+)				
Albania	4,88	148	157	172
Bosnia y H.	2,14	–	–	–
Islandia	2,18	79	86	93
Kosovo	2,14	–	–	–
Macedonia del Norte	3,22	126	153	164
Montenegro	3,34	–	–	–
Noruega	12,82	90	109	122
Reino Unido	11,88	128	157	175
Serbia	2,36	137	151	160
Turquía	6,51	109	122	128

(*) Mide el "output" económico producido por cada unidad de energía consumida. Es el inverso de la Intensidad Energética. Es un indicador de los objetivos de desarrollo sostenible de la UE. Considera el PIB en euros a precios de mercado (Volúmenes encadenados año 2010) y "Gross Available Energy". (+) Productividades de 2020, excepto Reino Unido que es de 2019. El índice de 2021 en esos países es para datos de esos años. Productividad del Año 2000: Índice 100 – sin datos / no aplica

Fuente: Eurostat

CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA POR PAÍSES Y POR HABITANTE EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

Millones de tep	1990	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total %	2021 Cons.
								Per capita (tep)
Canadá	258,7	322,9	349,4	330,1	332,9	1,1	2,3	8,70
Estados Unidos	1.943,8	2.231,5	2.284,8	2.114,6	2.220,6	5,3	15,6	6,68
México	109,4	175,2	181,1	153,6	162,2	5,9	1,1	1,24
Total Norteamérica	2.311,9	2.729,6	2.815,3	2.598,4	2.715,6	4,8	19,1	5,42
Argentina	44,1	76,1	80,0	75,7	82,0	8,5	0,6	1,80
Brasil	131,4	269,5	299,9	286,6	300,1	5,0	2,1	1,40
Chile	13,4	32,2	41,4	38,7	39,7	3,0	0,3	2,03
Colombia	21,6	35,0	46,1	41,4	45,9	11,3	0,3	0,90
Ecuador	7,0	13,3	18,2	15,7	18,2	16,4	0,1	1,02
Perú	9,2	19,7	29,4	24,8	28,7	15,8	0,2	0,86
Trinidad Tobago	6,0	20,1	16,6	14,5	14,7	1,7	0,1	10,47
Venezuela	51,9	81,4	49,9	46,0	48,5	5,8	0,3	1,69
Centro América	10,2	24,5	33,4	30,5	34,3	12,7	0,2	0,67
Otros del Caribe	32,3	37,0	39,6	35,0	39,4	13,0	0,3	0,93
Otros de Sur y Centro América	13,7	27,5	30,5	27,8	28,1	1,5	0,2	1,18
Total Sur y Centroamérica	340,8	636,2	685,0	636,7	679,7	7,0	4,8	1,28
Alemania	360,5	330,8	317,7	295,1	301,9	2,6	2,1	3,63
Austria	28,8	36,1	36,8	34,4	35,4	3,2	0,2	3,96
Bélgica	53,4	66,5	64,4	58,2	65,1	12,2	0,5	5,63

(Continúa)

Millones de tep	2019					2020		2021		Δ %	2021 Cuota del total %	2021 Cons. Per capita (tep)
	1990	2010	2019	2020	2021	2020	2021	2021				
Bulgaria	27,9	18,2	18,1	16,7	18,7	16,7	18,7	12,6	0,1	2,72		
Chequia	47,0	44,2	41,1	38,0	40,1	38,0	40,1	5,7	0,3	3,74		
Chipre	1,7	2,9	2,8	2,4	2,6	2,4	2,6	5,7	0,0	2,83		
Croacia	8,6	9,3	8,2	7,9	8,5	7,9	8,5	9,1	0,1	2,12		
Dinamarca	17,4	20,0	16,8	15,0	16,0	15,0	16,0	7,4	0,1	2,74		
Eslovaquia	21,4	17,6	15,9	15,6	17,0	15,6	17,0	9,3	0,1	3,11		
Eslovenia	6,0	7,5	6,9	6,7	6,4	6,7	6,4	-2,8	0,0	3,06		
España	91,9	147,0	136,8	123,8	133,6	123,8	133,6	8,2	0,9	2,80		
Estonia	11,0	6,3	5,4	5,0	5,7	5,0	5,7	12,5	0,0	4,27		
Finlandia	27,8	32,0	28,1	27,0	27,7	27,0	27,7	2,9	0,2	5,00		
Francia	228,5	257,8	234,9	211,5	224,7	211,5	224,7	6,5	1,6	3,44		
Grecia	24,7	32,2	26,7	23,8	25,2	23,8	25,2	6,0	0,2	2,36		
Hungría	27,8	23,9	23,6	23,3	24,3	23,3	24,3	4,6	0,2	2,49		
Irlanda	10,1	15,4	16,1	15,0	15,0	15,0	15,0	-0,1	0,1	2,99		
Islandia	1,9	4,8	5,4	4,9	5,0	4,9	5,0	2,5	0,0	14,63		
Italia	159,5	175,1	156,6	141,5	151,8	141,5	151,8	7,6	1,1	2,56		
Letonia	7,4	4,3	3,9	3,5	3,6	3,5	3,6	4,0	0,0	1,94		
Lituania	17,4	5,7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	0,6	0,0	2,19		
Luxemburgo	3,2	4,3	4,1	3,5	3,6	3,5	3,6	4,2	0,0	5,61		
Macedonia	2,6	2,9	2,7	2,3	2,5	2,3	2,5	7,7	0,0	1,20		
Noruega	42,6	43,0	44,3	48,1	48,8	48,1	48,8	1,9	0,3	9,03		

Paises Bajos	78,3	98,2	84,7	80,8	83,0	2,9	0,6	4,73
Polonia	104,1	100,3	101,9	97,5	106,1	9,1	0,7	2,80
Portugal	17,1	26,2	25,2	22,8	22,8	0,6	0,2	2,22
Reino Unido	215,7	214,1	187,9	168,6	171,5	2,0	1,2	2,55
Rumanía	63,2	34,3	33,3	31,8	33,5	5,8	0,2	1,75
Suecia	58,7	53,5	55,9	53,2	54,5	2,9	0,4	5,23
Suiza	28,5	30,1	28,9	26,6	25,6	-3,2	0,2	2,93
Turquía	48,3	108,3	157,7	153,8	163,1	6,3	1,1	1,92
Ucrania	274,7	122,7	82,3	78,9	79,6	1,2	0,6	1,92
Otros de Europa	46,0	43,0	44,0	42,1	38,7	-7,8	0,3	1,91
Total Europa	2.163,4	2.138,3	2.025,2	1.885,2	1.967,7	4,7	13,8	2,91
Azerbaijan	22,4	11,3	15,5	15,3	15,8	3,6	0,1	1,54
Bielorusia	40,1	26,3	26,6	24,7	26,4	7,4	0,2	2,80
Kazakhsatán	73,9	52,8	72,5	69,1	68,1	-1,2	0,5	3,59
Rusia	866,4	671,9	717,1	689,8	747,5	8,7	5,3	5,12
Turkmenistán	13,1	21,5	33,9	32,0	38,3	20,2	0,3	6,27
Uzbekistán	44,8	45,7	46,0	44,8	47,0	5,2	0,3	1,39
Otros de CEI	35,5	16,3	19,6	19,1	20,0	5,2	0,1	0,88
Total CEI	1.096,1	845,8	931,2	894,7	963,1	7,9	6,8	3,89
Arabia Saudi	79,8	208,7	257,7	253,5	258,5	2,2	1,8	7,20
Emiratos Árabes Unidos	29,7	83,6	108,6	101,7	108,2	6,6	0,8	11,65
Irán	69,8	208,4	280,5	287,2	291,2	1,7	2,0	3,43
Iraq	20,4	32,7	53,1	47,4	50,7	7,2	0,4	1,23
Israel	11,1	22,8	26,0	24,6	25,1	2,5	0,2	2,86
Kuwait	7,9	33,8	41,2	38,6	41,5	8,0	0,3	9,61

(Continúa)

Millones de tep	1990	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total %	2021 Cons.
								Per capita (tep)
Omán	4,2	20,7	32,6	31,9	35,8	12,6	0,3	7,88
Qatar	6,8	28,7	50,3	44,3	46,0	4,3	0,3	16,39
Otros de Oriente Medio	27,6	59,7	47,7	45,0	46,8	4,2	0,3	0,64
Total Oriente Medio	257,2	699,1	897,8	874,1	903,8	3,7	6,4	3,42
Argelia	27,1	37,7	59,7	56,3	58,9	4,9	0,4	1,32
Egipto	33,6	77,0	90,1	84,6	90,6	7,4	0,6	0,87
Marruecos	7,1	16,7	22,7	20,6	22,8	10,8	0,2	0,61
Sudáfrica	88,5	125,8	128,1	118,3	118,9	0,8	0,8	1,98
África Oriental	21,4	38,3	55,4	52,2	55,9	7,5	0,4	0,11
África Central	7,6	17,0	24,1	23,7	25,4	7,4	0,2	0,14
África Occidental	21,2	37,9	65,0	65,8	71,1	8,3	0,5	0,17
Otros del Norte de África	16,1	30,0	27,7	24,9	29,2	17,5	0,2	1,50
Otros del Sur de África	2,2	3,5	4,8	4,6	4,7	1,3	0,0	0,56
Total África	224,8	383,9	477,5	451,1	477,6	6,2	3,4	0,35
Australia	88,8	129,7	144,4	137,0	136,6	0,0	1,0	5,30
Bangladesh	6,4	21,5	38,9	37,7	39,5	5,0	0,3	0,24
China	682,6	2.498,2	3.437,5	3.524,9	3.765,3	7,1	26,5	2,61
China Hong Kong	12,0	27,6	29,6	22,2	20,9	-5,5	0,1	2,77
Corea del Sur	91,7	261,8	298,8	286,3	300,4	5,2	2,1	5,85
Filipinas	15,8	29,3	48,4	43,8	46,9	7,1	0,3	0,42
India	197,8	539,1	815,6	768,9	846,2	10,4	6,0	0,61
Indonesia	51,6	152,1	208,9	193,4	198,5	2,9	1,4	0,72
Japón	448,7	508,0	442,0	409,2	423,7	3,8	3,0	3,36

Malasia	20,7	80,2	106,8	98,0	100,1	2,4	0,7	3,05
Nueva Zelanda	16,0	20,2	22,7	20,6	20,1	-2,0	0,1	3,93
Pacuístán	26,3	63,7	84,6	84,0	92,1	10,0	0,6	0,41
Singapur	23,5	68,6	84,4	82,1	82,6	0,8	0,6	15,05
Sri Lanka	2,6	6,0	9,3	8,9	9,1	3,1	0,1	0,43
Tailandia	30,8	105,1	131,0	121,1	122,0	1,1	0,9	1,74
Taiwan	50,3	112,3	115,6	112,3	118,9	6,2	0,8	5,04
Vietnam	6,6	46,5	103,6	100,9	103,2	2,6	0,7	1,05
Otros de Asia Pacífico y Oceanía	47,6	46,7	76,2	79,7	81,3	2,3	0,6	0,42
Total Asia y Pacífico y Oceanía	1.819,7	4.716,6	6.198,4	6.131,0	6.507,4	6,4	45,8	1,52
TOTAL MUNDO	8.213,9	12.149,6	14.030,4	13.471,2	14.214,9	5,8	100,0	1,81
OCDE	4.742,0	5.644,3	5.670,5	5.259,3	5.490,7	4,7	38,6	4,01
No OCDE	3.471,8	6.505,2	8.359,9	8.211,9	8.724,2	6,5	61,4	1,34
UE 27	1.503,8	1.571,8	1.475,4	1.363,0	1.435,8	5,6	10,1	3,22

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior. CEI: Comunidad de Estados independientes.

Se consideran las fuentes que se comercializan habitualmente en los mercados, e incluyendo las energías renovables usadas para generar electricidad. Las fuentes no fósiles de generación eléctrica se contabilizan por el equivalente de fuentes fósiles necesario para producir la misma energía con un rendimiento del 40,6% (año 2021).

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Nota del autor. En la tabla original los datos figuran en Exajulios (1 Exajulio = 23,8846 Millones de tep, 1 GJ = 0,0238846 tep).

CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA DESGLOSADA POR PAÍSES Y FUENTES EN EL MUNDO

2021	Millones de tep	Petróleo	Gas	Carbón	Nuclear	Hidroeléctrica	Otras		TOTAL
							Renovables	Renovables	
Canadá		99,59	102,47	11,46	19,85	85,69	13,80		332,86
Estados Unidos		843,77	710,85	252,50	176,85	57,98	178,65		2.920,59
México		61,14	75,86	5,53	2,57	7,81	9,24		162,15
Total Norteamérica		1.004,50	889,18	269,49	199,28	151,48	201,68		2.715,60
Argentina		29,29	39,50	1,57	2,34	4,41	4,88		81,98
Brasil		106,44	34,78	17,02	3,17	81,63	57,08		300,12
Chile		17,49	5,39	6,32	0,00	3,72	6,82		39,74
Colombia		16,75	10,86	3,17	0,00	13,47	1,70		45,94
Ecuador		11,76	0,47	0,05	0,00	5,75	0,17		18,21
Perú		12,32	6,90	1,10	0,00	7,19	1,14		28,65
Trinidad Tobago		1,27	13,41	0,00	0,00	0,00	0,00		14,68
Venezuela		14,10	20,62	0,01	0,00	13,77	0,02		48,52
Otros de Sur y Centro América		60,82	8,53	5,66	0,00	18,57	8,28		101,86
Total Sur y Centroamérica		270,22	140,45	34,90	5,51	148,51	80,11		679,71
Alemania		99,94	77,84	50,53	14,90	4,30	54,44		301,94
Austria		11,71	7,75	2,68	0,00	9,64	3,63		35,41
Bélgica		31,06	14,58	2,47	10,92	0,08	5,99		65,11
Chequia		9,69	7,80	12,98	6,63	0,54	2,42		40,07
España		58,53	29,15	3,84	12,20	6,65	23,19		133,55
Finlandia		8,37	1,76	2,83	5,15	3,53	6,04		27,68
Francia		69,47	37,01	5,56	81,91	13,04	17,67		224,66

Grecia	12,31	6,00	1,77	0,00	1,31	3,76	25,15
Hungría	8,15	9,27	1,45	3,45	0,05	1,89	24,26
Italia	56,09	62,34	5,49	0,00	9,69	18,18	151,79
Noruega	9,03	3,68	0,79	0,00	32,19	3,16	48,85
Países Bajos	36,14	30,15	5,60	0,83	0,02	10,25	82,99
Polonia	32,91	19,99	44,96	0,00	0,53	7,71	106,10
Portugal	10,08	5,04	0,26	0,00	2,67	4,80	22,85
Reino Unido	59,61	66,16	5,02	9,90	1,13	29,65	171,48
Rumanía	10,87	9,83	4,15	2,44	3,80	2,43	33,52
Suecia	12,83	1,12	1,35	11,46	16,08	11,70	54,55
Suiza	8,89	3,10	0,09	4,00	8,18	1,40	25,65
Turquía	45,11	49,29	41,62	0,00	12,53	14,51	163,07
Ucrania	10,93	22,45	22,74	18,61	2,34	2,57	79,65
Otros de Europa	56,79	26,70	22,96	8,20	17,86	16,88	149,39
Total Europa	658,51	491,03	239,14	190,59	146,17	242,28	1.967,72
Azerbaijan	4,47	10,94	0,00	0,00	0,29	0,06	15,76
Bielorusia	7,81	16,36	0,73	1,25	0,08	0,19	26,41
Kazakhsatán	15,07	13,02	37,26	0,00	2,05	0,67	68,06
Rusia	160,18	408,09	81,50	48,02	48,27	1,46	747,52
Turkmenistán	6,78	31,55	0,00	0,00	0,00	0,00	38,33
Uzbekistán	4,09	39,92	1,76	0,00	1,24	0,01	47,02
Otros de CEI	3,87	5,33	2,36	0,43	8,00	0,05	20,04
Total CEI	202,27	525,22	123,59	49,69	59,91	2,44	963,13
Arabia Saudí	157,41	100,85	0,09	0,00	0,00	0,19	258,53
Emiratos Árabes Unidos	43,28	59,68	1,77	2,28	0,00	1,16	108,16

(Continúa)

2021	Millones de tep	Petróleo	Gas	Carbón	Nuclear	Hidroeléctrica	Otras		TOTAL
							Renovables	Renovables	
Irán		77,55	207,32	1,77	0,76	3,35	0,41		291,16
Iraq		35,25	14,70	0,00	0,00	0,68	0,08		50,71
Israel		9,87	10,03	3,88	0,00	0,00	1,34		25,11
Kuwait		19,91	21,55	0,06	0,00	0,00	0,01		41,53
Omán		10,03	25,39	0,31	0,00	0,00	0,08		35,81
Qatar		11,59	34,40	0,01	0,00	0,00	0,03		46,03
Otros de Oriente Mdio		24,38	20,86	0,21	0,00	0,36	0,93		46,75
Total Oriente Medio		389,25	494,78	8,10	3,04	4,39	4,24		903,80
Argelia		18,90	39,39	0,41	0,00	0,00	0,15		58,86
Egipto		30,56	53,20	1,21	0,00	3,29	2,35		90,62
Marruecos		13,07	0,66	7,34	0,00	0,18	1,56		22,82
Sudáfrica		24,86	3,31	84,35	2,25	0,32	3,82		118,91
Otros de África		100,35	44,77	7,18	0,00	30,72	3,33		186,35
Total África		187,75	141,34	100,49	2,25	34,52	11,21		477,56
Australia		46,12	33,88	38,95	0,00	3,60	14,07		136,62
Bangladesh		9,19	26,77	3,28	0,00	0,15	0,10		39,50
China		730,83	395,62	2.058,13	87,98	292,49	270,29		3.765,34
China Hong Kong		13,06	4,15	3,65	0,00	0,00	0,06		20,92
Corea del Sur		128,76	53,78	72,52	34,12	0,69	10,50		300,36
Filipinas		19,59	2,82	18,84	0,00	2,10	3,51		46,85
India		224,66	53,45	479,81	9,48	36,07	42,72		846,19
Indonesia		67,60	31,88	78,38	0,00	5,56	15,06		198,47

Japón	157,93	89,10	114,59	13,22	17,47	31,41	423,72
Malasia	34,78	35,31	21,22	0,00	7,28	1,51	100,10
Nueva Zelanda	6,95	3,34	1,72	0,00	5,45	2,64	20,10
Paquistán	24,35	38,51	16,04	3,42	8,48	1,31	92,12
Singapur	70,01	11,48	0,78	0,00	0,00	0,30	82,56
Sri Lanka	5,74	0,00	1,44	0,00	1,59	0,36	9,13
Tailandia	53,64	40,42	19,29	0,00	1,02	7,66	122,04
Taiwan	45,79	23,47	39,99	6,00	0,78	2,87	118,90
Vietnam	22,34	6,12	51,25	0,00	17,08	6,38	103,18
Otros de Asia Pacífico y Oceanía	26,03	9,48	28,39	0,00	16,79	0,62	81,32
Total Asia y Pacífico y Oceanía	1.687,37	789,60	3.048,28	154,22	416,60	411,34	6.507,41
TOTAL MUNDO	4.399,87	3.471,59	3.824,01	604,59	961,58	953,30	14.214,94
OCDE	1.997,26	1.543,31	709,23	412,60	324,05	504,30	5.490,75
No OCDE	2.402,61	1.928,28	3.114,78	191,99	637,53	449,00	8.724,19
UE 27	509,16	341,04	160,90	158,08	77,48	189,11	1.435,76

CEI: Comunidad de Estados independientes.

Se consideran las fuentes que se comercializan habitualmente en los mercados, e incluyendo las energías renovables usadas para generar electricidad.

Las fuentes no fósiles de generación eléctrica se contabilizan por el equivalente de fuentes fósiles necesario para producir la misma energía con un rendimiento del 40,6% (año 2021).

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Nota del autor: En la tabla original los datos figuran en Exajulios (1 Exajulio = 23,8846 Millones de tep).

Cuadro 1.18

PREVISIONES DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO ENERGÉTICO SEGÚN ESCENARIOS EN EL MUNDO

Escenario	HISTÓRICO		POLÍTICAS DECLARADAS				PROMESAS ANUNCIADAS				EMISIONES NETAS "0" EN 2050			
	2021	2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050	
Millones de tep														
TOTAL ENERGÍA PRIMARIA	14.908	16.081	16.914	17.675	15.182	14.949	15.025	13.395	12.518	12.711	13.395	12.518	12.711	
Renovables	1.757	2.776	4.027	5.133	3.379	5.713	7.618	4.115	7.333	8.906	4.115	7.333	8.906	
Biomasa tradicional	583	475	443	421	217	166	140	0	0	0	0	0	0	
Nuclear	724	873	1.015	1.110	924	1.165	1.330	1.015	1.410	1.514	1.015	1.410	1.514	
Gas sin tratamiento	3.480	3.576	3.523	3.507	3.098	2.358	1.836	2.511	806	328	2.511	806	328	
Gas con captura de carbono	10	21	50	64	89	235	361	192	495	634	192	495	634	
Petróleo	4.375	4.712	4.725	4.698	4.269	3.323	2.590	3.420	1.809	945	3.420	1.809	945	
<i>del cual usos no energ.</i>	739	894	968	995	861	868	829	812	767	691	812	767	691	
Carbón sin tratamiento	3.949	3.602	3.056	2.653	3.158	1.750	781	2.043	348	42	2.043	348	42	
Carbón con captura de carbono	0	3	16	21	18	217	349	74	302	334	74	302	334	
TOTAL CONSUMO FINAL	10.488	11.572	12.365	12.984	10.768	10.474	10.335	9.506	8.510	8.050	9.506	8.510	8.050	
Electricidad	2.077	2.553	3.107	3.608	2.584	3.339	4.039	2.617	3.553	4.206	2.617	3.553	4.206	
Combustibles líquidos	4.058	4.521	4.629	4.676	4.219	3.556	2.986	3.489	2.167	1.402	3.489	2.167	1.402	
<i>del cual prod. Petrolíferos</i>	3.957	4.361	4.412	4.422	3.950	3.091	2.422	3.193	1.731	922	3.193	1.731	922	
Combustibles gaseosos	1.731	1.877	2.006	2.091	1.686	1.552	1.448	1.518	1.263	1.095	1.518	1.263	1.095	
<i>del cual Hidrógeno</i>	0	4	13	30	33	131	229	90	295	499	90	295	499	
<i>del cual Gas natural</i>	1.714	1.841	1.927	1.930	1.592	1.313	1.065	1.292	753	379	1.292	753	379	
Combustibles sólidos	2.237	2.183	2.133	2.075	1.812	1.485	1.272	1.470	1.040	817	1.470	1.040	817	
<i>del cual Bioenergía sólida</i>	959	927	948	969	755	767	810	618	627	667	618	627	667	
<i>del cual Carbón</i>	1.260	1.238	1.166	1.087	1.044	710	456	844	408	147	844	408	147	
Calor	319	334	341	343	315	279	240	245	175	126	245	175	126	
Otros	66	103	149	192	152	264	351	167	313	405	167	313	405	
Sector Industria	3.982	4.525	4.829	4.988	4.254	4.247	4.150	4.105	3.947	3.709	4.105	3.947	3.709	

Sector Transporte	2.709	3.101	3.311	3.512	2.953	2.758	2.687	2.411	1.900	1.843
Electricidad	38	101	210	310	135	404	679	193	584	888
Combustibles líquidos	2.547	2.860	2.939	3.017	2.697	2.214	1.812	2.098	1.107	594
del cual Biofuel	98	152	205	238	241	381	401	255	289	230
del cual Prod. Petrolíferos	2.449	2.709	2.734	2.777	2.447	1.790	1.299	1.823	720	169
Combustibles gaseosos	124	139	161	184	120	140	195	120	210	362
del cual Hidrógeno	0	2	8	22	70	58	136	33	765	340
del cual Gas Natural	122	132	143	143	104	71	48	82	37	10
Segmento Transporte por Carretera	2.078	2.249	2.349	2.389	2.142	1.911	1.744	1.709	1.244	1.135
Segmento Transporte Aéreo	238	426	499	590	420	484	567	330	316	346
Segmento Transporte Marítimo	263	294	328	393	273	248	255	266	235	241
Sector Residencial y Servicios	3.163	3.259	3.513	3.781	2.897	2.828	2.914	2.368	2.105	2.025

Escenario de POLÍTICAS DECLARADAS (STEPS). No considera lo que los gobiernos dicen que van a conseguir, sino lo que realmente están haciendo para alcanzar los objetivos declarados. Refleja una exploración pragmática de las políticas actuales en su relación con esta temática, y ofrece una visión de a donde se dirige el sistema energético en ausencia de nuevas iniciativas políticas específicas. Este escenario se asocia con un incremento de temperatura en 2100 de 2,5° con probabilidad del 50%.

Escenario de PROMESAS ANUNCIADAS (APS). Asume que los gobiernos cumplirán la totalidad y en plazo, todos los compromisos relacionados con el cambio climático que han anunciado, incluidos los objetivos a largo plazo de "0 emisiones netas" y promesas en los NDC's, así como compromisos en áreas relacionadas como el acceso a la energía. Estos esfuerzos añadidos resultan en un incremento de 1,7° en 2100, con un 50% de probabilidad.

Escenario de EMISIONES NETAS "0" EN 2050 (NZE). Este escenario normativo establece el camino hacia la estabilización del incremento global de la temperatura en 1,5° por encima de los niveles preindustriales. Cumple también con los objetivos de desarrollo sostenible de la ONU en materia energética, conseguir el acceso universal a la energía en 2030 y asegurar mejoras en la calidad del aire.

Nota. Los datos originales de esta tabla figuran en Exajulios (Se han pasado a Millones de tep con el factor de conversión: 1Ej = 23,8846 Millones de tep).

Fuente: World Energy Outlook 2022 (IEA).

ELECTRICIDAD

	<u>Págs.</u>
2. ELECTRICIDAD	
2.1 Balance de energía eléctrica en España.....	53
2.2 Balance de energía eléctrica por tecnologías en España y desglose por Comunidades Autónomas	54
2.3 Potencia instalada por tecnologías en España y desglose por Comunidades Autónomas.....	56
2.4 Horas de funcionamiento medio de las distintas centrales de producción de electricidad en 2022 en España	58
2.5 Estructura de la potencia instalada y de la producción neta por tecnologías en el sistema eléctrico español en 2022	59
2.6 Serie histórica de la producción de electricidad en España por tipos de centrales	60
2.7 Serie histórica del consumo neto de electricidad en España	61
2.8 Serie histórica de la potencia instalada por tipos de centrales en España	62
2.9 Máxima demanda de energía horaria y diaria en el sistema peninsular en España. Evolución	63
2.10 Máxima demanda de energía horaria y diaria en el sistema extrapeninsular en España.....	64
2.11 Curvas monótonas. Aportación horaria y número de horas por tecnologías y otros suministros a la red, en 2022 en sistema peninsular	65
2.12 Potencias máxima, mínima y media y horas de funcionamiento de los distintos tipos de centrales en 2022 en sistema peninsular de España	68
2.13 Porcentaje de electricidad en consumo de energía final (*) en España. Evolución.	69

2.14	Longitud de las líneas de transporte de energía eléctrica de más de 110 kv y capacidad de transformación en España	70
2.15	Saldos de los intercambios internacionales de energía eléctrica de España. Evolución	70
2.16	Precio de la electricidad para el pequeño consumidor (pvpc) en España. Evolución.	71
2.17	Precio final y componentes de energía eléctrica en España. Evolución.	72
2.18	Mercado de electricidad. precios finales demanda nacional. Distribución por número de horas. 2022.....	74
2.19	Retribución recibida por los productores de energía eléctrica del sistema de retribución regulada. Evolución.....	75
2.20	Energía eléctrica vendida en el régimen de retribución regulado desglosada por combustibles en España	77
2.21	Cogeneración y otras fuentes no renovables del régimen regulado. Energía eléctrica vendida y potencia instalada. Evolución.....	78
2.22	Producción de electricidad por fuentes en la UE y otros países	79
2.23	Consumo de electricidad por países en Europa. Total y por habitante. Evolución	81
2.24	Potencia neta instalada por fuentes y cuota de autoprodutores en países de Europa	82
2.25	Precios de la electricidad por países en Europa	85
2.26	Componentes de los precios de la electricidad por países en Europa	89
2.27	Saldo de intercambios de electricidad en Europa por países	91
2.28	Producción de electricidad por países en el mundo. Evolución.....	92
2.29	Producción de electricidad por fuentes y países en el mundo.....	95
2.30	Previsiones de producción eléctrica según escenarios en el mundo	97
2.31	Avance 2023. Balance eléctrico y precios. España.....	98

BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ESPAÑA

GWh	2022	Δ%
Nuclear	55.984	3,6
Hidráulica	17.863	-39,7
Eólica	61.176	1,1
Solar fotovoltaica	27.864	32,8
Solar térmica	4.123	-12,4
Hidroeléctrica	23	-0,9
Otras renovables	4.656	-1,3
Residuos renovables	878	0,0
Generación libre de CO₂	172.567	-1,7
Turbinación bombeo	3.776	42,5
Ciclo combinado	68.138	53,1
Carbón	7.765	55,8
Motores diésel	2.548	1,2
Turbina de gas	657	55,2
Turbina de vapor	1.207	9,0
Cogeneración	17.758	-31,9
Residuos no renovables	1.900	-15,1
Generación emisora de CO₂	103.749	22,8
TOTAL GENERACIÓN	276.315	6,3
Consumos en bombeo	-6.092	41,1
Saldo Interc. Internacionales	-19.802	-2.422,9
Demanda en b.c.	250.421	-2,4
Pérdidas en transporte y distrib.	-24.434 (*)	-8,6
CONSUMO FINAL	225.987	-1,7

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

Datos correspondientes a la producción neta. Se han excluido los consumos en generación.

Balance eléctrico: asignación de unidades de producción según combustible principal.

Otras renovables: incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.

Turbinación de bombeo puro + estimación de turbinación de bombeo mixto.

Ciclo combinado: Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

Saldo intercambios Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador.

(*) Estimación Foro Nuclear.

Fuente: Foro Nuclear con datos REE a 28.2.23.

BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR TECNOLOGÍAS EN ESPAÑA Y DESGLOSE POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

2022 GWh	Total España	Δ%	Castilla					C. de Madrid			
			Andalucía	Aragón	Asturias	Cantabria	La Mancha y León		Cataluña	Ceuta	
Hidráulica	17.863	-65,9	994	2.199	894	172	553	4.422	2.676	0	85
Eólica	61.176	1,1	6.980	10.200	1.422	79	8.259	13.793	2.455	0	0
Solar fotovoltaica	27.864	24,7	5.844	2.851	1	4	5.965	1.977	415	0	80
Solar térmica	4.123	-14,1	1.853	0	0	0	493	0	68	0	0
Hidroeléctrica	23	-1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras renovables	4.656	-1,4	1.710	49	253	65	506	552	162	0	161
Residuos renovables	878	0,0	0	0	0	38	0	0	138	0	71
Turbinación bombeo	3.776	29,8	248	251	38	504	83	499	269	0	0
Nuclear	55.984	3,5	0	0	0	0	7.662	0	23.985	0	0
Ciclo combinado	68.138	34,7	14.748	2.875	3.872	0	1.472	0	7.930	0	0
Carbón	7.765	35,8	1.722	0	5.105	0	0	-1	0	0	0
Diesel / Turbinas / Gas	4.413	8,3	0	0	0	0	0	0	0	195	0
Cogeneración	17.758	-46,9	2.929	1.733	253	584	515	1.887	3.404	0	470
Residuos no renovables	1.900	-17,8	23	230	534	38	0	0	144	0	71
Total Generación	276.315	6,3	36.351	20.388	12.372	1.484	25.506	23.129	41.645	195	938
Consumos en bombeo	-6.092	29,1	-351	-377	-56	-759	-126	-1.176	-386	0	0
Saldo de intercambios (1)	-19.802	—	2.967	-9.783	-3.475	2.904	-13.742	-8.583	3.717	0	26.542
Demanda en b.c.	250.421	-2,4	38.967	10.228	8.842	3.629	11.638	13.371	44.976	195	27.480
Δ% (Dem. b.c.)	-2,4		-1,7	-2,3	-4,4	-9,7	-3,2	-2,2	0,6	-0,8	0,2

2022 GWh	Islas										
	C. Valenciana	Extremadura	Galicia	Baleares	Canarias	La Rioja	Melilla	Murcia	Navarra	País Vasco	
Hidráulica	350	1.241	4.137	0	3	103	0	81	363	291	
Eólica	1.995	123	9.720	1	1.369	849	0	410	3.202	320	
Solar fotovoltaica	565	6.952	22	268	314	147	0	2.104	295	63	
Solar térmica	88	1.586	0	0	0	0	0	36	0	0	
Hidroeléctrica	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	
Otras renovables	33	259	482	2	9	8	0	40	317	49	
Residuos renovables	0	0	163	133	0	0	6	0	0	328	
Turbinación bombeo	1.739	27	117	0	0	0	0	0	0	0	
Nuclear	8.317	16.020	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ciclo combinado	4.684	0	5.062	3.986	3.590	1.183	0	7.792	4.304	6.640	
Carbón	0	0	859	79	0	0	0	0	0	0	
Diesel / Turbinas / Gas	0	0	0	797	3.223	0	185	0	0	0	
Cogeneración	1.125	41	1.689	26	0	31	0	1.191	710	1.169	
Residuos no renovables	41	0	163	133	0	0	6	0	0	516	
Total Generación	18.937	26.247	22.416	5.425	8.531	2.321	196	11.653	9.191	9.375	
Consumos en bombeo	-2.286	-70	-505	0	0	0	0	0	0	0	
Saldo de intercambios (1)	10.475	-21.317	-8.551	603	0	-716	0	-2.556	-4.144	5.857	
Demanda en b.c.	27.126	4.860	13.359	6.040	8.531	1.605	196	9.097	5.048	15.232	
$\Delta\%$ (Dem. b.c.)	1,0	-3,9	-23,9	9,3	5,7	-1,6	-4,4	-2,2	0,1	-4,0	

b.c. barras de central. $\Delta\%$: Tasa de variación porcentual de 2022 respecto a 2021.

(1) Un valor positivo indica un saldo de intercambios importador y un valor negativo exportador.

Fuente: REE.

Cuadro 2.3**POTENCIA INSTALADA POR TECNOLOGÍAS EN ESPAÑA Y DESGLOSE POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS**

MW (*)	Total España		Comunidades Autónomas										C. de Madrid
	Δ%		Andalucía	Aragón	Asturias	Cantabria	Castilla La Mancha	Castilla y León	Cataluña	Ceuta			
Hidráulica	0,0	17.094	623	1.334	805	99	651	4.398	1.922	—	—	109	
Turbinación bombeo	0,0	3.331	585	219	—	361	215	—	440	—	—	—	
Nuclear	0,0	7.117	—	—	—	—	1.003	—	3.033	—	—	—	
Carbón	-8,0	3.464	570	—	1.250	—	—	—	—	—	—	—	
Diesel / Turbinas / Gas	0,0	2.408	—	—	—	—	—	—	—	—	91	—	
Ciclo combinado	0,0	26.250	5.952	1.870	854	—	759	—	3.788	—	—	—	
Hidroeléctrica	0,0	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Eólica	4,9	29.994	3.574	5.028	698	35	4.706	6.617	1.369	—	—	—	
Solar fotovoltaica	29,4	19.785	4.163	1.851	1	4	4.048	1.438	295	—	—	63	
Solar térmica	0,0	2.304	1.000	—	—	—	349	—	24	—	—	—	
Otras renovables	0,0	1.093	451	9	91	13	110	101	64	—	—	45	
Cogeneración	-0,3	5.643	704	514	70	281	370	576	963	—	—	210	
Residuos no renovables	-4,4	426	51	50	54	5	—	—	37	—	—	15	
Residuos renovables	0,0	170	—	—	—	5	—	—	27	—	—	15	
Potencia total	4,9	119.091	17.673	10.874	3.822	802	12.212	13.130	11.962	91	—	457	

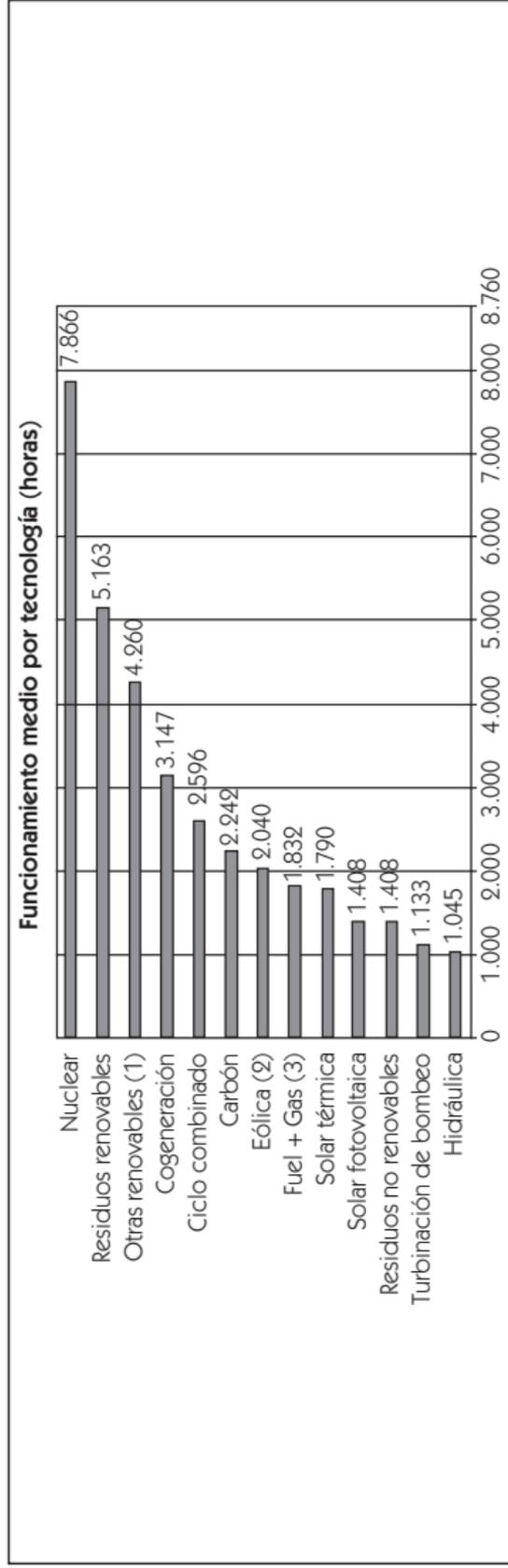
MW (*)	C. Valenciana	Extremadura	Galicia	Islas					Murcia	Navarra	País Vasco
				Baleares	Canarias	La Rioja	Melilla	Canarias			
Hidráulica	642	2.277	3.729	—	2	52	—	35	238	178	
Turbinación bombeo	1.512	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Nuclear	1.064	2.017	—	—	—	—	—	—	—	—	
Carbón	—	—	1.403	241	—	—	—	—	—	—	
Diesel / Turbinas / Gas	8	—	—	743	1.491	—	76	—	—	—	
Ciclo combinado	2.854	—	1.247	823	865	785	—	3.264	1.222	1.968	
Hidroeléctrica	—	—	—	—	11	—	—	—	—	—	
Eólica	1.243	39	3.887	4	573	448	—	263	1.355	154	
Solar fotovoltaica	419	5.347	18	225	212	99	0	1.384	166	51	
Solar térmica	50	849	—	—	—	—	—	31	—	—	
Otras renovables	13	44	65	2	4	4	—	8	43	27	
Cogeneración	441	10	531	12	38	22	—	299	147	456	
Residuos no renovables	63	—	41	37	—	—	1	—	—	72	
Residuos renovables	—	—	25	37	—	—	1	—	—	60	
Potencia total	8.308	10.584	10.947	2.123	3.197	1.410	78	5.285	3.171	2.966	

(*) Datos a 31.12.2022 Δ%: Variación porcentual respecto a misma fecha de 2021.

Fuente: REE.

Nota del autor: Entendemos que se refiere a Potencia Neta.

HORAS DE FUNCIONAMIENTO MEDIO DE LAS DISTINTAS CENTRALES DE PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD EN 2022 EN ESPAÑA



Horas equivalentes de producción a plena potencia, considerando producción neta y potencia neta instalada.

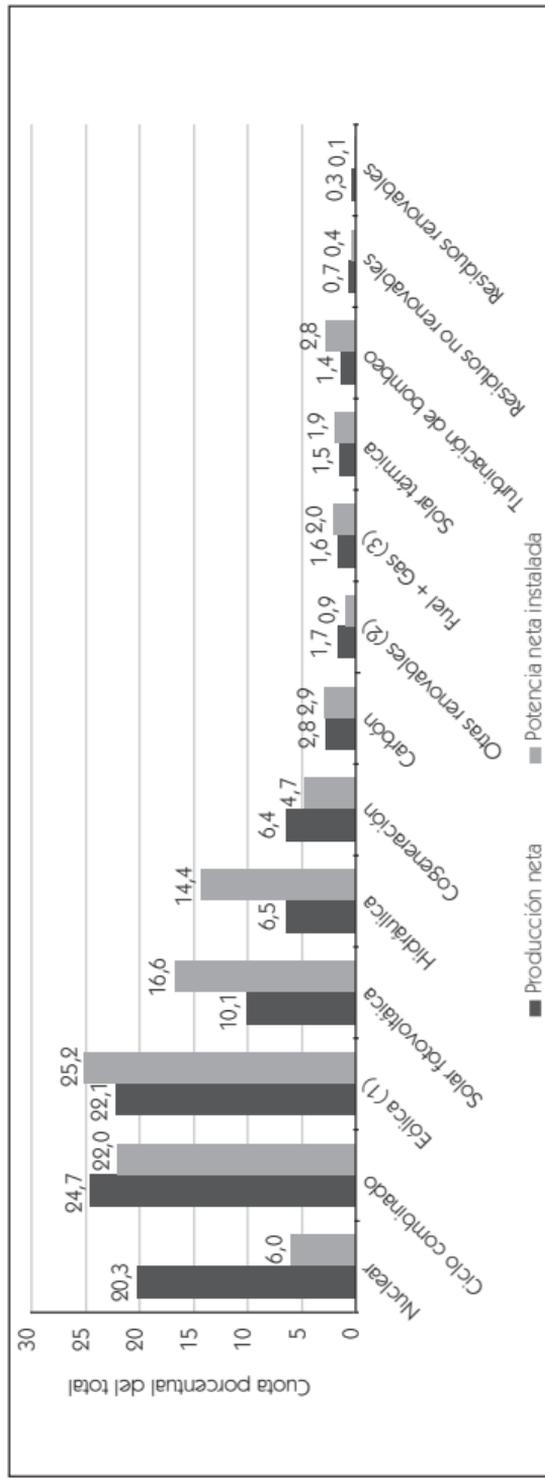
(1) Incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.

(2) Incluye hidroeléctrica.

(3) Incluye motores diésel, turbina de gas y turbina de vapor.

Fuente: elaboración propia con datos de REE (www.ree.es Balance anual). Datos a 24.3.23

ESTRUCTURA DE LA POTENCIA INSTALADA Y DE LA PRODUCCIÓN NETA POR TECNOLOGÍAS EN EL SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN 2022



Datos correspondientes a la producción neta. Se han excluido los consumos en generación.

(1) Incluye hidroeléctrica.

(2) Incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.

(3) Incluye motores diésel, turbina de gas y turbina de vapor.

Fuente: Elaboración propia con datos de REE (www.ree.es - Balance anual). Datos a 24.03.23

Cuadro 2.6**SERIE HISTÓRICA DE LA PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD EN ESPAÑA POR TIPOS DE CENTRALES**

Millones de kWh	Hidroeléctrica, eólica y solar (*)	Eólica (incluida en anterior)	Térmica clásica (**)	Térmica nuclear	Total
1940	3.353	–	264	–	3.617
1950	5.017	–	1.836	–	6.853
1960	15.625	–	2.989	–	18.614
1965	19.686	–	12.037	–	31.723
1970	27.959	–	27.607	924	56.490
1975	26.502	–	48.469	7.544	82.515
1980	30.807	–	74.490	5.186	110.483
1985	33.033	–	66.286	28.044	127.363
1990	26.184	–	71.289	54.268	151.741
1995	24.450	–	89.199	55.445	169.094
1996	41.717	–	78.464	56.329	176.510
1997	37.332	–	96.752	55.297	189.381
1998	39.067	–	98.722	59.003	196.792
1999	30.789	–	120.244	58.852	209.885
2000	36.628	4.689	126.271	62.206	225.105
2001	50.975	6.759	123.001	63.708	237.684
2002	36.307	9.603	147.438	63.044	246.789
2003	56.281	12.063	146.896	61.894	265.071
2004	51.046	16.078	167.488	63.675	282.209
2005	44.714	21.173	192.170	57.538	294.422
2006	53.293	23.143	190.031	60.126	303.450
2007	59.208	27.568	198.662	55.102	312.972
2008	61.517	32.946	197.748	58.973	318.238
2009	74.798	38.117	163.814	52.761	291.374
2010	97.356	43.545	145.272	61.990	304.618
2011	85.177	41.861	150.896	57.731	293.805
2012	85.555	49.316	151.236	61.383	298.174
2013	110.181	55.747	120.153	56.827	287.162
2014	108.958	52.053	113.853	57.376	280.187
2015	94.152	49.002	129.820	57.188	281.159
2016 (1)	99.941	47.715	106.240	56.099	262.279
2017 (1)	89.468	47.927	117.299	55.539	262.306
2018 (1)	102.338	49.605	105.446	53.198	260.982
2019 (1)	99.559	54.245	105.446	55.824	260.829
2020 (1)	113.357	54.906	82.284	55.758	251.399
2021 (1)	124.108	60.549	81.862	54.041	260.011
2022 (1)	120.359	61.198	99.973	55.984	276.316

(*) Incluye bombeo y otras renovables (**) Incluye cogeneración y tratamiento de residuos.

Desde 2000 se desglosa la producción eólica.

(1) A partir de 2016 los valores de producción se recogen en términos netos, es decir, en barras de central.

Fuente: Foro Nuclear y REE.

Nota del autor. A efectos de la continuidad de la serie, indicar que en el período 2011-2015, la producción neta fue el 95,8% de la bruta.

SERIE HISTÓRICA DEL CONSUMO NETO DE ELECTRICIDAD EN ESPAÑA

Años	Millones kWh	Δ%
1960	14.625	8,4
1965	25.131	11,8
1970	45.300	10,4
1975	69.271	3,6
1980	92.006	4,6
1985	105.579	2,9
1990	129.161	3,0
1991	138.046	6,9
1992	139.423	1,0
1993	139.065	-0,3
1994	145.033	4,3
1995	150.289	3,6
1996	154.928	3,1
1997	162.338	4,8
1998	174.316	7,4
1999	186.473	7,0
2000	197.524	5,9
2001	209.065	5,8
2002	215.650	3,1
2003	230.897	7,1
2004	242.077	4,8
2005	252.857	4,5
2006	260.474	3,0
2007	267.831	2,8
2008	268.534	0,3
2009	253.079	-5,8
2010	256.629	1,4
2011	248.656	-3,1
2012	245.687	-1,2
2013	235.986	-3,9
2014	233.321	-1,1
2015	236.752	1,5
2016	237.946	0,5
2017	244.044	2,6
2018	243.290	-0,3
2019	239.874	-1,4
2020	224.420	-6,4
2021	229.818	2,4
2022(*)	225.987	-1,7

Δ % = Tasa de variación porcentual respecto al año anterior.

(*) Estimación Foro Nuclear.

Fuente: REE, MITERD, IDAE, AELÉC y Foro Nuclear.

SERIE HISTÓRICA DE LA POTENCIA INSTALADA POR TIPOS DE CENTRALES EN ESPAÑA

MW	Hidroeléctrica, eólica y solar (*)	Eólica (incluida en anterior)	Térmica clásica (**)	Térmica nuclear	Total
1940	1.350	–	381	–	1.731
1950	1.906	–	647	–	2.553
1960	4.600	–	1.967	–	6.567
1970	10.883	–	6.888	153	17.924
1980	13.577	–	16.447	1.120	31.144
1985	14.661	–	20.991	5.815	41.467
1990	16.924	–	21.370	7.364	45.658
1995	18.037	–	22.849	7.417	48.303
1996	18.279	–	23.960	7.498	49.737
1997	18.538	–	25.339	7.580	51.457
1998	19.139	–	26.228	7.638	53.005
1999	20.201	–	26.847	7.749	54.797
2000	20.855	2.296	28.180	7.798	56.833
2001	22.162	3.508	28.980	7.816	58.958
2002	23.758	5.066	31.683	7.871	63.312
2003	25.337	6.324	33.818	7.896	67.051
2004	27.663	8.532	37.905	7.878	73.446
2005	29.355	10.095	42.593	7.878	79.826
2006	31.437	11.897	45.790	7.728	84.955
2007	34.638	14.536	49.209	7.728	91.575
2008	39.316	16.323	49.681	7.728	96.725
2009	42.022	18.909	50.097	7.728	99.847
2010	43.358	19.635	51.117	7.795	102.270
2011	46.036	20.881	52.319	7.849	106.204
2012	48.725	22.636	50.425	7.867	107.017
2013	49.827	23.007	50.921	7.866	108.613
2014	49.870	23.020	50.364	7.866	108.099
2015	50.771	23.020	49.691	7.866	108.328
2016 (1)	50.417	23.063	46.674	7.573	104.664
2017 (1)	52.013	23.142	44.985	7.117	104.115
2018 (1)	51.985	23.556	45.022	7.117	104.124
2019 (1)	58.855	25.876	44.451	7.117	110.423
2020 (1)	63.177	27.497	40.527	7.117	110.821
2021 (1)	67.884	28.605	38.525	7.117	113.527
2022 (1)	73.783	30.005	38.191	7.117	119.091

(*) Incluye otras renovables y bombeo (**) Incluye cogeneración y tratamiento de residuos.

Datos en MW a 31 de Diciembre. Desde 2000 se desglosa la potencia eólica.

(1) Desde 2016 se refleja la potencia neta.

Fuente: Foro Nuclear y REE.

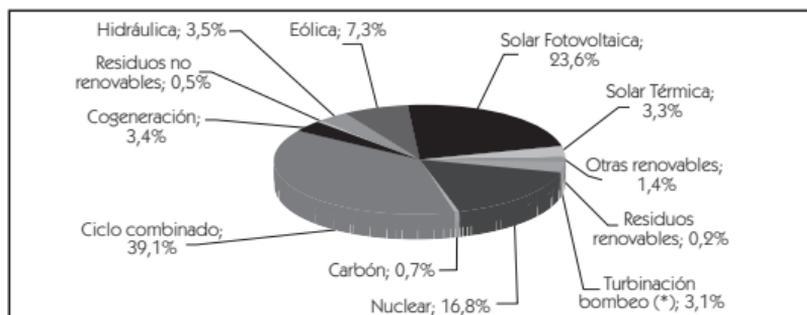
MÁXIMA DEMANDA DE ENERGÍA HORARIA Y DIARIA EN EL SISTEMA PENINSULAR EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

INVIERNO	Energía horaria (MWh)			Energía diaria (GWh)	
		Fecha	Hora		Fecha
2013	39.618	23-1	21	806	23-1
2014	38.746	4-2	21	798	11-2
2015	40.218	4-2	21	822	6-2
2016	38.086	17-2	21	783	18-2
2017	40.961	18-1	21	844	19-1
2018	40.611	8-2	21	836	8-2
2019	40.136	10-1	21	824	11-1
2020	39.997	20-1	21	820	21-1
2021	41.483	8-1	14	835	13-1
2022	37.785	20-1	21	773	20-1
Máximos históricos					
	44.876	17-12-2007	20	906	18-12-2007
VERANO					
2013	37.095	10-7	14	757	10-7
2014	36.929	17-7	14	756	3-9
2015	40.146	7-7	14	817	7-7
2016	40.044	6-9	14	817	6-9
2017	39.302	13-7	14	814	13-7
2018	39.701	3-8	14	806	3-8
2019	39.383	24-7	14	809	24-7
2020	38.475	30-7	14	780	30-7
2021	36.912	22-7	15	762	22-7
2022	38.003	14-7	15	787	14-7
Máximos históricos					
	40.934	19-7-2010	14	822	20-7-2006
				822	1-7-2008

Cobertura de la máxima demanda horaria de energía en 2022

38.003 MWh

(14.7 a las 15 horas) (**)



(*) Bombeo puro + estimación bombeo mixto. (**) Nota del autor. Como en esa hora hubo un saldo exportador de 2.850 MWh, se considera una cobertura de 40.853 MWh, y se consideran los porcentajes sobre esa magnitud.

Fuente: REE (REData y Boletín Mensual Julio 2022) y elaboración propia.

Cuadro 2.10**MÁXIMA DEMANDA DE ENERGÍA HORARIA Y DIARIA EN EL SISTEMA EXTRAPENINSULAR EN ESPAÑA**

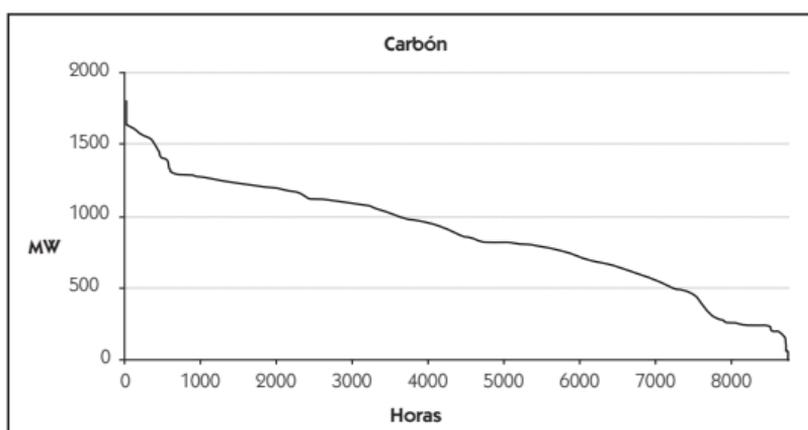
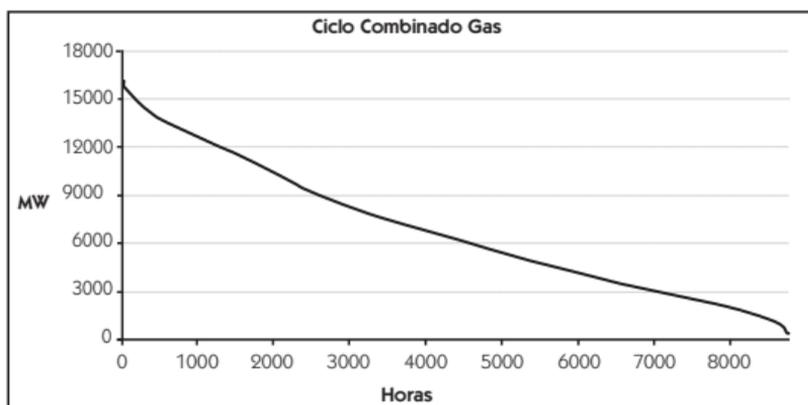
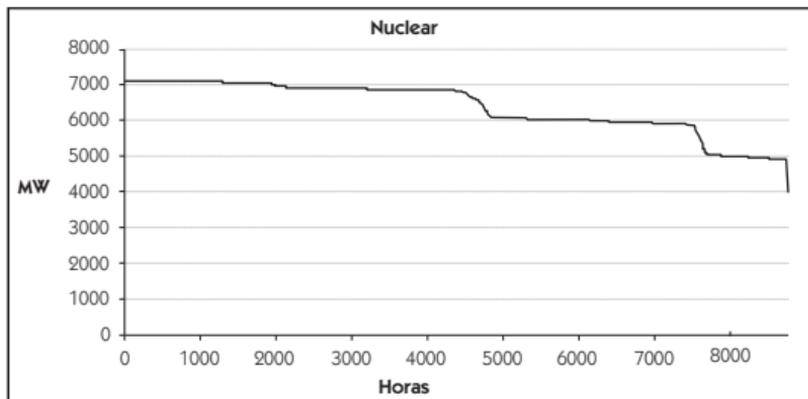
MWh	(Δ %)	Demanda horaria	2022	Demanda diaria	MWh	(Δ %)
927	-6,5	4 enero (20-21 h)	Baleares	4 abril	17.160	-6,2
1.282	9,7	13 agosto (20-21 h)		13 agosto	25.670	9,9
1.300	0,5	31 diciembre (19-20 h)	Canarias	28 octubre	24.684	-1,1
1.340	3,7	26 julio (13-14 h)		26 julio	27.370	5,1
33	-15,4	24 enero (21-22 h)	Ceuta	21 enero	610	-10,6
33	3,1	26 julio (13-14 h)		26 julio	638	3,1
33	-8,3	19 enero (20-21 h)	Meilla	19 enero	592	-9,5
39	2,6	26 julio (13-14 h)		26 julio	752	3,2

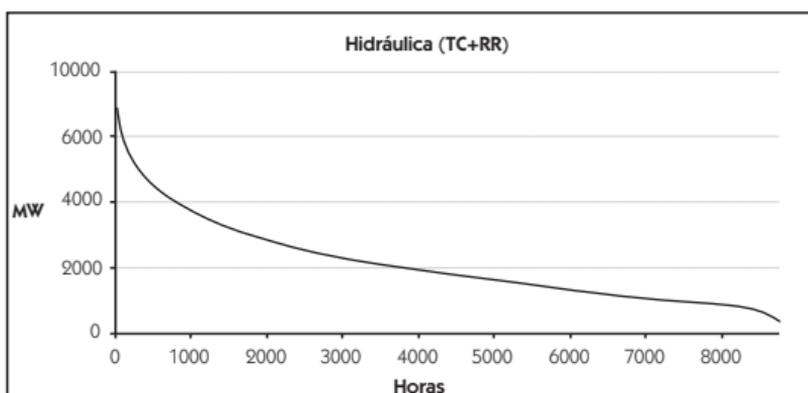
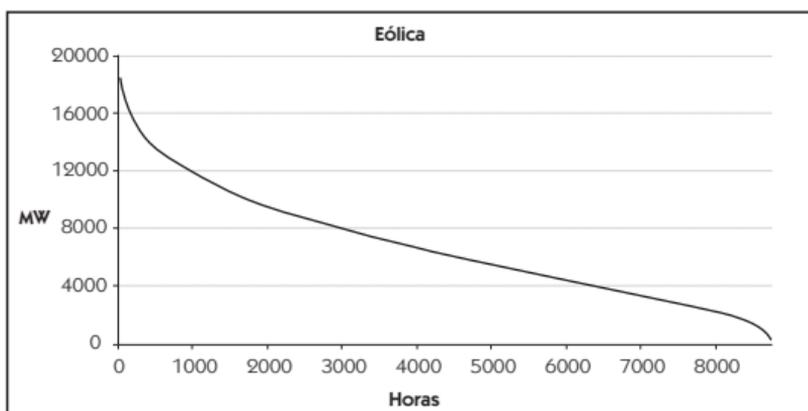
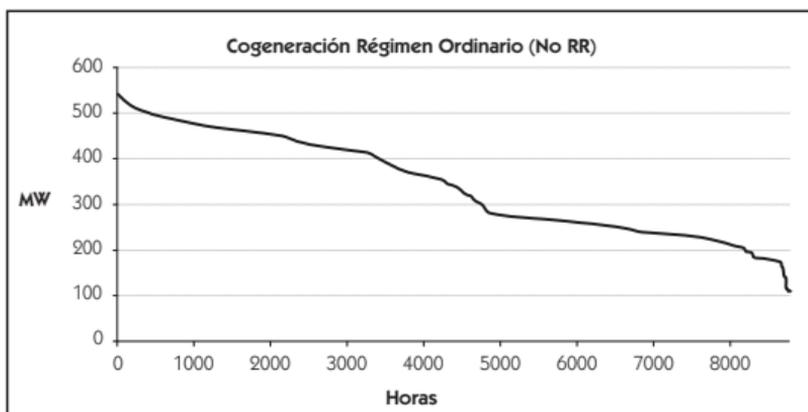
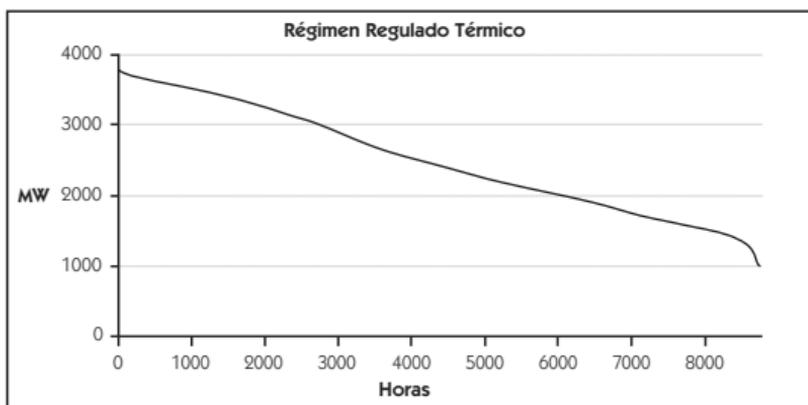
Invierno (enero-mayo/octubre-diciembre)
Verano (junio-septiembre)

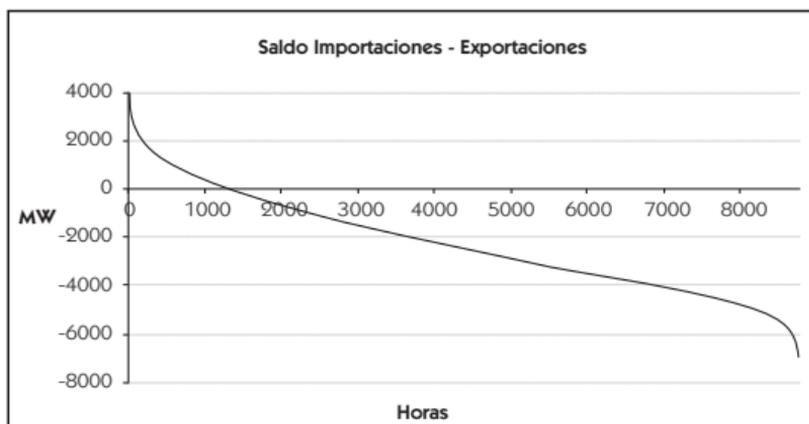
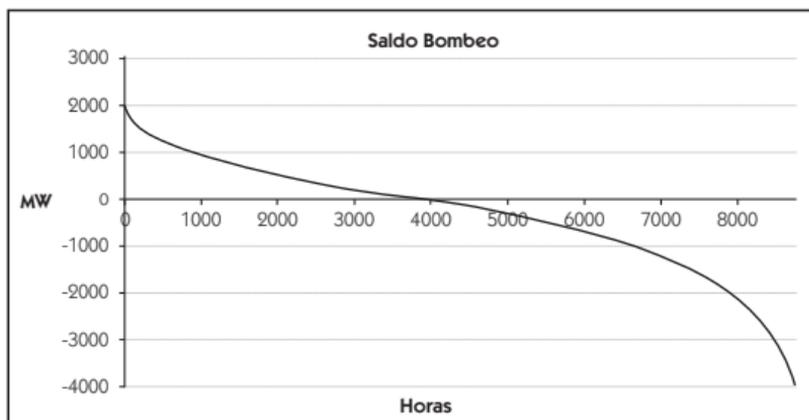
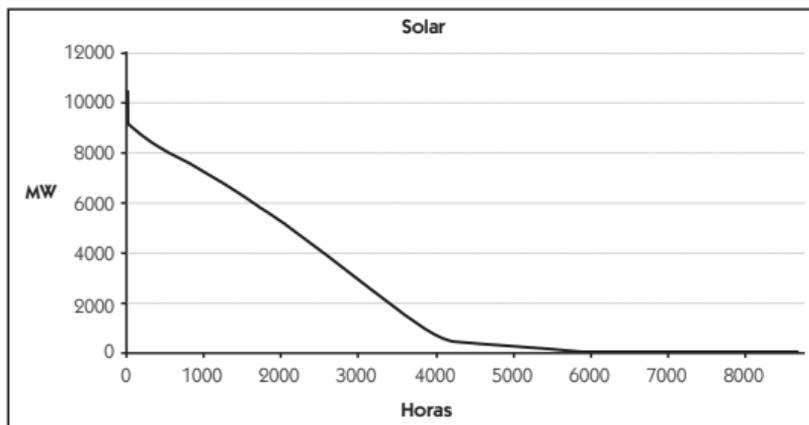
(Δ %) Incremento respecto al valor de demanda equivalente de 2021.

Fuente: REE y elaboración propia.

CURVAS MONÓTONAS. APORTACIÓN HORARIA Y NÚMERO DE HORAS POR TECNOLOGÍAS Y OTROS SUMINISTROS A LA RED, EN 2022 EN SISTEMA PENINSULAR







Nota. Las gráficas ("monótonas") son de tipo acumulado, y representan, para cada tecnología (o tipo de suministro), el número de horas (ordenada horizontal) que ha estado produciendo (o suministrando) por encima de la potencia indicada en la ordenada vertical

TC: Tecnologías convencionales RR: Régimen regulado (Equivalente a los anteriores Régimen Especial / Retributivo Específico)

Saldo bombeo positivo: Turbinación. Saldo imp-exp positivo: Importaciones

Fuente: Elaboración propia con datos de ESIOS de REE (datos provisionales a 13.03.2023).

POTENCIAS MÁXIMA, MÍNIMA Y MEDIA Y HORAS DE FUNCIONAMIENTO DE LOS DISTINTOS TIPOS DE CENTRALES EN 2022 EN SISTEMA PENINSULAR DE ESPAÑA

	Ciclo Comb.					Hidráulica		
	Nuclear	Gas	Carbón	RR Térmico	Cogeneración(*)	Eólica	(TC+RR)	Solar
MW MÁXIMO	7.120	17.273	1.831	3.857	542	19.743	7.676	17.149
MW MÍNIMO	4.014	426	—	998	109	281	342	0
HORAS EQUIVALENTES A (max)	7.862	3.505	4.191	5.651	5.504	3.021	2.403	1.821
HORAS A MÁS DEL 50% DE (max)	8.760	2.784	4.223	6.334	5.157	1.818	905	1.759
HORAS A MÁS DEL 90% DE (max)	4.742	85	30	1.166	629	46	15	8
MW MEDIO a lo largo del año	6.391	6.912	876	2.488	341	6.809	2.106	3.565

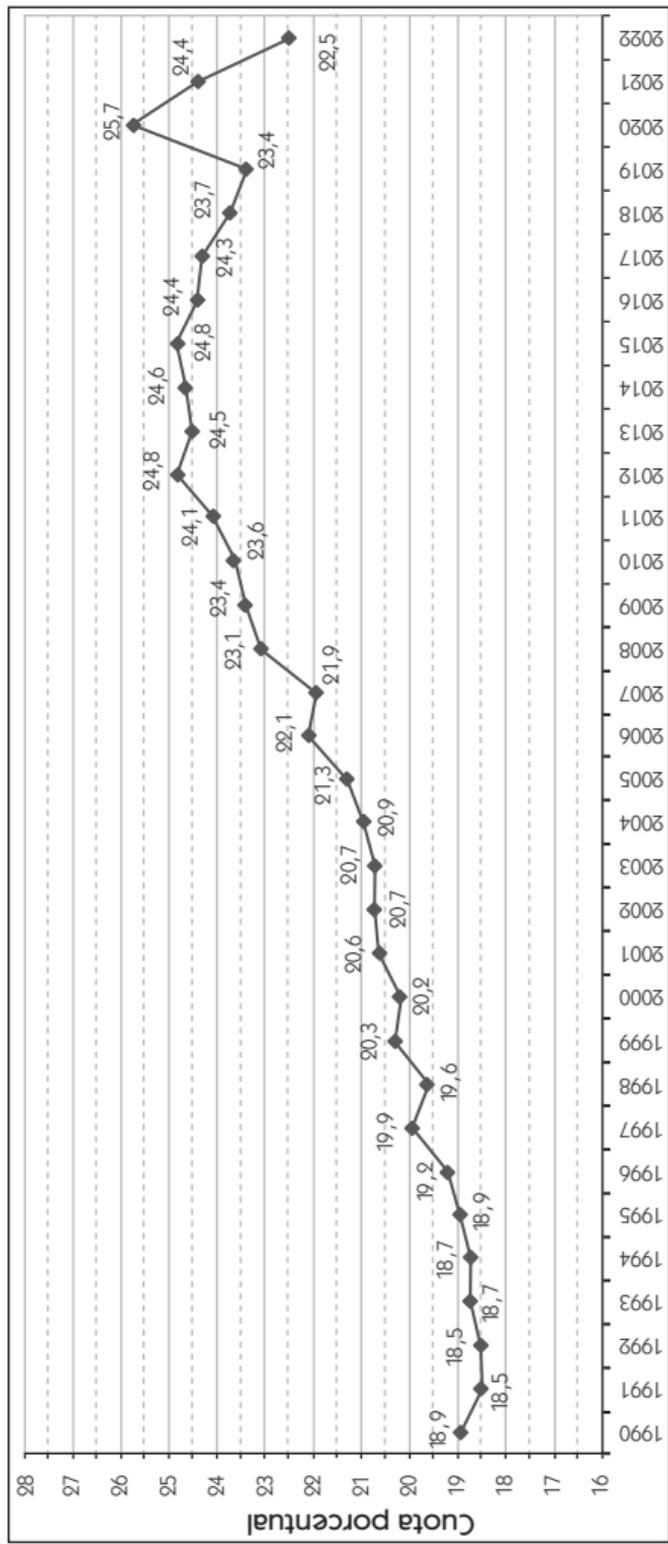
MW MÁXIMO (Potencia Media Horaria Máxima: equivalente a la producción horaria máxima suministrada a la red en el año) = **(max)**.

MW MÍNIMO (Potencia Media Horaria Mínima: equivalente a la producción horaria mínima suministrada a la red en el año).

TC: Tecnologías Convencionales. RR: Régimen Regulado (antiguo Régimen Retributivo Específico) (*) Régimen Ordinario (TC).

Fuente: Elaboración propia con datos de ESIOS de REE (datos provisionales a 13.3.2023).

PORCENTAJE DE ELECTRICIDAD EN CONSUMO DE ENERGÍA FINAL (*) EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN.



(*) Usos energéticos..

Fuente: MITERD (Hasta 2021) y Elaboración propia con datos JORNADA ENERCLUB 21.03.2023 (2022)

Cuadro 2.14**LONGITUD DE LAS LÍNEAS DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MÁS DE 110 KV Y CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN EN ESPAÑA**

LÍNEAS	400 kV		≤ 220 kV		Total
	Península	Península	Baleares	Canarias	
Total líneas (km)	22.013	19.542	1.929	1.616	45.101
Líneas aéreas (km)	21.896	18.733	1.141	1.254	43.025
Cable submarino (km)	29	236	582	47	893
Cable subterráneo (km)	88	572	207	315	1.183
Transformación (MVA)	85.015	1.363	3.838	4.005	94.221

Datos a 31.12.22. Incluye los activos de la red de transporte de otras empresas además de REE.

Fuente: REE. Boletín mensual Dic.2022

Cuadro 2.15**SALDOS DE LOS INTERCAMBIOS INTERNACIONALES DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ESPAÑA. EVOLUCIÓN**

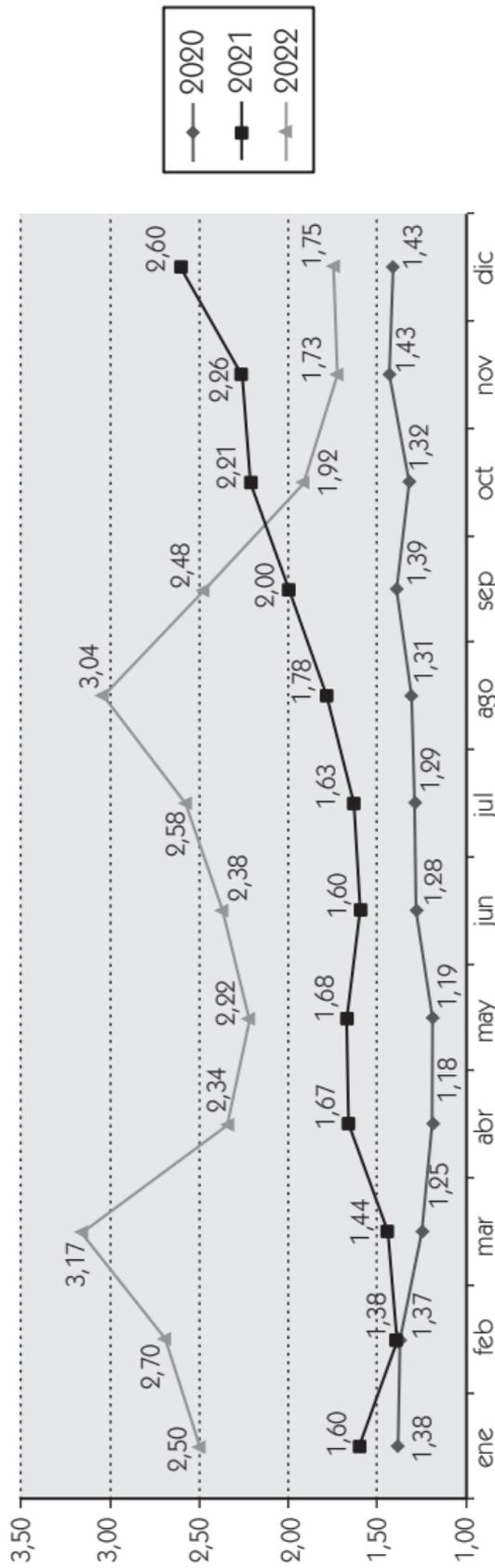
GWh	Andorra	Francia	Portugal	Marruecos	Total
1990	-19	-364	-37	0	-420
2000	-272	7.906	-931	-2.263	4.441
2005	-271	6.545	-6.829	-788	-1.343
2006	-229	4.410	-5.451	-2.002	-3.273
2007	-261	5.487	-7.497	-3.479	-5.750
2008	-278	2.889	-9.439	-4.212	-11.040
2009	-299	1.590	-4.789	-4.588	-8.086
2010	-264	-1.531	-2.634	-3.903	-8.333
2011	-306	1.524	-2.814	-4.495	-6.090
2012	-286	1.883	-7.897	-4.900	-11.200
2013	-287	1.708	-2.777	-5.376	-6.732
2014	-235	3.567	-903	-5.836	-3.406
2015	-264	7.324	-2.266	-4.927	-133
2016	-278	7.802	5.086	-4.951	7.658
2017	-233	12.465	2.685	-5.748	9.169
2018	-210	12.047	2.655	-3.389	11.102
2019	-208	9.697	-3.399	773	6.862
2020	-196	5.229	-1.457	-297	3.280
2021	-225	5.650	-4.752	179	852
2022	-286	-8.831	-9.256	-1.430	-19.802

Los saldos positivos indican importaciones.

Fuente: REE (REData 3.3.23) y Elaboración propia.

PRECIO DE LA ELECTRICIDAD PARA EL PEQUEÑO CONSUMIDOR (PVPC) EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN.

PVPC. Precio diario medio de ese mes (€)



Cálculos realizados con la aplicación de CNMC (Simulador de la factura de electricidad)

Consumo mensual 200 kWh. Contador monofásico tradicional. Coste alquiler incluido.

Sin Bono social. Potencia Punta y Valle 3,45 kW. Consumos: Valle 96 kWh, Punta 56 kWh, Llano 48 kWh.

Fuente: Elaboración propia con datos CNMC.

PROMEDIO ANUAL

2020 1,32

2021 1,82

2022 2,40

Cuadro 2.17

PRECIO FINAL Y COMPONENTES DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN.

AÑO 2022	euros / MWh	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año (*)
TOTAL DEMANDA NACIONAL														
Mercado diario		205,86	202,01	287,23	194,39	187,85	169,73	143,21	154,86	142,70	128,83	117,35	101,43	170,47
Merc. intradiario (subastas MIBEL y cont.)		-0,04	-0,08	-0,11	-0,19	-0,15	-0,10	-0,40	-0,28	-0,61	-0,13	-0,20	-0,15	-0,20
Restricciones técnicas PDBF		1,25	1,29	2,25	4,33	3,09	1,27	0,95	0,87	0,91	1,76	2,43	4,17	2,01
Banda de regulación secundaria		1,02	1,20	2,16	2,22	3,09	2,86	2,51	2,70	2,54	3,05	2,61	2,70	2,37
Restricciones técnicas en tiempo real		1,05	0,84	2,22	1,73	1,34	1,32	3,81	3,21	5,15	4,71	2,38	5,36	2,67
Incumplimiento de energía de balance		-0,10	-0,12	-0,21	-0,16	-0,27	-0,84	-0,46	-0,34	-0,26	-0,42	-0,29	-0,42	-0,33
Coste desvíos		0,93	0,68	1,07	0,84	0,84	1,49	0,40	1,04	0,71	0,72	0,40	0,60	0,83
Saldo desvíos		-0,31	-0,36	-0,34	-0,31	-0,29	-0,65	0,05	0,09	0,08	-0,15	0,09	0,39	-0,21
Control del factor de potencia		-0,07	-0,06	-0,07	-0,09	-0,08	-0,06	-0,07	-0,06	-0,07	-0,08	-0,08	-0,07	-0,07
Saldo PO 14.6		0,04	0,03	-	0,05	0,09	0,04	0,09	0,07	0,03	0,04	0,02	0,07	0,05
Servicios de ajuste		3,81	3,50	7,08	8,61	7,81	5,43	7,28	7,58	9,09	9,63	7,56	12,80	7,32
Pagos por capacidad		0,44	0,47	0,33	0,24	0,23	0,26	0,43	0,25	0,26	0,21	0,31	0,42	0,32
Mecanismo ajuste RD-L 10/2022 (**)		-	-	-	-	-	27,52	67,29	89,54	64,99	22,46	7,14	32,09	26,48
Precio total (€/MWh)		210,07	205,90	294,53	203,05	195,74	202,84	217,81	251,95	216,43	161,00	132,16	146,59	204,50
Energía de cierre (GWh)		21.512	19.112	20.298	18.479	19.142	20.053	22.000	20.331	18.968	18.139	18.226	19.095	235.642

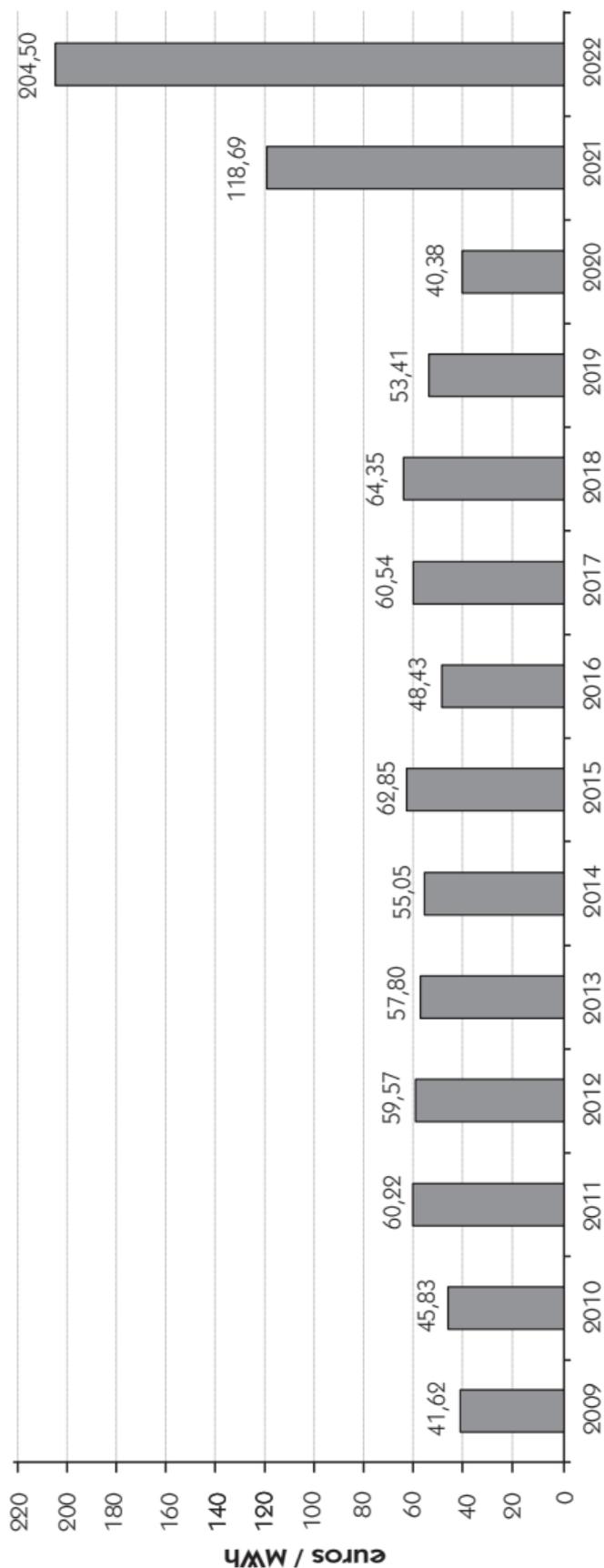
(*) Precio final anual medio Comercializadores de Referencia: 222,32 euros / MWh. Precio final anual medio Mercado libre: 202,81 euros / MWh.

(**) Mecanismo para topas el precio del gas.

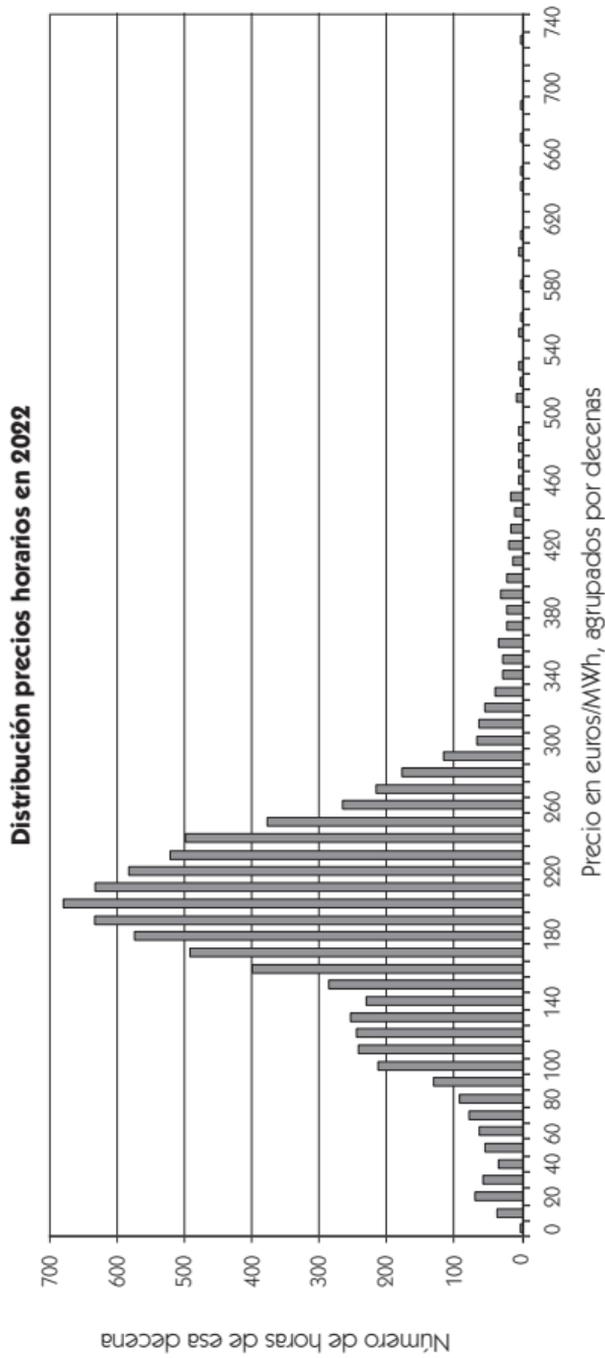
Fuente: REE, CNMC, OMIE - Mercado de electricidad y elaboración propia.

EVOLUCIÓN

Precio final medio Demanda Nacional



MERCADO DE ELECTRICIDAD. PRECIOS FINALES DEMANDA NACIONAL. DISTRIBUCIÓN POR NÚMERO DE HORAS. 2022



Máximo: 730,56 8/3/22, hora 20^a.

Promedio (sin ponderar por la energía vendida): 201,68 €/MWh

Mínimo: 8,11 23/11/22, hora 4^a.

Desviación Estándar: 72,80 €/MWh

Fuente: Elaboración propia con datos de CNMC

RETRIBUCIÓN RECIBIDA POR LOS PRODUCTORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL SISTEMA DE RETRIBUCIÓN REGULADA (*). EVOLUCIÓN

	Energía Vendida (TWh)	Energía Primada (TWh)	Retribución Total (Milliones €)	Precio Medio Retribución Total (cent€/kWh)	Retribución Inversión (milliones €)	Retribución Operación (milliones €)	Retribución Espe- cífica / Regulada (milliones €)
Cogeneración	15,5	12,8	3.351,0	21,7	18,4	633,4	510,8
Solar FV	26,8	7,3	6.132,4	22,9	2.232,6	80,9	2.105,1
Solar Térmica	4,1	4,1	1.627,4	39,5	1.036,9	80,3	1.007,2
Eólica	59,9	23,1	10.342,4	17,3	819,7	0,0	632,6
Hidráulica	4,1	1,0	753,1	18,4	46,5	0,0	36,0
Biomasa	5,1	3,7	1.044,2	20,5	114,4	86,1	159,0
Residuos	2,3	1,3	456,5	20,0	44,3	4,4	37,1
Trat.Residuos	2,2	2,2	649,8	29,4	1,0	283,5	244,8
Otras Tecn. Renovables	0,0	0,0	4,2	19,7	0,8	0,0	0,6
Total 2022	120,0	55,4	24.361,1	20,3	4.314,5	1.168,7	4.733,2
Total 2021	123,6	79,6	19.038,7	15,4	4.880,7	1.417,0	5.935,5
Total 2020	114,2	82,5	10.109,7	8,9	4.890,8	1.464,6	6.355,5
Total 2019	109,2	90,2	12.236,1	11,2	5.214,6	1.938,9	7.153,6
Total 2018	103,5	86,5	12.806,1	12,4	5.218,8	1.875,1	7.093,8

(Continúa)

(Continuación)

	Energía Vendida (TWh)	Energía Primada (TWh)	Retribución Total (Millones €)	Precio Medio Retribución Total (cent€/kWh)	Retribución Inversión (millones €)	Retribución Operación (millones €)	Retribución Espe- cífica / Regulada (millones €)
Total 2017	100,3	85,0	12.277,6	12,2	5.262,9	1.881,3	7.144,1
Total 2016	98,9	82,5	9.901,6	10,0	5.007,6	1.412,2	6.419,8
Total 2015	98,2	81,4	11.380,4	11,6	4.997,1	1.688,6	6.685,6
Total 2014	100,9	83,2	10.554,1	10,5	4.964,9	1.674,7	6.639,5
Total 2013	111,2	102,7	13.511,4	12,2			8.899,7
Total 2012	102,7	101,1	13.046,5	12,7			8.405,4
Total 2011	92,5	90,9	11.296,0	12,2			6.809,1
Total 2010	91,3	91,3	10.327,6	11,3			7.126,0
Total 2009	81,8	81,8	9.263,8	11,3			6.176,0
Total 2008	68,9	68,9	7.812,9	11,3			3.375,0
Total 2007	58,3	58,3	4.718,8	8,1			2.284,6
Total 2006	52,2	52,2	4.573,0	8,8			1.784,9
Total 2005	51,8	51,8	4.285,4	8,3			1.245,8
Total 2004	46,9	46,9	2.879,9	6,1			1.243,3

(*) Según R.D. 413/2014. Es equivalente a los anteriores Régimen Especial / Retributivo Específico.

En 2021 y 2022 la 'Retribución específica' difiere de la suma de 'Retribución inversión' y 'Retribución operación' por la adaptación del régimen retributivo específico a la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica establecida por el Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre.

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y Elaboración propia.

ENERGÍA ELÉCTRICA VENDIDA EN EL RÉGIMEN DE RETRIBUCIÓN REGULADO DESGLOSADA POR COMBUSTIBLES EN ESPAÑA

Categoría / Combustible	GWh	2021	2022
Gas natural		20.305	13.784
Carbón de importación		59	45
Fuel Oil		1.657	1.471
Gasoil		178	130
Total COGENERACIÓN		22.236	15.448
Fotovoltaica		19.774	26.238
Biogás de RSU		105	105
Biogás de depuradoras		57	57
Biogás de residuos agrícolas y ganaderos		139	104
Biogás		384	374
Cultivos energéticos agrícolas		319	177
Cultivos energéticos forestales		1.383	1.412
Eólica		58.488	58.643
Estiércoles		36	34
Hidráulica		5.215	4.078
Licores negros de industria papelera		447	437
Residuos activ.agríc./ jardín: herbáceos		251	247
Residuos activ.agríc. / jardín: leñosos		201	209
Residuos forestales		509	704
Residuos industria agroforestal agrícola		967	873
Residuos industria forestal		243	185
Solar Termoeléctrica		4.705	4.124
Residuos de Operaciones Selvícolas		58	58
Total RENOVABLES		93.315	98.100
Gas residual		101	76
Residuos Industriales		311	244
Licores negros de industria papelera		129	89
Productos no comerciales de explotaciones mineras		343	168
Residuos Sólidos Urbanos		1.195	1.147
Residuos de activ. agrícolas jardinería: herbáceos		189	186
Total RESIDUOS		2.268	1.911
Gas natural		3.689	2.207
Total TRAT. RESIDUOS		3.689	2.207
Total PENINSULAR		121.509	117.665
Fotovoltaica		261	308
Eólica		1.186	1.236
Total RENOVABLES		1.458	1.557
Total CANARIAS		1.458	1.557
Total COGENERACIÓN		41	26
Fotovoltaica		145	236
Total RENOVABLES		149	239
Total RESIDUOS (Sólidos Urbanos)		242	266
Total BALEARES		433	531
Total RESIDUOS (Sólidos Urbanos)		12	12
Total CEUTA Y MELILLA		12	12
TOTAL ESPAÑA		123.412	119.765

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)

Nota del autor. No se muestran algunos epígrafes con valor inferior a 50 GWh que sí aparecen en la tabla original.

Cuadro 2.21

COGENERACIÓN Y OTRAS FUENTES NO RENOVABLES DEL RÉGIMEN REGULADO. ENERGÍA ELÉCTRICA VENDIDA Y POTENCIA INSTALADA. EVOLUCIÓN

	COGENERACIÓN		RESIDUOS		TRATAM. RESIDUOS		TOTAL	
	Energía (GWh)	Potencia (MW)	Energía (GWh)	Potencia (MW)	Energía (GWh)	Potencia (MW)	Energía (GWh)	Potencia (MW)
1990	566	356	85	43			651	400
1995	6.690	1.759	692	201			7.381	1.960
2000	16.728	4.923	1.638	339	194	81	18.560	5.342
2005	18.790	5.687	2.618	585	3.169	543	24.577	6.815
2010	23.682	5.964	3.095	621	4.285	658	31.062	7.243
2011	25.052	6.088	3.010	611	4.421	653	32.482	7.352
2012	26.886	6.008	3.024	624	4.502	653	34.411	7.286
2013	24.823	5.499	3.085	668	4.442	625	32.349	6.792
2014	21.094	5.511	3.082	668	1.729	625	25.905	6.804
2015	22.827	5.576	3.165	668	1.511	625	27.502	6.868
2016	23.942	5.583	2.994	668	1.636	625	28.571	6.876
2017	25.455	5.553	3.040	663	2.420	625	30.915	6.841
2018	26.132	5.501	2.866	663	2.584	625	31.582	6.789
2019	26.255	5.501	2.720	663	3.082	625	32.057	6.789
2020	23.120	5.501	2.267	663	3.723	625	29.110	6.789
2021	22.278	5.507	2.612	688	3.689	625	28.579	6.820
2022	15.474	5.502	2.285	688	2.207	627	19.966	6.817

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD POR FUENTES EN LA UE Y OTROS PAÍSES

2022	GWh (*)	Nuclear	Carbón	Gas	Petróleo	Hidráulica	Eólica	Solar	Biomasa y otros renov.	Residuos y otros no renov.	Total	Δ%	% Renov. Año 2022
UE 27	577.593	417.113	518.156	41.043	297.429	418.833	200.094	117.052	36.951	2.641.255	-3,1		38,7
Alemania	32.765	166.235	69.636	4.353	20.300	127.326	61.304	17.307	15.511	515.294	-1,0		42,9
Austria	0	1.802	10.131	581	35.294	7.185	0	2.704	604	65.065	-3,1		69,4
Bélgica	41.617	2.040	21.225	14	1.541	11.434	6.802	4.023	863	89.630	-5,4		25,1
Bulgaria	15.615	18.875	1.794	360	3.795	1.499	2.032	1.826	0	45.824	5,2		20,0
Chequia	29.311	34.002	4.193	77	3.053	633	2.277	5.010	91	78.770	-0,7		12,7
Chipre	0	0	0	4.142	0	224	611	39	0	5.016	2,8		17,4
Croacia	0	1.430	3.363	83	5.480	2.302	81	991	0	13.789	-6,1		64,6
Dinamarca	0	4.815	1.103	192	15	19.002	1.894	5.471	773	33.264	4,2		79,3
Eslovaquia	14.752	1.248	2.005	442	3.733	2	647	1.012	568	24.466	-11,7		20,9
Eslovenia	5.311	2.765	369	51	3.350	6	358	192	9	12.409	-15,5		29,4
España	55.983	7.766	80.567	9.778	21.611	61.120	31.877	5.534	1.899	276.135	6,4		42,4
Estonia	0	0	0	0	23	667	510	1.377	4.990	7.574	17,4		34,0
Finlandia	24.220	5.577	1.056	151	13.355	11.562	381	12.047	829	69.178	1,2		54,0
Francia	278.961	6.133	50.000	5.053	50.383	37.920	18.967	3.396	0	450.929	-14,9		24,0
Grecia	0	5.586	18.873	2.030	4.608	10.879	6.955	458	0	49.416	-6,4		46,3
Hungría	14.948	2.665	8.444	44	170	582	4.588	1.770	292	33.506	-1,3		21,2
Irlanda	0	2.512	15.435	724	947	11.224	5	509	951	32.308	7,3		38,5
Italia	0	14.133	142.909	9.394	29.732	20.358	27.552	18.966	4.885	276.373	-0,6		36,4
Letonia	0	0	1.174	0	2.734	190	0	695	0	4.793	-14,5		75,5
Lituania	0	0	563	295	999	1.504	76	193	130	3.820	-12,1		58,5
Luxemburgo	0	0	108	0	1.120	352	294	351	57	2.281	0,5		46,6
Malta	0	0	1.888	58	0	0	0	0	0	2.230	3,8		0,0

(Continúa)

Países Bajos	2022	GWh (*)	Nuclear	Carbón	Gas	Petróleo	Hidráulica	Eólica	Solar	Biomasa y		Residuos y	Total	Δ%	% Renov.
										otros renov.	otros no renov.				
			3.930	16.482	46.876	1.558	50	21.152	17.656	8.563	1.598	118.354	0,3	40,1	
Polonia			0	114.450	11.928	0	2.988	18.533	8.047	6.507	1.135	162.888	-0,2	21,5	
Portugal			0	0	16.293	1.233	8.752	13.195	3.177	4.542	254	47.632	-3,5	62,7	
Rumanía			10.117	8.585	8.740	40	13.796	6.908	1.753	378	0	50.317	-6,3	45,4	
Suecia			50.063	12	183	390	69.599	33.072	1.968	13.193	1.514	169.994	0,5	69,3	
UE 27	Δ%		-17,0	7,8	37,1	30,3	-18,0	8,9	25,8	30,6	12,7	-3,1			
OTROS PAÍSES															
Albania			0	0	0	0	6.988	0	50	0	0	7.038	-21,9	100,0	
Bosnia y H.			0	9.640	0	0	4.526	392	81	0	0	14.639	-11,8	34,1	
Georgia			0	0	3.249	0	10.643	87	0	0	0	13.979	12,4	76,8	
Islandia			0	0	0	3	14.196	6	0	0	0	20.115	2,6	100,0	
Kosovo			0	6.346	0	0	266	88	289	0	0	6.989	s.d	9,2	
Macedonia del Norte			0	2.724	932	249	1.340	108	32	32	0	5.416	4,3	27,9	
Moldavia			0	0	463	129	41	7	0	22	0	692	-24,6	10,1	
Montenegro			0	1.454	0	0	1.427	323	3	0	0	3.207	s.d	54,7	
Noruega			0	0	0	0	128.737	14.821	0	251	2.146	145.955	-7,1	98,5	
Reino Unido (+)			45.670	5.837	106.403	1.086	7.643	75.775	13.216	38.208	4.666	298.517	s.d.	45,2	
Serbia			0	22.174	576	18	9.220	937	15	250	7	33.197	-7,2	29,5	
Turquía			0	103.860	68.931	3.533	66.297	34.514	15.033	7.280	24	309.409	-1,8	42,7	
Ucrania			9.002	0	0	0	758	477	114	0	0	14.869	-90,1	4,0	

(*) Valores Netos. Δ%: Variación 2022 /2021. s.d. Sin datos.

(+.) Datos de 2020. No se muestra la Geotérmica por su escasa magnitud (6.025 GWh en 2022 en UE 27, de los que 5.444 corresponden a Italia).

Fuente: EUROSTAT.

CONSUMO DE ELECTRICIDAD POR PAÍSES EN EUROPA. TOTAL Y POR HABITANTE. EVOLUCIÓN

	GWh		kWh / hab	
	2022	Índice (*)	2022	Índice (*)
UE 27	2.470.800	107,8	5.530	103,4
Alemania	453.611	90,5	5.450	89,4
Austria	64.076	121,9	7.136	108,8
Bélgica	76.655	96,8	6.591	85,3
Bulgaria	31.067	122,0	4.543	146,0
Chequia	60.536	115,8	5.756	112,9
Chipre	5.016	166,3	5.545	127,5
Croacia	16.487	135,0	4.250	153,0
Dinamarca	33.301	100,9	5.670	91,7
Eslovaquia	25.474	112,2	4.687	110,3
Eslovenia	12.672	118,8	6.014	112,2
España	226.351	116,3	4.772	99,4
Estonia	8.585	158,4	6.446	166,1
Finlandia	78.673	102,9	14.180	96,0
Francia	422.544	103,1	6.228	92,4
Grecia	51.243	113,9	4.833	116,1
Hungría	42.874	138,9	4.425	146,4
Irlanda	29.637	145,6	5.857	109,7
Italia	316.827	113,4	5.371	109,5
Letonia	7.105	158,5	3.788	200,0
Lituania	10.768	154,7	3.837	193,0
Luxemburgo	6.212	107,4	9.625	72,5
Malta	2.869	183,1	5.507	137,1
Países Bajos	109.336	110,1	6.216	99,0
Polonia	151.681	139,4	4.028	141,6
Portugal	48.866	125,5	4.720	124,7
Rumanía	51.539	124,8	2.707	147,1
Suecia	126.794	96,7	12.131	82,1
Otros países				
Albania	6.743	154,8	2.414	166,1
Bosnia y H.	11.242	s.d	s.d	s.d
Georgia	14.175	s.d	3.843	s.d
Islandia	19.517	276,4	51.873	206,6
Kosovo	7.538	328,7	s.d	s.d
Macedonia del Norte	5.857	108,3	3.189	119,5
Moldavia	3.928	s.d	s.d	s.d
Montenegro	2.859	s.d	4.629	s.d
Noruega	122.862	111,2	22.646	92,0
Reino Unido (**)	302.662	88,9	4.528	78,4
Serbia	34.875	124,8	5.131	138,0
Turquía	312.107	317,5	3.686	246,8
Ucrania (***)	14.972	12,1	365	14,4

(*) Año 2000 = 100. (**) Consumos de 2019. s.d sin datos.

Se considera energía disponible para consumo deducidas pérdidas en distribución.

Fuente: Elaboración propia con datos de Eurostat.

(***) Nota del autor. En 2021 el consumo total fue de 148.434 GWh.

POTENCIA NETA INSTALADA POR FUENTES Y CUOTA DE AUTOPRODUCTORES EN PAÍSES DE EUROPA

2021	MW	Combustibles (*)					Solar	Geotérmica	Total	Δ %	% Autoprod-uctores / Total	
		Nuclear	Hidráulica	Eólica	Solar	Geotérmica					Cuota de Autoprod-uctores (MW)	Total
UE 27		105.112	379.382	151.668	188.371	164.185	877	991.045	2,9	106.673	10,8	
Alemania		8.113	99.241	10.844	63.833	59.373	46	242.105	3,6	11.242	4,6	
Austria		0	6.443	14.748	3.408	2.783	1	27.382	4,0	2.368	8,6	
Bélgica		5.851	7.986	1.418	4.948	6.012	0	26.218	2,1	7.723	29,5	
Bulgaria		2.006	3.854	3.369	704	1.275	0	11.208	2,0	171	1,5	
Chequia		4.290	11.874	2.285	339	2.246	0	21.035	-1,9	1.789	8,5	
Chipre		0	1.511	0	158	315	0	1.983	4,5	157	7,9	
Croacia		0	1.537	2.201	987	138	10	4.873	4,5	140	2,9	
Dinamarca		0	7.769	7	7.021	1.704	0	16.501	7,4	2.270	13,8	
Eslovaquia		2.003	2.399	2.531	4	537	0	7.490	-2,8	1.136	15,2	
Eslovenia		688	1.576	1.352	3	461	0	4.080	3,8	619	15,2	
España		7.117	39.778	20.132	27.908	16.019	0	111.014	2,5	7.123	6,4	
Estonia		0	1.693	6	315	395	0	2.409	-12,0	79	3,3	
Finlandia		2.794	8.295	3.171	3.257	425	0	17.942	3,7	2.540	14,2	
Francia		61.400	20.435	26.291	18.740	14.810	16	141.904	3,6	8.218	5,8	
Grecia		0	8.368	3.421	4.649	4.277	0	20.716	-0,4	568	2,7	
Hungría		2.027	6.155	60	324	2.968	3	11.574	8,1	1.733	15,0	

Irlanda	0	6.139	529	4.339	135	0	11.142	-0,9	535	4,8
Italia	0	59.496	22.750	11.254	22.594	772	117.160	0,7	20.461	17,5
Letonia	0	1.268	1.587	77	7	0	2.940	-0,1	38	1,3
Lituania	0	1.881	877	671	255	0	3.709	6,2	281	7,6
Luxemburgo	0	134	1.331	136	277	0	1.878	3,9	233	12,4
Malta	0	595	0	0	206	0	800	2,3	210	26,3
Países Bajos	512	23.873	37	7.769	14.911	0	47.252	11,4	19.747	41,8
Polonia	0	36.053	2.398	6.967	7.416	0	52.834	7,0	10.532	19,9
Portugal	0	6.987	7.255	5.427	1.646	29	21.344	-1,4	2.630	12,3
Rumanía	1.411	6.316	6.662	3.015	1.394	0	18.799	-8,7	2.670	14,2
Suecia	6.899	7.725	16.407	12.116	1.606	0	44.753	2,5	1.460	3,3
Cuota de Autoproductores (MW)	0	51.311	1.749	2.059	51.138	1	106.673	30,4		
% Autoproductores / Total	0,0	13,5	1,2	1,1	31,1	0,2	10,8			
Otros países										
Albania	0	98	2.507	0	23	0	2.628	4,9	0	0,0
Bosnia y Herzegovina (**)	0	2.136	2.249	87	35	0	4.507	0,5	70	1,6
Georgia	0	1.001	2.967	21	0	0	3.989	6,7	0	0,0

(Continúa)

(Continuación)

2021	MW	Combustibles (*)					Potencia del año 2020			Potencia del año 2019			% Autoproducidos / Total	
		Nuclear	Hidráulica	Eólica	Solar	Geotérmica	Total	Δ %	Cuota de Autoproducidos (MW)	Δ %	Total	% Autoproducidos / Total		
Islandia	0	126	2.114	2	0	756	2.999	0,3	0	0	0,0			
Kosovo	0	1.288	111	34	127	0	1.561	8,2	0	0	0,0			
Macedonia del Norte	0	1.322	689	37	17	0	2.065	11,4	0	0	0,0			
Moldavia	0	432	16	67	12	0	528	7,6	149	28,2				
Montenegro	0	225	697	118	3	0	1.042	0,2	0	0	0,0			
Noruega	0	889	34.075	5.049	205	0	40.307	3,3	655	1,6				
Reino Unido (***)	9.261	53.350	4.773	24.095	13.346	0	104.847	-3,2	27.639	26,4				
Serbia	0	4.407	3.085	398	12	0	7.902	0,2	150	1,9				
Turquía	0	47.820	31.493	10.607	7.816	1.676	99.820	4,1	8.156	8,2				
Ucrania (**)	13.835	28.664	6.335	1.110	5.194	0	55.138	7,2	2.308	4,2				

(*) Incluye todos los combustibles, fósiles y renovables (***) Potencia del año 2020 (**) Potencia del año 2019 Δ % Variación porcentual respecto al año anterior. Datos a 31.12.2021.

Fuente: Eurostat.

Nota del autor: No figura desglosada la "Potencia marina y de mareas" por su escasa magnitud: 216 MW en la UE27, de los que 211 MW corresponden a Francia.

PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD POR PAÍSES EN EUROPA

2º semestre 2022	DOMÉSTICO (*)			
	Precio	Impuestos (incluidos en precio)		Δ%
		IVA	Otros	
Euros / 100 kWh				
UE 27	28,40	3,69	0,70	20,8
Alemania	33,57	5,35	4,89	3,8
Austria	23,70	3,95	-1,15	3,7
Bélgica	44,89	2,54	4,44	49,9
Bulgaria	11,47	1,91	0,00	5,1
Chequia	38,44	7,82	-5,43	104,1
Chipre	32,61	4,99	2,11	41,5
Croacia	14,79	1,70	1,39	12,6
Dinamarca	58,71	11,74	10,61	70,3
Eslovaquia	18,84	3,14	2,55	16,0
Eslovenia	19,56	2,73	1,50	14,3
España	33,50	1,61	2,23	19,0
Estonia	26,50	4,42	1,23	36,7
Finlandia	22,78	4,05	0,00	23,8
Francia	22,04	3,05	1,76	9,0
Grecia	24,38	1,34	-22,52	23,5
Hungría	10,84	2,31	0,00	8,3
Irlanda	41,99	3,44	1,37	41,2
Italia	36,41	3,03	1,46	54,3
Letonia	29,92	5,19	0,25	58,6
Lituania	24,29	4,22	0,00	64,5
Luxemburgo	20,42	1,51	1,95	2,7
Malta	12,77	0,61	0,15	-3,1
Países Bajos	13,50	1,12	-19,59	-6,8
Polonia	16,04	0,91	5,11	1,9
Portugal	22,22	3,62	-1,12	2,4
Rumanía	34,11	5,44	1,84	112,9
Suecia	27,40	7,06	-4,55	5,2
Otros países				
Albania	9,76	1,63	0,00	4,2
Bosnia y Herzegovina	8,93	1,30	0,25	2,9
Kosovo	6,37	0,47	0,07	4,9
Liechtenstein	23,18	1,66	1,53	9,3
Macedonia del N.	10,30	0,49	0,00	22,6
Moldavia	22,45	2,69	0,00	152,8
Noruega	23,02	4,16	-8,65	4,4
Serbia	8,69	1,40	1,12	7,2

INDUSTRIAL (**)			
2º semestre 2022	Precio (***)	Otros (incluidos en precio)	Δ%
Euros / 100 kWh			
UE 27	21,04	1,18	45,9
Alemania	19,86	2,04	6,8
Austria	17,86	0,69	39,7
Bélgica	23,67	3,55	64,5
Bulgaria	17,94	-16,87	14,7
Chequia	18,40	0,71	103,3
Chipre	31,62	7,19	62,5
Croacia	23,91	1,45	109,4
Dinamarca	22,78	0,14	95,7
Eslovaquia	24,29	2,68	80,6
Eslovenia	19,68	1,51	97,0
España	22,02	1,38	50,9
Estonia	25,86	1,23	69,5
Finlandia	11,50	0,06	43,8
Francia	12,67	0,30	24,5
Grecia	24,57	-14,68	9,8
Hungría	22,40	0,29	117,1
Irlanda	28,76	0,42	52,9
Italia	33,72	1,15	82,0
Letonia	21,57	-1,35	59,7
Lituania	32,97	0,03	136,2
Luxemburgo	15,12	0,71	55,2
Malta	13,95	0,15	-0,4
Países Bajos	18,02	3,43	45,6
Polonia	17,02	5,80	54,2
Portugal	13,59	-3,62	14,6
Rumanía	35,73	1,78	176,3
Suecia	15,25	0,05	55,3
Otros países			
Albania	10,97	0,00	4,2
Bosnia y Herzegovina	8,93	0,27	23,5
Kosovo	6,76	0,07	0,0
Liechtenstein	15,58	1,53	39,5
Macedonia del N.	32,15	0,00	162,4
Moldavia	14,95	0,00	133,6
Noruega	21,30	0,95	77,5
Serbia	11,72	1,46	34,2

(*) Doméstico: Banda Dc = Consumo anual entre 2.500 y 5.000 kWh

(**) Industria: Banda Ic = Consumo anual entre 500 y 2.000 MWh

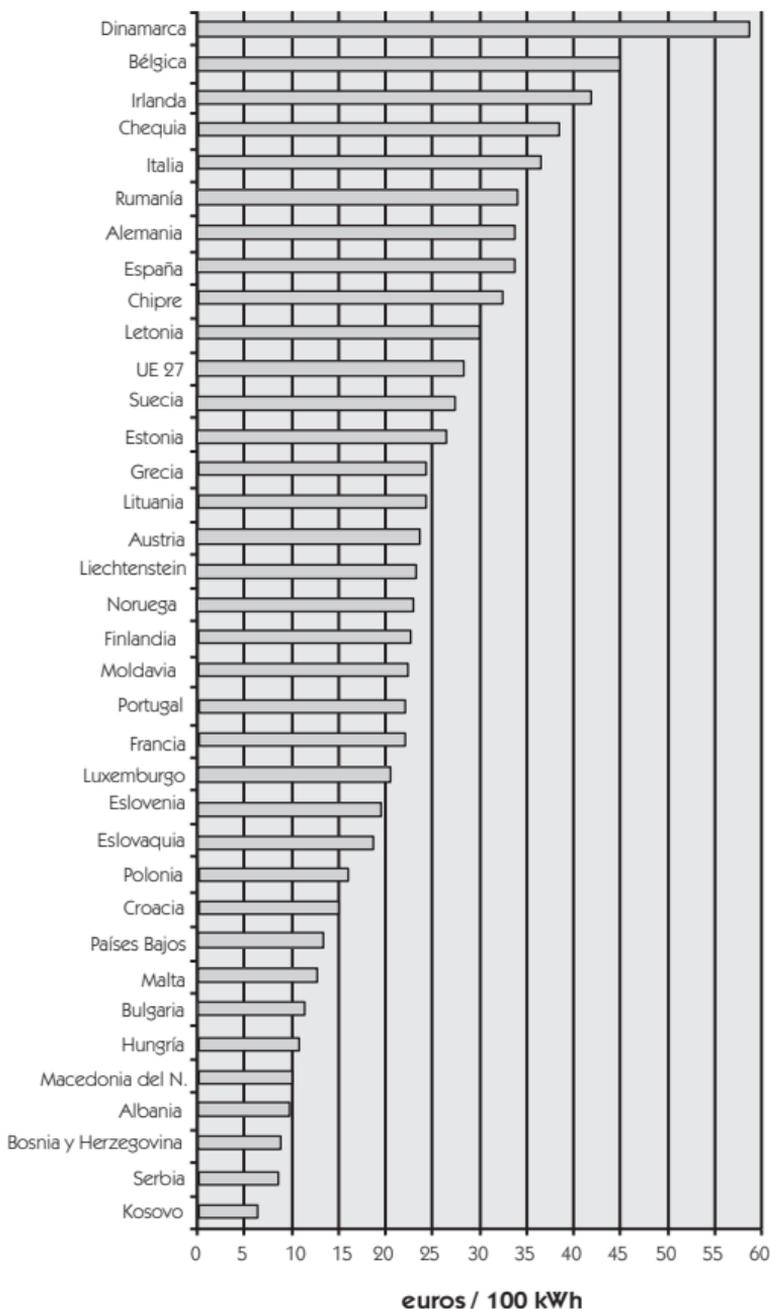
(***) Excluidos impuestos recuperables (IVA).

Δ% Variación porcentual respecto a igual período del año anterior.

Fuente: Eurostat

Nota del autor: "Otros" a veces tiene valor negativo. Entendemos que es debido a incluir subvenciones.

Precios electricidad en Europa: Usos Domésticos
(en orden descendente del precio final)



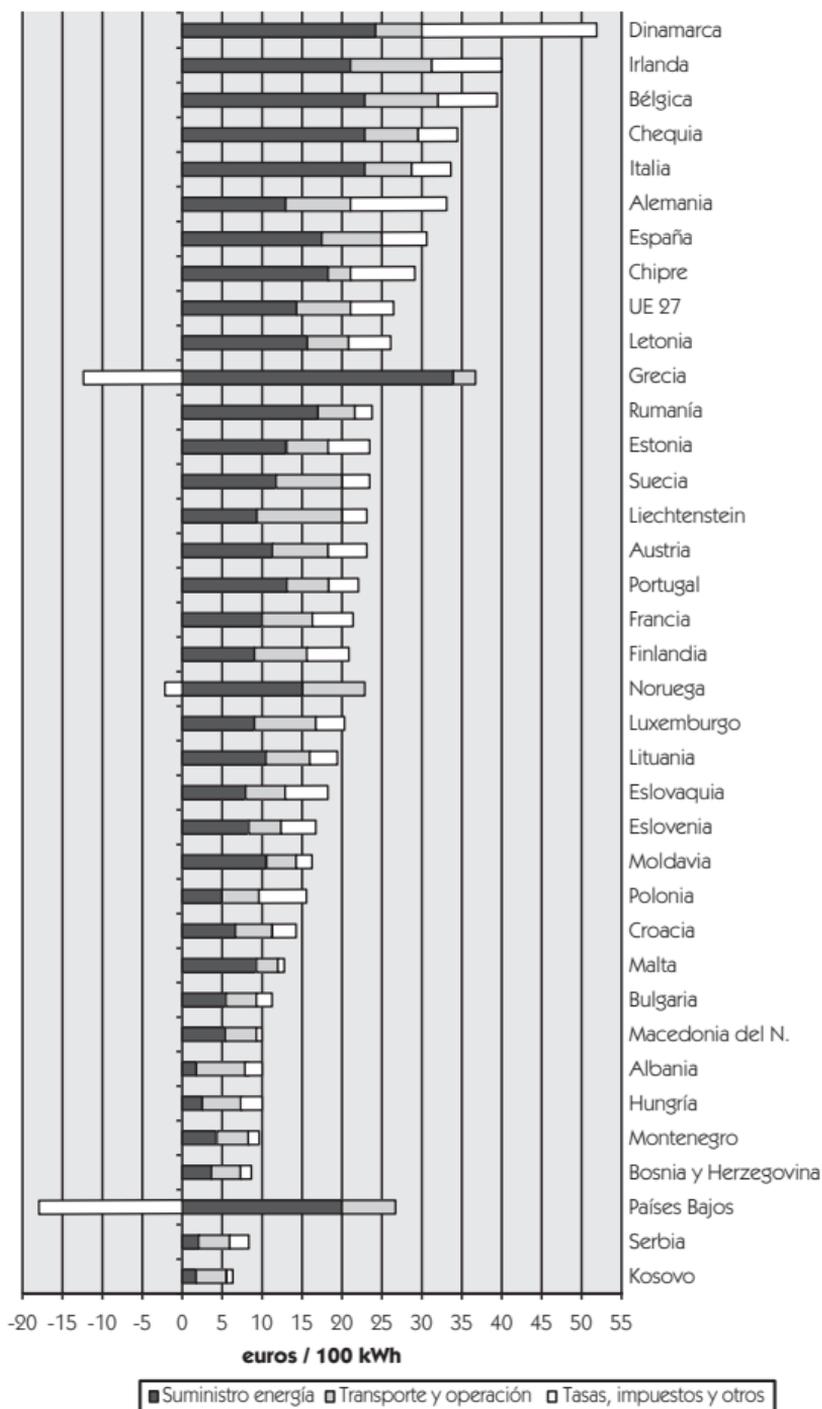
2º semestre 2022

Precios electricidad en Europa: Usos Industriales (en orden descendente del precio final)

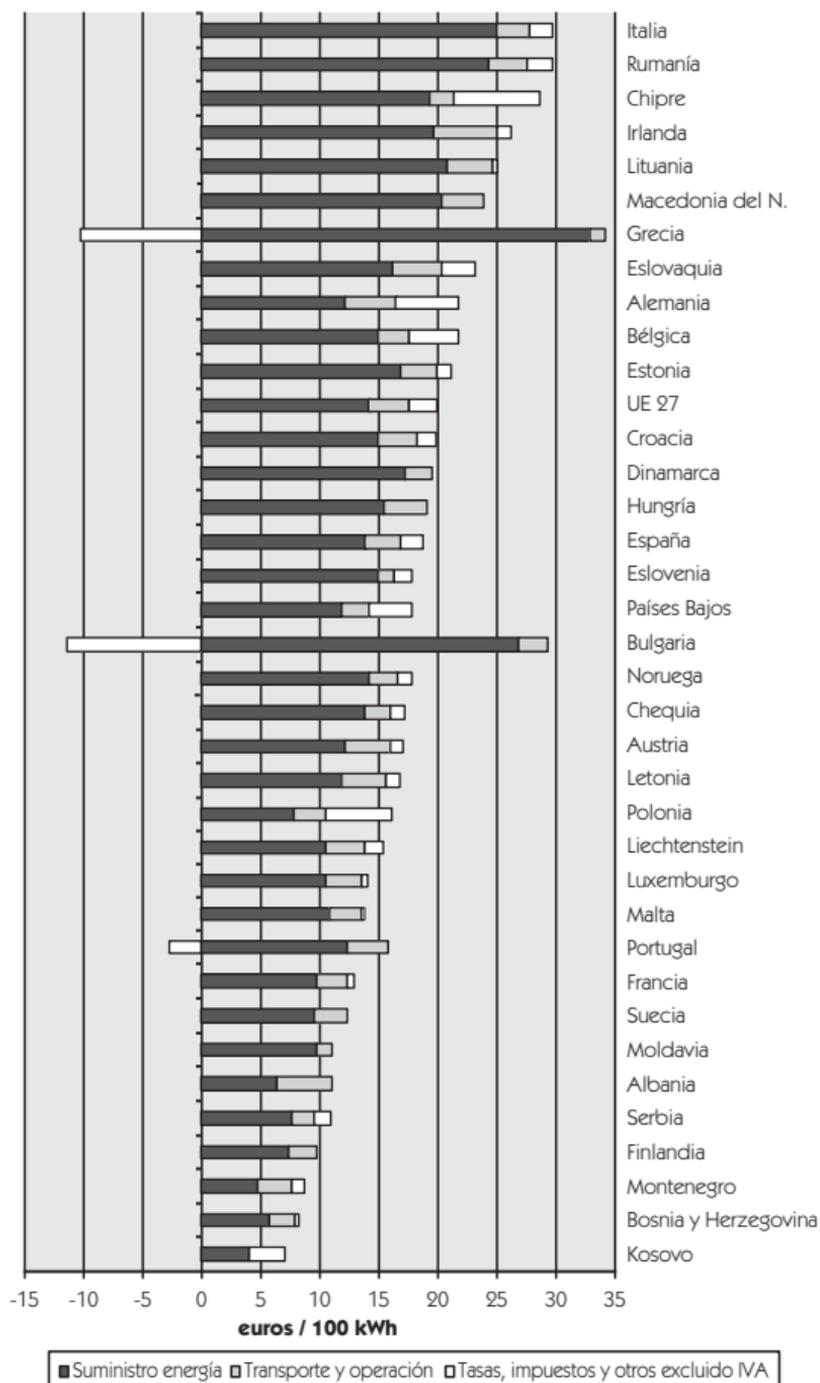


COMPONENTES DE LOS PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD POR PAÍSES EN EUROPA

Usos Domésticos (2.500-5.000 kWh/año)
(en orden descendente del precio final)



Usos No Domésticos (500-2.000 MWh/año)
(en orden descendente del precio final)



Datos de 2022.

Fuente: Eurostat.

Nota del autor. Entendemos que en "Otros" se incluyen subvenciones.

**SALDO DE INTERCAMBIOS DE
ELECTRICIDAD EN EUROPA POR PAÍSES**

2021	GWh	% (*)	Promedio 10 años (**)
UE 27	7.314,1	0,3	2.827,5
Alemania	-18.575,0	-3,8	-37.561,3
Austria	7.543,2	11,7	7.556,5
Bélgica	-7.876,5	-9,7	8.073,4
Bulgaria	-8.778,3	-28,3	-9.128,2
Chequia	-11.075,3	-18,5	-16.705,7
Chipre	0,0	0,0	0,0
Croacia	3.961,0	24,1	6.577,1
Dinamarca	4.868,8	15,2	4.765,4
Eslovaquia	774,0	3,0	1.789,6
Eslovenia	-270,4	-2,0	-1.339,8
España	852,4	0,4	301,9
Estonia	2.629,0	33,3	-1.456,1
Finlandia	17.768,0	21,6	20.404,2
Francia	-44.892,3	-10,4	-60.355,6
Grecia	3.684,0	7,5	7.484,0
Hungría	12.754,0	30,2	13.571,0
Irlanda	1.587,6	5,4	710,1
Italia	42.786,5	14,6	49.704,2
Letonia	1.772,6	26,3	1.569,6
Lituania	9.043,7	81,1	9.400,5
Luxemburgo	5.721,3	89,5	6.379,6
Malta	511,4	19,8	562,6
Países Bajos	253,0	0,2	8.552,5
Polonia	887,8	0,6	2.263,3
Portugal	4.753,0	10,0	1.845,8
Rumanía	2.198,6	4,8	-2.374,3
Suecia	-25.568,0	-19,9	-19.762,9
Otros países (+)			
Albania	2.275,6	36,0	2.031,2
Bosnia y H.	-4.051,0	-40,8	-2.551,8
Georgia	1.456,3	12,7	534,8
Kosovo	-317,6	-6,5	114,2
Macedonia del Norte	2.326,6	37,4	2.750,5
Moldavia	3.418,0	89,8	4.067,0
Montenegro	79,0	2,8	530,5
Noruega	-20.472,1	-18,1	-12.303,4
Reino Unido	21.170,5	7,2	18.698,6
Serbia	-605,2	-2,2	-398,7
Turquía	-594,1	-0,2	2.322,9
Ucrania	-2.420,0	-2,1	-6.994,7

Saldo positivo: Importaciones > exportaciones. s.d. Sin datos.

(*) Saldo de importaciones respecto al consumo de electricidad de 2021 en %

(**) Promedio anual del período 2012-2021.

(+) Datos correspondientes al año 2020, excepto Reino Unido (2019).

Fuente: Eurostat

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

TWh	1990	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total %
Canadá	480,6	607,0	650,8	649,1	641,0	-1,0	2,3
Estados Unidos	3.932,8	4.394,3	4.411,2	4.284,8	4.406,4	3,1	15,5
México	117,6	275,6	344,6	325,7	336,0	3,4	1,2
Total Norteamérica	3.831,0	5.276,8	5.406,5	5.259,7	5.383,5	2,6	18,9
Argentina	51,0	126,0	139,5	144,6	152,5	5,7	0,5
Brasil	222,8	515,8	626,3	621,3	654,4	5,6	2,3
Total Sur y Centroamérica	508,6	1.140,5	1.327,3	1.302,5	1.364,8	5,1	4,8
Alemania	549,9	632,7	607,0	573,6	584,5	2,2	2,1
España	151,9	300,4	267,5	263,4	272,1	3,6	1,0
Francia	420,8	569,3	562,8	523,7	547,2	4,8	1,9
Italia	216,9	302,1	293,9	280,5	287,2	2,7	1,0
Noruega	121,8	123,6	134,9	154,2	157,1	2,2	0,6
Polonia	136,3	157,1	164,0	157,1	180,0	14,9	0,6
Reino Unido	319,7	382,1	323,8	312,0	309,9	-0,4	1,1
Suecia	146,5	148,3	168,4	163,8	169,9	4,0	0,6
Turquía	57,5	211,2	303,9	306,7	333,3	9,0	1,2
Ucrania	298,8	188,8	154,1	147,8	155,5	5,5	0,5
Total Europa	3.211,7	4.065,4	3.993,4	3.879,0	4.032,5	4,2	14,2
Rusia	1.082,2	1.038,0	1.118,1	1.085,4	1.157,1	6,9	4,1
Total CEI	1.363,7	1.284,0	1.428,8	1.400,7	1.488,0	6,5	5,2
Arabia Saudí	79,9	240,1	335,4	338,0	356,6	5,8	1,3
Emiratos Árabes Unidos	17,1	93,9	138,5	137,3	139,4	1,8	0,5
Irán	57,7	235,7	318,9	337,2	357,8	6,4	1,3

Total Oriente Medio	258,2	883,9	1.229,3	1.243,0	1.305,6	5,3	4,6
Egipto	42,0	144,4	200,6	198,6	209,7	5,9	0,7
Sudáfrica	167,2	259,6	252,6	239,5	244,3	2,3	0,9
Total África	318,8	672,7	867,6	855,1	897,5	5,2	3,2
Australia	155,7	251,0	265,9	265,2	267,5	1,1	0,9
China	621,2	4.207,2	7.503,4	7.779,1	8.534,3	10,0	30,0
Corea del Sur	118,5	495,0	586,8	575,3	600,4	4,7	2,1
India	287,8	937,5	1.622,1	1.563,3	1.714,8	10,0	6,0
Indonesia	33,1	169,8	295,4	291,8	309,4	6,3	1,1
Japón	881,5	1.156,0	1.025,8	997,0	1.019,7	2,6	3,6
Malasia	23,0	125,0	178,5	169,5	177,2	4,9	0,6
Paquistán	46,0	99,4	137,5	135,3	152,1	12,7	0,5
Tailandia	44,1	157,6	186,5	176,5	176,3	0,2	0,6
Taiwan	90,2	247,1	274,2	280,0	290,9	4,2	1,0
Vietnam	8,7	91,7	227,4	235,4	244,8	4,3	0,9
Total Asia y Pacífico y Oceanía	2.469,2	8.258,0	12.783,7	12.949,3	13.994,4	8,4	49,2
TOTAL MUNDO	11.961,1	21.581,3	27.036,6	26.889,2	28.466,3	6,2	100,0
OCDE	7.812,1	11.062,5	11.191,3	10.900,7	11.210,2	3,1	39,4
No OCDE	4.149,0	10.518,7	15.845,3	15.988,5	17.256,1	8,2	60,6
UE 27	2.274,1	2.982,3	2.894,0	2.779,0	2.895,3	4,5	10,2

Datos de producción bruta. Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior. CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

NOTA DEL AUTOR: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5%, que sí figuran en la tabla original.

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD POR FUENTES Y PAÍSES EN EL MUNDO

2021	TWh							Total
	Petróleo	Gas	Carbón	Nuclear	Hidráulica	Otras Renov	Total	
Canadá	2,9	75,9	38,7	92,0	380,8	50,0	641,0	
Estados Unidos	20,2	1.693,8	978,5	819,1	257,7	624,5	4.406,4	
Méjico	32,8	203,3	13,6	11,9	34,7	39,7	336,0	
Total Norteamérica	55,9	1.973,0	1.030,7	923,0	673,3	714,1	5.383,5	
Argentina	7,9	93,3	2,9	10,8	19,6	17,2	152,5	
Brasil	21,9	86,9	24,1	14,7	362,8	144,0	654,4	
Otros Sur y Centroamérica	66,1	100,9	45,3	0,0	277,7	68,1	558,0	
Total Sur y Centroamérica	95,9	281,1	72,3	25,5	660,1	229,3	1.364,8	
Alemania	4,8	89,0	162,6	69,0	19,1	217,6	584,5	
España	10,3	69,2	6,1	56,5	29,6	95,8	272,1	
Italia	8,3	146,4	14,5	0,0	43,1	71,4	287,2	
Países Bajos	1,4	56,3	17,8	3,8	0,1	40,1	121,6	
Polonia	1,5	15,5	131,7	0,0	2,3	27,8	180,0	
Reino Unido	1,5	124,2	6,5	45,9	5,0	116,9	309,9	
Turquía	0,3	110,4	104,2	0,0	55,7	62,7	333,3	
Ucrania	0,8	10,3	36,8	86,2	10,4	11,0	155,5	
Otras Europa	19,1	178,1	151,9	621,4	484,4	303,2	1.788,3	
Total Europa	47,9	799,3	632,0	882,8	649,7	946,5	4.032,5	
Kazakstán	0,1	32,9	69,3	0,0	9,1	3,0	114,4	

Rusia	8,5	496,8	204,7	922,4	214,5	5,4	1.157,1
Otros CEI	3,4	156,6	4,3	7,8	42,7	1,2	216,5
Total CEI	11,9	686,4	278,3	230,2	266,3	9,6	1.488,0
Arabia Saudí	139,9	215,9	0,0	0,0	0,0	0,8	356,6
Emiratos A. U.	0,0	123,7	0,0	10,5	0,0	5,2	139,4
Irán	48,7	288,3	0,7	3,5	14,9	1,8	357,8
Otros Oriente Medio	117,6	301,8	17,0	0,0	4,6	10,7	451,7
Total Oriente Medio	306,1	929,7	17,7	14,1	19,5	18,5	1.305,6
Egipto	26,9	157,6	0,0	0,0	14,6	10,5	209,7
Sudáfrica	1,6	0,0	209,6	10,4	1,4	16,5	244,3
Otros África	47,7	197,9	37,8	0,0	137,4	22,0	443,5
Total África	76,2	355,6	247,4	10,4	153,4	49,0	897,5
Australia	4,7	47,6	137,4	0,0	16,0	61,3	267,5
China	12,2	272,6	5.339,1	407,5	1.300,0	1.152,5	8.534,3
Corea del Sur	7,0	176,4	211,7	158,0	3,1	40,2	600,4
India	2,3	64,2	1.271,1	43,9	160,3	171,9	1.714,8
Indonesia	6,6	56,3	190,0	0,0	24,7	31,5	309,4
Japón	31,3	326,1	301,9	61,2	77,6	130,3	1.019,7
Malasia	1,1	63,3	77,3	0,0	32,4	3,1	177,2
Tailandia	0,7	113,1	36,1	0,0	4,5	21,9	176,3
Taiwan	5,3	108,3	128,9	27,8	3,5	12,1	290,9
Vietnam	0,2	26,2	114,1	0,0	75,9	28,3	244,8
Otros Asia Pacífico	54,7	239,3	158,1	15,9	153,7	36,9	659,1
Total Asia Pacífico	126,3	1.493,4	7.965,6	714,3	1.851,6	1.690,1	13.994,4

(Continúa)

2021	TWh						Total
	Petróleo	Gas	Carbón	Nuclear	Hidráulica	Otras Renov	
Total Mundo	720,3	6.518,5	10.244,0	2.800,3	4.273,8	3.657,2	28.466,3
OCDE	142,5	3.372,4	2.253,0	1.911,0	1.440,3	1.910,1	11.210,2
No-OCDE	577,8	3.146,1	7.991,0	889,2	2.833,6	1.747,2	17.256,1
UE 27	43,0	548,0	439,2	732,2	344,4	730,2	2.895,3

Datos basados en producción bruta. CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestra la columna "Otros" (fuentes no especificadas, bombeo, residuos no renovables y diferencias estadísticas), que sí figura en la tabla original, y que suma 252,2 TWh en 2021. Entendemos que se muestran sólo países con cuota del total >0,5%, con excepciones como es el caso de Francia que no aparece.

PREVISIONES DE PRODUCCIÓN ELÉCTRICA SEGÚN ESCENARIOS EN EL MUNDO

ESCENARIOS:	HISTÓRICO		POLÍTICAS DECLARADAS				PROMESAS ANUNCIADAS				EMISIONES NETAS "0" EN 2050			
	TWh	2021	2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050
PRODUCCIÓN TOTAL		28.334	34.834	42.642	49.845	35.878	48.654	61.268	37.723	57.924	73.231	23.064	49.675	64.506
RENOVABLES		8.060	15.073	24.442	32.452	17.575	33.971	48.873	7.552	19.239	27.006	7.840	18.555	23.486
Fotovoltaica		1.003	4.011	8.356	12.118	4.838	11.767	18.761						
Eólica		1.870	4.604	8.107	10.691	5.816	12.300	17.416						
Hidráulica		4.327	5.078	5.890	6.809	5.213	6.460	7.543						
Biocombustibles		746	1.145	1.540	1.951	1.355	2.288	3.179						
de los cuales con captura		0	4	5	5	46	304	532						
Solar térmica		15	45	166	399	100	614	1.166						
Geotérmica		97	183	335	458	237	479	686						
Marina		1	8	47	96	15	64	122						
NUCLEAR		2.776	3.351	3.897	4.260	3.547	4.471	5.103	3.896	5.413	5.810	603	1.415	1.467
HIDROGENO Y AMONIACO		0	9	32	44	79	336	567	282	1.211	1.317	198	765	827
COMBUSTIBLES FÓSILES CON CAPTURA		1	5	112	133	75	890	1.338	84	249	325	84	446	490
Carbón con captura		1	5	51	61	34	642	1.013						
Gas con captura		0	0	61	72	42	249	325						
COMBUSTIBLES FÓSILES SIN CAPTURA		17.436	16.324	14.074	12.862	14.539	8.935	5.332	9.824	168	85	4.666	0	0
Carbón sin captura		10.201	9.044	7.211	5.892	8.076	4.219	1.580						
Gas sin captura		6.552	6.848	6.501	6.658	6.100	4.461	3.577						
Petróleo sin captura		682	432	362	312	364	254	175						
CAPACIDAD ALMACEN. BATERÍAS (GW)		27	270	768	1.296	425	1.246	2.286	778	2.311	3.860			

ESCENARIOS: Ver descripción en tabla 1.18

Fuente: World Energy Outlook 2022 (IEA)

Datos provisionales a 1.6.2023		Balance eléctrico. Total España			
GWh	1.1 a 31.5.23	Δ %	Año mó- vil hasta 31.5.23	Δ %	
Hidráulica	11.280	28,7	20.424	-3,6	
Eólica	29.169	8,0	63.362	6,2	
Solar fotovoltaica	14.618	37,2	31.867	32,4	
Solar térmica	1.834	19,6	4.423	-6,5	
Hidroeólica	8	-8,3	22	-4,7	
Otras renovables	1.566	-23,8	4.168	-14,5	
Residuos renovables	316	-18,4	806	-13,3	
Turbinación bombeo	2.436	72,6	4.801	83,6	
Nuclear	23.097	0,1	56.013	3,4	
Ciclo combinado	16.393	-23,1	63.227	18,1	
Carbón	1.628	-49,2	6.191	-6,3	
Motores diésel	938	-8,4	2.462	-6,7	
Turbina de gas	284	53,7	757	56,4	
Turbina de vapor	514	-2,2	1.196	1,5	
Cogeneración	7.898	-21,5	15.587	-38,3	
Residuos no renovables	502	-40,3	1.561	-28,6	
Total Generación	112.479	0,4	276.868	4,8	
Consumos en bombeo	-3.954	69,6	-7.718	84,9	
Saldo I. internacionales	-8.487	56,3	-22.860	327,7	
Demanda en b.c.	100.038	-4,1	246.290	-3,3	
Generación libre de CO ₂	81.887	11,5	181.086	6,8	
% del total generado	72,8	7,2^(*)	65,4	1,2^(*)	

Δ %: Variación porcentual respecto igual período de 2022 (*) Variación en puntos porcentuales

PRECIOS MEDIOS MENSUALES ELECTRICIDAD MERCADO MAYORISTA (DEMANDA NACIONAL)

€/MWh	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23
Mercado diario	101,36	73,2	135,51	92,38	74,69	74,67
Precio total	145,75	89,58	142,94	103,69	85,72	85,78

PRECIOS PVPC (PRECIOS REGULADOS PEQUEÑO CONSUMIDOR)

	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23
Precio mensual	54,16	39,95	52,51	42,45	39,05	39,64
(€)						
Precio diario	1,75	1,29	1,88	1,37	1,30	1,28
equivalente (€)						

Cálculos realizados con la aplicación de CNMC (Simulador de la factura de electricidad). Consumo mensual 200 kWh. Contador monofásico tradicional. Coste alquiler incluido. Sin Bono social. Potencia Punta y Valle 3,45 kW. Consumos: Valle 96 kWh, Punta 56 kWh, Llano 48 kWh.

Fuente: Elaboración propia con datos de REE y CNMC.

NUCLEAR

Págs.

3

3. NUCLEAR

3.1	Centrales nucleares en España	101
3.2	Datos de explotación de las centrales nucleares en España. Evolución	102
3.3	Fechas históricas y autorizaciones de explotación de las centrales nucleares españolas.....	106
3.4	Producción de combustible nuclear en España. Evolución.....	107
3.5	Procedencia de los concentrados de uranio comprados por España	107
3.6	Potencia, producción nuclear, factor de carga y aportación al total de la electricidad por países en el mundo	108
3.7	Potencia y reactores nucleares en situación de operar por países en el mundo. Evolución	109
3.8	Reactores en situación de operar, construcción y anunciados por países en el mundo	111
3.9	Número de reactores y potencia nuclear según antigüedad de los reactores en el mundo.....	112
3.10	Relación nominal de centrales nucleares en situación de operar en el mundo.....	113
3.11	Reactores en situación de operar y en construcción según tipos en el mundo	123
3.12	Relación nominal de centrales nucleares en construcción en el mundo.....	124
3.13	Reactores nucleares que inician la construcción y que se conectan a la red por años en el mundo.....	129
3.14	Centrales nucleares en Europa y otros países con autorización para la continuidad de su operación	131
3.15	Centrales nucleares con autorización de explotación a largo plazo en Estados Unidos	137

3.16	Solicitudes para autorización de explotación a largo plazo para centrales nucleares en Estados Unidos.....	140
3.17	Solicitudes de licencias combinadas para nuevas centrales nucleares en Estados Unidos.....	141
3.18	Producción histórica de uranio en el mundo	143
3.19	Reservas recuperables de uranio razonablemente aseguradas. Desglose por países y rango de coste.....	144
3.20	Estimación de las necesidades anuales de uranio para reactores hasta 2040 en el mundo	147
3.21	Proyecciones de la capacidad teórica de producción de uranio hasta 2040 en el mundo.....	148
3.22	Precio del uranio en “zona euratom”. Evolución	150
3.23	Capacidad de enriquecimiento de uranio en el mundo.....	150
3.24	Capacidad de fabricación de combustible nuclear en el mundo	151
3.25	Características principales de los reactores nucleares	154
3.26	Avance 2023. Producción energía nuclear. España.....	154

Central	Localización	Potencia eléctrica inicial (MW) (*)	Potencia eléctrica actual (MW)	Tipo de reactor (suministrador)	Estado actual	Titular
Almaraz I	Almaraz (Cáceres)	930	1.049,4	PWR (Westinghouse)	En explotación comercial desde septiembre de 1983	Iberdrola 53% Endesa 36% Naturgy 11%
Almaraz II	Almaraz (Cáceres)	930	1.044,5	PWR (Westinghouse)	En explotación comercial desde julio de 1984	Iberdrola 53% Endesa 36% Naturgy 11%
Ascó I	Ascó (Tarragona)	930	1.039,5	PWR (Westinghouse)	En explotación comercial desde diciembre de 1984	Endesa 100%
Ascó II	Ascó (Tarragona)	930	1.027,2	PWR (Westinghouse)	En explotación comercial desde marzo de 1986	Endesa 85% Iberdrola 15%
Cofrentes	Cofrentes (Valencia)	975	1.092,0	BWR (General Electric)	En explotación comercial desde marzo de 1985	Iberdrola 100%
Trillo I	Trillo (Guadalajara)	1000	1.066,0	PWR (Siemens-KWU)	En explotación comercial desde agosto de 1988	Iberdrola 49% Naturgy 34,5% EDP 15,5% Endesa 1%
Vandellós II	Vandellós (Tarragona)	982	1.087,1	PWR (Westinghouse)	En explotación comercial desde marzo de 1988	Endesa 79% Iberdrola 28%

La Potencia se refiere a Potencia Bruta. (*) Al inicio de la explotación comercial

Fuente: Foro Nuclear (datos a 30.4.2023)

DATOS DE EXPLOTACIÓN DE LAS CENTRALES NUCLEARES EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA BRUTA (GWh)						
	2000	2005	2010	2015	2020	2022
JOSÉ CABRERA(*)	1.168,4	1.161,3	—	—	—	—
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	4.029,2	3.680,4	3.836,7	—	—	—
ALMARAZ I	7.764,7	7.823,3	8.173,5	8.777,5	7.161,3	8.008,9
ALMARAZ II	7.681,7	8.536,7	7.265,0	7.927,7	8.729,5	7.828,8
ASCÓ I	8.012,4	8.019,4	8.358,3	7.718,3	8.005,0	7.348,5
ASCÓ II	8.795,2	7.762,1	7.641,4	8.780,2	7.637,7	8.884,3
COFRENTES	7.715,3	7.029,8	9.549,3	7.733,1	9.247,4	8.389,4
VANDELLOS II	8.304,8	4.894,3	8.860,0	7.787,8	9.242,3	8.175,3
TRILLO	8.733,4	8.642,5	8.230,0	8.463,4	8.275,8	7.929,1
TOTAL	62.205,2	57.549,7	61.914,3	57.188,0	58.299,0	56.564,3
FACTOR DE CARGA (%)						
JOSÉ CABRERA(*)	83,13	88,35	—	—	—	—
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	98,43	90,16	93,99	—	—	—
ALMARAZ I	90,80	91,41	90,30	95,48	77,69	87,12
ALMARAZ II	89,00	99,44	84,63	86,65	95,15	85,57
ASCÓ I	89,86	88,66	92,41	85,34	88,26	81,25
ASCÓ II	98,67	86,26	84,92	97,58	84,65	98,15
COFRENTES	85,66	73,49	99,82	80,84	96,40	87,70
VANDELLOS II	87,40	51,39	93,04	81,78	96,78	85,85
TRILLO	93,27	92,55	88,13	90,63	88,38	84,91
GLOBAL	90,96	83,39	90,80	88,26	89,94	87,27
						90,40

FACTOR DE OPERACIÓN (%)	
JOSÉ CABRERA(*)	89,50 90,17 — — — —
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	99,35 90,71 95,17 — — — —
ALMARAZ I	92,69 93,38 93,00 98,32 80,42 89,04 97,76
ALMARAZ II	92,99 100,00 86,43 88,00 99,50 88,17 88,64
ASCÓ I	91,48 97,57 93,96 88,19 89,51 83,71 99,48
ASCÓ II	99,74 88,80 86,56 98,82 86,07 99,33 89,41
COFRENTES	88,89 77,26 100,00 83,63 100,00 90,03 90,68
VANDELLÓS II	89,40 53,15 94,67 83,95 99,64 88,55 88,58
TRILLO	93,94 93,33 90,98 91,53 90,86 86,47 89,59
GLOBAL	93,07 86,14 92,97 90,26 92,39 89,30 91,98
FACTOR DE DISPONIBILIDAD (%)	
JOSÉ CABRERA(*)	83,81 88,35 — — — —
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	98,82 90,12 93,90 — — — —
ALMARAZ I	91,52 92,97 90,38 96,62 79,58 88,96 97,30
ALMARAZ II	91,03 99,97 85,45 87,08 99,21 86,91 87,75
ASCÓ I	90,73 89,06 93,50 85,01 88,78 81,78 99,20
ASCÓ II	99,22 86,95 85,96 96,95 85,14 99,03 88,72
COFRENTES	87,75 75,97 99,06 81,63 99,42 88,84 89,81
VANDELLÓS II	88,12 52,28 94,20 83,03 98,33 87,39 87,35
TRILLO	93,69 93,02 88,76 91,26 90,46 86,10 89,41
GLOBAL	91,94 84,32 91,33 88,72 91,64 88,41 91,32

	2000	2005	2010	2015	2020	2021	2022
FACTOR DE INDISPONIBILIDAD NO PROGRAMADA (%)							
JOSÉ CABRERA(*)	5,46	3,64	—	—	—	—	—
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	1,10	1,93	2,82	—	—	—	—
ALMARAZ I	0,93	0,03	3,07	1,39	1,34	0,68	1,94
ALMARAZ II	1,48	0,03	3,37	0,00	0,78	2,31	0,79
ASCÓ I	1,11	2,96	6,31	3,24	1,64	7,25	0,67
ASCÓ II	0,61	2,96	1,67	2,32	5,34	0,85	0,99
COFRENTES	1,53	1,54	0,53	0,16	0,31	1,31	9,90
VANDELLÓS II	2,38	35,56	5,66	3,90	1,51	1,87	1,33
TRILLO	0,30	1,67	1,00	0,00	0,21	5,80	1,58
GLOBAL	1,32	6,32	3,20	1,57	1,58	2,86	2,50

PARADAS REACTOR

	2010			2015			2020			2021			2022		
	PANP	PNP	PP												
JOSÉ CABRERA(*)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
SANTA Mª DE GAROÑA(**)	0	1	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ALMARAZ I	0	2	0	0	0	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0
ALMARAZ II	1	2	1	0	0	2	1	0	0	1	0	1	1	0	1
ASCÓ I	1	1	0	0	0	1	0	1	1	2	2	1	1	0	0
ASCÓ II	0	0	1	0	1	0	0	1	1	0	1	0	0	0	1
COFRENTES	0	0	0	0	0	2	0	0	0	1	1	1	2	1	0

VANDELLÓS II	0	1	0	1	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1
TRILLO	0	1	1	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	1
TOTAL	2	8	6	1	1	8	2	2	4	6	5	6	4	1	4

PANP: Paradas Automáticas No Programadas. PNP: Paradas No Programadas. PP: Paradas Programadas (incluye recargas).
DEFINICIONES

Factor de carga: Relación entre la energía eléctrica producida en un período de tiempo y la que se hubiera podido producir en el mismo período funcionando a la potencia nominal.
Factor de operación: Relación entre el número de horas que la central ha estado acoplada a la red y el número total de horas del período considerado.

Factor de indisponibilidad programada: Relación entre la energía que se ha dejado de producir por paradas o reducciones de potencia programadas en un período atribuibles a la propia central y la energía que se hubiera podido producir en el mismo período funcionando a la potencia nominal.

Factor de indisponibilidad no programada: Relación entre la energía que se ha dejado de producir por paradas o reducciones de potencia no programadas atribuibles a la propia central en un período de tiempo y la energía que se hubiera podido producir en el mismo período funcionando a la potencia nominal.

Factor de disponibilidad: Complemento a 100 de los factores de Indisponibilidad Programada y No Programada.

(*) La CN José Cabrera cesó su operación el 30 de abril de 2006.

(**) La Central de Santa María de Garoña cesó su operación tras la publicación de la O.M. ETU/754/2017 del MINETAD DE 1/08/17.

Fuente: Foro Nuclear.

Cuadro 3.3**FECHAS HISTÓRICAS Y AUTORIZACIONES DE EXPLOTACIÓN DE LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS**

Central	Permiso de construcción	Primera conexión a la red eléctrica	Inicio de la operación comercial	Autorización de explotación actual	Validez hasta
Almaraz I	2 de julio de 1973	1 de mayo de 1981	1 de septiembre de 1983	23 de julio de 2020	1 de noviembre de 2027
Almaraz II	2 de julio de 1973	8 de octubre de 1983	1 de julio de 1984	23 de julio de 2020	31 de octubre de 2028
Ascó I	16 de mayo de 1974	13 de agosto de 1983	10 de diciembre de 1984	27 de septiembre de 2021	2 de octubre de 2030
Ascó II	7 de marzo de 1975	23 de octubre de 1985	31 de marzo de 1986	27 de septiembre de 2021	2 de octubre de 2031
Cofrentes	9 de septiembre de 1975	14 de octubre de 1984	11 de marzo de 1985	18 de marzo de 2021	30 de noviembre de 2030
Trillo (*)	17 de agosto de 1979	23 de mayo de 1988	6 de agosto de 1988	17 de noviembre de 2014	10 años
Vandellós II	29 de diciembre de 1980	12 de diciembre de 1987	8 de marzo de 1988	23 de julio de 2020	27 de julio de 2030

(*) El 30 de marzo de 2023, Centrales Nucleares Almaraz-Trillo, A.I.E.(CNAT) presentó al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico la solicitud para la renovación de la Autorización de Explotación de la Central Nuclear de Trillo por diez años, hasta noviembre de 2034.

Fuente: Foro Nuclear (datos a 30.4.2023).

Cuadro 3.4**PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE NUCLEAR EN ESPAÑA (*). EVOLUCIÓN**

NÚMERO DE ELEMENTOS	2010	2015	2019	2020	2021	2022
Elementos PWR:	496	616	505	417	527	368
Elementos BWR:	438	238	110	490	392	458
TOTAL	934	854	615	907	919	826
CCNN nacionales	383	374	352	137	471	180
Exportación	551	480	263	770	448	646
TOTAL	934	854	615	907	919	826

TONELADAS DE URANIO	2010	2015	2019	2020	2021	2022
En elementos PWR:	243,9	293,9	238,38	204,0	257,0	185,4
En elementos BWR:	78,1	34,6	35,32	84,9	63,3	96,6
TOTAL	322,0	328,5	273,7	288,9	320,3	282,0
CCNN nacionales	133,6	124,9	133,88	67,9	150,5	91,8
Exportación	189,0	203,6	139,82	221,0	169,8	190,2
TOTAL	322,1	328,5	273,7	288,9	320,3	282,0

(*) Producidos por ENUSA Industrias Avanzadas S.A., S.M.E.

Fuente: ENUSA Industrias Avanzadas y elaboración propia.

Cuadro 3.5**PROCEDENCIA DE LOS CONCENTRADOS DE URANIO COMPRADOS POR ESPAÑA**

%	2021	2022	Δ%
Kazajistán	34,4	42,2	22,7
Níger	9,3	13,0	39,8
Uzbekistán	14,6	12,7	-13,1
Canadá	12,6	11,8	-6,4
Rusia	29,1	11,7	-59,8
Namibia	-	8,6	-
TOTAL	100,0	100,0	

Δ%: Variación porcentual de la cantidad suministrada en 2022 respecto a 2021.

Fuente: ENUSA Industrias Avanzadas S.A., S.M.E. y elaboración propia.

Cuadro 3.6**POTENCIA, PRODUCCIÓN NUCLEAR,
FACTOR DE CARGA Y APORTACIÓN
AL TOTAL DE LA ELECTRICIDAD POR
PAÍSES EN EL MUNDO**

	Num. react.	Potencia neta (MW)	Prod Neta 2022 (TWh)	Δ%	Factor de carga 2022 %	Electricidad de origen nuclear en 2022 (%)
Alemania	3	4.055	31,9	-51,22	89,80	5,8
Argentina	3	1.641	7,5	-26,47	52,17	5,4
Armenia	1	448	3,0	57,89	76,44	28,6
Bélgica	6	4.936	41,6	-13,33	96,21	46,4
Bielorusia	1	1.110	4,7	-12,96	48,34	11,9
Brasil	2	1.884	14,5	4,32	87,86	2,5
Bulgaria	2	2.006	16,5	4,43	93,90	32,5
Canadá	19	13.624	87,4	0,69	73,23	13,9
Chequia	6	3.934	31,0	6,90	89,95	36,7
China	55	52.170	417,8	9,03	91,42	5
Corea del Sur	25	24.431	167,3	11,16	78,17	30,4
Emiratos A.U.	3	4.107	10,1	0,00	28,07	6,8
Eslovaquia	4	1.868	15,9	8,90	97,17	59,2
Eslovenia	1	688	5,3	-1,85	87,94	42,8
España	7	7.121	55,9	3,14	89,61	20,3
Estados Unidos	92	94.718	702,0	-9,02	84,61	18,1
Finlandia	5	4.394	24,2	7,08	62,87	35
Francia	56	61.370	279,0	-23,23	51,90	62,6
Hungría	4	1.916	14,9	-1,32	88,77	47
India	22	6.795	46,2	16,08	77,62	3,1
Irán	1	915	6,0	87,50	74,86	1,7
Japón (+)	17	16.321	51,8	-15,50	36,23	6,1
Méjico	2	1.552	10,5	-9,48	77,23	4,5
Países Bajos	1	482	3,9	8,33	92,37	3,3
Pakistán	6	3.256	22,3	41,14	78,18	16,2
Reino Unido	9	5.883	43,3	3,59	84,02	14,2
Rumania	2	1.300	10,2	-1,92	89,57	19,3
Rusia	37	27.727	223,4	7,20	91,98	19,6
Sudáfrica	2	1.854	10,1	-17,21	62,19	4,9
Suecia	6	6.882	50,1	-2,53	83,10	29,5
Suiza	4	2.960	23,1	24,19	89,09	36,4
Taiwan (1)	3	2.859	26,8	—	—	10,8
Ucrania (1)	15	13.107	86,2	—	75,08	55,0

Datos a 31 de diciembre de 2022.

Δ %: Variación porcentual 2022 respecto 2021. (1) Datos de producción de 2021.

(+) En las estadísticas de WNA figuran 33 reactores "En situación de operar", de los que 16 se hallan con las operaciones suspendidas. En esta tabla no se incluyen estos reactores.

Fuente: WNA, PRIS-IAEA y elaboración propia.

POTENCIA Y REACTORES NUCLEARES EN SITUACIÓN DE OPERAR POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

	1990		2010		2015		2020		2021		2022	
	Uds.	MW(e)										
Alemania	21	21.250	17	20.490	8	10.799	6	8.113	3	4.055	3	4.055
Argentina	2	935	2	935	3	1.632	3	1.641	3	1.641	3	1.641
Armenia			1	375	1	375	1	415	1	448	1	448
Bélgica	7	5.501	7	5.926	7	5.913	7	5.942	7	5.942	6	4.936
Bielorusia							1	1.110	1	1.110	1	1.110
Brasil	1	626	2	1.884	2	1.884	2	1.884	2	1.884	2	1.884
Bulgaria	5	2.585	2	1.906	2	1.926	2	2.006	2	2.006	2	2.006
Canadá	20	13.993	18	12.604	19	13.524	19	13.624	19	13.624	19	13.624
Chequia	4	1.632	6	3.675	6	3.930	6	3.934	6	3.934	6	3.934
China			13	10.065	31	26.774	50	47.528	53	50.034	55	52.170
Corea del Sur	9	7.220	21	18.698	24	21.733	24	23.150	24	23.091	25	24.431
Emiratos A.U.							1	1.345	2	2.762	3	4.107
Eslovaquia	4	1.632	4	1.816	4	1.814	4	1.837	4	1.868	4	1.868
Eslovenia	1	620	1	666	1	688	1	688	1	688	1	688
España	9	7.099	8	7.514	7	7.121	7	7.121	7	7.121	7	7.121
Estados Unidos	108	96.228	104	101.211	99	99.167	94	96.553	93	95.523	92	94.718
Finlandia	4	2.310	4	2.716	4	2.752	4	2.794	4	2.794	5	4.394
Francia	56	55.808	58	63.130	58	63.130	56	61.370	56	61.370	56	61.370
Hungría	4	1.710	4	1.889	4	1.889	4	1.902	4	1.916	4	1.916

(Continúa)

(Continuación)

	1990		2000		2010		2015		2020		2021	
	Uds	MW(e)										
India	7	1.324	18	4.099	20	5.218	21	6.165	22	6.795	22	6.795
Iran					1	915	1	915	1	915	1	915
Japón (+)	41	30.867	54	46.821	43	40.290	33	31.679	33	31.679	17	16.321
Kazakhstan	1	135										
Lituania	2	2.760										
Méjico	1	640	2	1.300	2	1.440	2	1.552	2	1.552	2	1.552
Países Bajos	2	539	1	482	1	482	1	482	1	482	1	482
Pakistan	1	125	2	425	3	690	5	1.318	5	2.242	6	3.256
Reino Unido	37	11.360	19	10.137	15	8.918	15	8.923	12	7.343	9	5.883
Rumania			2	1.300	2	1.300	2	1.300	2	1.300	2	1.300
Rusia	29	18.898	32	22.693	35	25.413	38	28.578	37	27.727	37	27.727
Sudáfrica	2	1.840	2	1.800	2	1.860	2	1.860	2	1.854	2	1.854
Suecia	12	9.826	10	9.303	10	9.648	6	6.882	6	6.882	6	6.882
Suiza	5	2.942	5	3.238	5	3.333	4	2.960	4	2.960	4	2.960
Taiwan	6	4.828	6	4.982	6	5.052	4	3.844	3	2.859	3	2.859
Ucrania	15	13.020	15	13.107	15	13.107	15	13.107	15	13.107	15	13.107
Mundo	416	318.253	440	375.187	440	382.717	441	392.522	437	389.508	422	378.314
Núm. países		29		30		31		33		33		33

Datos de potencia neta a 31 de diciembre del año que figura en la cabecera.

(+) En las estadísticas de WNA, en 2022 figuran 33 reactores "En situación de operar", de los que 16 se hallan con las operaciones suspendidas. En esta tabla no se incluyen estos reactores.

Fuente: PRIS-IAEA hasta 31.12.21 y elaboración propia, con datos PRIS-IAEA y WNA, año 2022.

REACTORES EN SITUACIÓN DE OPERAR, CONSTRUCCIÓN Y ANUNCIADOS POR PAÍSES EN EL MUNDO

	En situación de operar		En construcción		Planificados(**)		Propuestos (***)	
	uds.	MWe (*)	uds.	MWe (*)	uds.	MWe (*)	uds.	MWe (*)
Alemania	3	4.055	0	0	0	0	0	0
Arabia Saudita	0	0	0	0	0	0	16	17.000
Argentina	3	1.641	1	29	1	1.150	2	1.350
Armenia	1	448	0	0	0	0	1	1.060
Bangladesh	0	0	2	2.400	0	0	2	2.400
Bélgica	6	4.936	0	0	0	0	0	0
Bielorusia	1	1.110	1	1.194	0	0	2	2.400
Brasil	2	1.884	1	1.405	0	0	4	4.000
Bulgaria	2	2.006	0	0	1	1.000	2	2.000
Canadá	19	13.624	0	0	0	0	2	1.500
Chequia	6	3.934	0	0	1	1.200	3	3.600
China	55	52.170	19	21.592	49	54.549	156	177.550
Corea del Sur	25	24.431	3	4.200	0	0	6	8.400
Egipto	0	0	2	2.400	2	2.400	0	0
Emiratos A.U.	3	4.107	1	1.400	0	0	0	0
Eslovaquia	4	1.868	2	942	0	0	1	1.200
Eslovenia	1	688	0	0	0	0	1	1.000
España	7	7.121	0	0	0	0	0	0
Estados Unidos	92	94.718	2	2.500	3	2.550	18	8.000
Finlandia	5	4.394	0	0	1	1.170	0	0
Francia	56	61.370	1	1.650	0	0	6	9.900
Hungría	4	1.916	0	0	2	2.400	0	0
India	22	6.795	8	6.600	12	8.400	28	32.000
Iran	1	915	1	1.057	1	1.057	5	2.760
Japón (+)	17	16.321	2	2.756	1	1.385	8	11.562
Jordania	0	0	0	0	0	0	1	100
Kazakhstan	0	0	0	0	0	0	2	600
Lituania	0	0	0	0	0	0	2	2.700
Méjico	2	1.552	0	0	0	0	3	3.000
Países Bajos	1	482	0	0	0	0	2	2.000
Pakistan	6	3.256	0	0	1	1.170	0	0
Polonia	0	0	0	0	0	0	6	6.000
Reino Unido	9	5.883	2	3.440	2	3.340	10	17.000
Rumania	2	1.300	0	0	2	1.440	1	720
Rusia	37	27.727	4	4.024	24	22.311	21	20.100
Sudáfrica	2	1.854	0	0	0	0	8	9.600
Suecia	6	6.882	0	0	0	0	0	0
Suiza	4	2.960	0	0	0	0	0	0
Tailandia	0	0	0	0	0	0	2	2.000
Taiwan	3	2.859	0	0	0	0	0	0
Turquía	0	0	4	4.800	0	0	8	9.500
Ucrania	15	13.107	2	2.178	0	0	7	8.750
Uzbequistán	0	0	0	0	2	2.400	2	2.400
Mundo	422	378.314	58	64.567	105	107.922	338	372.152

Datos a 31 de diciembre de 2022.

(+) En las estadísticas de WNA figuran 33 reactores "En situación de operar", de los que 16 se hallan con las operaciones suspendidas. En esta tabla no se incluyen estos reactores.

(*) Potencia neta para "En Situación de Operar" y Potencia bruta para el resto.

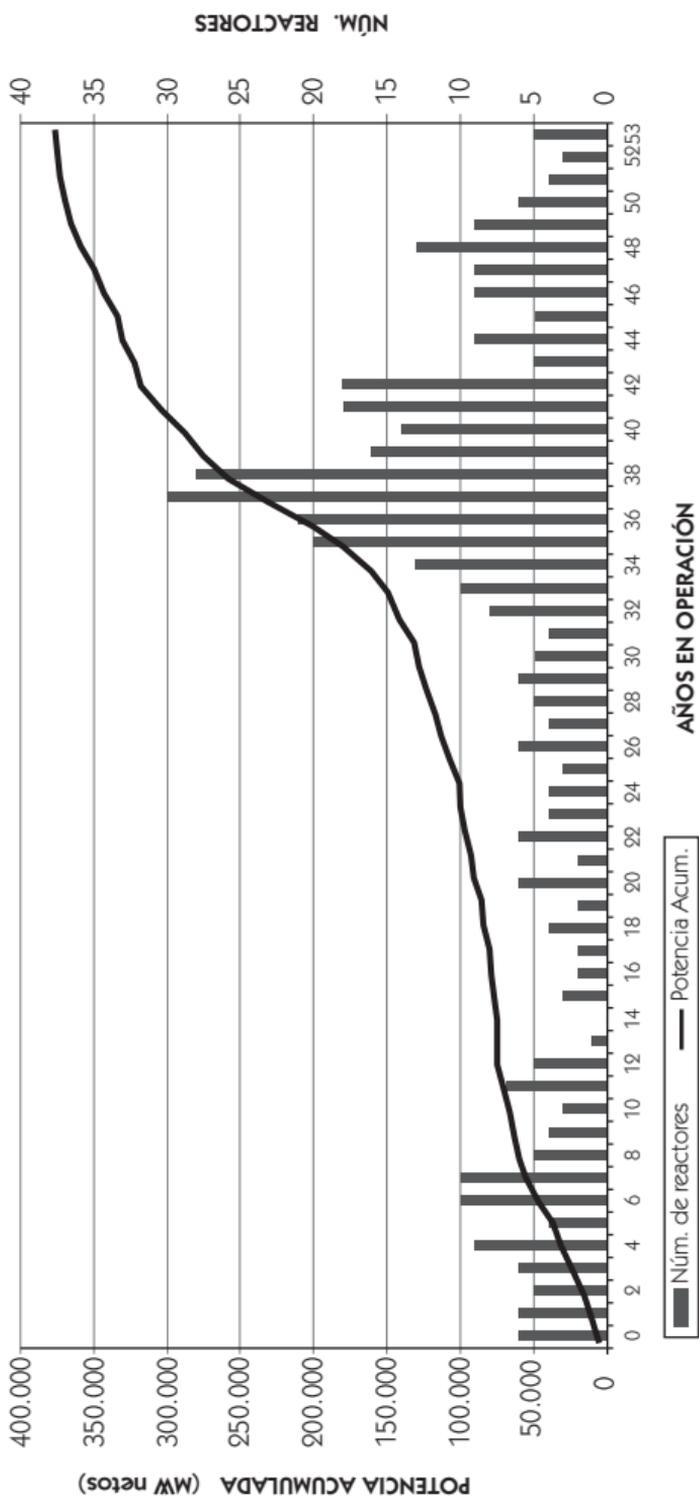
(**) Aprobados, financiación y compromisos firmes y la mayoría con expectativas de estar operando dentro de 15 años.

(***) Existen programas específicos o propuestas de localización (fecha de operación muy incierta).

Fuente: WNA, PRIS-IAEA y elaboración propia.

Cuadro 3.9

NÚMERO DE REACTORES Y POTENCIA NUCLEAR SEGÚN ANTIGÜEDAD DE LOS REACTORES EN EL MUNDO



Reactores conectados en 2022, se les asigna "0" años.

Fuente: PRIS-IAEA. Datos a 31.12.2022.

RELACIÓN NOMINAL DE CENTRALES NUCLEARES EN SITUACIÓN DE OPERAR EN EL MUNDO

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
ALEMANIA					
EMSLAND	PWR	Konvoi	1335/1406	6/1988	KWU
ISAR-2	PWR	Konvoi	1410/1485	4/1988	KWU
NECKARWESTHEIM-2	PWR	Konvoi	1310/1400	4/1989	KWU
ARGENTINA					
ATUCHA-1	PHWR	PHWR KWU	340/362	6/1974	SIEMENS
ATUCHA-2	PHWR	PHWR KWU	693/745	5/2016	SIEMENS
EMBALSE	PHWR	CANDU 6	608/656	1/1984	AECL
ARMENIA					
ARMENIAN-2	PWR	VVER V-270	448/451	5/1980	FAEA
BÉLGICA					
DOEL-1	PWR	WH 2LP	445/454	2/1975	ACECOWEN
DOEL-2	PWR	WH 2LP	445/454	12/1975	ACECOWEN
DOEL-4	PWR	WH 3LP	1038/1090	7/1985	ACECOWEN
TIHANGE-1	PWR	Framatome 3 lo	962/1009	10/1975	ACLF
TIHANGE-2	PWR	WH 3LP	1008/1055	6/1983	FRAMACEC
TIHANGE-3	PWR	WH 3LP	1038/1089	9/1985	ACECOWEN
BIELORUSIA					
BELARUSIAN-1	PWR	VVER V-491	1110/1194	6/2021	JSC ASE
BRASIL					
ANGRA-1	PWR	WH 2LP	609/640	1/1985	WH
ANGRA-2	PWR	PRE KONVOI	1275/1350	2/2001	KWU
BULGARIA					
KOZLODUY-5	PWR	VVER V-320	1003/1040	12/1988	AEE
KOZLODUY-6	PWR	VVER V-320	1003/1040	12/1993	AEE
CANADÁ					
BRUCE-1	PHWR	CANDU 791	774/868	9/1977	OH/AECL
BRUCE-2	PHWR	CANDU 791	777/836	9/1977	OH/AECL
BRUCE-3	PHWR	CANDU 750A	770/865	2/1978	OH/AECL
BRUCE-4	PHWR	CANDU 750A	769/868	1/1979	OH/AECL
BRUCE-5	PHWR	CANDU 750B	817/872	2/1985	OH/AECL
BRUCE-6	PHWR	CANDU 750B	817/891	9/1984	OH/AECL
BRUCE-7	PHWR	CANDU 750B	817/872	4/1986	OH/AECL
BRUCE-8	PHWR	CANDU 750B	817/872	5/1987	OH/AECL
DARLINGTON-1	PHWR	CANDU 850	878/934	11/1992	OH/AECL
DARLINGTON-2	PHWR	CANDU 850	878/934	10/1990	OH/AECL
DARLINGTON-3	PHWR	CANDU 850	878/934	2/1993	OH/AECL
DARLINGTON-4	PHWR	CANDU 850	878/934	6/1993	OH/AECL
PICKERING-1	PHWR	CANDU 500A	515/542	7/1971	OH/AECL
PICKERING-4	PHWR	CANDU 500A	515/542	6/1973	OH/AECL
PICKERING-5	PHWR	CANDU 500B	516/540	5/1983	OH/AECL
PICKERING-6	PHWR	CANDU 500B	516/540	2/1984	OH/AECL
PICKERING-7	PHWR	CANDU 500B	516/540	1/1985	OH/AECL
PICKERING-8	PHWR	CANDU 500B	516/540	2/1986	OH/AECL
POINT LEPREAU	PHWR	CANDU 6	660/705	2/1983	AECL
CHEQUIA					
DUKOVANY-1	PWR	VVER V-213	468/500	5/1985	ŠKODA
DUKOVANY-2	PWR	VVER V-213	471/500	3/1986	ŠKODA
DUKOVANY-3	PWR	VVER V-213	468/500	12/1986	ŠKODA

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/ Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
DUKOVANY-4	PWR	VVER V-213	471/500	7/1987	ŠKODA
TEMELIN-1	PWR	VVER V-320	1027/1082	6/2002	ŠKODA
TEMELIN-2	PWR	VVER V-320	1029/1082	4/2003	ŠKODA
CHINA					
CEFR	FBR	BN-20	20/25	s.d.	IZ
CHANGJIANG-1	PWR	CNP-600	601/650	12/2015	DEC
CHANGJIANG-2	PWR	CNP-600	601/650	8/2016	DEC
DAYA BAY-1	PWR	M310	944/984	2/1994	FRAM
DAYA BAY-2	PWR	M310	944/984	5/1994	FRAM
FANGCHENGGANG-1	PWR	CPR-1000	1000/1086	1/2016	DEC
FANGCHENGGANG-2	PWR	CPR-1000	1000/1086	10/2016	DEC
FANGJIASHAN-1	PWR	CPR-1000	1012/1089	12/2014	NPIC
FANGJIASHAN-2	PWR	CPR-1000	1012/1089	2/2015	NPIC
FUQING-1	PWR	CNP-1000	1000/1089	11/2014	NPIC
FUQING-2	PWR	CNP-1000	1000/1089	10/2015	NPIC
FUQING-3	PWR	CNP-1000	1000/1089	10/2016	NPIC
FUQING-4	PWR	CNP-1000	1000/1089	9/2017	NPIC
FUQING-5	PWR	HPR1000	1075/1150	1/2021	NPIC
FUQING-6	PWR	HPR1000	1075/1150	3/2022	NPIC
HAIYANG-1	PWR	AP-1000	1170/1250	10/2018	WH
HAIYANG-2	PWR	AP-1000	1170/1250	1/2019	WH
HONGYANHE-1	PWR	CPR-1000	1061/1119	6/2013	DEC
HONGYANHE-2	PWR	CPR-1000	1061/1119	5/2014	DEC
HONGYANHE-3	PWR	CPR-1000	1061/1119	8/2015	DEC
HONGYANHE-4	PWR	CPR-1000	1061/1119	6/2016	DEC
HONGYANHE-5	PWR	ACPR-1000	1061/1119	7/2021	DEC
HONGYANHE-6	PWR	ACPR-1000	1061/1119	-6/2022	DEC
LING AO-1	PWR	M310	950/990	5/2002	FRAM
LING AO-2	PWR	M310	950/990	1/2003	FRAM
LING AO-3	PWR	CPR-1000	1007/1086	9/2010	DEC
LING AO-4	PWR	CPR-1000	1007/1086	8/2011	DEC
NINGDE-1	PWR	CPR-1000	1018/1089	4/2013	DEC
NINGDE-2	PWR	CPR-1000	1018/1089	5/2014	SHE
NINGDE-3	PWR	CPR-1000	1018/1089	6/2015	CFHI
NINGDE-4	PWR	CPR-1000	1018/1089	7/2016	CFHI
QINSHAN 2-1	PWR	CNP-600	610/650	4/2002	CNNC
QINSHAN 2-2	PWR	CNP-600	610/650	5/2004	CNNC
QINSHAN 2-3	PWR	CNP-600	619/660	10/2010	CNNC
QINSHAN 2-4	PWR	CNP-600	619/660	12/2011	CNNC
QINSHAN 3-1	PHWR	CANDU 6	677/728	12/2002	AECL
QINSHAN 3-2	PHWR	CANDU 6	677/728	7/2003	AECL
QINSHAN-1	PWR	CNP-300	308/330	4/1994	CNNC
SANMEN-1	PWR	AP-1000	1157/1251	9/2018	WH/MHI
SANMEN-2	PWR	AP-1000	1157/1251	11/2018	WH/MHI
SHIDAO BAY-1	HTGR	HTR-PM	200/211	12/2021(*)	TSINGHUA
TAISHAN-1	PWR	EPR-1750	1660/1750	12/2018	ORANO
TAISHAN-2	PWR	EPR-1750	1660/1750	9/2019	ORANO
TIANWAN-1	PWR	VVER V-428	1000/1060	5/2007	IZ
TIANWAN-2	PWR	VVER V-428	1000/1060	8/2007	IZ
TIANWAN-3	PWR	VVER V-428M	1060/1126	2/2018	IZ
TIANWAN-4	PWR	VVER V-428M	1060/1126	12/2018	IZ
TIANWAN-5	PWR	CNP-1000	1060/1118	9/2020	SHE
TIANWAN-6	PWR	CNP-1000	1060/1118	6/2021	CFHI
YANGJIANG-1	PWR	CPR-1000	1000/1086	3/2014	CFHI



País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
YANGJIANG-2	PWR	CPR-1000	1000/1086	6/2015	CFHI
YANGJIANG-3	PWR	CPR-1000	1000/1086	1/2016	CFHI
YANGJIANG-4	PWR	CPR-1000	1000/1086	3/2017	CFHI
YANGJIANG-5	PWR	ACPR-1000	1000/1086	7/2018	CFHI
YANGJIANG-6	PWR	ACPR-1000	1000/1086	7/2019	CFHI
COREA DEL SUR					
HANBIT-1	PWR	WH F	995/1025	8/1986	WH
HANBIT-2	PWR	WH F	988/1025	6/1987	WH
HANBIT-3	PWR	OPR-1000	986/1041	3/1995	DHICKAEC
HANBIT-4	PWR	OPR-1000	970/1022	1/1996	DHICKAEC
HANBIT-5	PWR	OPR-1000	992/1050	5/2002	DHICKOPC
HANBIT-6	PWR	OPR-1000	993/1053	12/2002	DHICKOPC
HANUL-1	PWR	France CPI	966/1013	9/1988	FRAM
HANUL-2	PWR	France CPI	967/1010	9/1989	FRAM
HANUL-3	PWR	OPR-1000	997/1051	8/1998	DHICKOPC
HANUL-4	PWR	OPR-1000	999/1053	12/1999	DHICKOPC
HANUL-5	PWR	OPR-1000	998/1049	7/2004	DHICKOPC
HANUL-6	PWR	OPR-1000	997/1050	4/2005	DHICKOPC
KORI-2	PWR	WH F	640/681	7/1983	WH
KORI-3	PWR	WH F	1011/1046	9/1985	WH
KORI-4	PWR	WH F	1012/1046	4/1986	WH
SHIN-HANUL-1	PWR	APR-1400	1340/1400	12/2022	DHICKOPC
SHIN-KORI-1	PWR	OPR-1000	996/1046	2/2011	DHICKOPC
SHIN-KORI-2	PWR	OPR-1000	996/1047	7/2012	DHICKOPC
SHIN-KORI-3	PWR	APR-1400	1416/1488	12/2016	DHICKOPC
SHIN-KORI-4	PWR	APR-1400	1418/1493	8/2019	DHICKOPC
SHIN-WOLSONG-1	PWR	OPR-1000	997/1048	7/2012	DHICKOPC
SHIN-WOLSONG-2	PWR	OPR-1000	993/1050	7/2015	DHICKOPC
WOLSONG-2	PHWR	CANDU 6	582/592	7/1997	AECL/DHI
WOLSONG-3	PHWR	CANDU 6	607/628	7/1998	AECL/DHI
WOLSONG-4	PHWR	CANDU 6	575/595	10/1999	AECL/DHI
EMIRATOS A.U.					
BARAKAH-1	PWR	APR-1400	1417/1417	4/2021	KEPCO
BARAKAH-2	PWR	APR-1400	1345/1417	9/2021(*)	KEPCO
BARAKAH-3	PWR	APR-1400	1345/1400	10/2022(*)	KEPCO
ESLOVAQUIA					
BOHUNICE-3	PWR	VVER V-213	466/500	2/1985	ŠKODA
BOHUNICE-4	PWR	VVER V-213	466/500	12/1985	ŠKODA
MOCHOVCE-1	PWR	VVER V-213	467/500	10/1998	ŠKODA
MOCHOVCE-2	PWR	VVER V-213	469/500	4/2000	ŠKODA
ESLOVENIA					
KRSKO	PWR	WH 2LP	688/727	1/1983	WH
ESPAÑA					
ALMARAZ-1	PWR	WH 3LP	1011/1049	9/1983	WH
ALMARAZ-2	PWR	WH 3LP	1006/1044	7/1984	WH
ASCO-1	PWR	WH 3LP	995/1033	12/1984	WH
ASCO-2	PWR	WH 3LP	997/1027	3/1986	WH
COFRENTES	BWR	BWR-6 (Mark 3)	1064/1102	3/1985	GE
TRILLO-1	PWR	PWR 3 loops	1003/1066	8/1988	KWU
VANDELLOS-2	PWR	WH 3LP	1045/1087	3/1988	WH
ESTADOS UNIDOS					
ANO-1	PWR	B&W LLP (DRYAM)	836/903	12/1974	B&W
ANO-2	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	988/1065	3/1980	CE
BEAVER VALLEY-1	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	908/959	10/1976	WH

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/ Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
BEAVER VALLEY-2	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	905/958	11/1987	WH
BRAIDWOOD-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1194/1270	7/1988	WH
BRAIDWOOD-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1160/1230	10/1988	WH
BROWNS FERRY-1	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1200/1256	12/1974	GE
BROWNS FERRY-2	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1200/1259	3/1975	GE
BROWNS FERRY-3	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1210/1260	3/1977	GE
BRUNSWICK-1	BWR	BWR-4 (Mark 1)	938/990	3/1977	GE
BRUNSWICK-2	BWR	BWR-4 (Mark 1)	932/960	11/1975	GE
BYRON-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1164/1242	9/1985	WH
BYRON-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1136/1210	8/1987	WH
CALLAWAY-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1215/1275	12/1984	WH
CALVERT CLIFFS-1	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	877/918	5/1975	CE
CALVERT CLIFFS-2	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	855/911	4/1977	CE
CATAWBA-1	PWR	WH 4LP (ICECND)	1160/1188	6/1985	WH
CATAWBA-2	PWR	WH 4LP (ICECND)	1150/1188	8/1986	WH
CLINTON-1	BWR	BWR-6 (Mark 3)	1062/1098	11/1987	GE
COLUMBIA	BWR	BWR-5 (Mark 2)	1131/1190	12/1984	GE
COMANCHE PEAK-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1205/1259	8/1990	WH
COMANCHE PEAK-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1195/1250	8/1993	WH
COOK-1	PWR	WH 4LP (ICECDN)	1030/1131	8/1975	WH
COOK-2	PWR	WH 4LP (ICECDN)	1168/1231	7/1978	WH
COOPER	BWR	BWR-4 (Mark 1)	769/801	7/1974	GE
DAVIS BESSE-1	PWR	B&W RLP (DRYAM)	894/925	7/1978	B&W
DIABLO CANYON-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1138/1197	5/1985	WH
DIABLO CANYON-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1118/1197	3/1986	WH
DRESDEN-2	BWR	BWR-3 (Mark 1)	894/950	6/1970	GE
DRESDEN-3	BWR	BWR-3 (Mark 1)	879/935	11/1971	GE
FARLEY-1	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	874/918	12/1977	WH
FARLEY-2	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	883/928	7/1981	WH
FERMI-2	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1115/1198	1/1988	GE
FITZPATRICK	BWR	BWR-4 (Mark 1)	813/849	7/1975	GE
GINNA	PWR	WH 2LP (DRYAMB)	560/608	7/1970	WH
GRAND GULF-1	BWR	BWR-6 (Mark 3)	1401/1500	7/1985	GE
HARRIS-1	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	964/980	5/1987	WH
HATCH-1	BWR	BWR-4 (Mark 1)	876/911	12/1975	GE
HATCH-2	BWR	BWR-4 (Mark 1)	883/921	9/1979	GE
HOPE CREEK-1	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1172/1240	12/1986	GE
LASALLE-1	BWR	BWR-5 (Mark 2)	1137/1207	1/1984	GE
LASALLE-2	BWR	BWR-5 (Mark 2)	1140/1207	10/1984	GE
LIMERICK-1	BWR	BWR-4 (Mark 2)	1134/1194	2/1986	GE
LIMERICK-2	BWR	BWR-4 (Mark 2)	1134/1194	1/1990	GE
MCGUIRE-1	PWR	WH 4LP (ICECND)	1158/1215	12/1981	WH
MCGUIRE-2	PWR	WH 4LP (ICECND)	1158/1215	3/1984	WH
MILLSTONE-2	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	869/918	12/1975	CE
MILLSTONE-3	PWR	WH 4LP (DRYSUB)	1210/1280	4/1986	WH
MONTICELLO	BWR	BWR-3 (Mark 1)	628/691	6/1971	GE
NINE MILE POINT-1	BWR	BWR-2 (Mark 1)	613/642	12/1969	GE
NINE MILE POINT-2	BWR	BWR-5 (Mark 2)	1277/1320	3/1988	GE
NORTH ANNA-1	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	948/990	6/1978	WH
NORTH ANNA-2	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	944/1011	12/1980	WH
OCONEE-1	PWR	B&W LLP (DRYAM)	847/891	7/1973	B&W
OCONEE-2	PWR	B&W LLP (DRYAM)	848/891	9/1974	B&W
OCONEE-3	PWR	B&W LLP (DRYAM)	859/900	12/1974	B&W
PALO VERDE-1	PWR	CE80 2LP (DRYA)	1311/1414	1/1986	CE



País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
PALO VERDE-2	PWR	CE80 2LP (DRYA)	1314/1414	9/1986	CE
PALO VERDE-3	PWR	CE80 2LP (DRYA)	1312/1414	1/1988	CE
PEACH BOTTOM-2	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1300/1412	7/1974	GE
PEACH BOTTOM-3	BWR	BWR-4 (Mark 1)	1331/1412	12/1974	GE
PERRY-1	BWR	BWR-6 (Mark 3)	1240/1303	11/1987	GE
POINT BEACH-1	PWR	WH 2LP (DRYAMB)	591/640	12/1970	WH
POINT BEACH-2	PWR	WH 2LP (DRYAMB)	591/640	10/1972	WH
PRAIRIE ISLAND-1	PWR	WH 2LP (DRYAMB)	522/566	12/1973	WH
PRAIRIE ISLAND-2	PWR	WH 2LP (DRYAMB)	519/560	12/1974	WH
QUAD CITIES-1	BWR	BWR-3 (Mark 1)	908/940	2/1973	GE
QUAD CITIES-2	BWR	BWR-3 (Mark 1)	911/940	3/1973	GE
RIVER BEND-1	BWR	BWR-6 (Mark 3)	967/1016	6/1986	GE
ROBINSON-2	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	741/780	3/1971	WH
SALEM-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1169/1254	6/1977	WH
SALEM-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1158/1200	10/1981	WH
SEABROOK-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1246/1296	8/1990	WH
SEQUOYAH-1	PWR	WH 4LP (ICECND)	1152/1221	7/1981	WH
SEQUOYAH-2	PWR	WH 4LP (ICECND)	1139/1200	6/1982	WH
SOUTH TEXAS-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1280/1354	8/1988	WH
SOUTH TEXAS-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1280/1354	6/1989	WH
ST. LUCIE-1	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	981/1045	12/1976	CE
ST. LUCIE-2	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	987/1050	8/1983	CE
SUMMER-1	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	973/1006	1/1984	WH
SURRY-1	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	838/890	12/1972	WH
SURRY-2	PWR	WH 3LP (DRYSUB)	838/890	5/1973	WH
SUSQUEHANNA-1	BWR	BWR-4 (Mark 2)	1257/1330	6/1983	GE
SUSQUEHANNA-2	BWR	BWR-4 (Mark 2)	1257/1330	2/1985	GE
TURKEY POINT-3	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	837/829	12/1972	WH
TURKEY POINT-4	PWR	WH 3LP (DRYAMB)	821/829	9/1973	WH
VOGTLE-1	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1150/1229	6/1987	WH
VOGTLE-2	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1152/1229	5/1989	WH
WATERFORD-3	PWR	CE 2LP (DRYAMB)	1168/1250	9/1985	CE
WATTS BAR-1	PWR	WH 4LP (ICECND)	1157/1210	5/1996	WH
WATTS BAR-2	PWR	WH 4LP (ICECND)	1164/1218	10/2016	WH
WOLF CREEK	PWR	WH 4LP (DRYAMB)	1200/1285	9/1985	WH
FINLANDIA					
LOVIISA-1	PWR	VVER V-213	507/531	5/1977	AEE
LOVIISA-2	PWR	VVER V-213	507/531	1/1981	AEE
OLKILUOTO-1	BWR	AA-III, BWR-25	890/920	10/1979	ASEASTAL
OLKILUOTO-2	BWR	AA-III, BWR-25	890/920	7/1982	ASEASTAL
OLKILUOTO-3	PWR	EPR	1600/1720	3/2022(*)	ORANO
FRANCIA					
BELLEVILLE-1	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	6/1988	FRAM
BELLEVILLE-2	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	1/1989	FRAM
BLAYAIS-1	PWR	CP1	910/951	12/1981	FRAM
BLAYAIS-2	PWR	CP1	910/951	2/1983	FRAM
BLAYAIS-3	PWR	CP1	910/951	11/1983	FRAM
BLAYAIS-4	PWR	CP1	910/951	10/1983	FRAM
BUGEY-2	PWR	CPO	910/945	3/1979	FRAM
BUGEY-3	PWR	CPO	910/945	3/1979	FRAM
BUGEY-4	PWR	CPO	880/917	7/1979	FRAM
BUGEY-5	PWR	CPO	880/917	1/1980	FRAM
CATTENOM-1	PWR	P4 REP 1300	1300/1362	4/1987	FRAM
CATTENOM-2	PWR	P4 REP 1300	1300/1362	2/1988	FRAM

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/ Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
CATTENOM-3	PWR	P4 REP 1300	1300/1362	2/1991	FRAM
CATTENOM-4	PWR	P4 REP 1300	1300/1362	1/1992	FRAM
CHINON B-1	PWR	CP2	905/954	2/1984	FRAM
CHINON B-2	PWR	CP2	905/954	8/1984	FRAM
CHINON B-3	PWR	CP2	905/954	3/1987	FRAM
CHINON B-4	PWR	CP2	905/954	4/1988	FRAM
CHOOZ B-1	PWR	N4 REP 1450	1500/1560	5/2000	FRAM
CHOOZ B-2	PWR	N4 REP 1450	1500/1560	9/2000	FRAM
CIVAUX-1	PWR	N4 REP 1450	1495/1561	1/2002	FRAM
CIVAUX-2	PWR	N4 REP 1450	1495/1561	4/2002	FRAM
CRUAS-1	PWR	CP2	915/956	4/1984	FRAM
CRUAS-2	PWR	CP2	915/956	4/1985	FRAM
CRUAS-3	PWR	CP2	915/956	9/1984	FRAM
CRUAS-4	PWR	CP2	915/956	2/1985	FRAM
DAMPIERRE-1	PWR	CP1	890/937	9/1980	FRAM
DAMPIERRE-2	PWR	CP1	890/937	2/1981	FRAM
DAMPIERRE-3	PWR	CP1	890/937	5/1981	FRAM
DAMPIERRE-4	PWR	CP1	890/937	11/1981	FRAM
FLAMANVILLE-1	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	12/1986	FRAM
FLAMANVILLE-2	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	3/1987	FRAM
GOLFECH-1	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	2/1991	FRAM
GOLFECH-2	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	3/1994	FRAM
GRAVELINES-1	PWR	CP1	910/951	11/1980	FRAM
GRAVELINES-2	PWR	CP1	910/951	12/1980	FRAM
GRAVELINES-3	PWR	CP1	910/951	6/1981	FRAM
GRAVELINES-4	PWR	CP1	910/951	10/1981	FRAM
GRAVELINES-5	PWR	CP1	910/951	1/1985	FRAM
GRAVELINES-6	PWR	CP1	910/951	10/1985	FRAM
NOGENT-1	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	2/1988	FRAM
NOGENT-2	PWR	P4 REP 1300	1310/1363	5/1989	FRAM
PALUEL-1	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	12/1985	FRAM
PALUEL-2	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	12/1985	FRAM
PALUEL-3	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	2/1986	FRAM
PALUEL-4	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	6/1986	FRAM
PENLY-1	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	12/1990	FRAM
PENLY-2	PWR	P4 REP 1300	1330/1382	11/1992	FRAM
ST. ALBAN-1	PWR	P4 REP 1300	1335/1381	5/1986	FRAM
ST. ALBAN-2	PWR	P4 REP 1300	1335/1381	3/1987	FRAM
ST. LAURENT B-1	PWR	CP2	915/956	8/1983	FRAM
ST. LAURENT B-2	PWR	CP2	915/956	8/1983	FRAM
TRICASTIN-1	PWR	CP1	915/955	12/1980	FRAM
TRICASTIN-2	PWR	CP1	915/955	12/1980	FRAM
TRICASTIN-3	PWR	CP1	915/955	5/1981	FRAM
TRICASTIN-4	PWR	CP1	915/955	11/1981	FRAM
HUNGRÍA					
PAKS-1	PWR	VVER V-213	479/509	8/1983	AEE
PAKS-2	PWR	VVER V-213	479/506	11/1984	AEE
PAKS-3	PWR	VVER V-213	479/506	12/1986	AEE
PAKS-4	PWR	VVER V-213	479/506	11/1987	AEE
INDIA					
KAIGA-1	PHWR	Horizontal Pre	202/220	11/2000	NPCIL
KAIGA-2	PHWR	Horizontal Pre	202/220	3/2000	NPCIL
KAIGA-3	PHWR	Horizontal Pre	202/220	5/2007	NPCIL
KAIGA-4	PHWR	Horizontal Pre	202/220	1/2011	NPCIL



País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
KAKRAPAR-1	PHWR	Horizontal Pre	202/220	5 /1993	NPCIL
KAKRAPAR-2	PHWR	Horizontal Pre	202/220	9 /1995	NPCIL
KAKRAPAR-3	PHWR	PHWR-700	630/700	1/2021(*)	NPCIL
KUDANKULAM-1	PWR	VVER V-412	932/1000	12/2014	MAEP
KUDANKULAM-2	PWR	VVER V-412	932/1000	3 /2017	MAEP
MADRAS-1	PHWR	Horizontal Pre	205/220	1 /1984	NPCIL
MADRAS-2	PHWR	Horizontal Pre	205/220	3 /1986	NPCIL
NARORA-1	PHWR	Horizontal Pre	202/220	1 /1991	NPCIL
NARORA-2	PHWR	Horizontal Pre	202/220	7 /1992	NPCIL
RAJASTHAN-2	PHWR	Horizontal Pre	187/200	4 /1981	AECI/DAE
RAJASTHAN-3	PHWR	Horizontal Pre	202/220	6 /2000	NPCIL
RAJASTHAN-4	PHWR	Horizontal Pre	202/220	12/2000	NPCIL
RAJASTHAN-5	PHWR	Horizontal Pre	202/220	2 /2010	NPCIL
RAJASTHAN-6	PHWR	Horizontal Pre	202/220	3 /2010	NPCIL
TARAPUR-1	BWR	BWR-1 (Mark 2)	150/160	10/1969	GE
TARAPUR-2	BWR	BWR-1 (Mark 2)	150/160	10/1969	GE
TARAPUR-3	PHWR	Horizontal Pre	490/540	8 /2006	NPCIL
TARAPUR-4	PHWR	Horizontal Pre	490/540	9 /2005	NPCIL
IRÁN					
BUSHEHR-1	PWR	VVER V-446	915/1000	9 /2013	JSC ASE
JAPÓN					
GENKAI-3	PWR	M(4-loop)	1127/1180	3 /1994	MHI
GENKAI-4	PWR	M(4-loop)	1127/1180	7 /1997	MHI
IKATA-3	PWR	M(3-loop)	846/890	12/1994	MHI
KASHIWAZAKI KARIWA-6	BWR	ABWR	1315/1356	11/1996	TOSHIBA
KASHIWAZAKI KARIWA-7	BWR	ABWR	1315/1356	7 /1997	HITACHI
MIHAMA-3	PWR	M(3-loop)	780/826	12/1976	MHI
OHI-3	PWR	M(4-loop)	1127/1180	12/1991	MHI
OHI-4	PWR	M(4-loop)	1127/1180	2 /1993	MHI
ONAGAWA-2	BWR	BWR-5	796/825	7 /1995	TOSHIBA
SENDAI-1	PWR	M(3-loop)	846/890	7 /1984	MHI
SENDAI-2	PWR	M(3-loop)	846/890	11/1985	MHI
SHIMANE-2	BWR	BWR-5	789/820	2 /1989	HITACHI
TAKAHAMA-1	PWR	M(3-loop)	780/826	11/1974	WH/MHI
TAKAHAMA-2	PWR	M(3-loop)	780/826	11/1975	MHI
TAKAHAMA-3	PWR	M(3-loop)	830/870	1 /1985	MHI
TAKAHAMA-4	PWR	M(3-loop)	830/870	6 /1985	MHI
TOKAI-2	BWR	BWR-5	1060/1100	11/1978	GE
MÉJICO					
LAGUNA VERDE-1	BWR	BWR-5	777/805	7 /1990	GE
LAGUNA VERDE-2	BWR	BWR-5	775/803	4 /1995	GE
PAÍSES BAJOS					
BORSSELE	PWR	KWU 2LP	482/515	10/1973	S/KWU
PAKISTÁN					
CHASNUPP-1	PWR	CNP-300	300/325	9 /2000	CNNC
CHASNUPP-2	PWR	CNP-300	300/325	5 /2011	CNNC
CHASNUPP-3	PWR	CNP-300	315/340	12/2016	CNNC
CHASNUPP-4	PWR	CNP-300	313/340	9 /2017	CNNC
KANUPP-2	PWR	ACP-1000	1014/1100	5 /2021	CZEC
KANUPP-3	PWR	ACP-1000	1014/1100	4 /2022	CZEC
REINO UNIDO					
HARTLEPOOL A-1	GCR	AGR	590/655	4 /1989	NPC
HARTLEPOOL A-2	GCR	AGR	595/655	4 /1989	NPC

(Continúa)

(Continuación)

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/ Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
HEYSHAM A-1	GCR	AGR	485/625	4/1989	NPC
HEYSHAM A-2	GCR	AGR	575/625	4/1989	NPC
HEYSHAM B-1	GCR	AGR	620/680	4/1989	NPC
HEYSHAM B-2	GCR	AGR	620/680	4/1989	NPC
SIZEWELL B	PWR	SNUPPS	1198/1250	9/1995	PPC
TORNESS-1	GCR	AGR	595/682	5/1988	NNC
TORNESS-2	GCR	AGR	605/682	2/1989	NNC
RUMANÍA					
CERNAVODA-1	PHWR	CANDU 6	650/706	12/1996	AECL
CERNAVODA-2	PHWR	CANDU 6	650/705	11/2007	AECL
RUSIA					
AKADEMIK LOMONOSOV-1	PWR	KLT-40S 'Float	32/35	5/2020	AEM
AKADEMIK LOMONOSOV-2	PWR	KLT-40S 'Float	32/35	5/2020	AEM
BALAKOVO-1	PWR	VVER V-320	950/1000	5/1986	AEM
BALAKOVO-2	PWR	VVER V-320	950/1000	1/1988	AEM
BALAKOVO-3	PWR	VVER V-320	950/1000	4/1989	AEM
BALAKOVO-4	PWR	VVER V-320	950/1000	12/1993	AEM
BELOYARSK-3	FBR	BN-600	560/600	11/1981	AEM
BELOYARSK-4	FBR	BN-800	820/885	10/2016	AEM
BILIBINO-2	LWGR	EGP-6	11/12	2/1975	AEM
BILIBINO-3	LWGR	EGP-6	11/12	2/1976	AEM
BILIBINO-4	LWGR	EGP-6	11/12	1/1977	AEM
KALININ-1	PWR	VVER V-338	950/1000	6/1985	AEM
KALININ-2	PWR	VVER V-338	950/1000	3/1987	AEM
KALININ-3	PWR	VVER V-320	950/1000	11/2005	AEM
KALININ-4	PWR	VVER V-320	950/1000	12/2012	AEM
KOLA-1	PWR	VVER V-230	411/440	12/1973	AEM
KOLA-2	PWR	VVER V-230	411/440	2/1975	AEM
KOLA-3	PWR	VVER V-213	411/440	12/1982	AEM
KOLA-4	PWR	VVER V-213	411/440	12/1984	AEM
KURSK-2	LWGR	RBMK-1000	925/1000	8/1979	AEM
KURSK-3	LWGR	RBMK-1000	925/1000	3/1984	AEM
KURSK-4	LWGR	RBMK-1000	925/1000	2/1986	AEM
LENINGRAD 2-1	PWR	VVER V-491	1101/1188	10/2018	AEM
LENINGRAD 2-2	PWR	VVER V-491	1101/1188	3/2021	AEM
LENINGRAD-3	LWGR	RBMK-1000	925/1000	6/1980	AEM
LENINGRAD-4	LWGR	RBMK-1000	925/1000	8/1981	AEM
NOVOVORONEZH 2-1	PWR	VVER V-392M	1100/1180	2/2017	AEM
NOVOVORONEZH 2-2	PWR	VVER V-392M	1101/1181	10/2019	AEM
NOVOVORONEZH-4	PWR	VVER V-179	385/417	3/1973	AEM
NOVOVORONEZH-5	PWR	VVER V-187	950/1000	2/1981	AEM
ROSTOV-1	PWR	VVER V-320	989/1041	12/2001	AEM
ROSTOV-2	PWR	VVER V-320	950/1000	12/2010	AEM
ROSTOV-3	PWR	VVER V-320	950/1000	9/2015	AEM
ROSTOV-4	PWR	VVER V-320	979/1030	9/2018	AEM
SMOLENSK-1	LWGR	RBMK-1000	925/1000	9/1983	AEM
SMOLENSK-2	LWGR	RBMK-1000	925/1000	7/1985	AEM
SMOLENSK-3	LWGR	RBMK-1000	925/1000	10/1990	AEM
SUDÁFRICA					
KOEBERG-1	PWR	CP1	924/970	7/1984	FRAM
KOEBERG-2	PWR	CP1	930/970	11/1985	FRAM
SUECIA					
FORSMARK-1	BWR	AA-III, BWR-25	990/1027	12/1980	ABB ATOM
FORSMARK-2	BWR	AA-III, BWR-25	1118/1157	7/1981	ABB ATOM

País / Nombre de la central	Tipo de reactor	Modelo	Potencia (MW) Neta/Bruta	Inicio Operación Comercial	Fabricante
FORSMARK-3	BWR	AA-IV, BWR-300	1172/1195	8/1985	ABB ATOM
OSKARSHAMN-3	BWR	AA-IV, BWR-300	1400/1450	8/1985	ABB ATOM
RINGHALS-3	PWR	WH 3LP	1072/1117	9/1981	WH
RINGHALS-4	PWR	WH 3LP	1130/1171	11/1983	WH
SUIZA					
BEZNAU-1	WH 2LP	365/380	12/1969	WH	WH
BEZNAU-2	WH 2LP	365/380	3/1972	WH	WH
GOESGEN	PWR 3 Loop	1010/1060	11/1979	KWU	KWU
LEIBSTADT	BWR-6	1220/1275	12/1984	GETSCO	GETSCO
TAIWAN					
KUOSHENG-2	BWR	BWR-6	985/985	3/1983	GE
MAANSHAN-1	PWR	WH 3LP (WE 312)	936/951	7/1984	WH
MAANSHAN-2	PWR	WH 3LP (WE 312)	938/951	5/1985	WH
UCRANIA					
KHMELNITSKI-1	PWR	VVER V-320	950/1000	8/1988	PAIP
KHMELNITSKI-2	PWR	VVER V-320	950/1000	12/2005	PAIP
ROVNO-1	PWR	VVER V-213	381/420	9/1981	PAIP
ROVNO-2	PWR	VVER V-213	376/415	7/1982	PAIP
ROVNO-3	PWR	VVER V-320	950/1000	5/1987	PAIP
ROVNO-4	PWR	VVER V-320	950/1000	4/2006	PAA
SOUTH UKRAINE-1	PWR	VVER V-302	950/1000	12/1983	PAA
SOUTH UKRAINE-2	PWR	VVER V-338	950/1000	4/1985	PAA
SOUTH UKRAINE-3	PWR	VVER V-320	950/1000	12/1989	PAA
ZAPOROZHYE-1	PWR	VVER V-320	950/1000	12/1985	PAIP
ZAPOROZHYE-2	PWR	VVER V-320	950/1000	2/1986	PAIP
ZAPOROZHYE-3	PWR	VVER V-320	950/1000	3/1987	PAIP
ZAPOROZHYE-4	PWR	VVER V-320	950/1000	4/1988	PAIP
ZAPOROZHYE-5	PWR	VVER V-320	950/1000	10/1989	PAIP
ZAPOROZHYE-6	PWR	VVER V-320	950/1000	9/1996	PAIP

s.d. sin datos (*) Fecha de conexión a la red (**) No figuran los 16 reactores en situación de "operaciones suspendidas*")

TIPO DE REACTOR

- BWR: Reactor de agua en ebullición
- GCR: Reactor refrigerado por gas
- FBR: Reactor reproductor rápido
- HTGR: Reactor grafito-gas a alta temperatura
- LWGR (RBMK): Reactor de grafito y agua ligera
- PHWR: Reactor de agua pesada
- PWR: Reactor de agua a presión

SIGLAS FABRICANTES

- ABB ATOM: ASEA-ATOM
- ACECOWEN: ACEC, COCKERILL AND WESTINGHOUSE
- ACLF: ACECOWEN-CREUSOT-LOIRE-FRAMATOME
- AECL: ATOMIC ENERGY OF CANADA LIMITED
- AECL/DAE: ATOMIC ENERGY OF CANADA LIMITED / DEPARTMENT OF ATOMIC ENERGY
- AECL/DHI: ATOMIC ENERGY OF CANADA LIMITED / DOOSAN HEAVY INDUSTRY & CONSTRUCTION
- AEE: ATOMENERGO EXPORT (RUSIA).
- APC: ATOMIC POWER CONTRUCTIONS LTD (REINO UNIDO)

(Continuación)

ASE: ATOMSTROY EXPORT

B&W: BABCOCK & WILCOX

CE: COMBUSTION ENGINEERING

CFHI: CHINA FIRST HEAVY INDUSTRIES

CGE: CANADIAN GENERAL ELECTRIC COMPANY

CNNC: CHINA NATIONAL NUCLEAR CORPORATION

CZEC: CZECH NUCLEAR PLANTS

DEC: DONGFANG ELECTRIC CORPORATION

DHICKAEC: DOOSAN HEAVY INDUSTRIES & CONSTRUCTION

CO.LTD./KOREA ATOMICENERGY RESEARCH INSTITUTE/COMBUSTIONENGINEERING

DHICKOPC: DOOSAN HEAVY INDUSTRIES & CONSTRUCTION

CO.LTD./KOREA POWER ENGINEERING COMPANY/COMBUSTIONENGINEERING

FAEA: FEDERAL ATOMIC ENERGY AGENCY

FRAM: FRAMATOME

FRAMACEC: FRAMACECO (FRAMATOME-ACEC-COCKERILL)
(FRANCIA-BÉLGICA)

GE: GENERAL ELECTRIC

GETSCO: GENERAL ELECTRIC TECHNICAL SERVICES CO

IZ: IZHORSKIYE ZAVOD

JSC: ROSENERGOATOM JOINT-STOCK COMPANY

KEPCO: KOREA ELECTRIC POWER CORPORATION

KWU: KRAFTWERK UNION - SIEMENS

MAEP: MINATOMENERGOPROM, MINISTRY OF NUCLEAR POWER
AND INDUSTRY(RUSIA)

MHI: MITSUBISHI HEAVY INDUSTRIES

NNC: NATIONAL NUCLEAR CORPORATION

NPC: NUCLEAR POWER COMPANY

NPCIL: NUCLEAR POWER CORPORATION OF INDIA LIMITED

NPIC: NUCLEAR POWER INSTITUTE OF CHINA

OH/AECL: ONTARIO HYDRO/ATOMIC ENERGY OF CANADA
LIMITED

PAA: OAKRIDGE NATIONAL LABORATORY

PAIP: PRODUCTION AMALGAMATION 'ATOMMASH', VOLGODONSK

PPC: POWER REACTOR & NUCLEAR FUEL DEVELOPMENT CORP (JAPÓN).

S/KWU: ROTTERDAMSE DROOGDOK MAATSCHAPPIJ (RDM) IN ROTTERDAM

TNPG: THE NUCLEAR POWER GROUP

WH: WESTINGHOUSE

WH/MHI: WESTINGHOUSE / MITSUBISHI HEAVY INDUSTRIES

WH/MHI: WESTINGHOUSE / MITSUBISHI HEAVY INDUSTRIES

Datos a 31.12.2022

Fuente: PRIS-IAEA (hasta 2021) y elaboración propia (año 2022 con datos WNA, PRIS y otras fuentes).

REACTORES EN SITUACIÓN DE OPERAR Y EN CONSTRUCCIÓN SEGÚN TIPOS EN EL MUNDO

Datos a 31-12-2022

En situación de operar	Unidades	Total MWe (*)
BWR	49	49.565
FBR	3	1.400
GCR	8	4.685
HTGR	1	200
LWGR	11	7.433
PHWR	47	24.314
PWR	303	290.717
TOTAL	422	378.314
En construcción	Unidades	Total MWe (*)
BWR	2	2.653
FBR	3	1.412
PHWR	5	4.278
PWR	48	51.615
TOTAL	58	59.958

(*) Potencia neta

BWR: Reactor de agua en ebullición

FBR: Reactor reproductor rápido.

GCR: Reactor refrigerado por gas.

HTGR: Reactor grafito-gas a alta temperatura

LWGR (RBMK): Reactor de grafito y agua ligera.

PHWR: Reactor de agua pesada.

PWR: Reactor de agua a presión.

Fuente: PRIS-IAEA y elaboración propia

RELACIÓN NOMINAL DE CENTRALES NUCLEARES EN CONSTRUCCIÓN EN EL MUNDO

PAÍS	NOMBRE	TIPO	MODELO	POTENCIA (MW)		OPERADOR	FABRICANTE	INICIO CONSTRUCC.	ESTIMACIÓN OPERACIÓN
				NETA	BRUTA				
ARGENTINA	CAREM25	PWR	CAREM Prototyp	25	29	CNEA	CNEA	8 / 2015	—
BANGLADESH	ROOPUR-1	PWR	WER V-523	1080	1200	NPCBL	AEM	11 / 2017	—
	ROOPUR-2	PWR	WER V-523	1080	1200	NPCBL	AEM	7 / 2018	—
BIELORUSIA	BELARUS/JAN-2	PWR	WER V-491	1110	1194	BelNPP	JSC ASE	4 / 2014	—
BRASIL	ANGRA-3	PWR	PRE KONVOI	1340	1405	ELETROBR	KWU	6 / 2010	11 / 2027
CHINA	CHANGJIANG-3	PWR	HPR1000	1000	1197	CHG	CFHI	3 / 2021	—
	CHANGJIANG-4	PWR	HPR1000	1000	1200	CHG	CFHI	12 / 2021	—
	FANGCHENG-GANG-3	PWR	HPR1000	1000	1180	GFNPC	CFHI	12 / 2015	—
	FANGCHENG-GANG-4	PWR	HPR1000	1000	1180	GFNPC	CFHI	12 / 2016	—
	HAIYANG-3	PWR	CAP100	1161	1253	SDNPC	SDNPC	7 / 2022	—
	LINGLONG-1	PWR	ACP100	100	125	HNPC	CFHI	7 / 2021	—
	LUFANG-5	PWR	Hualong One	1100	1200			9 / 2022	—
	SANAOCUN-1	PWR	HRP1000	1117	1210	CGCNP	CFHI	12 / 2020	—
	SANAOCUN-2	PWR	HRP1000	1117	1210	CGCNP	CFHI	12 / 2021	—
	SANMEN-3	PWR	CAP1000	1163	1251	SMNPC	SMNPC	6 / 2022	—
	TAIPINGLING-1	PWR	HPR1000	1116	1200	HZNP	DEC	12 / 2019	—
	TAIPINGLING-2	PWR	HPR1000	1116	1202	HZNP	CFHI	10 / 2020	—

TIANWAN-7	PWR	VVER-1200/V491	1171	1265	JNPC	ATOMMASH	5 /2021	—
TIANWAN-8	PWR	VVER-1200/V491	1171	1265	JNPC	ATOMMASH	2/2022	—
XIAPU-1	FBR	CFR600	642	682	CNNC	CIAE	12/2017	—
XUDABU-3	PWR	VVER-1200/V491	1200	1274	LNPC	RUSSIAN	7 /2021	—
XUDABU-4	PWR	VVER-1200/V491	1200	1274	LNPC	RUSSIAN	5/2022	—
ZHANGZHOU-1	PWR	HPR1000	1126	1212	ZGZEC	CFHI	10/2019	—
ZHANGZHOU-2	PWR	HPR-1000	1126	1212	ZGZEC	CFHI	9 /2020	—
COREA DEL SUR								
SHIN-HANUL-2	PWR	APR-1400	1340	1400	KHNP	DHICKOPC	6 /2013	—
SHIN-KORI-5	PWR	APR-1400	1340	1400	KHNP	DHICKOPC	4 /2017	—
SHIN-KORI-6	PWR	APR-1400	1340	1400	KHNP	DHICKOPC	9 /2018	—
EGIPTO								
EL DABAA-1	PHWR	VVER-1200	1194	1200	NPPA		7/2022	—
EL DABAA-2	PHWR	VVER-1200	1194	1200	NPPA		11/2022	—
EMIRATOS A.U.								
BARAKAH-4	PWR	APR-1400	1345	1400	NAWAH	KEPCO	7 /2015	—
ESLOVAQUIA								
MOCHOVCE-3	PWR	VVER V-213	440	471	SE	ŠKODA	1 /1987	9/2022
MOCHOVCE-4	PWR	VVER V-213	440	471	SE	ŠKODA	1 /1987	2/2024
FRANCIA								
FLAMANVILLE-3	PWR	EPR	1630	1650	EDF	ORANO	12/2007	—
INDIA								
KAKRAPAR-4	PHWR	PHWR-700	630	700	NPCIL	NPCIL	11/2010	—
KUDANKULAM-3	PWR	VVER V-412	917	1000	NPCIL	JSC ASE	6 /2017	3/2023
KUDANKULAM-4	PWR	VVER V-412	917	1000	NPCIL	JSC ASE	10/2017	11/2023
KUDANKULAM-5	PWR	VVERV412	917	1000	NPCIL	JSC ASE	6 /2021	12/2026
KUDANKULAM-6	PWR	VVERV412	917	1000	NPCIL	JSC ASE	12/2021	9/2027
PFBR	FBR	Prototype	470	500	BHAVINI		10/2004	—
RAJASTHAN-7	PHWR	Horizontal Pre	630	700	NPCIL	NPCIL	7 /2011	—
RAJASTHAN-8	PHWR	Horizontal Pre	630	700	NPCIL	NPCIL	9 /2011	—

(Continúa)

PAÍS	NOMBRE	TIPO	MODELO	POTENCIA (Mw)		OPERADOR	FABRICANTE	INICIO CONSTRUCC.	ESTIMACIÓN OPERACIÓN
				NETA	BRUTA				
IRÁN	BUSHEHR-2	PWR	V-528	VVER-100	974	1057	JSC ASE	9 /2019	—
JAPÓN	OHMA	BWR	ABWR		1328	1383	H/G	5 /2010	—
	SHIMANE-3	BWR	ABWR		1325	1373	HITACHI	10/2006	—
REINO UNIDO	HINKLEY POINT	PWR	EPR-1750		1630	1720	ORANO	12/2018	—
	C-1								
REINO UNIDO	HINKLEY POINT	PWR	EPR-1750		1630	1720	ORANO	12/2019	—
	C-2								
RUSIA	BALTIC-1	PWR	WVER V-491		1109	1194	REA	2 /2012	—
	BREST-OD-300	FBR	BREST-OD-300		300	320	SKHK	6 /2021	—
	KURSK 2-1	PWR	WVER V-510K		1175	1255	REA	4 /2018	9/2023
	KURSK 2-2	PWR	WVER V-510K		1175	1255	REA	4 /2019	8/2024
TURQUÍA	AKKUYU-1	PWR	WVER V-509		1114	1200	ANC	4 /2018	—
	AKKUYU-2	PWR	WVER V-509		1114	1200	ANC	4 /2020	—
	AKKUYU-3	PWR	WVER V-509		1114	1200	ANC	3 /2021	—
	AKKUYU-4	PWR	WVER-1200		1114	1200	AANJSC	7/2022	—
UCRANIA	KHMELNITSKI-3	PWR	VVER		1035	1089	NNEG	3 /1986	—
	KHMELNITSKI-4	PWR	VVER		1035	1089	NNEG	2 /1987	—
USA	VOGTLE-3	PWR	AP-1000		1117	1250	SOUTHERN	3 /2013	—
	VOGTLE-4	PWR	AP-1000		1117	1250	SOUTHERN	11/2013	—

Datos a 31.12.2022

**SIGNIFICADO DE LAS SIGLAS
TIPO DE REACTOR**

- BWR: Reactor de agua en ebullición
 GCR: Reactor refrigerado por gas
 FBR: Reactor reproductor rápido refrigerado por sodio
 HTGR: Reactor grafito-gas a alta temperatura
 LWGR (RBMK): Reactor de grafito y agua ligera
 PHWR: Reactor de agua pesada
 PWR: Reactor de agua a presión

OPERADORES

- ANUSC: AKKUYU NUCLEAR JOINT STOCK COMPANY
 BeINPP: BELARUSIAN NUCLEAR POWER PLANT
 BHAVINI: BHARATIYA NABHIKIYA VIDYUT NIGAM LIMITED
 CGNUV: CHINA GENERAL NUCLEAR JOINT VENTURE
 CGN: CHINA GENERAL POWER GROUP
 CHG: CHINA HUANENG GROUP
 CNEA: COMISION NACIONAL DE ENERGIA ATOMICA (ARGENTINA)

- CNNP: CHINA NATIONAL NUCLEAR CORPORATION
 GUODIAN ZHANGZHOU ENERGY CO.,LTD
 CHUGOKU: CHUGOKU ELECTRIC POWER COMPANY (JAPON).
 DSAE: DIRECTORATE FOR NUCLEAR POWER PLANT CONSTRUCTION (BIELORUSIA)
 EDF: ELECTRICITE DE FRANCE
 EDPG: ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO. LTD.
 ENEC: EMIRATES NUCLEAR ENERGY CORPORATION (UNITED ARAB EMIRATES)
 FQNP: FUGIAN FUQUING NUCLEAR POWER LIMITED COMPANY
 GFNPC: GUANGXI FANGCHENGANG NUCLEAR POWER COMPANY LTD
 HNPC: HAINAN NUCLEAR POWER PLANT COMPANY
 HSNPC: HUANENG SHANDONG SHIDAO BAY NUCLEAR POWER COMPANY LTD
 HZNP: CGN HUIZHOU NUCLEAR POWER CO.,LTD
 JNPC: JIANGSU NUCLEAR POWER CORPORATION
 KHNP: KOREA HYDRO & NUCLEAR POWER
 LHNPC: LIAONING HONGYANHE NUCLEAR POWER CO. LTD. (LHNP)
- CNNP: FUJIAN NINGDE NUCLEAR POWER COMPANY LIMITED
 NPPA: NUCLEAR POWER PLANTS AUTHORITY (EGIPTO)
 NPPDI: NUCLEAR POWER PRODUCTION & DEVELOPMENT CO. OF IRAN
 NNEG: NATIONAL NUCLEAR ENERGY GENERATING COMPANY (ENERGOATOM)
 NNEG: NATIONAL NUCLEAR ENERGY GENERATING COMPANY
 NPCIL: NUCLEAR POWER CORPORATION OF INDIA LTD.
 NPCBL: NUCLEAR POWER PLANT COMMISSION BANGLADESH LD.
 PAEC: PAKISTAN ATOMIC ENERGY COMMISSION (PAKISTAN).
 QNPC: QINSHAN NUCLEAR POWER COMPANY FILIALE DE NPC (CHINA).
 REA: ROSENERGOATOM CONSORTIUM (RUSIA).
 SCE&G: SOUTH CAROLINA ELECTRIC & GAS CO
 SDNPC: SHANDONG NUCLEAR POWER COMPANY (SDNPC)
 SE,plc: SLOVENSKE ELEKTRARNE, A.S.
 SMNPC: SANMEN NUCLEAR POWER COMPANY (SMNPC)
 SOUTHERN: SOUTHER NUCLEAR OPERA-

- TING CO.
 SQC: SIBERIAN CHEMICAL COMBINE
 TNPC: GUANGDONG TAISHAN NUCLEAR POWER JOINT VENTURE COMPANY LIMITED
 TPC: TAIWAN POWER CO
 TVA: TENNESSEE VALLEY AUTHORITY
 TVO: TEOLLISUUDEN VOIMA OY
 YJNPC: YANGJIANG NUCLEAR POWER CO LTD
 ZGZEC: CNNP GUODIAN ZHANGZHOU ENERGY CO.,LTD

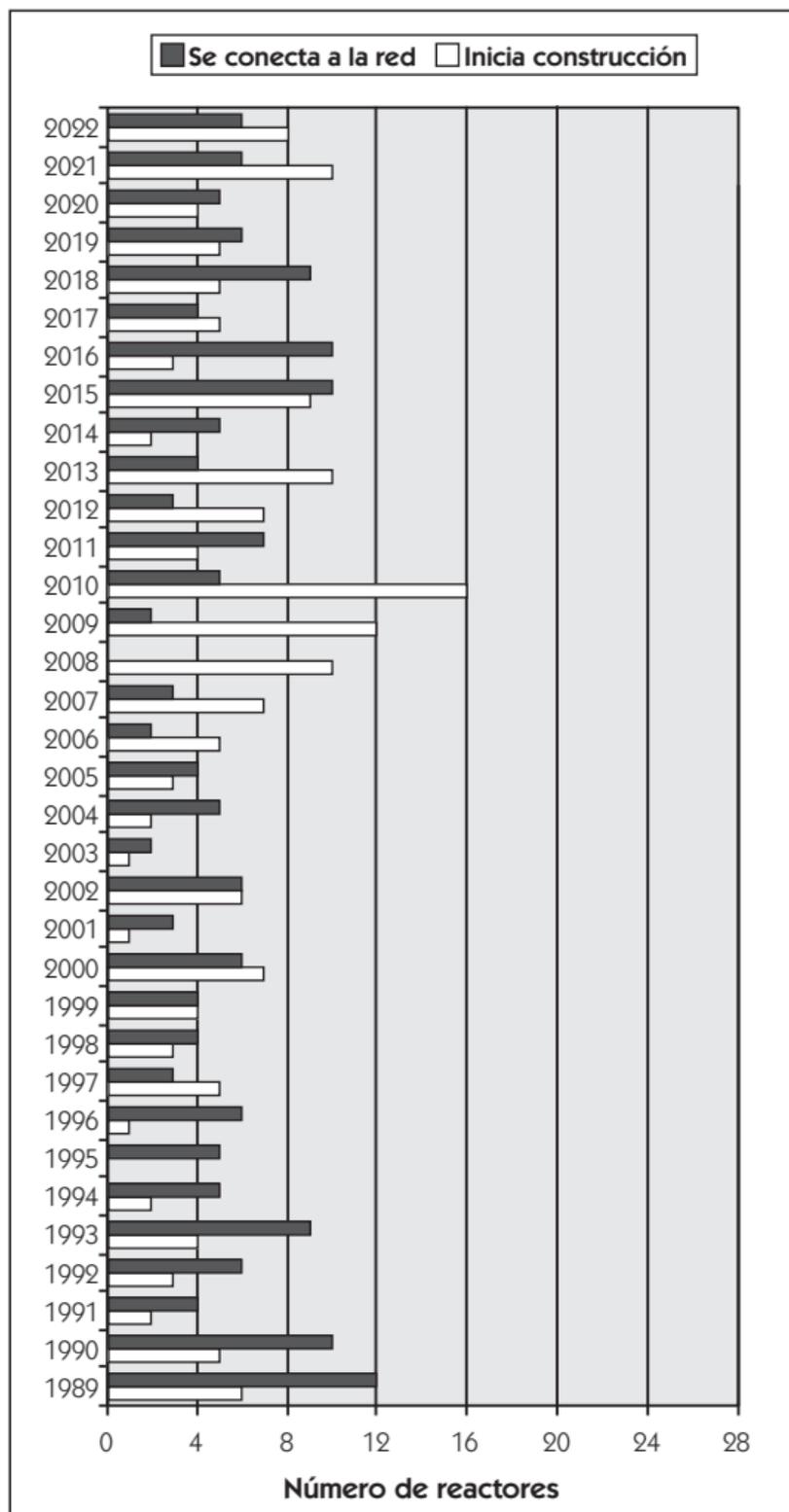
FABRICANTES

- AEM TECHNOLOGIES: Subsidiaria de RO-SATOM
 AREVA: GRUPO AREVA (FRANCIA)
 ASE: ATOMSTROY EXPORT (RUSIA)
 CFHI: CHINA FIRST HEAVY INDUSTRIES
 CNEA: COMISION NACIONAL DE ENERGIA ATOMICA (ARGENTINA)
 CNNC: CHINA NATIONAL NUCLEAR CORPORATION
 CZEK: CHINA ZHONGYUAN ENGINEERING CORPORATION
 DEC: DONFANG ELECTRIC CORPORATION
 DHICKOPC: DOOSAN HEAVY INDUSTRIES & CONSTRUCTION CO.LTD KOREA
 (Continúa)

REA POWER ENGINEERING COMPANY/ COMBUSTION ENGINEERING	NPICL: NUCLEAR POWER CORPORATION OF INDIA LTD.
GE: GENERAL ELECTRIC COMPANY (ESTA- DOS UNIDOS).	NPIC: NUCLEAR POWER INSTITUTE OF CHINA
H/G: HITACHI-GENERAL ELECTRIC	ROSATOM: ROSATOM STATE NUCLEAR ENERGY CORPORATION (RUSSIAN FE- DERATION)
HITACHI : HITACHI CO LTD (JAPON).	SKODA: SKODA CONCERN NUCLEAR POWER PLANT WORKS
IZ: IZ-KARTEX (RUSIA)	TSINGHUA: TSINGHUA UNIVERSITY
KEPCO: KOREA ELECTRIC POWER CORPO- RATION (REPUBLIC OF KOREA)	WH: WESTING HOUSE
KWU: (SIEMENS) KRAFTWERK UNION AG (ALEMANIA).	WH / MHI : WESTING HOUSE / MITSUBI- SHI HEAVY INDUSTRIES
MAEP: MINATOMENERGOPROM, MINIS- TRY OF NUCLEAR POWER AND INDUS- TRY(RUSIA)	

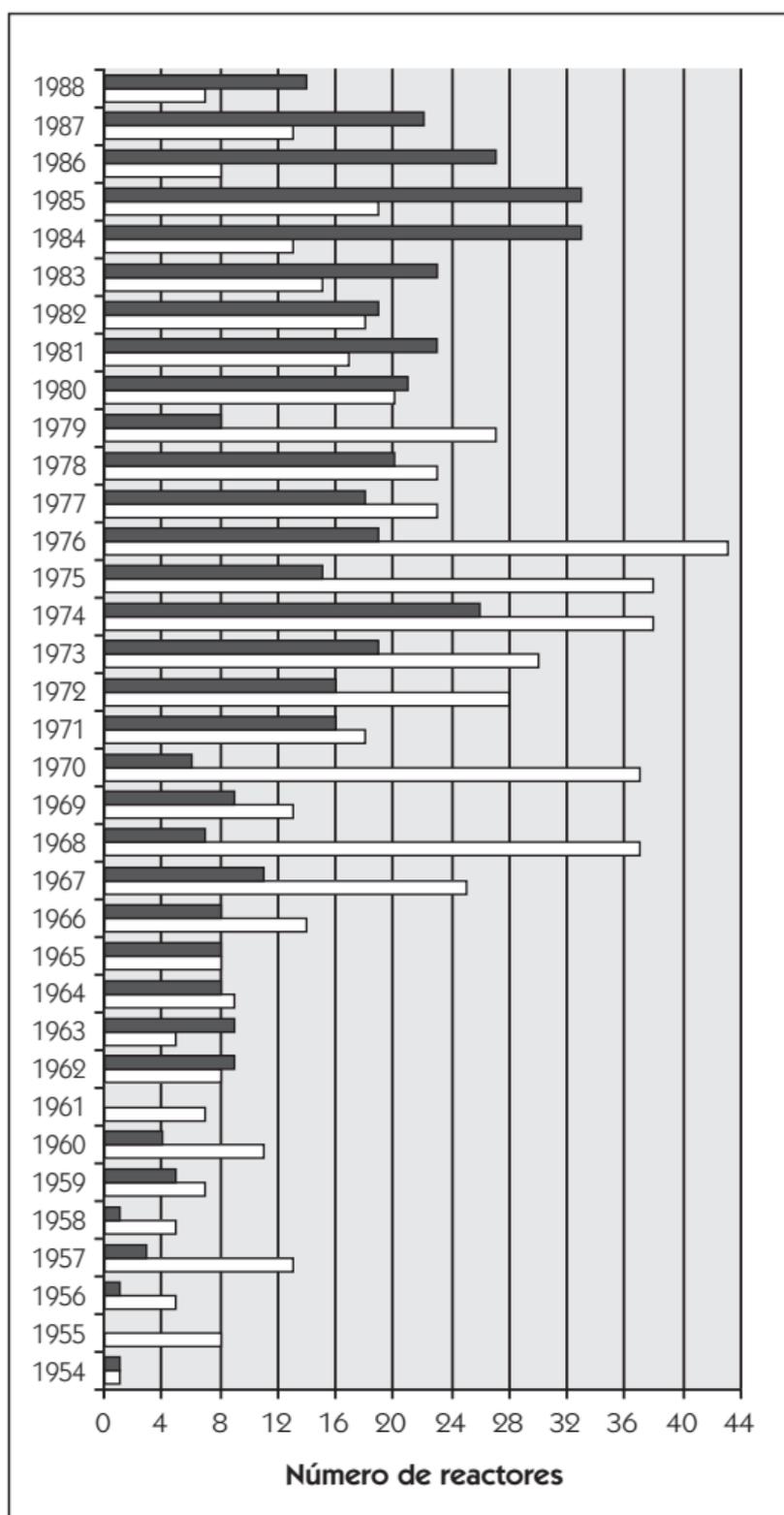
Fuente: PRIS-IAEA (hasta 2021) y Foro Nuclear (año 2022 con datos WNA, PRIS y otras fuentes).

REACTORES NUCLEARES QUE INICIAN LA CONSTRUCCIÓN Y QUE SE CONECTAN A LA RED POR AÑOS EN EL MUNDO



(Continúa)

(Continuación)



Fuente: PRIS-IAEA (hasta 2021) y elaboración propia, con datos de PRIS-IAEA y NEA (2022). Datos a 31.12.22.

CENTRALES NUCLEARES EN EUROPA Y OTROS PAÍSES CON AUTORIZACIÓN PARA LA CONTINUIDAD DE SU OPERACIÓN

Central	Tipo	Potencia bruta (MW)	Inicio operación comercial	Fecha concesión
ARGENTINA (Autorización hasta septiembre 2024)				
Atucha-1	PHWR	362	junio 1974	abril 2018
ARMENIA (Autorización hasta 2026)				
Armenian 2	PWR - VVER	451	mayo 1980	noviembre 2021
BÉLGICA [Autorizaciones hasta 2025 (*) y hasta 2036 (**)]				
Doel-1 (*)	PWR	454	febrero 1975	diciembre 2014
Doel-2 (*)	PWR	454	diciembre 1975	diciembre 2014
Tihange-1 (*)	PWR	1009	octubre 1975	noviembre 2013
Doel-4 (**)	PWR	1090	julio 1985	enero 2023
Tihange-3 (**)	PWR	1089	septiembre 1985	enero 2023
CANADÁ [Autorizaciones hasta 2028 (**), hasta 2050 (***) y adicionales para el periodo de años indicado desde año de concesión Δ]				
Bruce 1 (*)	PHWR	830	septiembre 1977	septiembre 2018
Bruce 2 (*)	PHWR	830	septiembre 1977	septiembre 2018
Bruce 3 (*)	PHWR	830	febrero 1978	septiembre 2018
Bruce 4 (*)	PHWR	830	enero 1979	septiembre 2018
Bruce 5 (*)	PHWR	872	marzo 1985	septiembre 2018
Bruce 6 (*)	PHWR	891	septiembre 1984	septiembre 2018
Bruce 7 (*)	PHWR	872	abril 1986	septiembre 2018

(Continúa)

Central	Tipo	Potencia bruta (MW)	Inicio operación comercial	Fecha concesión
Bruce 8 (*)	PHWR	872	mayo 1987	septiembre 2018
Darlington 2 (**)	PHWR	934	octubre 1990	junio 2020
Point Lepreau	PHWR	705	febrero 1983	junio 2022 (Δ) 10
CHINA (Autorización hasta julio 2041)				
Qinshan 1	PWR - CNP-300	350	abril 1984	septiembre 2021
ESPAÑA [Autorizaciones hasta (*)]				
Almaraz I	PWR	1049	septiembre 1983	julio 2020 noviembre 2027 (*)
Almaraz II	PWR	1044	julio 1984	julio 2020 octubre 2028
Vandellós II	PWR	1087	marzo 1988	julio 2020 julio 2030
Cofrentes	BWR	1092	marzo 1985	marzo 2021 noviembre 2030
Ascó I	PWR	1032	diciembre 1984	septiembre 2021 octubre 2030
Ascó II	PWR	1027	marzo 1986	septiembre 2021 octubre 2031
FINLANDIA [Autorizaciones adicionales hasta 2038 (*) y hasta 2050 (**)]				
Olkiluoto 1 (*)	BWR	910	octubre 1979	septiembre 2018
Olkiluoto 2 (*)	BWR	920	julio 1982	septiembre 2018
Loviisa 1 (**)	PWR-VVER	526	mayo 1977	febrero 2023
Loviisa 2 (**)	PWR-VVER	526	enero 1981	febrero 2023
FRANCIA (Autorizaciones para 50 años de operación)				
Blayais 1	PWR	951	diciembre 1981	febrero 2021
Blayais 2	PWR	951	febrero 1983	febrero 2021
Blayais 3	PWR	951	noviembre 1983	febrero 2021
Blayais 4	PWR	951	octubre 1983	febrero 2021

Bugey 2	PWR	945	marzo 1979	febrero 2021
Bugey 3	PWR	945	marzo 1979	febrero 2021
Bugey 4	PWR	917	julio 1979	febrero 2021
Bugey 5	PWR	917	enero 1980	febrero 2021
Chinon B-1	PWR	954	febrero 1984	febrero 2021
Chinon B-2	PWR	954	agosto 1984	febrero 2021
Chinon B-3	PWR	954	marzo 1987	febrero 2021
Chinon B-4	PWR	954	abril 1988	febrero 2021
Cruas 1	PWR	956	abril 1984	febrero 2021
Cruas 2	PWR	956	abril 1985	febrero 2021
Cruas 3	PWR	956	septiembre 1984	febrero 2021
Cruas 4	PWR	956	febrero 1985	febrero 2021
Dampierre 1	PWR	937	septiembre 1980	febrero 2021
Dampierre 2	PWR	937	febrero 1981	febrero 2021
Dampierre 3	PWR	937	mayo 1981	febrero 2021
Dampierre 4	PWR	937	noviembre 1981	febrero 2021
Gravelines 1	PWR	951	noviembre 1980	febrero 2021
Gravelines 2	PWR	951	diciembre 1980	febrero 2021
Gravelines 3	PWR	951	junio 1981	febrero 2021
Gravelines 4	PWR	951	octubre 1981	febrero 2021
Gravelines 5	PWR	951	enero 1985	febrero 2021
Gravelines 6	PWR	951	octubre 1985	febrero 2021
Saint Lauren B-1	PWR	956	agosto 1983	febrero 2021

(Continúa)

Central	Tipo	Potencia bruta (MW)	Inicio operación comercial	Fecha concesión
Saint Laurent B-2	PWR	956	agosto 1983	febrero 2021
Tricastin 1	PWR	955	diciembre 1980	febrero 2021
Tricastin 2	PWR	955	diciembre 1980	febrero 2021
Tricastin 3	PWR	955	mayo 1981	febrero 2021
Tricastin 4	PWR	955	noviembre 1981	febrero 2021
HUNGRÍA (Autorizaciones para 50 años de operación)				
Paks-1	PWR-VVER	500	agosto 1983	diciembre 2022
Paks-2	PWR-VVER	500	noviembre 1984	diciembre 2022
Paks-3	PWR-VVER	500	diciembre 1986	diciembre 2022
Paks-4	PWR-VVER	500	noviembre 1987	diciembre 2022
JAPÓN (Autorizaciones para 60 años de operación)				
Takahama 1	PWR	826	noviembre 1974	noviembre 2014
Takahama 2	PWR	826	noviembre 1975	noviembre 2015
Mihama 3	PWR	826	diciembre 1976	diciembre 2016
Tokai 2	BWR	1100	noviembre 1978	noviembre 2018
MÉXICO [Autorizaciones adicionales hasta (*)]				
Laguna Verde-1	BWR	805	julio 1990	julio 2020
Laguna Verde-2	BWR	803	abril 1995	septiembre 2022
PAÍSES BAJOS (Autorización hasta diciembre de 2033)				
Borssele	PWR	515	octubre 1973	enero 2006
REPÚBLICA CHECA (Autorización con tiempo indefinido)				
Dukovany-1	PWR-VVER	500	mayo 1985	marzo 2016

Dukovany-2	PWR-VVER	500	marzo 1986	junio 2017	
Dukovany-3	PWR-VVER	500	diciembre 1986	diciembre 2018	
Dukovany-4	PWR-VVER	500	julio 1987	diciembre 2018	
Temelin-2	PWR-VVER	1082	abril 2003	mayo 2022	
RUSIA (Autorizaciones adicionales para el periodo de años indicado desde año de concesión) (Δ)					
Kola-1	PWR-VVER	440	diciembre 1973	julio 2018	15
Kola-2	PWR-VVER	440	febrero 1975	noviembre 2019	15
Kola-3	PWR-VVER	440	diciembre 1982	noviembre 2016	25
Kola-4	PWR-VVER	440	diciembre 1984	noviembre 2016	28
Kursk-4	LGWR RBMK-100	1000	febrero 1986	diciembre 2015	15
Novovoronezh-4	PWR-VVER	417	marzo 1973	diciembre 2019	13
Novovoronezh-5	PWR-VVER	1000	febrero 1981	octubre 2015	10
Balakovo-1	PWR-VVER	1000	mayo 1986	diciembre 2015	30
Balakovo-2	PWR-VVER	1000	enero 1988	octubre 2017	26
Balakovo-3	PWR-VVER	1000	abril 1989	enero 2019	29
Balakovo-4	PWR-VVER	1000	diciembre 1993	diciembre 2015	30
Kalinin-2	PWR-VVER	1000	marzo 1987	noviembre 2017	21
Smolensk-1	LGWR RBMK-100	1000	septiembre 1983	marzo 2019	15
Smolensk-2	LGWR RBMK-100	1000	julio 1985	marzo 2019	15
Smolensk-3	LGWR RBMK-100	1000	octubre 1990	diciembre 2019	15
Bilibino-2	LWGR	12	febrero 1975	diciembre 2019	5
Beloyarsk-3	FBR BN-600	600	noviembre 1981	marzo 2020	5

(Continúa)

Central	Tipo	Potencia bruta (MW)	Inicio operación comercial	Fecha concesión
SUECIA (Autorizaciones por tiempo indefinido)				
Oskarshamn-1	BWR	492	febrero 1972	-
Oskarshamn-2	BWR	661	enero 1975	-
Ringhals-1	BWR	910	enero 1976	-
Forsmark 1	BWR	1027	diciembre 1980	junio 2019
Forsmark 2	BWR	1157	julio 1981	junio 2019
SUIZA (Autorizaciones con tiempo indefinido)				
Beznau 1	PWR	380	septiembre 1969	Desde O.C
Beznau 2	PWR	380	diciembre 1971	abril 2004
Gösgen	PWR	1060	noviembre 1979	Desde O.C
Leibstadt	BWR	1275	diciembre 1984	Desde O.C
UCRANIA (Autorizaciones de 20 años adicionales desde fecha de concesión o el período de años indicado desde año de concesión) (Δ)				
Rovno-1	PWR-VVER	415	septiembre 1981	diciembre 2010
Rovno-2	PWR-VVER	420	julio 1982	diciembre 2010
Rovno-3	PWR-VVER	1000	mayo 1987	julio 2018
South Ukraine 3	PWR-VVER	1000	diciembre 1989	diciembre 2019
				11

Desde O.C: Desde inicio de operación comercial.

Datos a 31 de marzo de 2023.

Fuente: Foro Nuclear con datos de ARN, ANIRA, FANC, CNCS, CNNC, MITECO, STUK, ASN, HAEA, NRA/Jaif, SENER/Gobierno de México, ANYS, SÚJB, Rostechнадзор/Rosatom, SSM, ENSI, SNRIU y PRIS-IAEA

CENTRALES NUCLEARES CON AUTORIZACIÓN DE EXPLOTACIÓN A LARGO PLAZO EN ESTADOS UNIDOS

(Autorizaciones a 80 años desde fecha de operación) (*)

Central	Tipo / Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha concesión	Fecha de inicio del subsiguiente período de operación prolongada
Turkey Point 3	PWR / 726	14-dic-72	4-dic-19	19-jul-32
Turkey Point 4	PWR / 726	7-sept-73	4-dic-19	10-abr-33
Peach Bottom 2	BWR / 1159	5-jul-74	5-mar-20	8-ago-33
Peach Bottom 3	BWR / 1159	23-dic-74	5-mar-20	7-feb-34
Surry 1	PWR / 838	22-dic-72	5-may-21	25-may-32
Surry 2	PWR / 838	1-may-73	5-may-21	29-ene-33

(Autorizaciones a 60 años desde fecha de operación)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha concesión
Calvert Cliffs 1	PWR	865	8-may-75	23-mar-00
Calvert Cliffs 2	PWR	870	1-abr-77	23-mar-00
Oconee 1 (**)	PWR	886	15-jul-73	23-may-00
Oconee 2 (**)	PWR	886	9-sept-74	23-may-00
Oconee 3 (**)	PWR	886	16-dic-74	23-may-00
Arkansas	PWR	903	19-dic-74	20-jun-01
Nuclear One 1				
Edwin Hatch 1 (***)	BWR	857	31-dic-75	15-jun-02
Edwin Hatch 2 (***)	BWR	965	5-sept-79	15-jun-02
North Anna 1 (**)	PWR	972	6-jun-78	20-mar-03
North Anna 2 (**)	PWR	964	14-dic-80	20-mar-03
St. Lucie 1 (**)	PWR	872	21-dic-76	2-oct-03
St. Lucie 2 (**)	PWR	882	8-agos-83	2-oct-03
McGuire 1	PWR	1142	1-dic-81	5-dic-03
McGuire 2	PWR	1142	1-mar-84	5-dic-03
Catawba 1	PWR	1192	29-jun-85	5-dic-03
Catawba 2	PWR	1192	19-agos-86	5-dic-03
H. B. Robinson 2	PWR	700	7-mar-71	19-abr-04
Virgil C. Summer 1 (***)	PWR	1003	1-enero-84	23-abril-04
R. E. Ginna	PWR	508	1-jul-70	19-may-04
Dresden 2 (***)	BWR	855	9-jun-70	28-oct-04
Dresden 3 (***)	BWR	851	16-nov-71	28-oct-04
Quad Cities 1	BWR	806	18-febr-73	28-oct-04
Quad Cities 2	BWR	819	10-mar-73	28-oct-04
Joseph M. Farley 1	PWR	877	1-dic-77	12-may-05
Joseph M. Farley 2	PWR	884	30-jul-81	12-may-05
Arkansas	BWR	943	26-dic-78	30-jun-05
Nuclear One 2				
DC Cook 1	BWR	1056	10-febr-75	30-agos-05
DC Cook 2	PWR	1100	22-mar-78	30-agos-05

(Continúa)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha	
			operación comercial	Fecha concesión
Millstone 2	PWR	910	9-nov-75	28-nov-05
Millstone 3	PWR	1193	12-febr-86	28-nov-05
Point Beach 1 (**)	PWR	529	6-nov-70	22-dic-05
Point Beach 2 (**)	PWR	531	2-agos-72	22-dic-05
Browns Ferry 1 (***)	BWR	1065	1-agos-74	4-may-06
Browns Ferry 2 (***)	BWR	1118	1-mar-75	4-may-06
Browns Ferry 3 (***)	BWR	1114	1-mar-77	4-may-06
Brunswick 1	BWR	895	18-mar-77	26-jun-06
Brunswick 2	BWR	895	3-nov-75	26-jun-06
Nine Mile Point 1	BWR	621	1-dic-69	31-oct-06
Nine Mile Point 2	BWR	1135	11-mar-88	31-oct-06
Monticello (**)	BWR	572	30-jun-71	8-nov-06
Palisades	PWR	778	31-dic-71	17-ene-07
Fitz Patrick	BWR	852	1-feb-75	8-sept-08
Wolf Creek 1	PWR	1166	12-jun-85	20-nov-08
Harris 1	PWR	900	19-ene-87	17-dic-08
Vogtle 1	PWR	1152	27-mar-87	3-jun-09
Vogtle 2	PWR	1152	10-abr-89	3-jun-09
Three Mile Island 1	PWR	786	19-jun-74	22-oct-09
Beaver Valley 1	PWR	885	14-jun-76	5-nov-09
Beaver Valley 2	PWR	885	17-ago-87	5-nov-09
Susquehanna 1	BWR	1135	16-nov-82	17-nov-09
Susquehanna 2	BWR	1135	3-jul-84	17-nov-09
Cooper	BWR	801	1-jul-74	29-nov-10
Palo Verde 1	PWR	1414	10-jun-85	22-abr-11
Palo Verde 2	PWR	1414	29-may-86	22-abr-11
Palo Verde 3	PWR	1346	28-nov-87	22-abr-11
Prairie Island 1	PWR	566	4-dic-73	27-jun-11
Prairie Island 2	PWR	640	21-dic-74	27-jun-11
Salem 1	PWR	1228	25-dic-76	30-jun-11
Salem 2	PWR	1170	3-jun-81	30-jun-11
Hope Creek 1	BWR	1139	1-ago-86	20-jul-11
Columbia Generating Station	BWR	1200	27-may-84	22-may-12
Limerick 1	BWR	1194	13-abr-85	20-oct-14
Limerick 2	BWR	1194	1-sept-89	20-oct-14
Callaway 1	PWR	1236	24-oct-84	6-mar-15
Sequoyah 1	PWR	1152	1-jul-81	24-sept-15
Sequoyah 2	PWR	1152	1-jun-82	24-sept-15
Byron 1	PWR	1164	16-sept-85	19-nov-15
Byron 2	PWR	1136	1-ago-87	19-nov-15
Davis-Besse 1	PWR	894	31-jul-78	8-dic-15
Braidwood 1	PWR	1194	29-jul-88	27-ene-16
Braidwood 2	PWR	1160	17-oct-88	27-ene-16
La Salle 1	BWR	1177	4-sept-82	19-oct-16
La Salle 2	BWR	1179	20-abr-84	19-oct-16
Grand Gulf 1	BWR	897	20-oct-84	1-dic-16
Fermi 2	BWR	1154	21-sept-86	15-dic-16
South Texas Project 1	PWR	1265	30-mar-88	28-sept-17
South Texas Project 2	PWR	1265	11-abr-89	28-sept-17

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha concesión
River Bend	BWR	989	3-dic-85	20-dic-18
Waterford 3	PWR	1157	18-mar-85	27-dic-18
Seabrook 1	PWR	1295	29-may-90	12-mar-19

(*) Esta licencia (Subsequent License Renewal) la solicitan centrales que ya tienen autorización de explotación para 60 años.

(**) Han solicitado y está en revisión la ampliación de autorización de explotación para 20 años más, hasta 80 años. Ver cuadro siguiente

(***) Han anunciado la futura solicitud de ampliación del plazo de explotación para 20 años más. Ver cuadro siguiente.

Fuente: Nuclear Regulatory Commission, PRIS-OIEA y elaboración propia (Datos en web a 15.03.23)

Nota del autor. No se incluyen las centrales cerradas ni las licencias retiradas con posterioridad a la concesión de esta licencia .

SOLICITUDES PARA AUTORIZACIÓN DE EXPLOTACIÓN A LARGO PLAZO PARA CENTRALES NUCLEARES EN ESTADOS UNIDOS.

Subsecuente Renovación de Licencia.
Solicitudes en estudio (Autoriz. 80 años). (*)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha solicitud
North Anna 1	PWR	972	6-jun-78	24-ago-20
North Anna 2	PWR	964	14-dic-80	24-ago-20
Point Beach 1	PWR	529	6-nov-70	16-nov-20
Point Beach 2	PWR	531	2-agos-72	16-nov-20
Oconnee 1	PWR	886	15-jul-73	7-jun-21
Oconnee 2	PWR	886	9-sept-74	7-jun-21
Oconnee 3	PWR	886	16-dic-74	7-jun-21
St. Lucie 1	PWR	872	21-dic-76	3-ago-21
St. Lucie 2	PWR	882	8-agos-83	3-ago-21
Monticello 1	BWR	572	30-jun-71	9-ene-23

Previsión de Solicitudes de Subsecuente Renovación de Licencia a recibir en un futuro (Autoriz. 80 años) (*)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha prevista de solicitud
Browns Ferry 1	BWR	1065	1-agos-74	dic-23
Browns Ferry 2	BWR	1118	1-mar-75	dic-23
Browns Ferry 3	BWR	1114	1-mar-77	dic-23
Virgil C. Summer 1	PWR	1003	1-enero-84	oct-dic - 23
Edwin Hatch 1	BWR	857	31-dic-75	oct-dic - 25
Edwin Hatch 2	BWR	965	5-sept-79	oct-dic - 25
Dresden 2	BWR	855	9-jun-70	abr-jun - 24
Dresden 3	BWR	851	16-nov-71	abr-jun - 24

Solicitudes de Licencia en estudio (Autoriz. 60 años)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha solicitud
En la actualidad no hay solicitudes de este tipo en estudio				

Previsión de Solicitudes de Licencia a recibir en un futuro (Autoriz. 60 años)

Central	Tipo	Potencia (MW)	Fecha operación comercial	Fecha prevista de solicitud
Clinton Power St.1	BWR	1065	24-nov-87	en-mar-24
Perry 1	BWR	1240	18-nov-87	jul-sep-23

(*) La NRC ha puesto en marcha el proceso de renovación por otros 20 años, hasta 80 años, para centrales nucleares que ya poseen la autorización para operar hasta 60 años desde su inicio de operación comercial (Subsequent license renewal).

Fuente: Nuclear Regulatory Commission, PRIS-OIEA y elaboración propia (Datos en web a 15.3.23)

SOLICITUDES DE LICENCIAS COMBINADAS (*) PARA NUEVAS CENTRALES NUCLEARES EN ESTADOS UNIDOS

	Localización	Fecha de Solicitud	Fecha de Concesión
Fermi, Unidad 3	Monroe County, Michigan	18.Sept.08	30.Abril.14
North Anna, Unidad 3	Louisa County, Virginia	27.Nov.07	02.Junio.17
Turkey Point, Unidades 6 y 7	Homestead, Florida	30.Junio.09	6.Abril.18
Vogtle, Unidades 3 y 4	Burke County, Georgia	31. Marzo.08	09.Febr.12
William States Lee III, Unidades 1 y 2	Cherokee County, South Carolina	13.Dic.07	15.Dic.16

(*) Una licencia combinada (COL), cuando es concedida, es una autorización de la Nuclear Regulatory Commission (NRC) para construir y operar una central nuclear en una localización específica y de acuerdo con las leyes y regulaciones establecidas.

Fuente: US NRC. (Datos en web a 15.3.23)

Nota del autor: No se reflejan las solicitudes suspendidas, retiradas o terminadas que sí figuran en la tabla original.

PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE URANIO EN EL MUNDO

tU	Acumulada hasta 2018	2018	2019	2020	Acumulada hasta 2020	2021
Alemania (c)	219.765	0	24(d)	7(d)	219.796	0
Argentina	2.582	0	0	0	2.582	0
Australia	212.502	6.526	6.613	6.195	231.836	3.817
Bélgica	686	0	0	0	686	0
Brasil	4.216	0	0	0	4.216	30
Bulgaria	16.347	0	0	0	16.347	0
Canadá (a)	524.929	6.996	6.944	3.878	542.747	4.692*
Chequia (b)	112.119	34	42	34	112.229	36
China	44.679	1.620	1.600*	1.600*	49.499	1.600*
Congo, Rep. Dem.	25.600	0	0	0	25.600	0
Eslovaquia	211	0	0	0	211	0
Eslovenia (f)	387	0	0	0	387	0
España (g)	5.028	0	0	0	5.028	0
Estados Unidos	376.646	277	67	8*	376.998	4*
Francia	80.978	0	0	0	80.978	0
Gabón	25.403	0	0	0	25.403	0
Hungría	21.078	5(d)	3(d)	3(d)	21.089	3(d)
India (*)	12.568	385*	460*	540*	13.953	600*
Irán (e)	98	20	21*	21*	160	21*
Japón	84	0	0	0	84	0
Kazakhstan	316.593	21.705	22.808	19.477	380.583	21.819
Madagascar (*)	785	0	0	0	785	0
Malawi	4.217	0	0	0	4.217	0

Méjico	49	0	0	0	49	0
Mongolia	535	0	0	0	535	0
Namibia	131.924	5.520	5.477	5.412	147.633	5.753
Niger	143.961	2.878	2.982	2.991	152.112	2.950
Paquistán (*)	1.574	45*	45*	45*	1.709	45*
Polonia	650	0	0	0	650	0
Portugal	3.720	0	0	0	3.720	0
Rumanía	18.974	0	0	0	18.974	0
Rusia	167.821	2.904	2.911	2.846	176.482	2.635
Sudáfrica	160.701	346*	185*	62*	161.294	192*
Suecia (g)	200	0	0	0	200	0
Ucrania	132.143	790	796	711	134.440	455
USSR(h)	102.886	0	0	0	102.886	0
Uzbequistán	137.016	3.450*	3.500*	3.512*	147.478	3.520*
Zambia	86	0	0	0	86	0
Zambia	86	0	0	0	86	0
Total	3.008.371	53.501	54.478	47.342	3.163.692	47.472
OCDE	1.559.062	13.838	13.693	10.125	1.596.718	8.552

(*) Estimación de IAEA NEA.

(a) Incluye producción de los residuos de refinería (14 tU en 2015, 17 tU en 2016 y 21 tU en 2017) y 61 tU recuperadas de las instalaciones de limpieza de la mollienda de Key Lake en 2018.

(b) Incluye 102.241 tU procedentes de la antigua Checoslovaquia y CSFR desde 1946 hasta finales de 1992.

(c) Incluye 213.380 tU producidas en RDA desde 1946 hasta 1989.

(d) Procedente en exclusiva del reacondicionamiento de minas.

(e) Cifras actualizadas de "Acumulada a 2018" ofrecidos por las autoridades iraníes el 8.3.21.

(f) La producción acumulada hasta 2018 actualizada tras revisar registros históricos.

(g) "Acumulada hasta 2010", otras fuentes citan 6.156 tU para España y 91 tU para Suecia.

(h) Incluye producción en las antiguas RSS de Estonia, Kyrgikistán, Tajikistán, Uzbequistán).

Fuente: «Libro Rojo». Uranium 2022: Resources, Production and Demand (IAEA NEA).

Cuadro 3.19

RESERVAS RECUPERABLES DE URANIO RAZONABLEMENTE ASEGURADAS (1). DESGLÓSE POR PAÍSES Y RANGO DE COSTE

tU	<US\$ 40/Kg U	<US\$ 80/Kg U	<US\$ 130/Kg U	<US\$ 260/Kg U
Alemania (a)	0	0	0	3.000
Argelia (a,b)	0	0	0	19.500
Argentina	0	7.000	10.500	10.500
Australia	NA	NA	1.238.700	1.317.800
Botswana (*)	0	0	20.400	20.400
Brasil (b)	138.100	155.900	155.900	155.900
Canadá	0	282.300	489.700	649.000
Chequia	0	0	800	50.800
Chile (*) (a,b,c)	0	0	0	600
China(b,c,d)	31.800	55.600	107.600	111.100
Congo (Rep. Dem.) (*) (a,b,c)	0	0	0	1.400
Dinamarca / Groenlandia (b)	0	0	0	51.400
Eslovaquia (a,b)	0	8.800	8.800	8.800
Eslovenia (a,b)	0	1.700	1.700	1.700
España (b)	8.100	19.100	19.100	19.100
Estados Unidos (b)	0	9.000	59.400	112.200
Finlandia (a,b)	0	0	1.200	1.200
Gabón (a, c)	0	0	4.800	4.800
Grecia (a,c)	0	0	0	1.000
Guayana (a,b)	0	0	0	2.400
India (b, e)	NA	NA	NA	213.000

Indonesia (b, f)	0	1.500	5.500	5.500
Irán (b,c)	0	0	3.200	3.200
Italia (a,c)	0	4.800	4.800	4.800
Japón (a)	0	0	6.600	6.600
Jordania (b)	0	0	6.000	6.000
Kazakhstan (b)	252.000	316.400	367.800	387.400
Malawi (*)	0	0	7.700	12.000
Mali (*) (b)	0	0	5.000	5.000
Mauritania (*)	0	0	6.500	6.700
Méjico (b)	0	0	1.800	1.800
Mongolia (g)	0	7.600	66.200	66.200
Namibia	0	11.800	307.200	392.800
Niger (*)	0	14.600	257.500	334.800
Paraguay (*) (b)	0	0	3.000	3.000
Perú (b)	0	14.000	14.000	14.000
Portugal (a,b,g)	0	3.600	4.800	4.800
Rumanía (*) (a, c)	0	0	3.000	3.000
Rusia(f)	0	20.600	206.400	251.900
Somalia (*) (a,b, c)	0	0	0	5.000
Sudáfrica (*)	0	166.300	236.000	255.700
Suecia (*) (a, b)	0	0	4.900	4.900
Tanzania (*) (f)	0	38.300	39.700	39.700
Turquía (b,f,g)	0	0	3.000	3.000
Ucrania	0	45.200	73.300	120.600

(Continúa)

(Continuación)

ttU	<US\$ 40/Kg U	<US\$ 80/Kg U	<US\$ 130/Kg U	<US\$ 260/Kg U
Uzbequistán (*)	27.200	27.200	49.200	49.200
Vietnam (*) (a,b)	0	0	0	900
Zambia (*)	0	0	12.800	12.800
Zimbawe (a,b,c)	0	0	0	1.400
Total (h)	457.200	1.211.300	3.814.500	4.688.300

(1) Reservas recuperables identificadas en toneladas de uranio a 1 de enero de 2021, redondeadas en centenas (**).

Existe alta confianza en las estimaciones realizadas sobre el tonelaje y el grado, en consonancia con los estándares de las actividades mineras.

(*) Estimación de la Secretaría. NA: No disponible.

(a) Evaluación no realizada en los últimos 5 años.

(b) Reservas in situ han sido ajustadas por la Secretaría para estimar las reservas recuperables.

(c) No han reportado datos en 2021. Los que aparecen están basados en el anterior «Libro Rojo».

(d) Factores de recuperación actualizados.

(e) No dan datos de costes. Las reservas se muestran en la categoría < US\$260.

(f) Evaluación realizada sólo parcialmente en los últimos 5 años.

(g) Datos actualizados para informar de reservas recuperables.

(h) Los totales que figuran en rangos "<\$ 40" y "<\$ 80" han de considerarse con cautela, ya que algunos países no dan datos de recursos a bajo coste, principalmente por razones de confidencialidad, y otros países con poca experiencia en esta minería, pudieran infraestimar los costes reales.

Fuente: «Libro Rojo» Uranium 2022: Resources, Production and Demand (IAEA NEA).

(**) Nota del autor. Aparece otra tabla de reservas "in situ" con cifras superiores, pues no considera las pérdidas en las operaciones de minería y molienda.

ESTIMACIÓN (*) DE LAS NECESIDADES ANUALES DE URANIO PARA REACTORES HASTA 2040 EN EL MUNDO

tU	2020	2025		2030		2035		2040	
		Baja	Alta	Baja	Alta	Baja	Alta	Baja	Alta
África	294	304	304	304	304	688	1.392	1.232	1.872
Asia Oriental	16.039	17.408	20.080	19.824	27.056	20.176	33.248	22.560	41.296
Centro y Sudamérica	619	560	576	784	784	720	1.056	1.120	1.712
Europa (no UE)	9.244	7.328	7.904	7.904	9.376	8.272	11.232	9.008	14.880
Norteamérica	19.031	15.552	17.872	13.968	17.888	11.584	18.048	10.336	18.464
Oriente Medio, Centro y Sur de Asia	1.945	2.816	3.200	3.808	5.728	5.408	8.448	6.032	9.888
Pacífico	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sureste Asiático	0	0	0	0	0	0	0	160	800
UE	12.942	15.440	15.584	14.368	15.456	13.696	16.736	12.592	19.360
Total Mundo	60.114	59.408	65.520	60.960	76.592	60.544	90.160	63.040	108.272

(*) Estimaciones de IAEA NEA.

Fuente: «Libro Rojo» Uranium 2022: Resources, Production and Demand (IAEA NEA).

PROYECCIONES DE LA CAPACIDAD TEÓRICA DE PRODUCCIÓN DE URANIO HASTA 2040 EN EL MUNDO

tU/año (1)	2025		2030		2035		2040	
	A-II	B-II	A-II	B-II	A-II	B-II	A-II	B-II
Argentina (*)	0	0	0	0	0	350	0	350
Australia	5.000	5.800	5.400	15.000	5.700	10.000	4.000	13.000
Botswana (*)	0	0	0	1.440	0	1.440	0	1.440
Brasil (a)	220	2.170	220	2.170	220	2.170	NA	1.950
Canadá (b)	12.330	18.850	15.000	30.000	15.000	30.000	15.000	30.000
Chequia (c)	50	50	50	50	30	30	20	20
China (*)	1.800	2.000	2.000	2.400	2.000	3.000	1.500	3.500
Estados Unidos (*) (g)	4.700	5.100	1.500	2.400	350	1.200	350	1.200
Finlandia	0	250	0	250	0	250	0	250
Groenlandia (*) (d)	0	0	0	0	0	400	0	400
India (*) (e)	700	960	960	1.300	1.300	1.300	1.300	1.300
Irán (*)	70	80	70	80	70	80	70	80
Kazakhstan	28.000	29.000	26.000	29.000	14.000	23.000	9.000	14.000
Malawi (f)	NA							
Mauritania (*)	0	0	0	315	0	315	0	315
Mongolia (*)	0	0	0	800	0	1.200	0	1.600
Namibia (*)	7.200	7.200	7.200	7.200	7.200	9.800	7.200	9.800
Níger (*)	1.700	1.700	1.700	4.100	4.100	7.400	7.400	7.400
Paquistán (*) (e)	45	45	45	45	45	45	45	45

Rusia	2.700	2.700	2.300	4.100	1.600	3.500	1.500	2.400
Sudáfrica (*)	1.160	3.000	1.160	3.000	1.180	2.800	1.090	2.500
Tanzania (*)	0	0	0	0	0	2.000	0	3.000
Ucrania (*)	1.000	1.200	1.500	1.700	1.500	1.700	1.000	1.700
Uzbequistán (*)	3.000	3.000	2.000	2.500	800	2.500	0	2.000
Total	69.675	83.105	67.105	107.850	55.095	104.480	49.475	98.250

(1) A partir de recursos "RAR" y "estimados" recuperables a costes inferiores a 130\$/kgU. "RAR": Reservas razonablemente aseguradas. "estimados": traducción de "inferred".

A-II: Capacidad de producción de centros existentes y comprometidos, basados en recursos tipos "RAR" y "estimados" recuperables a < \$130/kgU.

B-II: Capacidad de producción de centros existentes, comprometidos, proyectados y probables, basados en recursos tipos "RAR" y "estimados" recuperables a < \$130/kgU.

(*) Estimación de IAEA NEA.

(a) B-II excluye la expansión de Caetití.

(b) Las proyecciones consideran McArthur / Key Lake en operación en 2025.

(c) Producción de remediación.

(d) La legislación de 2021 que prohíbe la minería del U crea incertidumbre en el proyecto REE en desarrollo.

(e) Los costes de producción se consideran altos.

(f) Para Malawi, NA hasta 2040 derivado de la incertidumbre en la legislación relativa a la producción y mercado del U.

(g) Para EEUU las proyecciones consideran el caso hipotético con todas las minas existentes y actualmente paradas en situación de operación en 2025.

Fuente: Libro Rojo "Uranium 2022": Resources, Production and Demand (AIEA NEA).

Cuadro 3.22**PRECIO DEL URANIO EN "ZONA EURATOM". EVOLUCIÓN**

		1980	1990	2000	2010	2015	2019	2020	2021
Contratos a largo plazo	euros/kg (1)	67,20	60,00	37,00	61,68	94,30	79,43	71,37	89,00
(Precios medios)	US\$/lb (2)	36,00	29,39	13,12	31,45	40,24	34,20	31,36	40,49
Precios "Spot"	euros/kg (1)	65,34	19,75	22,75	79,48	88,73	55,61	ND(3)	ND(3)
(Media anual)	US\$/lb (2)	35,00	9,68	8,07	40,53	37,87	23,94	ND(3)	ND(3)
Nuevos Contratos L.P.	euros/kg (1)				78,11	88,53	80,00	75,51	92,75
(Precios medios)	US\$/lb (2)				39,83	37,78	34,45	33,17	42,17
Tasa de cambio	Euro/US\$	1,39	1,27	0,92	1,33	1,11	1,12	1,14	1,18

(1) Euros corrientes / kg U.

(2) US\$ corrientes lb. de U₃O₈.

(3) ND No disponible. No calculado por Euratom porque no ha habido suficientes transacciones (menos de 3).

Fuente: Elaboración propia con datos de Euratom (ESA - Euratom Supply Agency) y Seaborg Technologies.

Cuadro 3.23**CAPACIDAD DE ENRIQUECIMIENTO DE URANIO EN EL MUNDO**

kUTS/año (*)		2020	2025	2030
Compañía (País)	Método			
URENCO (Reino Unido / Alemania / Países Bajos / Estados Unidos)	Centrifugación	18.300	17.300	16.300
ORANO (Francia)	Centrifugación	7.500	7.500	7.500
ROSATOM (Rusia)	Centrifugación	27.700	26.200	24.800
CNNC (China) (**)	Centrifugación	6.300	11.000	17.000
Otras [JNFL (Japon), INB (Brasil)]	Centrifugación	66	375	525
TOTAL		59.866	62.375	66.125

(*) UTS: Unidades Técnicas de Separación. Medida de la energía consumida en la separación del uranio en dos partes, una enriquecida y otra empobrecida en el isótopo fisible uranio-235. El número de UTS es proporcional al grado de enriquecimiento requerido.

(**) Capacidad estimada de China basada en su política de autoabastecimiento para sus centrales nucleares.

Fuente: WNA - The Nuclear Fuel Report - Global Scenarios for Demand and Supply Availability 2019-2040 (Septiembre 2021) y Seaborg Technologies.

CAPACIDAD DE FABRICACIÓN DE COMBUSTIBLE NUCLEAR EN EL MUNDO

tU/año(*)	Fabricante	Planta	Tipo de combustible	Capacidad de conversión	Capacidad de fabricación de pastillas	Capacidad de fabricación de elementos combustibles
Alemania	Framatome ANF	Lingen	LWR	800	650	650
Argentina	Conuar	Lingen Cordoba y Ezeiza	RepU-ERU HWR		160	160
Brasil	INB	Resende	LWR	160	120	400
Canadá	Cameco BWXT	Port Hope Toronto, Peterborough	HWR HWR		1.500 1.500	1.500 1.500
China	CJNF CBNF	Yibin Baotou	LWR LWR	800 0	800 0	800 400
	CNIFC CNIFC	Baotou Baotou	LWR HWR	200	200 246	200 246
Corea	Keppo NF	Daejeon Daejeon	LWR HWR	700	700 800	700 800
Estados Unidos	Framatome Inc GNF	Richland Wilmington	LWR LWR	1.200 1.200	1.200 1.000	1.200 1.000
	Westinghouse	Wilmington Columbia	RepU-ERU LWR	1.600	1.594	60 2.154
España	ENUSA	Juzbado	LWR	0	500	500

(Continuación)

tU/año(*)	Fabricante	Planta	Tipo de combustible	Capacidad de conversión	Capacidad de fabricación de pastillas	Capacidad de fabricación de elementos combustibles
Francia	Framatome-FBFC	Romans	LWR	1.800	1.400	1.400
		Romans	RepU-ERU			150
	Orano	Marcoule	MOX		195	195
India	DAE Nuclear Fuel Complex	Hyderabad	LWR	48	48	48
		Hyderabad	HWR		1.000	1.000
		Tarapur	MOX		50	50
Japón	NFI (PWR)	Kumatori	LWR	0	383	284
	NFI (BWR)	Tokai-Mura	LWR	0	250	250
	Mitsubishi Nuclear Fuel	Tokai-Mura	LWR	450	440	440
	GNF-J	Kurihama	LWR	0	620	630
	JAEA	Tokai-Mura	MOX		5	5
	JNFL	Rokkaso-Mura (**)	MOX		130	130
	MNF	Tokai-Mura	RepU-ERU			40
Kazajistán	ULBA	Ust Kamenogorsk	LWR	0	108	200
Pakistán	Chashma Fuel Fabrication	Chashma	HWR		20	20
Reino Unido	Westinghouse	Springfields	LWR / AGR	950	600	860
			(200 t AGR)			
Rumanía	SNN	Pitesti	HWR		250	250

Rusia	TVEL	Elektrostal	LWR / RBMK (200 t RBMK)	1500	1500	1560
		Elektrostal	Repu-ERU			250
		Novosibirsk	LWR	450	1200	1200
	Mining and Chemical Combine	Zhelenogorsk	MOX	60	60	60
Suecia			LWR	787	600	600
Total			LWR	12.645	13.913	15.476
			HWR	5.476	5.476	5.476
			AGR			200
			RBMK			200
			MOX	440	440	440
			Repu-ERU			550

Datos para el año 2020.

(*) Toneladas de uranio como metal pesado / año.

(**) En 2024.

Fuente: WNA - The Nuclear Fuel Report - Global Scenarios for Demand and Supply Availability 2019-2040 (septiembre 2021) y Seaborg Technologies.

Cuadro 3.25

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS REACTORES NUCLEARES

GRUPOS DE REACTOR	TIPO	REFRIGERANTE		MODERADOR	COMBUSTIBLE
Grafito-Gas	AGR	CO ₂	Gas Refrigerado Avanzado	Grafito	UO ₃ enriquecido
	MGUNGG	CO ₂	Gas Magnox Refrigerado	Grafito	U natural
	HTR (GT-MHR, PBMR)	He	Alta temperatura	Grafito	UO ₃ , UC _x , ThO ₂
Agua pesada	PHWR	Agua pesada	A presión	Agua pesada	UO ₃ natural o enriquecido
Agua ordinaria	BWR (ABWR)	Agua ordinaria	Ebullición	Agua ordinaria	UO ₃ enriquecido, o
	PWR (APWR, WWER)	Agua ordinaria	A presión	Agua ordinaria	UO ₃ enriquecido y MOX
Neutrones rápidos	SUPERGENERADOR	Sodio			UO ₃ enriquecido - PuO ₂
Agua-Grafito	RBMK (LWGR)	Agua ordinaria	Ebullición	Grafito	UO ₃ enriquecido
Agua ordinaria-Agua Pesada	HWLWR (ATR)	Agua ordinaria	Ebullición	Agua pesada	UO ₃ enriquecido - PuO ₂

ABWR, APWR, GT-MHR, PBMR: Son modelos avanzados del tipo de reactor correspondiente.

Fuente: ELECNUC ed. 2019 (CEA).

Cuadro 3.26

AVANCE 2023. PRODUCCIÓN ENERGÍA NUCLEAR. ESPAÑA

(Datos provisionales a 1.6.23)

GWh	1.1 a 31.5.23	Δ%	Año móvil hasta 31.5.23	Δ%
Generación eléctrica Nuclear neta	23.111	0,2	56.027	3,5

Δ% Tasa de variación porcentual respecto idéntico período de 2022.

Fuente: REE

PETRÓLEO

	<u>Págs.</u>
4. PETRÓLEO	
4.1 Consumo desglosado de productos petrolíferos en España. Evolución	157
4.2 Producción de crudo en yacimientos de España. Evolución.....	159
4.3 Procedencia del petróleo crudo importado en España	159
4.4 Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas.....	160
4.5 Consumo directo de productos petrolíferos para usos energéticos por sectores en España	161
4.6 Capacidad y crudo destilado en las refinerías en España	162
4.7 Producción de las refinerías en España	163
4.8 Red de oleoductos e instalaciones conexas en España	164
4.9 Desglose de los precios de los carburantes en 2022 en España	165
4.10 Impuestos sobre hidrocarburos estatales y autonómicos.....	165
4.11 Serie histórica del precio del petróleo.....	166
4.12 Precios de combustibles de automoción y calefacción por países en Unión Europea.....	167
4.13 Producción de petróleo por países en el mundo. Evolución.....	169
4.14 Reservas probadas de petróleo por países en el mundo.....	171
4.15 Relación entre reservas y producción anual de petróleo y evolución en el mundo	172
4.16 Capacidad de refino por países en el mundo. Evolución.....	173
4.17 Flujos comerciales de petróleo en el mundo.....	176

4.18 Avance 2023. Consumo y precios de productos petrolíferos, cotización petróleo Brent y Comercio Exterior.....	
---	--

177

CONSUMO DESGLOSADO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

kt	2000	2010	2015	2019	2020	2021	2022	Δ %
Envasado		1.100	864	834	785	811	750,5	-7,4
Granel		733	516	493	424	474	516,4	8,8
Automoción (envas.y granel)		19	43	86	66	87	107,5	23,7
Otros (1)		0	532	1.017	817	433	619,5	43,1
Total GLP's (2)	2.491	1.852	1.956	2.429	2.092	1.805	1.993,8	10,5
97 l.O	3.086	0	0	0	0	0	0,0	
95 l.O	4.609	5.101	4.307	4.977	3.919	4.870	5.442,4	11,8
98 l.O	751	566	340	400	330	373	308,5	-17,3
<i>Subtotal gasolinas auto</i>	<i>8.446</i>	<i>5.670</i>	<i>4.647</i>	<i>5.377</i>	<i>4.249</i>	<i>5.243</i>	<i>5.750,9</i>	<i>9,7</i>
Total Gasolinas (3)	8.458	5.677	4.651	5.385	4.253	5.248	5.755,3	9,7
Aviación	4.337	5.245	5.501	6.920	2.418	3.341	5.870,9	75,7
Total Querosenos	4.345	5.246	5.501	6.921	2.418	3.341	5.871,0	75,7
A	16.761	23.292	21.761	23.376	19.493	21.820	22.156,6	1,5
Biodiesel	0	42	3	32	33	31	16,7	-45,4
Biodiesel Mezcla	0	254	16	51	1	0	0,1	-10,2
<i>Subtotal gasóleos auto</i>	<i>16.761</i>	<i>23.588</i>	<i>21.781</i>	<i>23.458</i>	<i>19.527</i>	<i>21.851</i>	<i>22.173,4</i>	<i>1,5</i>
B (Agrícola y pesca)	4.381	5.583	3.784	4.279	4.470	4.577	4.611,0	0,7
C (Calefacción)	3.283	2.576	2.013	1.674	1.119	1.120	753,5	-32,7
Otros	1.628	1.471	2.207	2.155	3.427	3.756	4.206,6	12,0
Total Gasóleos (4)	26.054	33.218	29.785	31.567	28.543	31.305	31.744,5	1,4
Fuelóleo 1	2.826							

(Continúa)

Cuadro 4.2**PRODUCCIÓN DE CRUDO EN YACIMIENTOS DE ESPAÑA. EVOLUCIÓN**

kt	2000	2010	2020	2021	2022	Δ (%)
Ayoluengo	8,5	4,5	0,0	0,0	0,00	--
Boquerón	56,0	39,1	5,8	2,3	0,00	-100,0
Casablanca	124,3	63,0	18,9	1,9	0,00	-100,0
Montanazo-Lubina	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	-100,0
Rodaballo	37,6	15,1	1,3	0,6	0,00	-100,0
Viura (*)	0,0	0,0	1,4	1,1	0,91	-14,6
Total	226,4	121,8	27,5	5,8	0,91	-84,3

(*) Producción de condensado trasformada a crudo equivalente.

Δ (%) = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

Fuente: CORES y elaboración propia.

Cuadro 4.3**PROCEDENCIA DEL PETRÓLEO CRUDO IMPORTADO EN ESPAÑA (*)**

x 1.000 t	2000	2010	2020	2021	2022
Angola	644	1.112	1.696	679	2.316
Argelia	1.476	1.010	827	1.660	3.172
Guinea Ecuatorial	0	0	735	1.065	1.238
Libia	6.901	6.826	1.966	6.270	4.997
Nigeria	9.165	5.579	10.840	10.275	8.123
Total África	22.804	18.872	17.888	21.251	20.608
Brasil	30	667	3.070	2.063	5.401
Canadá	0	169	523	1.435	2.670
Colombia	0	74	456	145	974
Estados Unidos	0	0	3.095	4.096	6.639
México	7.622	5.928	8.443	7.648	6.125
Venezuela	1.562	789	1.403	0	727
Total América	9.214	7.699	17.397	15.688	23.459
Azerbaiyán	138	750	1.769	1.342	1.942
Kazajistán	0	557	4.519	4.201	3.298
Noruega	249	691	996	1.600	1.031
Reino Unido	2.039	405	1.017	502	1.104
Rusia	5.141	6.665	979	2.569	698
Total Europa y Euroasia	8.282	9.331	10.518	11.540	9.230
Arabia Saudí	6.628	6.571	5.542	3.942	4.773
Irak	5.995	1.905	3.507	3.751	5.212
Irán	3.880	7.671	0	0	0
Total Oriente Medio	17.157	16.559	9.049	7.693	10.298
TOTAL MUNDO	57.457	52.461	54.852	56.172	63.596
Saldo prod. petrolíferos (**)	12.580	12.758	-5.407	-4.919	-2.437
TOTAL SALDO IMPORTADOR	70.037	65.219	49.445	51.253	61.158

(*) No figuran países con menos de 500.000 t / anuales en términos generales, que sí aparecen en la tabla original.

(**) Importaciones - exportaciones.

Fuente: CORES y elaboración propia.

Cuadro 4.4

CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

Año 2022 kt	GASOLINAS (*)				GASÓLEOS (*)				
	95 IO	98 IO	TOTAL	Δ %	A(*)	B	C	TOTAL	Δ %
Andalucía	825,1	30,8	855,9	9,9	3.514,6	694,7	41,7	4.251,0	-1,6
Aragón	154,4	6,1	160,6	6,3	891,2	316,1	42,1	1.179,5	-8,6
Asturias	98,0	5,7	103,7	5,6	392,5	95,5	22,7	510,7	-2,4
Baleares	240,1	10,3	250,4	9,0	366,4	63,1	121,8	551,3	13,2
Canarias	410,9	98,4	509,3	5,8	651,9	0,0	1,8	653,7	6,2
Cantabria	72,5	3,1	75,7	9,3	296,8	58,2	1,4	356,3	0,1
Castilla y León	292,8	14,4	307,2	8,5	1.661,2	678,3	90,3	2.429,8	-1,4
Castilla La Mancha	215,6	8,0	223,6	8,7	1.269,9	576,1	48,9	1.895,0	-3,0
Cataluña	964,7	45,6	1.010,4	13,7	3.711,0	570,2	69,6	4.350,7	6,2
Ceuta	5,6	0,5	6,2	7,7	12,5	0,0	6,5	19,0	5,8
C. Valenciana	620,7	23,2	643,8	10,1	2.031,0	266,5	25,6	2.323,2	-2,7
Extremadura	104,1	3,1	107,2	11,4	682,1	142,2	11,1	835,4	0,5
Galicia	268,1	13,1	281,3	7,1	1.379,2	358,1	108,9	1.846,2	-0,9
La Rioja	25,6	1,2	26,8	8,7	144,4	58,5	7,8	210,8	5,3
Madrid	709,1	26,4	735,5	12,4	1.887,2	225,7	97,3	2.210,2	-0,2
Melilla	6,3	0,0	6,3	6,8	13,8	0,0	0,0	13,8	14,2
Murcia	153,6	6,0	159,6	13,2	961,1	166,6	5,6	1.133,2	3,6
Navarra	78,3	2,5	80,7	-8,0	603,0	105,9	7,5	716,3	-12,4

País Vasco	196,8	10,1	206,8	6,7	1.756,9	235,5	42,8	2.035,2	3,1
Total nacional	5.442,4	308,5	5.750,9	9,7	22.156,6	4.611,0	753,5	27.521,2	0,0

(*) No incluye otras gasolinas, ni gasolinas mezcla, ni otros gasóleos, ni otros gasóleos de automoción.
 Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

Fuente: CORES y Foro Nuclear

Cuadro 4.5

CONSUMO DIRECTO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS PARA USOS ENERGÉTICOS POR SECTORES EN ESPAÑA

Año 2021	Consumo Total Usos Energéticos (*)	Prod. Electricidad y Cogeneración	Aviación		Sector Transporte por carretera	Servicios			
			doméstica e internacional	Sector Transporte		Otros sectores	comerciales y públicos	Residencial y silvicultura	
Miles de toneladas	41.154,6	1.941,4	3.333,3	30.753,4	2.554,7	5.848,5	1.174,7	2.320,0	2.034,4
Cuota porcentual	100,0	4,7	8,1	74,7	6,2	14,2	2,9	5,6	4,9

(*) Representa el 89,3% del Consumo total (Usos energéticos y no energéticos)

Metodología AIE / Eurostat. No se incluyen biocombustibles puros, sí los mezclados. No se incluye Navegación marítima internacional

Fuente: CORES y elaboración propia.

Nota del autor. Se incluyen los epígrafes más representativos.

Cuadro 4.6

CAPACIDAD Y CRUDO DESTILADO EN LAS REFINERÍAS EN ESPAÑA

Empresa	Localidad	Capacidad de tratamiento de crudo (t/año)		Crudo destilado en 2021 (t)	Capacidad de almacenamiento (m ³)	
		Autorizada	Efectiva		Crudos	Productos
ASFALTOS ESPAÑOLES, S. A. (ASESA)	Tarragona	1.400.000	1.800.000	1.550.000	260.000	350.000
BP OIL ESPAÑA, S.A.U.	Castellón	6.000.000	5.400.000	4.894.000	918.400	908.000
COMPANÍA ESPAÑOLA DE PETRÓLEOS, S.A. (CEPSA)	Algeciras	12.000.000	12.600.000	11.000.000	928.000	1.278.000
	Huelva	9.500.000	11.000.000	9.300.000	1.454.000	1.136.000
	Sta.Cruz de Tenerife	4.500.000	4.500.000	0	0	767.295
REPSOL PETRÓLEO, S.A.	Cartagena	11.000.000	11.000.000	N.D.	1.900.000	1.900.000
	A Coruña	7.000.000	6.000.000	N.D.	580.000	1.720.000
	Puertollano	7.500.000	7.500.000	N.D.	605.000	1.957.100
	Tarragona	13.000.000	9.000.000	N.D.	925.000	1.460.000
	TOTAL			25.666.080		
PETRÓLEOS DEL NORTE, S.A. (PETRONOR)	Somorostro-Muskiz	12.000.000	12.000.000	8.433.920	894.000	1.176.000
TOTAL		83.900.000	80.800.000	60.844.000	8.464.400	12.652.395

Datos a 31 de Diciembre de 2021. N.D.: No disponible.

Fuente: Anuario Oligas 2022.

PRODUCCIÓN DE LAS REFINERÍAS EN ESPAÑA

Año 2021	kt	ASESA		BP		CEPSA		Total CEPSA	PETRONOR		Total Grupo Repsol (***)	TOTAL
		Tarragona	Castellón	Algeciras	Huelva	Muskiz						
G. L. P.	-	150	-	411	477	888	-	888	213	650	650	1.902
Fuel Gas + H ₂	-	-	-	-	-	0	-	0	-	N.D.	N.D.	0
Gas de refinería	-	-	-	22	17	39	-	39	-	N.D.	N.D.	39
Gasolinas	49	1.246	1.810	877	2.687	2.687	1.750	6.162	1.750	6.162	6.162	11.894
Querosenos	-	316	572	1.036	1.608	1.608	118	N.D.	-	N.D.	N.D.	2.042
Gasóleos (*)	457	2.727	4.752	4.060	8.811	8.811	3.779	15.944	3.779	15.944	15.944	31.718
Fuelóleos	-	65	1.923	876	2.799	2.799	525	2.114	525	2.114	2.114	5.503
Lubrificantes y aceites base	-	-	156	-	156	156	-	184	-	184	184	339
Materia petroquímica y naftas	-	3	439	933	1.373	1.373	546	1.280	546	1.280	1.280	3.201
Olefinas y aromáticos	-	-	30	0	30	30	-	N.D.	-	N.D.	N.D.	30
Benceno	-	-	524	383	908	908	-	N.D.	-	N.D.	N.D.	908
Disolventes	-	-	108	61	169	169	-	N.D.	-	N.D.	N.D.	169
Asfaltos	1.034	0	-	497	497	497	110	413	110	413	413	2.053
Propileno	-	-	-	-	-	0	122	N.D.	122	N.D.	N.D.	122
Coque de petróleo	-	345	-	-	-	0	679	N.D.	679	N.D.	N.D.	1.024
Azufre (**)	-	-	25	40	65	65	-	N.D.	-	N.D.	N.D.	65
Otros productos, consumos propios y mermas	-	7	37	39	76	76	129	3.355	129	3.355	3.355	3.567
TOTAL	1.540	4.860	10.808	9.297	20.106	20.106	7.969	30.103	7.969	30.103	30.103	64.577

(*) En caso de Repsol son total destilados medios (**). Los datos de Petronor incluyen azufre y anhídrido carbónico (****) Desde 2017 Repsol no proporciona datos desglosados por complejo. N.D.: No disponible.

Fuente: Anuario Oilgas 2022.

Nota del autor. No se muestra la refinería de Cepsa en Tenerife por hallarse inactiva.

Año 2022
Producción bruta total refinerías
kt

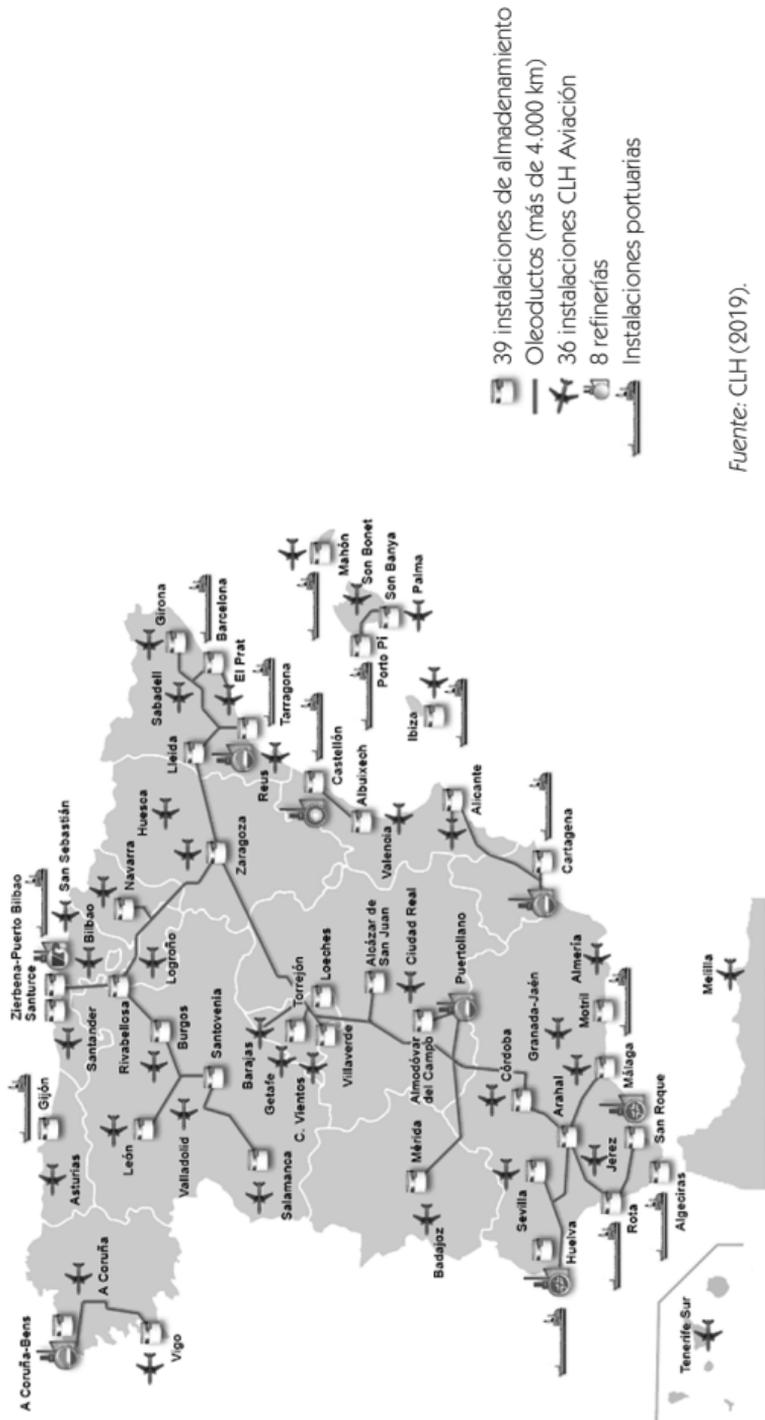
GLP's	1.136	-8,4
Gasolinas	9.879	2,2
Querosenos	9.581	10,2
Gasóleos	26.189	7,7
Fuelóleos	3.644	37,8
Otros Productos	12.267	5,5
Total	62.695	7,8

Δ% Tasa de variación porcentual con respecto al año anterior.

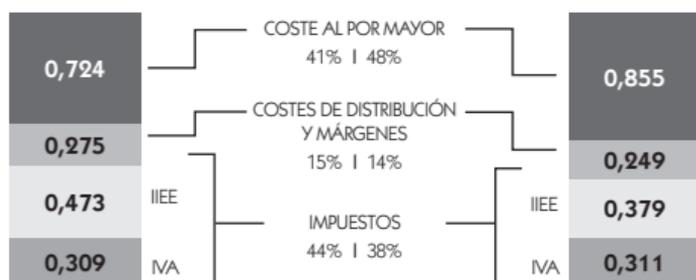
Fuente: CORES.

Cuadro 4.8

RED DE OLEODUCTOS E INSTALACIONES CONEXAS EN ESPAÑA



Fuente: CLH (2019).

Cuadro 4.9**DESGLOSE DE LOS PRECIOS DE LOS CARBURANTES EN 2022 EN ESPAÑA**PVP GASOLINA 95
1,781 €/litroPVP GASÓLEO A
1,794 €/litro**LEYENDA**

Coste al por mayor de la gasolina y del gasóleo es la media ponderada de las cotizaciones internacionales CIF Mediterráneo (70%) y CIF Noroeste de Europa (30%).

Costes de distribución: coste de la EESS, coste del transporte hasta la EESS, coste de las reservas estratégicas, coste adicional del biocarburante y coste de la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética, desde julio 2014.

Impuestos: Impuesto Especial de Hidrocarburos e IVA.

Precios medios para el año 2022.

Fuente: AOP, que cita diversas fuentes.

4

Cuadro 4.10**IMPUESTOS SOBRE HIDROCARBUROS ESTATALES Y AUTONÓMICOS**

Desde 1.1.2019

Tipo Estatal		
€/ 1000 l	Tipo Estatal General (TEG)	Tipo Estatal Especial (TEE)
Gasolina SP 95	400,69	72,00
Gasóleo A	307,00	72,00

Tipo Autonómico en las CCAA

NO EXISTE DESDE 1.1.2019

A los anteriores valores hay que añadir el IVA (21% en la actualidad).

Fuente: AOP

SERIE HISTÓRICA DEL PRECIO DEL PETRÓLEO

Evolución del precio del Crudo BRENT (Dated)

	2021		2022	
	FOB US\$/Bbl	Euros / t	FOB US\$/Bbl	Euros / t
Enero	54,56	320,22	86,56	546,24
Febrero	62,36	368,21	97,25	612,19
Marzo	65,40	392,60	117,47	761,18
Abril	64,79	386,34	105,38	695,45
Mayo	68,55	403,13	113,19	763,96
Junio	73,11	433,50	122,89	830,43
Julio	75,13	453,95	112,00	785,66
Agosto	70,81	429,67	100,32	707,19
Septiembre	74,44	451,76	89,79	647,34
Octubre	83,52	514,24	93,50	679,45
Noviembre	81,03	507,10	91,30	639,01
Diciembre	74,25	469,21	81,06	546,55

FOB: Free on board.

Fuente: Reuters (Citada por CORES) y elaboración propia.

Crudo Brent. Precio medio del año en US \$ por barril

Año	US\$		Año	US\$	
	corrientes	US\$ año 2021		corrientes	US\$ año 2021
1970	1,80	11,99	1997	19,09	30,79
1971	2,24	14,30	1998	12,72	20,19
1972	2,48	15,35	1999	17,97	27,92
1973	3,29	19,17	2000	28,50	42,83
1974	11,58	60,81	2001	24,44	35,72
1975	11,53	55,47	2002	25,02	36,00
1976	12,80	58,21	2003	28,83	40,55
1977	13,92	59,41	2004	38,27	52,43
1978	14,02	55,65	2005	54,52	72,25
1979	31,61	112,69	2006	65,14	83,63
1980	36,83	115,68	2007	72,39	90,36
1981	35,93	102,30	2008	97,26	116,91
1982	32,97	88,42	2009	61,67	74,40
1983	29,55	76,79	2010	79,50	94,35
1984	28,78	71,69	2011	111,26	128,01
1985	27,56	66,29	2012	111,67	125,88
1986	14,43	34,08	2013	108,66	120,72
1987	18,44	42,00	2014	98,95	108,17
1988	14,92	32,65	2015	52,39	57,20
1989	18,23	38,04	2016	43,73	47,16
1990	23,73	46,98	2017	54,19	57,22
1991	20,00	38,01	2018	71,31	73,50
1992	19,32	35,64	2019	64,21	65,00
1993	16,97	30,40	2020	41,84	43,80
1994	15,82	27,62	2021	70,91	70,91
1995	17,02	28,90	2022	100,89	94,82
1996	20,67	34,09			

Datos hasta 1983: Arabian Light (puesto en Ras Tanura). Datos 1984-2022: Brent dated \$2021 deflactados según el Consumer Price Index de EEUU.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022) hasta 2021, y elaboración propia (año 2022).

PRECIOS DE COMBUSTIBLES DE AUTOMOCIÓN Y CALEFACCIÓN POR PAÍSES EN UNIÓN EUROPEA

Euros / litro(*)	Gasóleo automoción(**)				Gasóleo calefacción(***)	
	Final 2022	Δ %	Final 2022	Δ %	Final 2022	Δ %
UE 27	1,64	2,30	1,72	17,21	1,27	40,41
Alemania	1,75	5,30	1,82	19,76	1,24	44,91
Austria	1,45	4,01	1,65	19,08	1,36	60,71
Bélgica	1,63	1,19	1,74	6,74	1,04	42,83
Bulgaria	1,29	7,93	1,52	25,35	1,30	6,05
Chequia	1,50	4,22	1,56	11,51	1,14	37,68
Chipre	1,44	8,42	1,66	16,90	1,17	24,90
Croacia	1,33	-10,40	1,60	7,92	1,07	40,71
Dinamarca	1,82	3,39	1,81	17,91	1,98	28,89
Eslovaquia	1,49	1,50	1,62	18,04	s.d.	—
Eslovenia	1,32	2,51	1,55	10,55	1,17	21,53
España	1,57	6,02	1,64	22,24	1,14	39,46
Estonia	1,71	13,16	1,71	28,43	1,20	29,77
Finlandia	1,85	3,18	1,99	20,23	1,64	46,65
Francia	1,66	1,26	1,75	14,22	1,32	30,65
Grecia	1,83	5,18	1,79	21,26	1,13	0,27
Hungría	1,57	21,10	1,78	38,06	1,78	38,06
Irlanda	1,57	-7,66	1,69	5,98	1,18	44,42
Italia	1,63	-5,65	1,69	6,47	1,64	17,80
Letonia	1,60	9,38	1,64	26,19	1,21	39,20
Lituania	1,49	2,31	1,65	21,68	1,07	47,66
Luxemburgo	1,49	3,13	1,60	19,36	1,04	39,25
Malta	1,34	0,00	1,21	0,00	1,00	0,00
Países Bajos	1,76	-10,49	1,75	9,83	1,90	36,15
Polonia	1,41	13,52	1,65	32,15	1,52	73,61
Portugal	1,60	-3,85	1,61	6,92	1,60	20,77
Rumania	1,30	6,40	1,53	26,17	1,61	62,59
Suecia	1,69	1,42	2,12	15,82	1,40	10,70

(*) Precios de venta al público, incluidos impuestos, a 26.12.22.

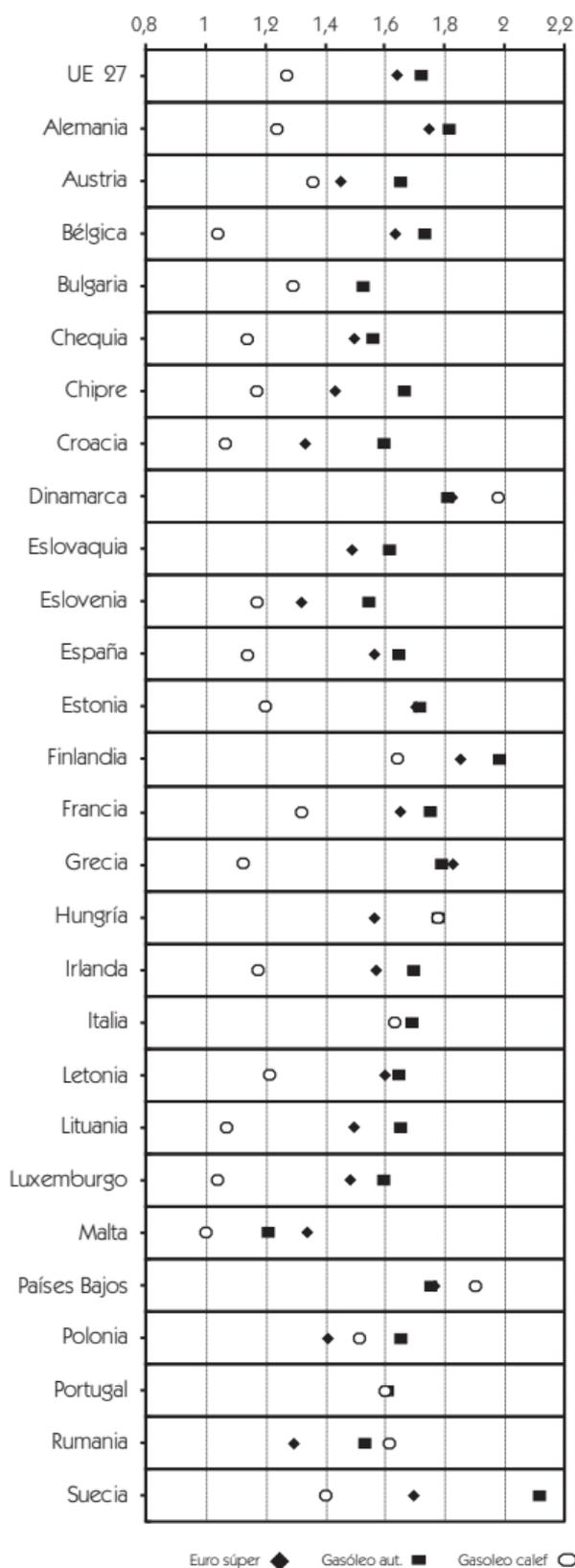
(**) Precios en gasolinera (***) Para suministros entre 2.000 y 5.000 litros. También para suministros en industria de menos de 2.000 lts.

Δ % Incremento porcentual desde fecha similar del año anterior. s.d. Sin datos

Fuente: European Commission. Oil Bulletin.

Nota del autor. Según informa MITERD, desde abril de 2022 los descuentos aplicados a los carburantes en los distintos EEMM se han reportado con disparidad de criterios al Boletín Petrolero Europeo. Es por ello que la comparativa de estos precios puede ser incorrecta. El precio de España no incluye el descuento de 20 c€/l aprobado por el RD-ley 11/2022.

Precios en euros / litro (26.12.22)



Euro súper ◆ Gasóleo aut. ■ Gasoleo calef. ○

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

Millones de t	1990	2010	2015	2020	2021	Δ %(*)	2021 Cuota del total %
Canadá	92,8	160,6	263,5	252,0	267,1	6,3	6,3
Estados Unidos	416,6	333,1	749,9	711,6	711,1	0,2	16,8
México	145,2	145,6	95,0	95,1	96,5	1,7	2,3
Total Norteamérica	654,5	639,4	1.108,4	1.058,7	1.074,7	1,8	25,5
Argentina	25,4	33,3	28,8	27,7	29,1	5,4	0,7
Brasil	34,1	111,6	151,2	159,3	156,8	-1,3	3,7
Colombia	23,4	41,4	46,7	41,3	38,9	-5,5	0,9
Ecuador	15,5	26,1	28,5	25,8	25,3	-1,4	0,6
Venezuela	117,8	145,8	52,1	32,7	33,4	2,4	0,8
Total Sur y Centroamérica	234,0	379,0	323,1	305,0	303,5	-0,2	7,2
Noruega	82,1	98,6	79,8	92,0	93,8	2,2	2,2
Reino Unido	91,6	63,0	51,8	49,0	40,9	-16,3	1,0
Total Europa	223,1	200,0	159,5	167,8	160,2	-4,3	3,8
Azerbaijan	12,5	51,3	38,0	35,0	35,1	0,6	0,8
Kazakhstan	25,8	79,7	91,0	86,0	86,0	0,3	2,0
Rusia	515,9	512,3	573,4	524,4	536,4	2,6	12,7
Total CEI	565,0	660,3	719,6	660,5	674,3	2,4	16,0
Arabia Saudí	342,6	463,3	556,6	519,6	515,0	-0,6	12,2
Emiratos Árabes Unidos	93,2	135,2	180,5	166,6	164,4	-1,1	3,9
Irán	162,8	212,0	158,3	143,2	167,7	17,4	4,0
Iraq	105,3	120,8	234,2	202,0	200,8	-0,3	4,8
Kuwait	46,8	123,4	143,4	130,3	131,1	0,9	3,1
Oman	34,2	42,2	47,3	46,1	46,8	1,8	1,1
Qatar	21,1	70,9	71,9	72,0	73,3	2,1	1,7

(Continúa)

(Continuación)

Total Oriente Medio	837,4	1.210,1	1.408,3	1.294,9	1.315,8	1,9	31,2
Angola	23,4	88,9	69,1	64,2	56,6	-11,6	1,3
Argelia	58,4	73,8	64,3	57,5	58,2	1,4	1,4
Egipto	45,5	35,0	31,8	31,1	29,6	-4,5	0,7
Libia	67,2	84,6	57,8	20,0	59,6	198,9	1,4
Nigeria	87,5	122,0	101,1	88,4	77,9	-11,6	1,8
Total África	317,8	486,9	397,3	330,7	344,7	4,5	8,2
China	138,3	203,0	191,6	194,8	198,9	2,4	4,7
India	34,2	41,3	37,5	35,1	34,0	-3,0	0,8
Indonesia	74,4	48,6	38,2	36,4	33,8	-6,9	0,8
Malasia	29,5	33,1	30,6	28,1	25,9	-7,3	0,6
Total Asia y Pacífico y Oceanía	326,0	403,5	361,5	353,3	348,2	-1,2	8,2
TOTAL MUNDO	3.157,9	3.979,2	4.477,6	4.170,9	4.921,4	1,5	100,0
OCDE	917,1	898,9	1.326,8	1.280,4	1.285,6	0,7	30,5
No OCDE	2.240,8	3.080,3	3.150,8	2.890,6	2.935,7	1,8	69,5
OPEP	1.126,5	1.612,0	1.652,9	1.458,2	1.494,2	2,8	35,4
No OPEP	2.031,5	2.367,2	2.824,7	2.712,8	2.727,1	0,8	64,6
UE 27	38,1	30,5	20,2	19,3	17,8	-7,0	0,4

Se incluye petróleo crudo, esquistos, arenas bituminosas, condensados y líquidos contenidos en el gas natural que se recuperan separadamente.

Se excluyen combustibles líquidos obtenidos de otras fuentes, como biocombustibles y derivados del carbón y del gas natural, así como ajustes del proceso de refinación, y esquistos sólidos.

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

NOTA DEL AUTOR: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

(*) Se muestran las cifras que aparecen en la fuente, que aparentemente tienen pequeños errores de cálculo.

RESERVAS PROBADAS (*) DE
PETRÓLEO POR PAÍSES EN EL MUNDO

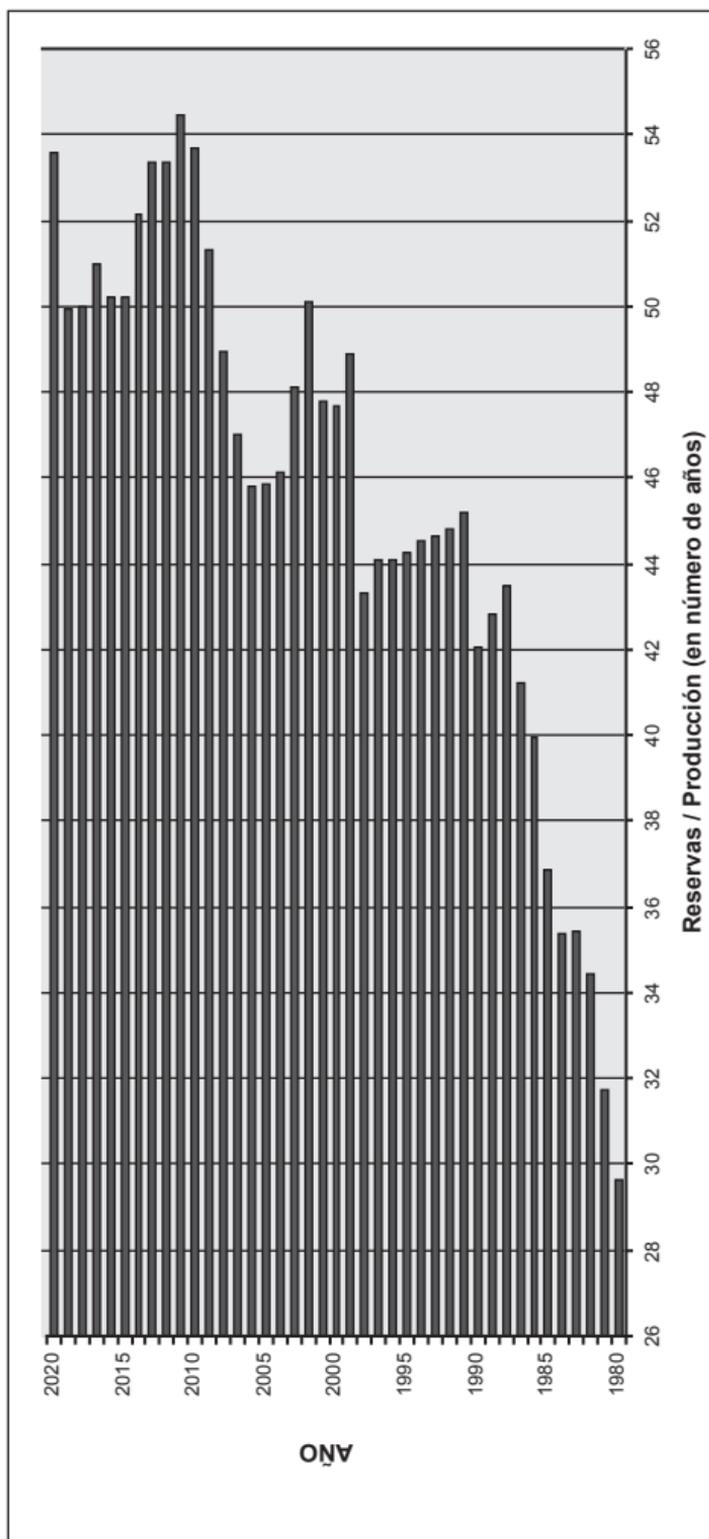
Datos a 31.12.2020	tx10 ⁹	Cuota del total (%)	Relación r/p (**)
Canadá	27,1	9,7	89,4
Estados Unidos	8,2	4,0	11,4
Total Norteamérica	36,1	14,0	28,2
Brasil	1,7	0,7	10,8
Venezuela	48,0	17,5	1.537,8
Total Sur y Centroamérica	50,8	18,7	151,3
Noruega	1,0	0,5	10,8
Total Europa	1,8	0,8	10,4
Kazakhstan	3,9	1,7	45,3
Rusia	14,8	6,2	27,6
Total CEI	19,9	8,4	29,6
Irán	21,7	9,1	139,8
Iraq	19,6	8,4	96,3
Kuwait	14,0	5,9	103,2
Qatar	2,6	1,5	38,1
Arabia Saudí	40,9	17,2	73,6
Emiratos Árabes Unidos	13,0	5,6	73,1
Total Oriente Medio	113,2	48,3	82,6
Argelia	1,5	0,7	25,0
Libia	6,3	2,8	339,2
Nigeria	5,0	2,1	56,1
Total África	16,6	7,2	49,8
China	3,5	1,5	18,2
Total Asia y Pacífico y Oceanía	6,1	2,6	16,6
TOTAL MUNDO	244,4	100,0	53,5
OCDE	38,3	15,0	25,2
No OCDE	206,1	85,0	66,9
OPEP	171,8	70,1	108,3
No OPEP	72,6	29,9	24,5
UE 27	0,3	0,1	16,8
Arenas bituminosas en Canadá	26,2	9,3	
de las cuales, en desarrollo activo	3,1	1,1	
Venezuela: Cinturón del Orinoco	42,0	15,1	

(*) Con la información técnica y geológica disponible, existe razonable certeza de poder ser extraídas de yacimientos ya conocidos, bajo las condiciones técnicas y económicas existentes. Incluyen petróleo crudo y condensados y líquidos del gas natural.

(**) Años=Reservas / Producción del último año. CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2021). Última actualización disponible.

NOTA DEL AUTOR: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

Cuadro 4.15**RELACIÓN ENTRE RESERVAS Y PRODUCCIÓN ANUAL DE PETRÓLEO Y EVOLUCIÓN EN EL MUNDO**

Fuente: Foro Nuclear con datos de BP Statistical Review of World Energy Junio 2021. Última actualización disponible.

CAPACIDAD DE REFINO POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

Miles de barriles / día (*)	1990	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total %
Canadá	1.920	1.913	2.054	2.065	1.954	-5,4	1,9
Estados Unidos	15.676	17.736	18.974	18.143	17.941	-1,1	17,6
Méjico	1.627	1.463	1.558	1.558	1.558	0,0	1,5
Total Norteamérica	19.223	21.112	22.586	21.766	21.453	-1,4	21,1
Argentina	681	625	580	580	580	0,0	0,6
Brasil	1.440	1.992	2.290	2.290	2.303	0,5	2,3
Venezuela	1.243	1.303	1.303	1.303	1.303	0,0	1,3
Total Sur y Centroamérica	6.061	6.628	6.437	6.617	6.378	-3,6	6,3
Alemania	2.024	2.091	2.062	2.062	2.121	2,9	2,1
Bélgica	684	787	776	776	645	-16,9	0,6
España	1.267	1.421	1.586	1.586	1.586	0,0	1,6
Francia	1.699	1.702	1.245	1.245	1.140	-8,4	1,1
Grecia	403	490	528	528	528	0,0	0,5
Italia	2.528	2.396	1.900	1.900	1.900	0,0	1,9
Países Bajos	1.207	1.274	1.291	1.244	1.238	-0,5	1,2
Polonia	361	560	581	581	581	0,0	0,6
Reino Unido	1.850	1.757	1.227	1.251	1.197	-4,3	1,2
Turquía	703	613	822	822	822	0,0	0,8
Total Europa	18.323	17.374	15.678	15.609	15.094	-3,3	14,8
Bielorusia	780	460	520	520	520	0,0	0,5

(Continúa)

(Continuación)

	1990	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total %
Miles de barriles / día (*)							
Rusia	7.138	5.527	6.676	6.736	6.861	1,9	6,7
Total CEI	9.344	7.139	8.270	8.340	8.492	1,8	8,3
Arabia Saudita	1.860	2.109	2.905	2.905	2.905	0,0	2,9
Emiratos A.U.	185	702	1.307	1.331	1.246	-6,4	1,2
Irán	1.190	1.950	2.495	2.475	2.508	1,3	2,5
Iraq	670	914	919	919	919	0,0	0,9
Kuwait	570	936	736	800	1.430	78,8	1,4
Total Oriente Medio	5.647	8.152	10.152	10.920	10.798	5,7	10,6
Argelia	434	554	657	657	657	0,0	0,6
Egipto	583	810	795	795	795	0,0	0,8
Sudáfrica	445	321	460	460	475	3,3	0,5
Total África	2.868	3.309	3.320	3.319	3.219	-3,0	3,2
China	3.160	12.323	16.199	16.691	16.990	1,8	16,7
Corea del Sur	798	2.774	3.393	3.572	3.572	0,0	3,5
India	1.122	3.703	4.994	5.018	5.018	0,0	4,9
Indonesia	823	1.099	1.111	1.094	1.094	0,0	1,1
Japón	4.324	4.291	3.343	3.285	3.285	0,0	3,2
Malasia	230	582	625	955	955	0,0	0,9
Singapore	933	1.427	1.514	1.514	1.461	-3,5	1,4
Tailandia	222	1.230	1.235	1.245	1.245	0,0	1,2
Taiwan	570	1.197	1.083	1.131	1.131	0,0	1,1

Total Asia y Pacífico y Oceanía	13.612	30.427	35.527	36.459	36.478	0,1	35,8
TOTAL MUNDO	75.077	94.141	101.971	102.331	101.912	-0,4	100,0
OCDE	41.073	45.680	45.503	44.781	43.730	-2,3	42,9
No OCDE	34.004	48.461	56.468	57.551	58.182	1,1	57,1
UE 27	13.706	13.544	12.748	12.656	12.310	-2,7	12,1

(*) Datos a 31.12 del año que figura en cabecera 1 barril / día = 45,12 t / año (factor utilizado por BP en las estadísticas del último año)

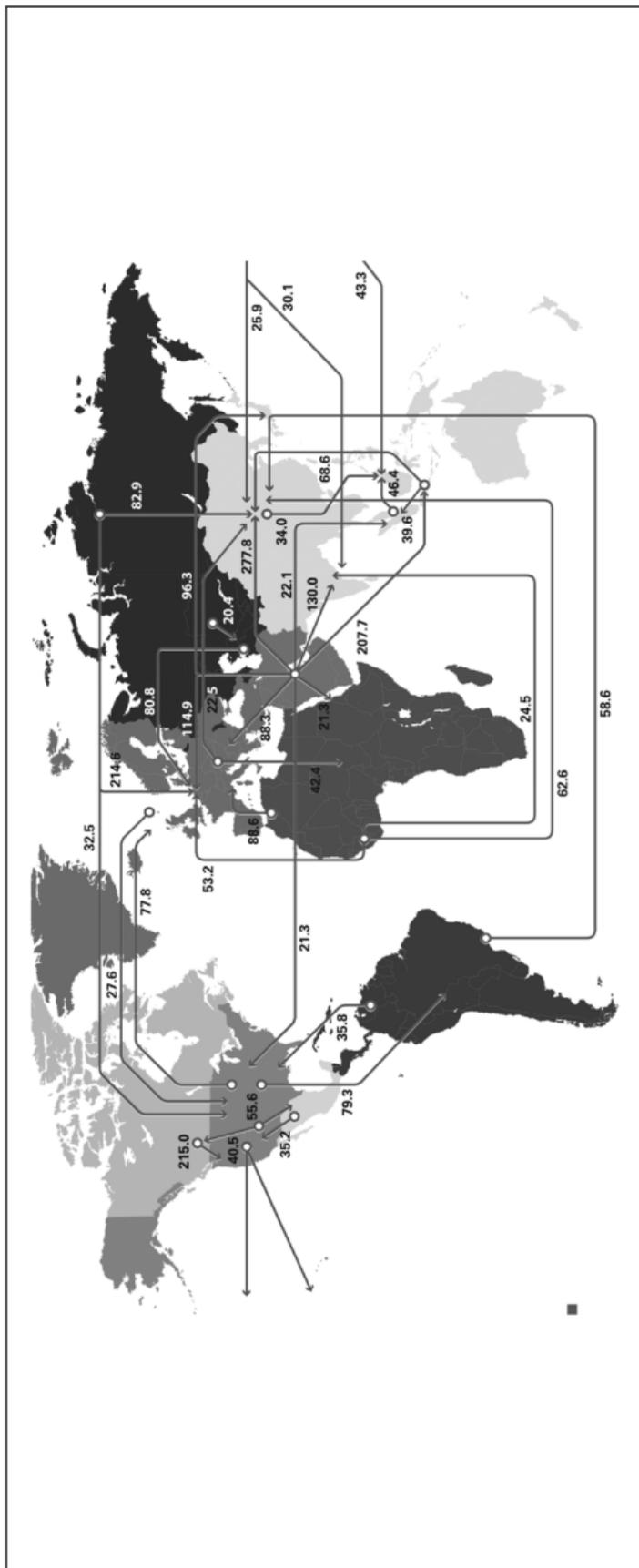
Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior

CEI: Comunidad de estados independientes

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2002)

NOTA DEL AUTOR: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

FLUJOS COMERCIALES DE PETRÓLEO EN EL MUNDO



Datos para el año 2021 en millones de toneladas.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022).

AVANCE 2023. CONSUMO Y PRECIOS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS, COTIZACIÓN PETRÓLEO BRENT Y COMERCIO EXTERIOR

Consumo kt año 2023		% variación 2023 respecto igual período 2022		
Acum.	Año móvil	Acum.	Año móvil	
31.3	31.3	31.3	31.3	
Total España				
GLP's	581	2.027	5,6	13,2
Gasolinas	1.317	5.827	5,8	6,1
Querosenos	1.345	6.127	23,5	50,3
Gasóleos	7.590	31.510	-3,0	-0,6
Fuelóleos	1.745	7.559	0,4	15,2
Otros Productos	1.191	4.599	-7,1	-10,5
Total	13.768	57.648	0,3	5,3

Cotización Barril Brent Europa (30.12.22 a 22.05.23)			
Fecha	US\$ / Barril Brent	Cambio € / \$	€ / t
Dic. 30, 2022	82,82	1,070	552,87
Ene. 31, 2023	83,42	1,087	548,17
Feb. 28, 2023	83,21	1,058	561,77
Mar. 31, 2023	79,19	1,087	520,37
Abr. 28, 2023	81,32	1,113	521,88
May. 22, 2023	75,77	1,081	500,66

Fuente: US Energy Information Administration y elaboración propia.

Fuente: CORES. Datos a 1.6.23.

(Continuación)

COMERCIO EXTERIOR DE PRODUCTOS ENERGÉTICOS EN ESPAÑA (Datos a 1.6.23) PRECIOS COMBUSTIBLES INCLUIDOS IMPUESTOS (€/l)

Datos en millones €		1/1 a 31/03/2023	Δ %	Gas oil			
EXPORTACIONES	7.917		8,2	Fecha	Gasolina 95	Gas Oil	calefacción
IMPORTACIONES	17.178		-10,3	29.5.23	España	1,58	1,42
				Media UE27		1,72	1,54
				24.4.23	España	1,64	1,50
				Media UE27		1,74	1,61
				27.3.23	España	1,63	1,55
				Media UE27		1,72	1,66
				27.2.23	España	1,63	1,59
				Media UE27		1,72	1,69
				30.1.23	España	1,66	1,70
				Media UE27		1,75	1,80
				26.12.22	España	1,57	1,64
				Media UE27		1,64	1,72
SALDO IMPORTADOR	9.261		-21,7				

Δ % Tasa de variación porcentual respecto idéntico período de 2022.

Fuente: Síntesis de Indicadores Económicos (M^o de Economía y Empresa).

Fuente: European Commission Oil Bulletin.

GAS

	<u>Págs.</u>
5. GAS	
5.1 Consumo de gas natural y manufacturado según mercados en España. Evolución.....	181
5.2 Consumo de gas natural en España y desglose por Comunidades Autónomas.....	182
5.3 Producción de gas en yacimientos de España. Evolución.....	183
5.4 Procedencia del gas natural importado en España. Evolución.....	183
5.5 Centrales de ciclo combinado en operación en la península. Potencia. España	184
5.6 Infraestructura de gas en España.....	185
5.7 Capacidades y otros parámetros de la infraestructura gasista de España.....	186
5.8 Precio máximo de venta de la bombona de butano de 12,5 kg en España. Evolución.....	187
5.9 Precios máximos de las tarifas de último recurso del gas natural doméstico y comercial en España. Evolución.....	188
5.10 Precio del gas en mercados internacionales. Evolución.....	189
5.11 Precios del gas por países en Europa.....	190
5.12 Producción de gas por países en el mundo. Serie histórica	195
5.13 Reservas probadas de gas por países en el mundo.....	197
5.14 Evolución de la relación entre reservas y producción anual de gas en el mundo	198
5.15 Flujos comerciales de gas en el mundo.....	199
5.16 Avance 2023. Gas.....	200

CONSUMO DE GAS NATURAL Y MANUFACTURADO SEGÚN MERCADOS EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

MERCADOS	GWh	1990	2000	2010	2020	2021	2022	Δ%
1. DOMÉSTICO-COMERCIAL		10.771	34.755	64.328	58.819	63.330	54.810	-13,5
Gas natural		7.578	34.221	64.279	58.819	63.330	54.810	-13,5
Gas manufacturado de gas natural		2.604	31	0				
1.1 Subtotal gas natural		10.182	34.253	64.279	58.819	63.300	54.810	-13,5
Aire propanado		66	502	49	s.d	s.d	s.d	s.d
1.2 Subtotal otros gases		589	502	49	s,d	s,d	s.d	s.d
2. INDUSTRIAL		44.166	144.994	194.089	212.316	224.700	171.550	-23,7
3. CENTRALES ELÉCTRICAS (*)		2.254	10.379	135.625	88.900	90.400	138.006	52,7
4. USOS NO ENERGÉTICOS		4.835	6.131	6.131	s.d	s.d	s.d	s.d
5. G.N. VEHICULAR (GNV) (**)					s.d	s.d	s.d	s.d
TOTAL		62.026	196.258	400.174	360.035	378.430	364.366	-3,7
TOTAL (bcm)		5,3	16,8	34,4	30,9	32,5	31,3	

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior (*) No se incluyen ventas para generación eléctrica mediante cogeneración (incluidas en el consumo industrial) (**) Este epígrafe aparece desde 2019 s.d sin datos

Fuente: SEDIGAS y Elaboración propia

Notas del autor: 1 bcm = 10⁹ m³. 1 GWh= 0,858 x 106 termias = 85,8 tep (equivalente energético) = 95.300 m³ de gas natural. SEDIGAS aplica coeficientes similares.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN ESPAÑA Y DESGLOSE POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

Año 2022	GWh	GRUPO 1	GRUPO 2	GRUPO 3	GNL	TOTAL	CUOTA (%)	Δ % (2022/2021)
Andalucía	46.712,5	5.617,7	2.583,0	2.198,4	57.111,5	15,7	6,7	
Aragón	9.274,8	6.846,2	3.002,3	671,8	19.795,2	5,5	4,6	
Asturias	7.882,0	4.006,1	1.951,4	119,5	13.959,1	3,8	7,7	
Baleares	9.854,0	189,4	818,5	5,0	10.866,9	3,0	3,5	
Canarias	0,0	0,0	0,0	21,0	21,0	0,0	5,7	
Cantabria	1.808,9	1.405,2	1.093,5	22,3	4.329,9	1,2	-18,8	
Castilla y León	1.505,4	9.650,0	6.816,6	594,6	18.566,6	5,1	-14,3	
Castilla La Mancha	7.908,2	4.075,0	2.692,2	683,0	15.358,5	4,2	-14,4	
Cataluña	22.519,7	22.535,4	14.868,2	1.520,3	61.443,6	16,8	-8,0	
Com. Valenciana	13.163,6	20.590,8	3.334,4	1.077,3	38.166,1	10,5	-7,9	
Extremadura	32,1	1.755,5	499,3	512,4	2.799,3	0,8	-13,9	
Galicia	13.220,4	5.356,3	2.472,1	506,6	21.555,4	5,9	-0,2	
La Rioja	2.614,0	400,8	1.026,0	72,9	4.113,8	1,1	7,6	
Madrid	1.664,9	3.744,1	16.742,0	283,4	22.434,4	6,2	-10,5	
Murcia	22.947,4	1.609,9	663,4	542,1	25.763,0	7,1	-9,4	
Navarra	8.635,1	4.598,8	2.150,6	209,5	15.594,0	4,3	1,3	
País Vasco	10.213,8	14.929,1	6.758,9	160,8	32.062,5	8,8	8,7	
Total	179.956,8	107.310,3	67.472,4	9.201,1	363.940,6	100,0	-3,3	
Δ % (2022/2021)	14,0	-19,1	-6,9	-30,5	-3,3			

Grupo 1: Presión>60 bares. Grupo 2: Presión entre 4 y 60 bares. Grupo 3: Presión<4 bares. GNL: consumo directo

Fuente: CORES y elaboración propia

Nota del autor. En consumo energético, 1 GWh = 86 tep

Cuadro 5.3**PRODUCCIÓN DE GAS EN YACIMIENTOS DE ESPAÑA. EVOLUCIÓN**

GWh	2000	2010	2020	2021	2022	Δ %
El Romeral		109	19	30	56,8	90,2
El Ruedo	72	19	0	0	0,0	—
Las Barreras	149		0	0	0,0	—
Marismas	703	2	0	0	0,0	—
Poseidón	992	534	52	49	0,0	-100,0
Viura			468	361	324,1	-10,3
Biogás (*)			106	100	148,5	48,3
Total	1.917	664	644	540	529,4	-2,0

(*) Desde Enero de 2017 se incluye la producción de Biogás.

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

Fuente: CORES y elaboración propia.

Nota del autor: 1 GWh= 86 tep (equivalente energético).

Cuadro 5.4**PROCEDENCIA DEL GAS NATURAL IMPORTADO EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN**

GWh	2010	2020	2021	2022
Angola		4.056	4.128	3.103
Argelia	134.159	106.205	177.990	106.499
Camerún		956	0	3.179
Egipto	32.728	968	3.906	15.053
Estados Unidos		57.117	60.646	128.917
Francia	1.851	22.227	20.224	19.062
Guinea Ecuatorial	0	10.569	8.890	5.943
Nigeria	86.993	44.195	47.690	61.726
Noruega	37.626	18.310	11.762	4.022
Omán	1.931	0	0	5.896
Perú	7.164	1.875	865	1.920
Portugal	0	1.857	3.561	4.685
Qatar	65.533	32.248	26.169	15.429
Rusia		38.081	36.197	56.021
Trinidad y Tobago	36.972	24.081	12.270	13.569
TOTAL	412.928	365.226	415.625	446.208
IMPORTACIONES				
TOTAL GNL	312.905	228.959	226.571	319.030
TOTAL GN	100.023	136.267	189.054	127.178
TOTAL	12.914	13.663	35.756	68.214
EXPORTACIONES				
TOTAL GNL		52	1.659	16.995
TOTAL GN		12.862	12.004	43.002
TOTAL SALDO	400.014	351.563	379.869	377.994
IMPORTADOR				

Fuente: CORES y elaboración propia.

Nota del autor: No figuran países con menos de 900 GWh en 2022, que sí figuran en tabla original.

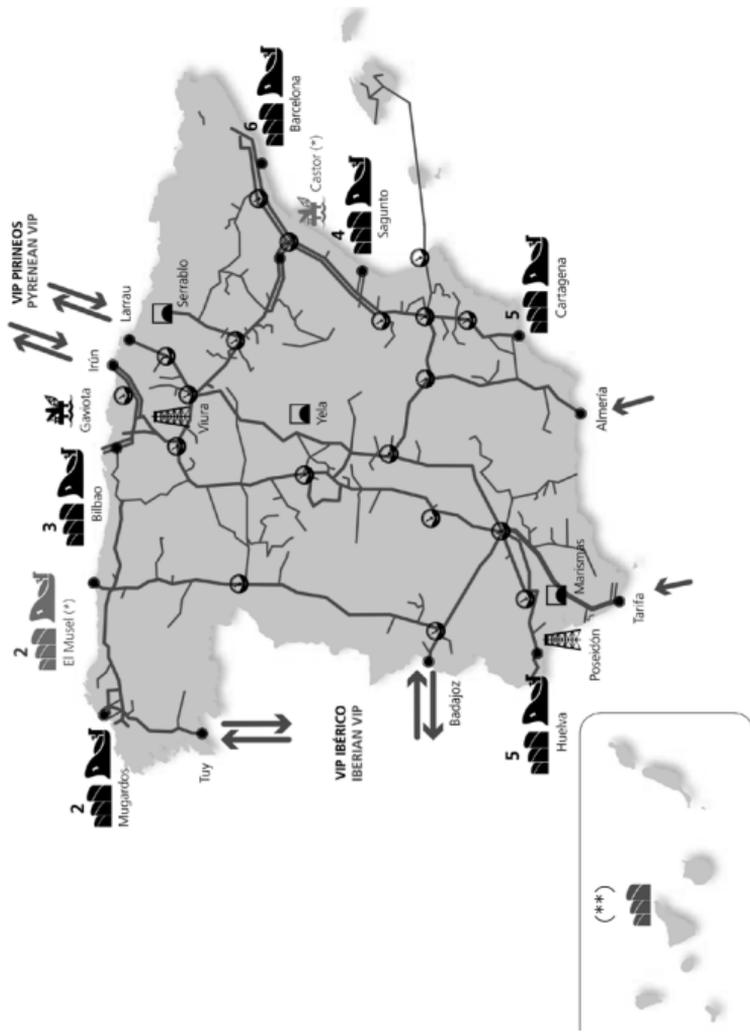
1 GWh (en consumo) = 86 tep

Cuadro 5.5**CENTRALES DE CICLO COMBINADO
EN OPERACIÓN EN LA PENÍNSULA.
POTENCIA. ESPAÑA**

CENTRALES	MW (*)	CENTRALES	MW (*)
Aceca 3	386	El Fangal 2	401
Aceca 4	373	El Fangal 3	395
Algeciras 3 CC	821	Escatrón 3	804
Amorebieta	786	Escatrón Peaker	275
Arcos 1	389	Escombreras 6	816
Arcos 2	373	Málaga 1 CC	416
Arcos 3	823	Palos 1	387
Arrúbal 1	395	Palos 2	389
Arrúbal 2	390	Palos 3	391
Bahía de Bizkaia	785	Plana del Vent 1	420
Besós 3	412	Plana del Vent 2	414
Besós 4	400	Puentes García Rodríguez 5	856
Besós 5	859	Puerto de Barcelona 1	435
Campo Gibraltar 1	393	Puerto de Barcelona 2	431
Campo Gibraltar 2	388	Sabón 3	391
Cartagena 1	418	Sagunto 1	410
Cartagena 2	418	Sagunto 2	412
Cartagena 3	413	Sagunto 3	411
Castejón 1	425	San Roque 1	390
Castejón 2	379	San Roque 2	402
Castejón 3	418	Santurce 4	396
Castellón 3	782	Soto de la Ribera 4	426
Castellón 4	839	Soto de la Ribera 5	428
Castelnou	791	Tarragona Power	417
Colón 4	391		
El Fangal 1	403	Total	24.562

(*) Potencia neta a 31.12.22.

Fuente: REE y ENTSOE



Estado de las infraestructuras 31/12/20

(**) En proyecto/construcción

Plantas de regasificación

Número de tanques

Estación de compresión

Almacenamiento subterráneo off shore

Almacenamiento subterráneo

Yacimientos de gas

Instalaciones no operativas

Conexión internacional

Fuente: Sedigas. Estado de las infraestructuras a 31.12.22

Cuadro 5.7**CAPACIDADES Y OTROS PARÁMETROS DE LA INFRAESTRUCTURA GASISTA DE ESPAÑA**

CAPACIDAD DE INTERCONEXIÓN (GWh / día)	Entrada	Salida
VIP Pirineos (Larrau + Irún)	165 I - 175 V (*)	225
VIP Ibérico (Tuy + Badajoz)	80,0	144
CI Tarifa	443,8	—
CI Almería	289,0	—

I Invierno - V Verano

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO (Mm ³)	Total	Útil
Gaviota	2.681	1.546
Serrablo	1.100	820
Yela	2.000	1.050
Marismas	588	136

CAPACIDAD DE ENTRADA POR PLANTA (GWh / día)	
Barcelona	559,0
Sagunto	290,0
Cartagena	392,0
Huelva	392,0
Mugardos	126,0
Bilbao	228,0

OTROS PARÁMETROS	2022/21 (%)	
Longitud de la red (km) (**)	95.434	1,2%
Número de municipios con acceso al g.n.	1.814	0,2%
Puntos de conexión (miles)	7.990	0,3%

(*) Invierno / verano (**) A partir de 2019 se incluyen las acometidas que no habían sido tenidas en cuenta con anterioridad.

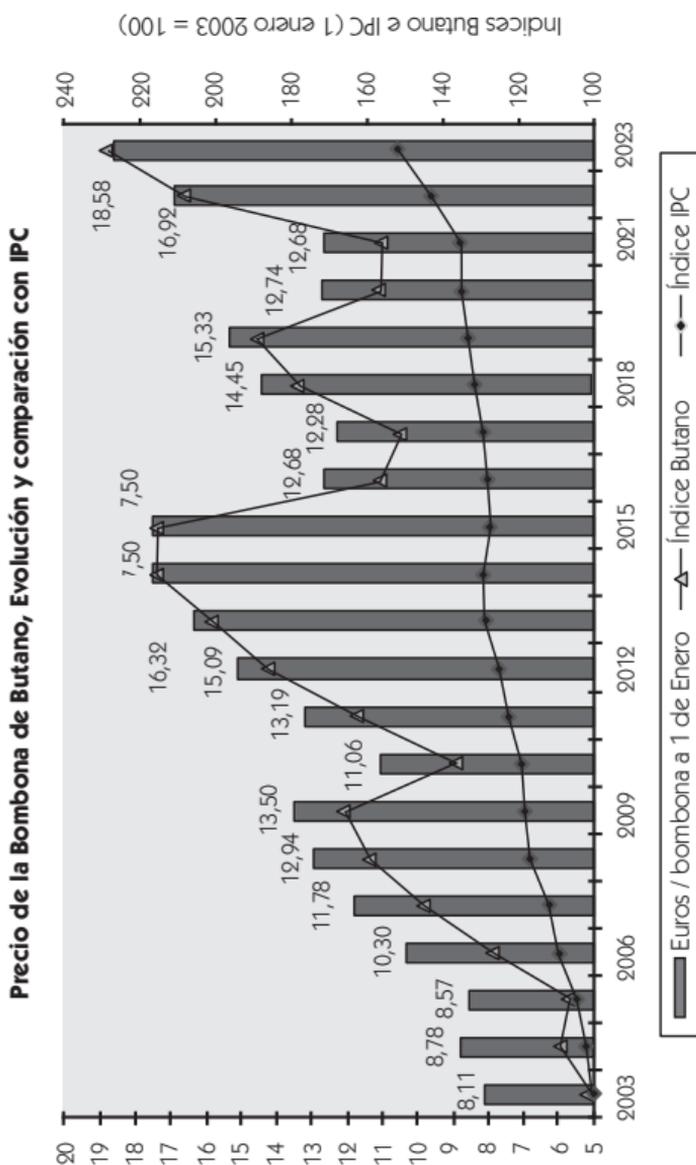
Datos a 31.12.22

Fuente: SEDIGAS

PRECIO MÁXIMO DE VENTA DE LA BOMBONA DE BUTANO DE 12,5 kg EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

	euROS	
2020	21 Enero	13,37
	21 Julio	12,71
	15 Septiembre	12,09
	17 Noviembre	12,68
2021	19 Enero	13,30
	16 Marzo	13,96
	18 Mayo	14,64
	20 Julio	15,37
	21 Septiembre	16,12
	16 Noviembre	16,92
2022	18 Enero	17,75
	15 Marzo	18,63
	12 Mayo	19,55
	15 Noviembre	18,58

Fuente: CORES y elaboración propia.



PRECIOS MÁXIMOS DE LAS TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DEL GAS NATURAL DOMÉSTICO Y COMERCIAL EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

	Tarifa TUR1		Tarifa TUR2		Tarifa TUR3	
	c€/ kWh	Δ%	c€/ kWh	Δ%	c€/ kWh	Δ%
2010	6,7853	—	5,2306	—		
2011	7,6839	13,2	6,0200	15,1		
2012	8,4931	10,5	6,7756	12,6		
2013	9,3229	9,8	7,4669	10,2		
2014	9,3314	0,1	7,4542	-0,2		
2015	9,0887	-2,6	7,2163	-3,2		
2016	8,3602	-8,0	6,4770	-10,2		
2017	8,4755	1,4	6,5802	1,6		
2018	8,8541	4,5	6,9721	6,0		
2019	9,1141	2,9	7,2297	3,7		
2020	8,3495	-8,4	6,4663	-10,6		
2021	8,1517	-2,4	6,1374	-5,1	6,7428 (*)	—
2022 (1.1)	8,7993	7,9	7,6110	24,0	7,2198	7,1
2022 (1.4)	9,3431	6,2	8,1548	7,1	7,7636	7,5
2022 (1.7)	9,9684	6,7	8,7801	7,7	8,3889	8,1
2022 (1.10)	9,0315	-9,4	8,1182	-7,5	7,8287	-6,7

Precios a 1 de enero del año indicado, excepto cuando hay indicación de fecha.

(*) 1.10.21

Tarifa TUR1: Consumo estimado: 3.000 kWh/año. Tarifa TUR2: Consumo estimado de 12.000 kWh/año hasta 30.9.21 y de 8.000 kWh / año desde 1.10.21. Tarifa TUR3: Consumo estimado: 18.000 kWh/año desde 1.10.21

Δ % = variación porcentual respecto al precio que figura en la fila anterior.

Fuente: CORES y Elaboración propia

Nota del autor. La TUR 1 se asigna a puntos de suministro donde el uso del gas natural se centra en generación de agua caliente sanitaria y en la cocina. La TUR 2 es para aquellos usuarios que disponen de calefacción de gas natural. El Gobierno ha aprobado una nueva tarifa regulada de gas, la TUR 4, para comunidades de propietarios o viviendas de uso residencial con calefacción de gas central y consumos anuales que superen los 50.000 kWh.

PRECIO DEL GAS EN MERCADOS INTERNACIONALES. EVOLUCIÓN

\$ USA / 10 ⁶ BTU	GAS NATURAL										GAS NATURAL AÑO 2022		
	GNL					GAS NATURAL					Países Bajos		USA
	Japón	Alemania (*)	UK	Herén	Herén	Países Bajos	DA Heren	Index	USA	Henry Hub	TTF (€ / MWh)	\$USA/10 ⁶ BTU	Henry Hub
	CIF	CIF	NBP	Index	Index	Index	Index	Index	Index	Index	Index	Index	Index
1985	5,23	4,25	-	-	-	-	-	-	-	-	113,00	3,80	
1990	3,64	2,78	-	-	-	-	-	-	1,64	-	85,08	4,38	
1995	3,46	2,43	-	-	-	-	-	-	1,69	-	80,03	4,69	
2000	4,72	2,91	2,71	2,71	-	-	-	-	4,23	-	129,28	4,90	
2005	6,05	5,83	7,38	7,38	6,07	6,07	6,07	8,74	8,79	8,74	101,24	6,59	
2010	10,93	8,03	6,56	6,56	6,77	6,77	6,77	13,47	4,39	13,47	88,36	8,14	
2011	14,77	10,49	9,04	9,04	9,26	9,26	9,26	18,55	4,01	18,55	107,97	7,70	
2012	16,75	10,93	9,46	9,46	9,45	9,45	9,45	18,82	2,76	18,82	171,82	7,28	
2013	16,17	10,73	10,64	10,64	9,75	9,75	9,75	18,25	3,71	18,25	235,55	8,80	
2014	16,33	9,11	8,25	8,25	8,14	8,14	8,14	16,80	4,35	16,80	191,26	7,88	
2015	10,27	6,72	6,53	6,53	6,44	6,44	6,44	8,77	2,60	8,77	72,66	5,69	
2016	6,93	4,93	4,69	4,69	4,54	4,54	4,54	7,04	2,46	7,04	96,78	5,40	
2017	8,10	5,62	5,80	5,80	5,72	5,72	5,72	8,97	2,96	8,97	117,06	5,53	
2018	10,07	6,64	8,06	8,06	7,90	7,90	7,90	11,68	3,12	11,68	46,59	3,91	
2019	9,94	5,03	4,47	4,47	4,45	4,45	4,45	10,82	2,51	10,82	123,09	6,42	
2020	7,78	4,06	3,42	3,42	3,07	3,07	3,07	7,27	1,99	7,27			
2021	10,07	8,94	15,80	15,80	16,02	16,02	16,02	11,82	3,84	11,82			

CIF: Cost+insurance+freight (precios medios). (*) Precio medio de importación.

Fuentes: Diversas fuentes citadas por BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022) hasta 2021, y por CORES (año 2022).

Nota del autor: BP Considera 10⁶ BTU = 0,172 barriles de petróleo = 0,293 MWh. Los precios que figuran son promedios del año o del mes.

PRECIOS DEL GAS POR PAÍSES EN EUROPA

2º Semestre 2022	DOMÉSTICO				
	c€/ kWh	Precio (*)	Impuestos (incluidos en precio)		Δ%
			IVA	Otros	
UE 27	11,37	1,10	0,47	45,4	
Alemania	9,41	0,80	1,20	36,0	
Austria	12,35	2,06	0,55	77,7	
Bélgica	13,63	0,77	0,20	101,6	
Bulgaria	11,73	1,14	0,00	65,7	
Chequia	19,04	3,30	0,01	243,7	
Croacia	4,50	0,21	0,00	13,1	
Dinamarca	20,84	4,97	-0,80	67,1	
Eslovaquia	4,99	0,83	0,00	18,0	
Eslovenia	9,42	0,92	0,29	60,5	
España	15,74	1,81	1,35	45,5	
Estonia	10,89	1,81	0,38	45,2	
Francia	10,08	1,41	1,13	27,9	
Grecia	15,99	0,82	0,15	57,7	
Hungría	3,49	0,74	0,00	14,4	
Irlanda	15,44	1,28	0,74	97,2	
Italia	13,10	0,59	-1,45	30,3	
Letonia	11,11	1,93	-2,94	157,2	
Lituania	8,67	1,50	0,16	111,5	
Luxemburgo	8,91	0,66	-4,26	39,4	
Países Bajos	19,25	1,59	3,36	75,5	
Polonia	5,53	0,00	0,04	16,9	
Portugal	12,77	2,31	0,80	65,2	
Rumanía	12,65	2,02	0,00	166,3	
Suecia	27,51	5,50	2,77	33,7	
Otros países					
Bosnia y Herzegovina	6,55	0,95	0,00	79,9	
Georgia	1,80	0,27	0,00	29,5	
Macedonia del N.	14,00	2,13	0,00	145,6	
Moldavia	10,82	0,80	0,00	130,2	

2º Semestre 2022	INDUSTRIAL		
c€ / kWh	Precio (**)	Otros Imp.no recuperables (incluidos en precio) (***)	Δ%
UE 27	8,12	0,61	95,2
Alemania	6,13	0,93	61,7
Austria	8,42	0,22	76,9
Bélgica	6,36	0,11	87,1
Bulgaria	11,82	0,11	132,7
Chequia	8,22	0,14	150,6
Croacia	8,19	0,12	114,4
Dinamarca	13,78	0,90	74,0
Eslovaquia	7,79	0,13	136,8
Eslovenia	8,08	0,28	76,0
España	10,47	0,45	209,8
Estonia	13,40	0,37	100,0
Finlandia	18,15	2,10	79,9
Francia	7,33	0,69	45,4
Grecia	12,92	-1,77	158,9
Hungría	15,61	1,30	237,9
Irlanda	8,22	0,60	47,3
Italia	11,28	0,31	180,6
Letonia	14,37	0,14	218,6
Lituania	12,08	0,16	68,0
Luxemburgo	11,33	0,22	148,5
Países Bajos	7,03	0,86	56,6
Polonia	9,63	0,10	133,7
Portugal	10,06	0,16	198,5
Rumanía	14,78	0,07	238,2
Suecia	16,62	2,76	62,1
Otros países			
Bosnia y Herzegovina	6,35	0,00	64,1
Georgia	3,24	0,00	71,4
Liechtenstein	10,84	2,22	110,1
Macedonia del N.	13,26	0,00	329,1
Moldavia	11,45	0,00	241,8
Serbia	4,11	0,01	17,1

(*) Precio final incluidos todos los impuestos (***) Excluidos impuestos recuperables (IVA).

Δ%: Incremento porcentual respecto al año anterior.

Usos domésticos: Banda D2 (consumo anual entre 20 y 200 GJ).

Usos industriales: Banda I3 (consumo anual entre 10.000 y 100.000 GJ).

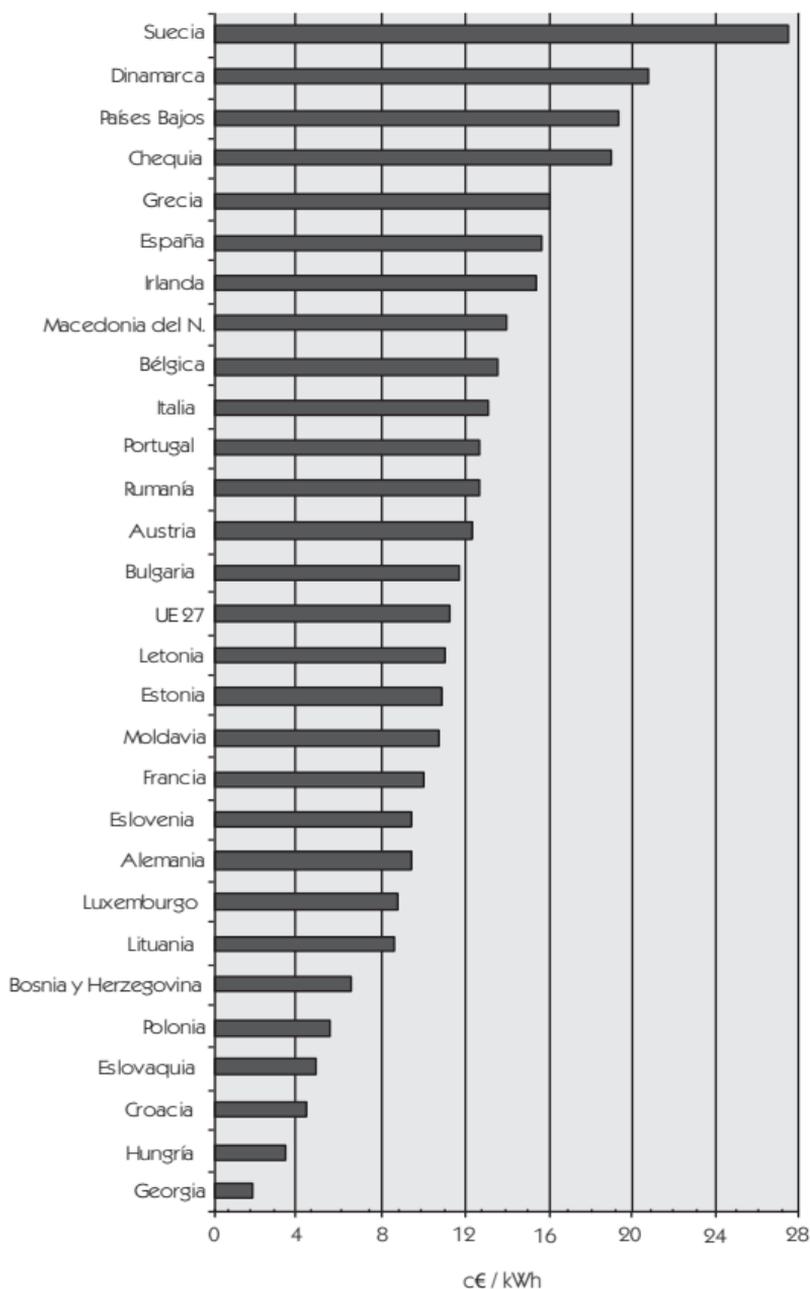
1 GJ = 0,277 MWh térmicos.

Fuente: EUROSTAT

(***) Nota del autor. "Otros impuestos" a veces tiene valor negativo. Entendemos que es debido a incluir subvenciones.

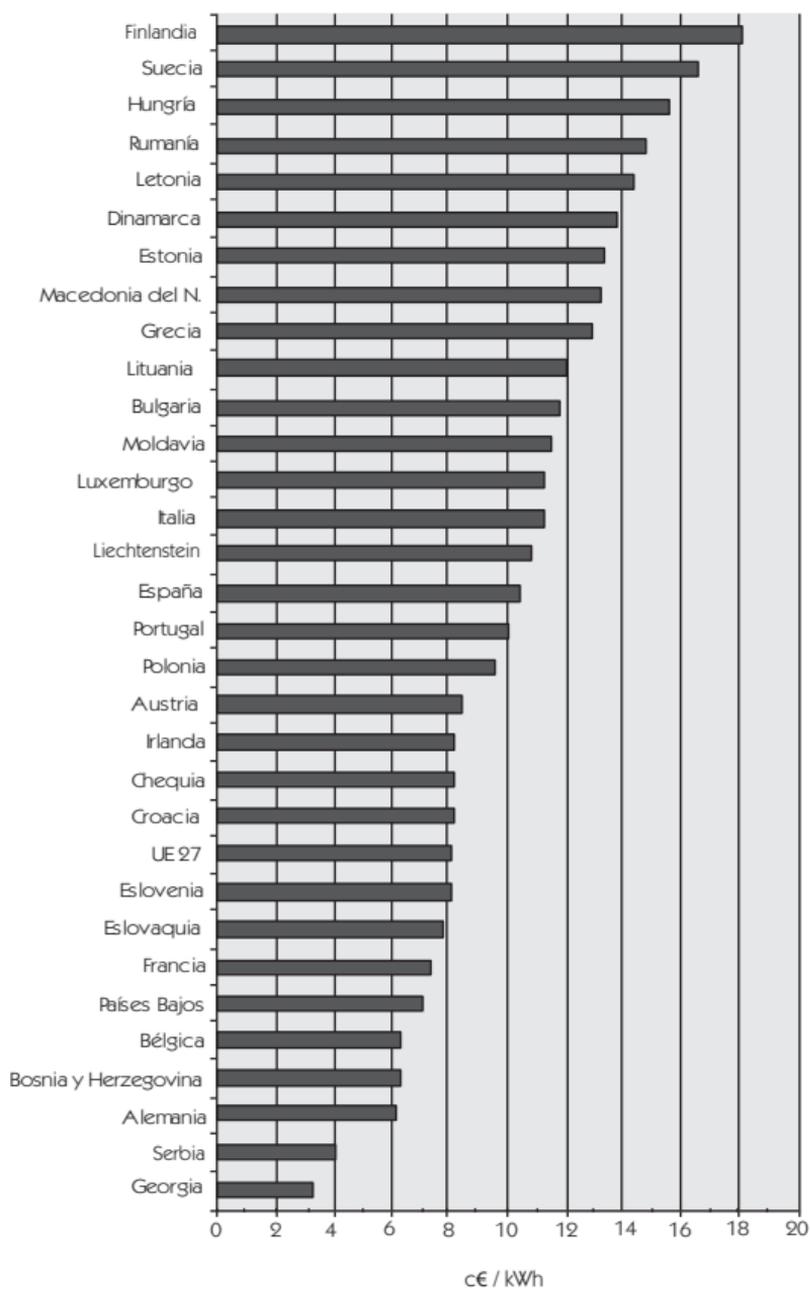
Precios del gas en Europa: Usos Domésticos

(Ordenados por precio en sentido descendente)



Precios del gas en Europa: Usos Industriales

(Ordenados por precio en sentido descendente)



5

PRODUCCIÓN DE GAS POR PAÍSES EN EL MUNDO. SERIE HISTÓRICA

	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total (%)
Canadá	103,4	176,3	149,6	169,8	165,7	172,3	4,3	4,3
Estados Unidos	483,4	518,6	575,2	928,1	915,9	934,2	2,3	23,1
México	26,4	33,4	51,2	31,3	30,5	29,2	-3,8	0,7
Total Norteamérica	613,2	728,3	775,9	1.129,2	1.112,1	1.135,8	2,4	28,1
Argentina	17,3	36,4	39,0	41,6	38,3	38,6	1,1	1,0
Brasil	3,1	7,7	15,0	25,7	24,2	24,3	0,7	0,6
Trinidad Tobago	5,5	13,8	40,3	34,6	29,5	24,7	-15,9	0,6
Venezuela	24,4	31,0	30,5	25,6	21,6	24,0	11,5	0,6
Total Sur y Centroamérica	60,2	101,7	160,4	171,8	155,3	153,3	-1,0	3,8
Noruega	25,3	49,4	106,2	114,3	111,5	114,3	2,8	2,8
Ucrania	26,6	15,8	19,4	19,4	19,1	18,6	-2,5	0,5
Reino Unido	47,6	113,5	57,9	39,2	39,5	32,7	-16,9	0,8
Total Europa	243,2	309,9	310,1	234,8	218,7	210,4	-3,5	5,2
Azerbaijan	9,7	5,2	16,3	23,9	25,9	31,8	23,3	0,8
Kazakhstan	5,0	8,2	27,2	33,1	33,3	32,0	-3,8	0,8
Rusia	599,6	537,1	598,4	679,0	637,3	701,7	10,4	17,4
Turkmenistan	79,2	42,4	40,1	63,2	66,0	79,3	20,4	2,0
Uzbequistán	36,8	50,9	57,1	57,5	47,1	50,9	8,4	1,3

Total CEI	731,0	644,2	739,5	857,0	809,9	896,0	10,9	22,2
Arabia Saudí	31,8	47,3	83,3	111,2	113,1	117,3	4,0	2,9
Emiratos Árabes Unidos	19,6	37,4	50,0	57,5	55,4	57,0	3,1	1,4
Irán	24,7	56,3	143,9	232,9	249,5	256,7	3,1	6,4
Oman	2,4	10,3	25,7	36,7	36,9	41,8	13,5	1,0
Qatar	6,5	25,8	123,1	177,2	174,9	177,0	1,4	4,4
Total Oriente Medio	100,7	204,1	474,6	674,6	687,8	714,9	4,2	17,7
Argelia	51,7	91,9	77,4	87,0	81,5	100,8	24,1	2,5
Egipto	7,8	20,2	59,0	64,9	58,5	67,8	16,3	1,7
Nigeria	3,8	11,2	30,9	49,3	49,4	45,9	-6,9	1,1
Total África	72,2	135,1	201,5	242,9	231,2	257,5	11,7	6,4
Australia	20,6	31,2	52,6	146,1	146,0	147,2	1,1	3,6
Bangladesh	4,6	9,1	19,3	25,3	23,7	24,1	2,0	0,6
China	15,4	27,4	96,5	176,7	194,0	209,2	8,1	5,2
India	11,6	25,4	47,4	26,9	23,8	28,5	20,4	0,7
Indonesia	44,5	70,7	87,0	67,6	59,5	59,3	-0,1	1,5
Malasia	18,0	49,7	65,1	76,4	68,7	74,2	8,3	1,8
Paquistán	10,2	18,0	35,3	32,7	30,6	32,7	7,1	0,8
Tailandia	6,7	20,9	33,7	35,8	32,7	31,5	-3,3	0,8
Total Asia Pacífico y Oceanía	149,3	277,5	488,1	657,4	646,4	669,0	3,8	16,6
TOTAL MUNDO	1.969,7	2.400,7	3.150,2	3.967,7	3.861,5	4.036,9	4,8	100,0

(Continúa)

	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total (%)
OCDE	833,5	1.055,2	1.130,9	1.511,6	1.483,5	1.503,0	1,6	37,2
No OCDE	1.136,2	1.345,5	2.019,3	2.456,1	2.378,0	2.533,8	6,8	62,8
UE 27	142,6	129,8	125,6	61,1	47,8	44,0	-7,7	1,1

Se excluye gas quemado o reciclado. Se incluye gas natural producido por transformación de gas a líquido.

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

Equivalencia utilizada por BP: 1 bcm = 0,860 Millones de tep. (PCS: 40 Mj / m³) CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

RESERVAS PROBADAS (*) DE GAS POR PAÍSES EN EL MUNDO

Datos a 31.12.20	Bcm x 1.000	Cuota del total (%)	Relación r/p (**)
Canadá	2,35	1,3	14,2
Estados Unidos	12,62	6,7	13,8
Total Norteamérica	15,15	8,1	13,7
Venezuela	6,26	3,3	333,9
Total Sur y Centroamérica	7,90	4,2	51,7
Noruega	1,43	0,8	12,8
Ucrania	1,09	0,6	57,5
Total Europa	3,17	1,7	14,5
Azerbaijan	2,50	1,3	96,9
Kazakhstan	2,26	1,2	71,2
Rusia	37,39	19,9	58,6
Turkmenistan	13,60	7,2	230,7
Total CEI	56,60	30,1	70,5
Arabia Saudí	6,02	3,2	53,7
Emiratos Árabes Unidos	5,94	3,2	107,1
Irán	32,10	17,1	128,0
Iraq	3,53	1,9	336,3
Kuwait	1,69	0,9	113,2
Qatar	24,67	13,1	144,0
Total Oriente Medio	75,81	40,3	110,4
Argelia	2,28	1,2	28,0
Egipto	2,14	1,1	36,6
Libia	1,43	0,8	107,4
Nigeria	5,47	2,9	110,7
Total África	12,89	6,9	55,7
Australia	2,39	1,3	16,8
China	8,40	4,5	43,3
India	1,32	0,7	55,6
Indonesia	1,25	0,7	19,8
Malasia	0,91	0,5	12,4
Total Asia Pacífico y Oceanía	16,56	8,8	25,4
TOTAL MUNDO	188,07	100,0	48,8
OCDE	20,28	10,8	13,7
No OCDE	167,79	89,2	70,6
UE 27	0,44	0,2	9,2

(*) Con la información geológica y de ingeniería disponible, existe razonable certeza de poder ser extraídas en el futuro, de yacimientos ya conocidos, bajo las condiciones técnicas y económicas existentes.

(**) Años=Reservas/Producción del último año. CEI: Comunidad de estados independientes.

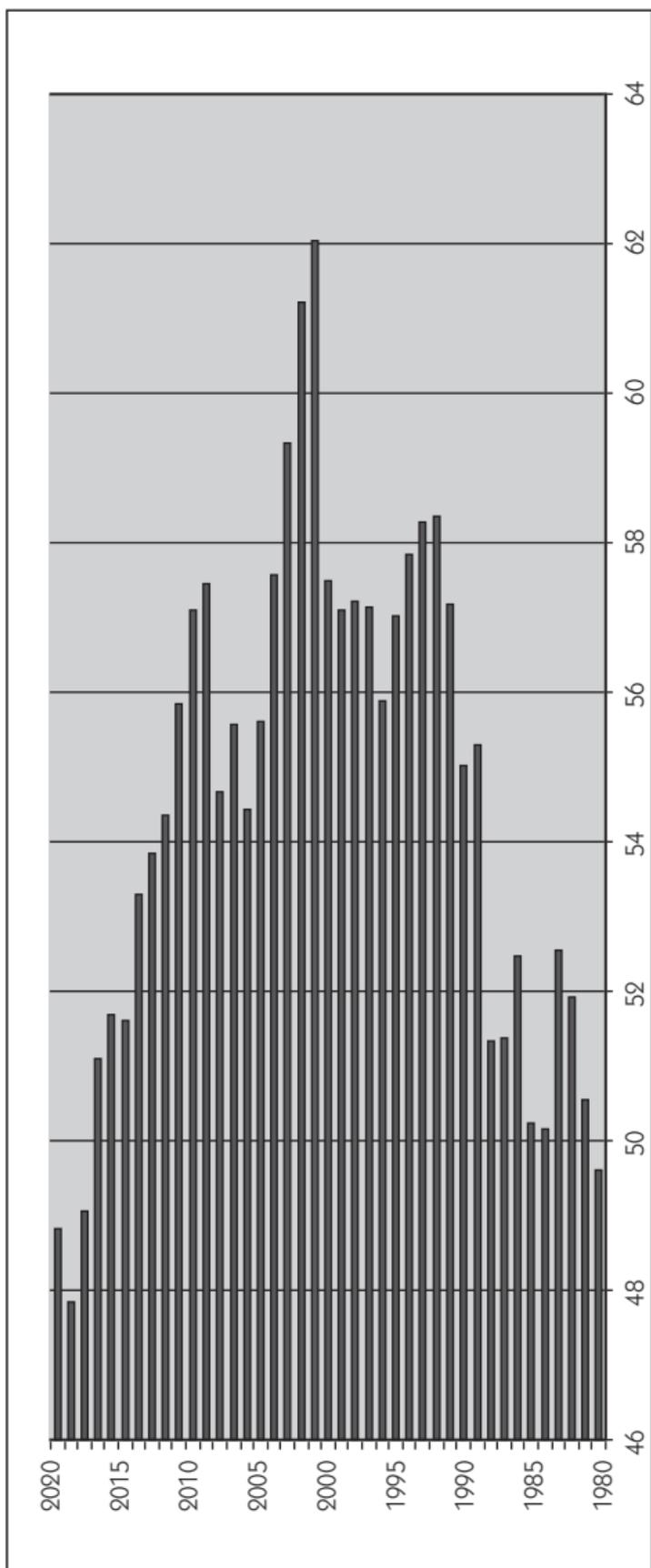
Equivalencia utilizada por BP: 1 Bcm = 0,860 Millones de tep. (PCS: 40 Mj / m³).

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2021). Última actualización disponible.

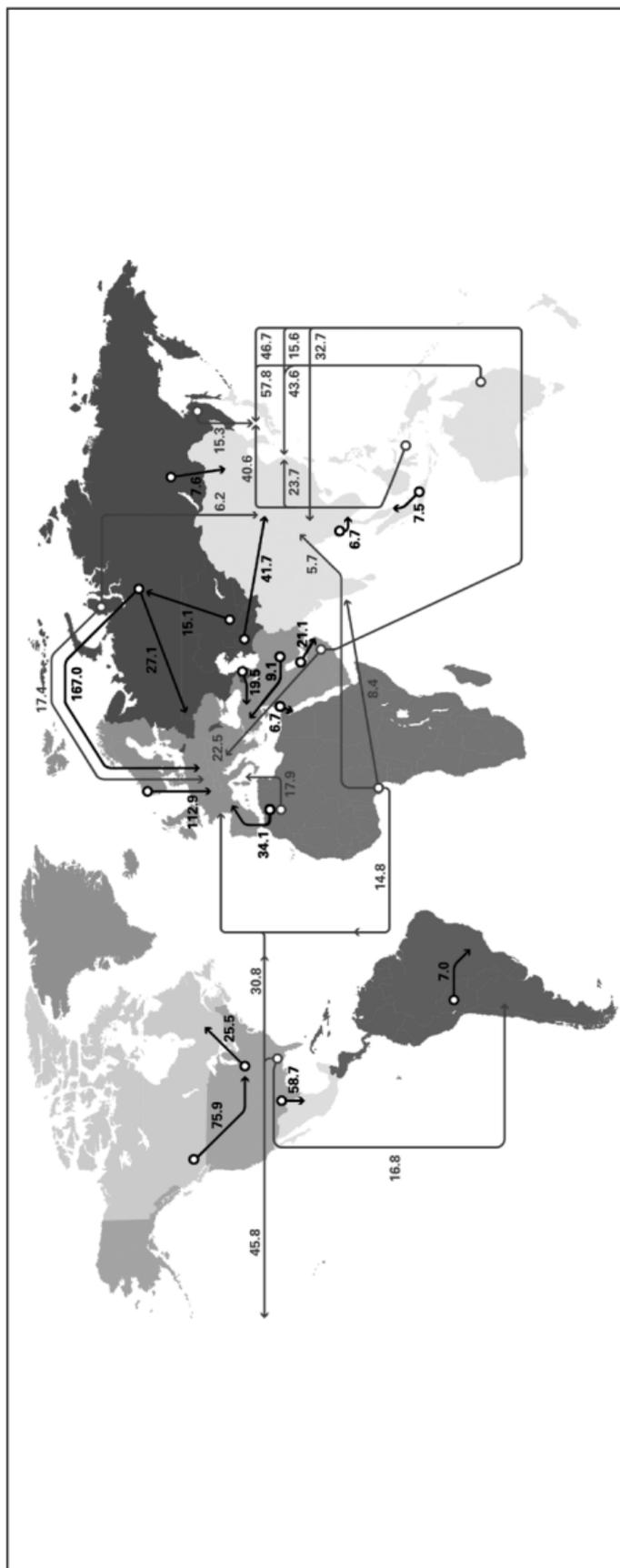
Nota del autor: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

Cuadro 5.14

EVOLUCIÓN DE LA RELACIÓN ENTRE RESERVAS Y PRODUCCIÓN ANUAL DE GAS EN EL MUNDO



Fuente: Foro Nuclear con datos de BP Statistical Review of World Energy (Junio 2021). Última actualización disponible.



Datos para el año 2021 en bcm.
Fuente: BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022)

Cuadro 5.16

AVANCE 2023. GAS

CONSUMO DE GAS NATURAL. ESPAÑA	Consumo GWh año 2023		% variación respecto igual período 2022	
	1.1 a 31.3.	Año móvil 31.3.23	1.1 a 31.3.	Año móvil 31.3.23
Consumo convencional	67.813	205.988	-15,3	-24,0
Generación eléctrica	21.458	130.063	-22,8	23,9
GNL consumo directo	2.391	8.760	-11,8	-30,3
Total Gas	91.662	344.811	-17,1	-11,3

PVP MÁXIMO BOMBONA BUTANO (ESPAÑA)

	c€/kWh	TUR 1	TUR 2	TUR 3
15-Nov-2022	18,58	8,3238	7,1342	6,7428
17-Enero-2023	17,66	8,7993	7,6110	7,2198
21-Marzo-2023	16,79			

PVP MÁXIMO DE TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL (ESPAÑA)

	c€/kWh	TUR 1	TUR 2	TUR 3
1-oct-21		8,3238	7,1342	6,7428
1-ene-22		8,7993	7,6110	7,2198

COTIZACIONES GAS NATURAL MERCADOS INTERNACIONALES

	2022			2023		
	dic	ene	feb	dic	ene	mar
Henry Hub (US\$/MMBtu)	5,53	3,28	2,38			2,31
TTF (€/MWh)	117,06	62,54	53,28			44,18

Fuente: Elaboración propia con datos BEH Marzo 2022 (CORES). Datos a 2.6.22

CARBÓN

	<u>Págs.</u>
6. CARBÓN	
6.1 Producción, importación y consumo de carbón en España. Evolución	203
6.2 Centrales de carbón en operación en la península. potencia. España	204
6.3 Procedencia del carbón importado por España	205
6.4 Producción de carbón por países en el mundo. Evolución.....	207
6.5 Reservas probadas de carbón por países en el mundo	209
6.6 Precios del carbón en mercados internacionales. Evolución.....	211

PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y CONSUMO DE CARBÓN EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

Producción	Miles de t.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Asturias		1.192	838	431	320	100 (*)	100 (*)	100 (*)	100 (*)
Castilla La M.		169	0	0	0	0	0	0	0
Castilla León		363	174	517	511	0	0	0	0
Total Hulla + Antracita		1.724	1.012	948	831	100	100	100	100
Aragón		1.319	730	1.833	1.630	0	0	0	0
Cataluña		0	0	0	0	0	0	0	0
Total Lignito Negro		1.319	730	1.833	1.630	0	0	0	0
Producción Total		3.043	1.742	2.781	2.461	100	100	100	100
Importaciones									
Carbón Térmico		17.314	12.874	17.401	13.894	7.809	3.609	3.856	8.170
Carbón coquizable		1.720	1.798	1.767	1.793	780	360	1.421	1.728
Importación Total		19.034	14.672	19.169	15.687	8.589	3.969	5.277	9.898
Consumo como Energía Primaria (Miles de tep)		13.583	10.836	12.908	11.522	5.072	3.100	3.097	3.667
Consumo como Energía Final (Miles de tep) (**)		1.355	1.253	1.524	1.394	1.233	1.089	1.258	1.247

(*) En Asturias (Hunosa) en 2019, 2020, 2021 y 2022 se han extraído aproximadamente 100.000 t de hulla cada año, que se han consumido en la central experimental de La Pereda.

(**) Consumo final para usos energéticos.

Fuente: Elaboración propia con datos de DATACOMEX, CARBUNIÓN y MITERD.

CENTRALES DE CARBÓN EN OPERACIÓN EN LA PENÍNSULA. POTENCIA. ESPAÑA

CENTRALES	MW (*)
Aboño 1	342
Aboño 2	562
Los Barrios	570
Puentes García Rodríguez 1	350
Puentes García Rodríguez 2	351
Puentes García Rodríguez 3	350
Puentes García Rodríguez 4	351
Soto de la Ribera	346
Total	3.222

(*) Potencia Neta a 31.12.22 .

Fuente: REE y ENTSOE

Nota del autor. La Central de Alcudia en Baleares es la única de esta tecnología fuera de la Península. En 2020 redujo su potencia de 468 MW a 211 MW. Está previsto cerrarla antes de 2026, cuando entre en funcionamiento el segundo enlace con la península. Mientras tanto funcionará con limitación de 500 horas anuales.

PROCEDENCIA DEL CARBÓN IMPORTADO POR ESPAÑA

Toneladas	2020	2021	2022
ANTRACITA			
Bélgica			10.178
China	6.959	6.384	7.089
Colombia	111.702		20
Chequia		1.103	552
Kazajstán	258.720	211.716	
Marruecos			5.244
Países Bajos		5.137	3
Rusia	1.352.158	281.787	433.264
TOTAL	1.730.821	507.567	457.363

HULLA COQUIZABLE			
Australia		834.094	999.759
Estonia			2.797
Estados Unidos	303.546	569.623	661.450
Rusia	56.430	16.923	43.900
Sudáfrica			19.738
TOTAL	360.474	1.421.151	1.727.880

CARBÓN TÉRMICO (HULLA BITUMINOSA)			
Australia			364.409
Bélgica	48.550		
Botswana			20.000
Chile	4.517		
Colombia	78.432	1.567.560	2.178.512
Estados Unidos		1	398.626
Francia			10.970
Indonesia	6.998		146.336
Irlanda		17.924	
Italia	430.165	158.109	66.256
Kazajstán			927.247
Noruega	6.998	26.309	21.776
Países Bajos	53.905	4.745	24
Polonia	349.275		
Reino Unido	219.680	3.878	12.099
Rusia		910.978	1.051.789
Sudáfrica			1.498.369
Venezuela		75.033	
TOTAL	1.191.534	2.771.171	6.696.413

Toneladas	2020	2021	2022
OTROS CARBONES (*)			
Alemania	33.766	501	13
Australia	153.445	96.513	
Bélgica	64.868		2.450
Colombia			3.311
Estados Unidos	1.384	20.820	1.766
Indonesia		77.203	805.037
Irlanda		6.925	
Italia	22.066		
Kazajstán		25.270	99.040
Reino Unido	66.403		
Rusia	343.660	349.275	64.984
Sudáfrica			39.000
TOTAL	686.347	577.517	1.016.673
TOTAL CARBONES	3.969.175	5.277.405	9.898.330

(*) Hulla [CECA], incl. pulverizados, Lignitos, incl. pulverizados, y Coques y semicoques de lignito.

Fuente: Elaboración propia con datos de DATACOMEX (Secr. Estado Comercio).

Nota del autor: No figuran los países con menos de 1.000 t en los 3 años, aunque sí se incluyen los totales.

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

Millones de tep	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ%	2021 Cuota % del total
Canadá	40,0	39,1	35,4	28,8	25,0	27,1	9,0	0,7
Estados Unidos	538,3	544,3	527,6	341,3	256,2	278,2	8,9	7,0
Total Norteamérica	581,7	588,8	570,3	375,6	285,8	309,7	8,7	7,7
Colombia	14,1	26,4	51,1	58,5	35,9	40,9	14,2	1,0
Total Sur y Centroamérica	19,4	35,3	56,1	61,7	38,8	44,1	13,9	1,1
Alemania	125,0	60,7	45,9	28,4	23,4	27,5	18,1	0,7
España	11,4	8,3	3,3	0,1	0,0	0,0	4,1	0,0
Polonia	100,0	71,9	55,4	44,6	40,2	42,0	4,8	1,1
Total Europa	491,8	277,8	229,4	151,6	130,5	138,1	6,1	3,5
Kazakhstan	57,1	32,4	47,5	49,5	48,9	49,9	2,5	1,2
Rusia	185,6	121,5	151,0	220,4	201,2	218,3	8,8	5,5
Total CEI	246,9	155,3	200,4	274,0	253,8	272,5	7,7	6,8
Total Oriente Medio	0,5	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
Sudáfrica	100,1	126,6	144,1	143,8	139,0	132,6	-4,3	3,3
Total África	105,0	130,6	146,9	154,5	148,2	144,3	-2,4	3,6
Australia	114,8	171,7	250,6	314,7	290,9	297,0	2,4	7,4
China	539,9	707,3	1.665,3	1.904,9	1.923,0	2.033,7	6,0	50,8
India	106,3	152,3	252,5	300,8	301,7	321,8	6,9	8,0
Indonesia	6,3	45,4	162,1	363,1	332,2	361,8	9,2	9,0
Vietnam	2,9	6,5	25,1	26,0	27,1	26,8	-0,8	0,7

(Continúa)

Millones de tep	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ%	2021 Cuota del total
Total Asia y Pacífico y Oceanía	819,8	1.116,1	2.399,1	2.973,8	2.931,1	3.092,9	5,8	77,3
TOTAL MUNDO	2.265,2	2.304,5	3.602,9	3.992,1	3.789,2	4.002,6	5,9	100,0
del cual OCDE	1.101,5	1.013,0	1.050,8	867,7	713,6	755,1	6,1	18,9
del cual No OCDE	1.163,7	1.291,5	2.552,1	3.124,4	3.075,6	3.247,6	5,9	81,1
del cual UE 27	320,3	197,6	154,3	105,3	87,6	93,9	7,5	2,3

Sólo se consideran carbones comerciales: hulla y antracita (ricos) y lignitos y otros (pobres). Incluye el carbón producido para transformaciones de licuefacción y gasificación de carbones.

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Notas del autor: A excepción de España, no se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

En la tabla original los datos figuran en Exajulios (1 Exajulio = 23,8846 Millones de tep).

RESERVAS PROBADAS (*) DE CARBÓN POR PAÍSES EN EL MUNDO

Millones de toneladas 31.Dic.2020	Lignito y otros carbones pobres		TOTAL	Cuota del total (%)	Relación RP (**)
	Hulla y antracita				
Canadá	4.346	2.236	6.582	0,6	166
Estados Unidos	218.938	30.003	248.941	23,2	514
Total Norteamérica	224.444	32.290	256.734	23,9	484
Brasil	1.547	5.049	6.596	0,6	1.396
Total Sur y Centroamérica	8.616	5.073	13.689	1,3	240
Alemania	0	35.900	35.900	3,3	334
España	868	319	1.187	0,1	282
Polonia	22.530	5.865	28.395	2,6	282
Serbia	402	7.112	7.514	0,7	189
Turquía	550	10.975	11.525	1,1	168
Ucrania	32.039	2.336	34.375	3,2	1.429
Total Europa	59.084	78.156	137.240	12,8	299
Kazakhstan	25.605	0	25.605	2,4	226
Rusia	71.719	90.447	162.166	15,1	407
Total CEI	100.208	90.447	190.655	17,8	367
Sudáfrica	9.893	0	9.893	0,9	40
Total Oriente Medio y África	15.974	66	16.040	1,5	60
Australia	73.719	76.508	150.227	14,0	315
China	135.069	8.128	143.197	13,3	37
India	105.979	5.073	111.052	10,3	147

(Continúa)

Millones de toneladas 31.Dic.2020	Hulla y antracita	Lignito y otros carbones pobres	TOTAL	Cuota del total (%)	Relación R/P (**)
Indonesia	23.141	11.728	34.869	3,2	62
Nueva Zelanda	825	6.750	7.575	0,7	2.687
Total Asia y Pacífico y Oceanía	345.313	114.437	459.750	42,8	78
TOTAL MUNDO	753.639	320.469	1.074.108	100,0	139
OCDE	331.303	177.130	508.433	47,3	363
No OCDE	422.336	143.339	565.675	52,7	90
UE 27	25.539	53.051	78.590	7,3	266

(*) Con la información geológica y de ingeniería disponible, existe una certeza razonable de ser extraídas en el futuro, de yacimientos ya conocidos con las condiciones técnicas y económicas existentes.

(**) Años=Reservas probadas / Producción del último año. CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2021). Última actualización disponible.

Nota del autor: No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 % (excepto España), que sí figuran en la tabla original.

PRECIOS DEL CARBÓN EN MERCADOS INTERNACIONALES. EVOLUCIÓN

US \$ / t	Europa (1)	EEUU (2)	Japón hulla térmica (3)	China (4)	Japón hulla coqueizable de importación (CIF)	Japón hulla térmica de importación (CIF)	Asia (5)
1990	43,48	31,59	-	-	60,54	50,81	-
1995	44,50	27,01	-	-	54,47	47,58	-
2000	35,99	29,90	-	27,52	39,69	34,58	31,76
2005	60,54	70,12	64,62	51,34	89,33	62,91	61,84
2010	92,50	67,87	108,47	110,08	158,95	105,19	105,43
2011	121,48	84,75	126,13	127,27	229,12	136,21	125,74
2012	92,50	67,28	100,30	111,89	191,46	133,61	105,50
2013	81,69	69,72	90,07	95,42	140,45	111,16	90,90
2014	75,38	67,08	76,13	84,12	114,41	97,65	77,89
2015	56,79	51,57	60,10	67,53	93,85	79,47	63,52
2016	60,09	51,45	71,66	71,35	89,40	72,97	71,12
2017	84,51	63,83	96,02	94,72	150,00	99,16	99,58
2018	91,83	72,84	112,73	99,45	158,49	117,39	111,69
2019	60,86	57,16	85,48	85,89	148,52	108,58	88,98
2020	50,16	42,77	69,01	83,10	108,41	80,50	71,33
2021	121,70	68,54	155,41	153,55	134,86	130,37	145,16

(1) Precio de referencia para Noroeste de Europa (*). (2) Precio "spot" carbón US Central Appalachian (**). (3) Precio "spot" CIF de hulla térmica (Japón). 6.000 kcal/kg NAR CIF (*).

(4) Precio "spot" China Qinhuangdao, 5.500 kcal/kg NAR CFR. (5) Precio de referencia asiático (*).

Precio para CAPP 12.500 BTU, 1.2 SO₂ coal, FOB. CAAP = Central Appalachian. Precio CIF: Cost+Insurance+Freight (precios medios). FOB: Free on board. CFR: Including cost and freight. Fuente: BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022).

(*) Fuente: IHS McCloskey Coal Inf. Serv. (**) Fuente: Platt's.

FOB: Free on board. CFR: Including cost and freight.

ENERGÍAS RENOVABLES Y ALMACENAMIENTO

	Págs.
7. ENERGÍAS RENOVABLES Y ALMACENAMIENTO	
7.1 Producción y consumo de energía primaria renovable en España. Evolución.....	215
7.2 Consumo de energías renovables en energía final en España. Evolución	216
7.3 Energía eléctrica de origen renovable vendida en España. Evolución	217
7.4 Potencia renovable instalada en el régimen regulado en España. Evolución	218
7.5 Potencia, reservas y producción hidráulica por cuencas peninsulares. España.....	219
7.6 Reservas en los embalses hidroeléctricos peninsulares (España). Evolución.....	220
7.7 Reservas hidroeléctricas peninsulares (España). Evolución.....	221
7.8 Centrales hidroeléctricas peninsulares de más de 100 mw en España	222
7.9 Principales embalses en España	224
7.10 Principales parques eólicos en España (potencia igual o superior a 50 mw)	227
7.11 Cuota de energías renovables en consumo de energía final en España. Previsiones.....	228
7.12 Parque de generación eléctrica de energías renovables y cogeneración en España. Previsiones.....	229
7.13 Producción de energías renovables por países en Europa	231
7.14 Aportación porcentual de las energías renovables por países en Europa	232
7.15 Capacidad de producción de biocombustibles en Europa	234
7.16 Potencia hidráulica y de bombeo desglosada por tipos en Europa	235

7.17	Producción de hidroelectricidad por países en el mundo. Evolución	236
7.18	Producción eléctrica de otras energías renovables por países en el mundo. Evolución	239
7.19	Potencia instalada eólica y solar fotovoltaica en el mundo	240
7.20	Producción de biocombustibles por países en el mundo.....	242
7.21	Capacidad de bombeo hidráulico en el mundo....	243
7.22	Avance 2023. Producción con renovables y libre de CO ₂ y reservas hidráulicas en España	244

PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA RENOVABLE EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

ktep	1990	2010	2019	2020	2021	2022 (*)
Hidráulica	2.190	3.637	2.119	2.623	2.547	1.536
Eólica	1	3.807	4.785	4.853	5.336	5.261
Solar fotovoltaica	1	552	810	1.348	1.885	2.396
Solar térmica	20	478	2.546	2.988	2.370	2.067
Biomasa	3.956	4.666	5.035	5.054	5.278	s.d
Biogases	10	277	291	323	326	s.d
Residuos urbanos renovables	41	174	256	236	283	s.d
Biogasolina pura	0	271	277	275	282	s.d
Biodiésel puro	0	764	1.804	1.676	1.607	s.d
Bombas de calor	0	0	849	960	1.072	s.d
TOTAL PRODUCCIÓN	6.222	14.626	18.774	19.639	20.990	20.110
$\Delta\%$	s.d	8,9	2,8	4,6	6,9	-4,2
Biodiésel puro	0	1.221	1.541	1.316	1.292	s.d
Biogasolina pura	0	232	131	87	114	s.d
TOTAL CONSUMO (**)	6.222	15.044	18.368	19.094	20.509	s.d

Metodología AIE/ Eurostat. $\Delta\%$ Variación anual (o equivalente anual en periodos de varios años) desde el año de la columna anterior.

No figura Geotérmica ni Marina, por su escasa magnitud.

Fuente: MITERD (Balances 1990-2021) e IDAE (Informe Estadístico de EERR) hasta 2021 y Elaboración propia (2022). (*) Estimaciones con datos de presentación Balance 2022 (Jornada Enerclub 21.3.23) y REE.

(**) Nota del autor. La producción y el consumo coinciden en estas estadísticas excepto los epígrafes de Biocombustibles por haber comercio exterior.

Cuadro 7.2**CONSUMO DE ENERGÍAS RENOVABLES
EN ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA.
EVOLUCIÓN**

ktep	1990	2010	2015	2019	2020	2021
Biomasa	3.900	3.678	3.953	4.249	3.658	3.719
Biogas	10	53	59	55	121	103
Biocombustibles y otros biolíquidos	0	1.453	1.005	1.671	1.403	1.403
Solar térmica	20	183	277	341	328	337
Geotérmica	4	16	19	19	s.d	s.d
Residuos renovables	0	0	2	5	5	7
Calor Ambiente (Bombas de calor)	0	0	407	849	960	1.072
TOTAL	3.934	5.384	5.314	6.340	5.515	5.569

Fuente: Elaboración propia con datos de MITERD e IDAE (Informe Estadístico de EERR)

ENERGÍA ELÉCTRICA DE ORIGEN RENOVABLE VENDIDA EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

GW/h	SOLAR		EÓLICA	MINI HIDRÁULICA		BIOMASA	HIDRÁULICA SIN		TOTAL	% CUOTA
	SOLAR FV	TÉRMICA		RETRIBUCIÓN	RETRIBUCIÓN		RENOVABLES	RENOVABLES		
				(*)	(**)		ESPECÍFICA (**)	(***)	(+)	
1990			2	977			25.024	26.003	19,2	
2000	1		4.682	3.911		274	27.840	36.709	17,9	
2005	38		21.170	3.791		2.116	14.126	41.240	15,8	
2010	6.402	621	43.142	6.743		3.141	34.735	94.783	34,4	
2011	7.260	1.736	41.762	5.262		3.683	24.889	84.592	31,4	
2012	8.021	3.371	48.302	4.624		4.003	15.505	83.827	31,5	
2013	8.284	4.336	54.581	7.036		4.271	29.101	107.610	41,4	
2014	8.189	4.959	50.959	7.024		3.876	31.635	106.643	41,4	
2015	8.927	5.085	48.008	5.488		3.872	22.567	93.251	35,5	
2016	7.972	5.071	47.614	5.834		3.824	29.989	100.304	38,0	
2017	8.394	5.348	47.668	3.950		4.020	13.197	83.083	31,1	
2018	7.764	4.424	49.056	6.626		4.001	26.308	98.657	36,7	
2019	9.117	5.166	53.474	5.328		4.029	18.013	95.599	36,2	
2020	15.189	4.543	54.211	6.159		4.937	22.603	108.046	43,3	
2021	20.181	4.705	59.675	5.226		5.205	22.740	118.186	46,1	
2022	26.783	4.124	59.880	4.085		5.100	11.446	111.821	44,7	

A partir de 2007 la SOLAR se desglosa en Fotovoltaica y Térmica. (*) <10MW (***) Se incluyen "Otras Tecn. Renovables" y 1/6 de "Residuos" (+) Relativa a Demanda total en b.c.

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Nota del autor: Todas pertenecen al Régimen Regulado (o de Retribución Específica), excepto (**), que es Tecnología Convencional.

POTENCIA RENOVABLE INSTALADA EN EL RÉGIMEN REGULADO EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

MW	SOLAR			EÓLICA	MINI HIDRÁULICA (*)	BIOMASA	OTRAS TECN. RENOVABLES		TOTAL
	SOLAR FV	TÉRMICA	TÉRMICA				RENOVABLES	RENOVABLES	
1990				2	640				643
1995	1			98	998	40			1.137
2000	2			2.296	1.466	148			3.911
2005	47			10.095	1.768	500			12.410
2010	3.830	532		19.700	2.005	709			26.776
2011	4.233	999		21.063	2.010	736	0		29.042
2012	4.524	1.950		22.630	2.012	810	0		31.927
2013	4.646	2.299		22.966	2.068	754	5		32.738
2014	4.655	2.299		22.984	2.092	793	5		32.828
2015	4.665	2.299		23.000	2.103	801	5		32.873
2016	4.672	2.299		23.063	2.105	805	5		32.949
2017	4.676	2.299		23.091	2.106	805	5		32.982
2018	4.699	2.299		23.191	2.098	821	5		33.113
2019	8.052	2.299		24.423	2.144	921	5		37.845
2020	10.748	2.299		26.845	2.145	1.023	5		43.064
2021	14.287	2.299		27.964	2.145	1.026	5		47.725
2022	16.179	2.299		29.212	2.145	1.024	5		50.865

A partir de 2007 la SOLAR se desglosa en Fotovoltaica y Térmica. (*) <10MW.

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)

Nota del autor. En sus cálculos, CNMC considera 1/6 de la tecnología RESIDUOS como RENOVABLES.

POTENCIA, RESERVAS Y PRODUCCIÓN HIDRÁULICA POR CUENCAS PENINSULARES. ESPAÑA

Cuenca	Situación a 31.12.2022			Situación a 31.12.2021			Situación a 31.12.2020		
	Potencia (MW)	Reservas (GWh)	% de llenado	Potencia (MW)	Reservas (GWh)	Potencia (MW)	Reservas (GWh)	Potencia (MW)	Reservas (GWh)
Norte	5.250	2.121	61	5.204	1.125	5.250	1.918	5.250	1.918
Duero	4.078	1.959	41	3.968	1.868	4.078	3.029	4.078	3.029
Tajo-Júcar-Segura	3.558	2.976	48	3.619	2.202	3.557	2.644	3.557	2.644
Guadiana	196	70	8	241	18	196	280	196	280
Guadalquivir-Sur	610	163	19	569	199	510	112	510	112
Ebro-Pirineo	3.402	937	39	3.445	1.267	3.406	1.436	3.406	1.436
Total	17.094	8.226	44	17.046	6.679	16.997	9.419	16.997	9.419

PRODUCCIÓN GWh	Norte	Duero	Tajo, Júcar, Segura	Guadiana	Guadalquivir-Sur	Ebro-Pirineo	TOTAL
2017	5.016	3.832	2.364	120	518	6.597	18.447
2018	12.435	7.127	3.735	113	694	10.009	34.114
2019	10.922	4.807	2.390	124	564	6.679	24.716
2020	10.778	7.148	2.886	80	508	9.928	30.628
2021	10.745	7.940	3.764	75	453	6.646	29.623
2022	5.885	3.938	2.405	19	268	5.345	17.860

Fuente: Elaboración propia con datos de REE.

Cuadro 7.6
RESERVAS EN LOS EMBALSES HIDROELÉCTRICOS PENINSULARES (ESPAÑA). EVOLUCIÓN

	2022		2021		2020		2019		2018		
	GWh	% (*)	Capacidad GWh	GWh	% (*)						
Régimen anual	4.928	55,0	8.967	3.921	43,7	5.564	62,0	5.895	65,7	4.717	52,6
Régimen hiperanual	3.298	34,5	9.571	2.758	28,8	3.855	40,3	3.557	37,2	3.456	36,1
Conjunto	8.226	44,4	18.538	6.679	36,0	9.419	50,8	9.452	51,0	8.172	44,1

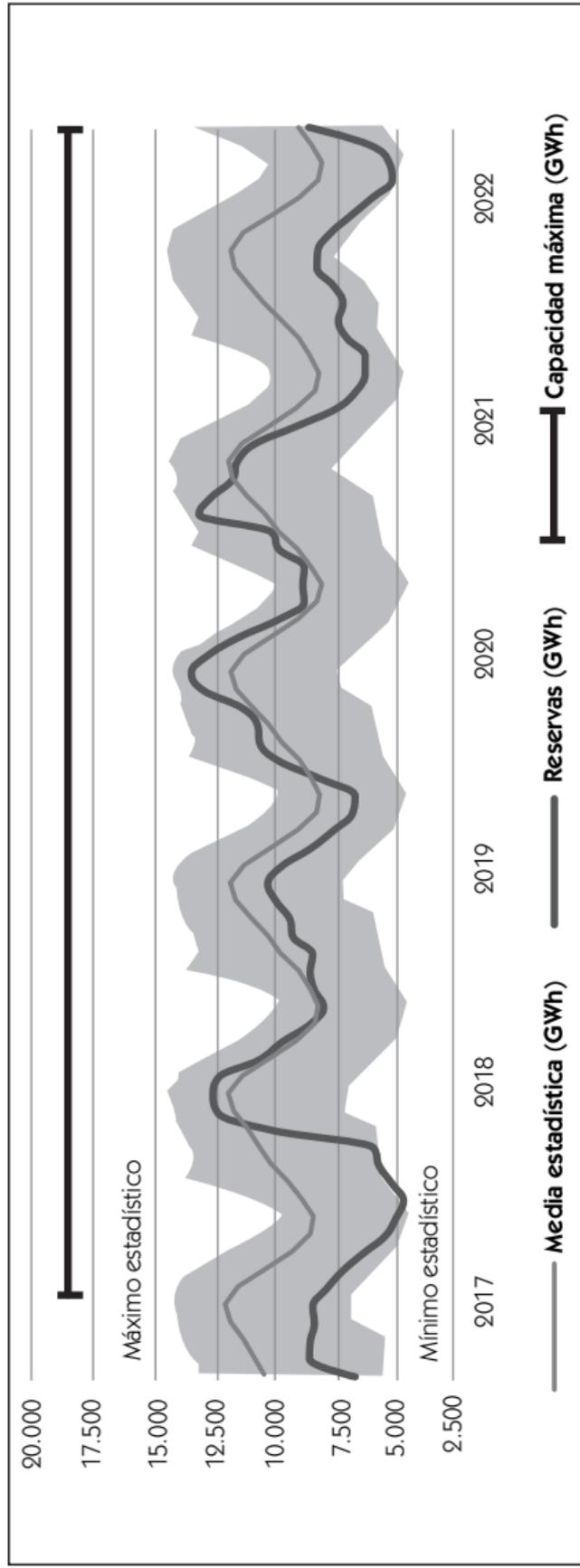
(*) Porcentaje de llenado. Datos a 31 de diciembre de cada año.

Fuente: REE (Series estadísticas).

Valores históricos	Máximos (%)	Mínimos (%)
Régimen Anual	mayo de 1969	noviembre de 2017
Régimen Hiperanual	abril de 1979	noviembre de 1983
Conjunto	abril de 1979	octubre de 1995

Fuente: REE (El sistema eléctrico español. 2011) y elaboración propia (actualización desde 2012).

RESERVAS HIDROELÉCTRICAS PENINSULARES (ESPAÑA). EVOLUCIÓN



Máximo y mínimo estadístico: media de los valores máximos y mínimos de los últimos 20 años.
Fuente: REE (Boletín Mensual Diciembre 2022).

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS PENINSULARES DE MÁS DE 100 MW EN ESPAÑA

Central(*)	Municipio	Río	Provincia	Potencia central MW	Tipo de Bombeo
La Muela I y II	Cortes de Pallás	Júcar	Valencia	1.480	PURO
José María Oriol	Alcántara	Tajo	Cáceres	915	
Villarino	Villarino de los Aires	Tormes	Salamanca	810	MIXTO
Aldeadávila I	Aldeadávila de la Ribera	Duero	Salamanca	718	
Cedillo	Cedillo	Tajo	Cáceres	500	
San Esteban	Nogueira de Ramuín	Sil	Orense	442	
Aldeadávila II	Aldeadávila de la Ribera	Duero	Salamanca	421	MIXTO
Tajo de la Encantada	Ardales	Guadalhorce	Málaga	420	PURO
Estany Gento-Sallente	Torre Capdella (La)	Flamisell	Lleida	400	PURO
Mequinenza	Mequinenza	Ebro	Zaragoza	384	
Aguayo	San Miguel de Aguayo	Torina-Aguayo	Cantabria	360	PURO
Puente Bibey	Manzaneda	Bibey	Orense	325 (**)	
Belesar	Chantada	Miño	Lugo	321	
Conso	Villarino de Conso	Camba	Orense	291	MIXTO
Saucelle II	Saucelle	Duero	Salamanca	285	
Riba-Roja	Riba-Roja d'Ebre	Ebro	Tarragona	263	
Cortes II	Cortes de Pallás	Júcar	Valencia	240	
Saucelle I	Saucelle	Duero	Salamanca	240	
Soutelo	Vilariño de Conso	Cenza	Orense	230 (**)	MIXTO
Valdecañas	Valdecañas de Tajo	Tajo	Cáceres	226	MIXTO
Guillena	Guillena	Rivera de Huelva	Sevilla	225	PURO

Central(*)	Municipio	Río	Provincia	Potencia central MW	Tipo de Bombeo
Moralets	Montanuy	Noguera Ribagorzana-Llauset	Huesca	219	PURO
Bolarque II	Almonacid de Zorita	Tajo	Guadalajara	208	PURO
Azután	Alcolea del Tajo	Tajo	Toledo	186	
San Esteban II	Nogueira de Ramuín	Sil	Orense	177	
Salime	Grandas De Salime	Navia	Asturias	160	
Frieira	Padrenda	Miño	Orense	160	
Ricobayo II	Muelas del Pan	Esla	Zamora	158	
Tavascán Superior	Lladorre	Tavascán-Lladorre-Vallferrera	Lleida	139	
Ricobayo I	Muelas del Pan	Esla	Zamora	133	
Cornatel	Rubiá (Rubiana)	Sil	Orense	132	
Torrejón	Toril	Tajo-Tiétar	Cáceres	132	MIXTO
Cofrentes	Cofrentes	Júcar	Valencia	124 (**)	
Castrelo	Castrelo de Miño	Miño	Orense	120	
Tanes	Sobrescobio	Nalón	Asturias	110	MIXTO
Villalcampo II	Villalcampo	Duero	Zamora	110	
Gabriel y Galán	Guijo de Granadilla	Alagón	Cáceres	110	MIXTO
Castro II	Villardegua de la Ribera (Fonfría)	Duero	Zamora	110	
Canelles	Os de Balaguer	Noguera Ribagorzana	Lleida	108	
Villalcampo I	Villalcampo	Duero	Zamora	96	
Los Peares	Castro Carballedo	Miño	Lugo	55	
TOTAL CENTRALES HIDROELÉCTRICAS PENINSULARES >100 MW				12.243	

(*) Ordenadas en sentido decreciente de potencia

Fuente: UNESA (junio 2018) y elaboración propia: Actualización de potencias en 2023 con diversas fuentes excepto (**).

Cuadro 7.9**PRINCIPALES EMBALSES EN ESPAÑA**

Embalse	Río	Capac. (Hm³)	USO (*)
La Serena	Zújar	3.219	CONJ
Alcántara	Tajo	3.160	HIDR
Almendra	Tormes	2.649	HIDR
Buendía	Guadiela	1.705	CONJ
Mequinenza	Ebro	1.534	HIDR
Cijara	Guadiana	1.505	ABAS
Valdecañas	Tajo	1.446	CONJ
Ricobayo	Esla	1.145	HIDR
Alarcón	Júcar	1.118	CONJ
Iznájar	Genil	920	CONJ
Gabriel y Galán	Alagón	911	CONJ
Alange	Matachel	852	ABAS
La Breña II	Guadiato	823	CONS
Entrepeñas	Tajo	813	CONJ
Orellana	Guadiana	808	ABAS
Guadalcacín	Majaceite	800	CONS
Canelles	Noguera Riba- gorzana	679	HIDR
Belesar	Miño	655	HIDR
Riaño	Esla	641	CONJ
Andévalo	Cobica	634	REGU
Negratín	Guadiana Menor	571	CONJ
García de Sola	Guadiana	554	ABAS
Ebro	Ebro	541	CONS
Las Portas	Camba	536	HIDR
Tranco de Beas	Guadalquivir	506	CONJ
Santa Teresa	Tormes	496	CONJ
Giribaile	Guadalimar	491	HIDR
Yesa	Aragón	447	CONJ
Cenajo	Segura	437	REGU
Mediano	Cinca	435	HIDR
El Atazar	Lozoya	426	CONS
Itoiz	Iratí	417	CONS
Rialb	Segre	404	CONS
Grado I	Cinca	400	CONJ
Tous	Júcar	379	CONS
Contreras	Cabriel	361	CONJ
Guadalmena	Guadalmena	345	CONJ
Guadalmena	Guadalmena	345	CONS
Bárcena	Sil	341	CONJ
Chanza	Chanza	341	REGA
Bembézar	Bembézar	328	CONJ
Jándula	Jándula o Fresneda	325	CONJ
Porma / Juan Benet	Porma	318	CONS
Barrios de Luna	Luna / Órbigo	308	CONJ
Zújar	Zújar	302	ABAS
Portadomouros	Ulla	297	HIDR
Puente Nuevo	Guadiato	281	CONJ
Guadalhorce	Guadalhorce	279	CONJ
Cedillo	Tajo	260	HIDR

Embalse	Río	Capac. (Hm³)	USO (*)
Cernadilla	Tera	255	CONJ
Cuerda del Pozo	Duero	249	CONJ
Aguilar de Campoo	Pisuerga	247	CONJ
La Fernandina	Guarrizas	247	CONS
La Pedrera	Rambla de Alcoriza (o Arroyo Grande)	246	REGU
Bao	Bibey	238	HIDR
Santa Ana	Noguera Ribagorzana	237	CONJ
Salime	Navia	236	HIDR
Sierra Brava	Pizarroso	233	CONS
Susqueda	Ter	233	CONJ
Yeguas	Yeguas o Pradillo	229	CONJ
Barbate	Barbate	228	REGA
Talam o Tresp	Noguera Pallaresa	227	CONJ
Zahara	Guadalete	223	REGA
Benagéber	Turia o Guadalaviar	221	CONJ
San Esteban	Sil	213	HIDR
El Pintado	Viar	213	CONJ
Ribarroja	Ebro	210	HIDR
Fuensanta	Segura	210	REGU
El Burguillo	Alberche	201	CONJ
Bornos	Guadalete	200	CONJ

Datos actualizados en mayo de 2023 (embalses.net)

(*) HIDR : Hidroeléctrico

CONJ: Conjunto (Hidroeléctrico y otros)

ABAS: Abastecimiento

CONS: Consuntivo (Abastecim. y otros no hidroeléctr.)

REGU: Regulación

REGA: Regadíos

Fuente: MITERD, AEMET, SAIH y Confederaciones Hidrográficas.

PRINCIPALES PARQUES EÓLICOS EN ESPAÑA (POTENCIA IGUAL O SUPERIOR A 50 MW)

Nombre	Potencia MW	Año de puesta en marcha inicial	Término Municipal	Provincia	Núm. de aerogeneradores
GECAWA	329,2	2022	Tébar, Honrubia y otros	Cuenca	69
Parque Eólico TICO Wind-Fase 2	136,7	2022	Villar de los Navarros	Zaragoza	33
Cuevas de Velasco	104,2	2022	Torrejuncillo del Rey	Cuenca	s.d
Campillo de Altobuey Fase II	87,5	2022	Enguídanos	Cuenca	19
Campillo de Altobuey Fase III	87,5	2022	Campillo de Altobuey	Cuenca	19
Campillo de Altobuey Fase I	75,0	2022	Campillo de Altobuey	Cuenca	16
Caramonte	55,0	2009	Medinaceli	Soria	22
Motilla	51,0	2020	Motilla del Palancar	Cuenca	17
El Tollo	50,4	2022	Rueda de Jalón	Zaragoza	12
Las Llanas de Codés I (Aguilar)	50,0	2002	Aguilar de Codés y otros	Navarra	52
Urbel del Castillo II	50,0	2005	Huérmeneces y otros	Burgos	25
Chumillas	50,0	2006	Olmedilla	Cuenca	25
Morón de Almazán	50,0	2006	Morón de Almazán y otro	Soria	25
Malagón II	50,0	2007	Fuente del Fresno y otro	Ciudad Real	25
Muela Cubillo	50,0	2007	Alcalá de la Vega y otros	Cuenca	25
Cabeza Morena Dueñas	50,0	2008	El Bonillo	Albacete	25
Loma Gorda	50,0	2009	Tartanedo	Guadalajara	25
Majal Alto	50,0	2009	Puebla de Guzmán y otro	Huelva	25

Peña del Gato	50,0	2009	Torre del Bierzo y otro	León	25
Alto de la Degollada	50,0	2010	Castrojériz	Burgos	25
San Antoni	50,0	2010	La Granadella	Lleida	20
Carondio y Muriellos	50,0	2011	Allande y Villayón	Asturias	25
Layna	50,0	2011	Arcos de Jalón	Soria	25
San Cristóbal de Aguilón	50,0	2011	Aguilón	Zaragoza	25
Teso Santo	50,0	2011	Santiz y otro	Salamanca	25
La Tella	50,0	2012	Jumilla	Murcia	25
Cabanillas II	50,0	2020	Cabanillas	Navarra	15
Picador	50,0	2020	Rueda de Jalón	Zaragoza	12
Derramador	50,0	2022	Bonete y otros	Albacete	9
Frontones	50,0	2022	Corral Rubio y otros	Albacete	10
Fuente-Álamo	50,0	2022	Fuente-Álamo y otros	Cuenca	10
La Cometa II	50,0	2022	Herrera de los Navarros y otros	Zaragoza	12
Valdejalón	50,0	2022	Rueda de Jalón	Zaragoza	10

s.d sin datos

Fuente: Elaboración propia con datos de Asociación Empresarial Eólica (AEE).

CUOTA DE ENERGÍAS RENOVABLES EN CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA. PREVISIONES

ESCENARIO TENDENCIAL	ktep	2015	2020	2025	2030
	Agricultura		119	163	204
CONSUMO DE EERR DE USO FINAL EXCLUYENDO CONSUMO ELÉCTRICO DE ORIGEN RENOVABLE	Industria	4.310	1.600	2.680	1.757
	Residencial		2.732	2.410	2.345
	Servicios y otros		242	212	192
	Transporte	176	2.422	2.434	2.358
Energía suministrada por bombas de calor		353	627	2.239	3.237
Generación renovable eléctrica		8.642	10.160	11.863	13.498
Energía renovable total		13.481	17.902	20.999	23.592
Energía final corregida con las pérdidas del sistema eléctrico, los consumos en aviación y la energía suministrada por las bombas de calor (ktep)		83.361	89.231	91.500	91.155
Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final		16%	20%	23%	26%
ESCENARIO OBJETIVO	ktep	2015	2020	2025	2030
	Agricultura		119	192	220
CONSUMO DE EERR DE USO FINAL EXCLUYENDO CONSUMO ELÉCTRICO DE ORIGEN RENOVABLE	Industria	4.310	1.596	1.667	1.779
	Residencial		2.640	2.528	2.876
	Servicios y otros		241	337	435
	Transporte	176	2.348	2.401	2.111
Energía suministrada por bombas de calor		353	629	2.404	3.523
Generación renovable eléctrica		8.642	10.208	15.784	21.792
Energía renovable total		13.481	17.780	25.383	32.736
Energía final corregida con las pérdidas del sistema eléctrico, los consumos en aviación y la energía suministrada por las bombas de calor (ktep)		83.361	88.548	85.023	77.589
Porcentaje de energías renovables sobre consumo de energía final		16%	20%	30%	42%

Fuente: Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. PNIEC 2021-2030. MITECO.

PARQUE DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE ENERGÍAS RENOVABLES Y COGENERACIÓN EN ESPAÑA. PREVISIONES

ESCENARIO TENDENCIAL	2015	2020	2025	2030
Eólica (Terrestre y mar.)	22.925	28.033	33.033	38.033
Solar fotovoltaica	4.854	8.921	13.921	18.921
Solar termoeléctrica	2.300	2.303	2.303	2.303
Hidráulica	14.104	14.109	14.109	14.109
Bombeo mixto	2.687	2.687	2.687	2.687
Bombeo puro	3.337	3.337	3.337	3.337
Biogás	223	211	211	211
Biomasa	677	613	613	613
Cogeneración	6.143	5.239	4.373	2.470
Total	57.250	65.453	74.587	82.684
ESCENARIO OBJETIVO	2015	2020	2025	2030
Eólica (Terrestre y mar.)	22.925	28.033	40.633	50.333
Solar fotovoltaica	4.854	9.071	21.713	39.181
Solar termoeléctrica	2.300	2.303	4.803	7.303
Hidráulica	14.104	14.109	14.359	14.609
Bombeo mixto	2.687	2.687	2.687	2.687
Bombeo puro	3.337	3.337	4.212	6.837
Biogás	223	211	241	241
Otras renovables	0	0	40	80
Biomasa	677	613	815	1.408
Cogeneración	6.143	5.239	4.373	3.670
Almacenamiento	0	0	500	2.500
Total	57.250	65.603	94.376	128.849

Datos en MW.

Fuente: Elaboración propia con datos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. PNIEC 2021-2030. MITECO.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍAS RENOVABLES POR PAÍSES EN EUROPA

Año 2021. Millones de tep.

	Hidráulica	Eólica	Solar fotovoltaica	Solar térmica	Bombas calor	Geotérmica	Biocomb sólidos	Biocomb líquidos	Biogases	Residuos Urbanos	Total	Δ %
UE 27	29.950	33.265	13.636	4.551	15.062	6.790	100.485	15.960	14.929	9.299	243.971	4,6
Alemania	1.690	9.858	4.242	726	1.540	397	13.971	3.497	7.518	3.148	46.588	0,0
Austria	3.332	580	239	176	440	37	5.147	492	160	205	10.738	1,9
Bélgica	36	1.032	483	26	190	4	1.320	431	246	398	4.165	4,3
Bulgaria	414	123	126	29	131	36	1.812	191	60	42	2.965	15,0
Chequia	207	52	199	19	270	0	3.913	269	591	96	5.616	8,3
Chipre	0	21	40	76	50	0	24	0	13	4	228	10,0
Croacia	613	177	13	17	16	50	1.669	0	99	0	2.655	14,1
Dinamarca	1	1.380	113	69	414	1	1.527	4	626	466	4.602	6,1
Eslovaquia	366	0	58	9	69	7	1.496	176	131	38	2.351	8,0
Eslovenia	405	0	39	10	58	12	604	0	25	0	1.154	5,0
España	2.547	5.336	1.885	2.370	1.072	0	5.278	1.889	326	283	20.990	6,9
Estonia	2	63	30	0	0	0	1.810	0	18	21	1.945	5,2
Finlandia	1.358	731	26	3	723	0	9.040	743	194	366	13.184	14,7
Francia	5.127	3.167	1.353	202	3.696	464	10.745	1.935	1.404	1.257	29.392	5,2
Grecia	508	901	452	304	440	4	787	160	127	0	3.682	14,7
Hungría	18	57	326	16	27	156	2.194	493	84	63	3.433	10,7
Irlanda	64	841	8	14	61	0	248	68	52	144	1.500	-7,9
Italia	3.903	1.799	2.153	247	2.498	5.251	7.590	1.348	2.078	830	27.698	2,0
Letonia	233	12	1	1	1	0	2.314	65	66	7	2.699	0,3
Lituania	33	117	16	0	63	0	1.396	152	40	54	1.872	9,9
Luxemburgo	9	27	15	3	6	0	183	0	17	13	272	3,4
Malta	0	0	22	5	16	0	0	0	1	0	45	8,2

Países Bajos	8	1.548	988	28	387	151	1.725	1.832	428	866	7.961	11,9
Polonia	201	1.396	338	85	370	28	8.881	1.037	319	140	12.796	2,2
Portugal	1.024	1.136	192	105	755	164	2.922	285	87	119	6.790	2,0
Rumanía	1.497	565	146	1	0	26	3.625	236	23	2	6.124	5,6
Suecia	6.353	2.343	131	10	1.769	0	10.264	724	195	737	22.527	4,7
Otros países												
Albania	767	0	4	14	0	0	151	0	0	0	935	49,5
Bosnia y H.	575	33	6	0	0	0	1.485	0	2	0	2.102	10,1
Georgia	876	7	0	3	0	16	235	0	0	0	1.138	18,1
Islandia	1.187	1	0	0	0	4.005	0	0	0	0	5.193	-1,4
Kosovo	26	11	4	0	0	0	308	0	0	0	349	2,8
Macedonia del Norte	125	9	2	3	0	5	163	0	19	0	325	5,7
Moldavia	6	7	1	0	0	0	734	0	9	0	757	11,9
Montenegro	173	28	0	0	0	0	177	0	0	0	378	16,1
Noruega	12.376	1.012	15	0	902	0	1.147	77	65	202	15.796	3,7
Reino Unido (*)	510	5.532	1.111	53	1.111	1	4.710	586	2.745	1.165	17.526	n.a.
Serbia	970	93	1	0	0	2	1.601	0	53	0	2.720	8,1
Turquía	4.809	2.703	1.199	860	0	11.234	2.282	133	899	11	24.131	0,2
Ucrania (**)	650	281	0	513	1	0	3.532	0	92	0	5.070	6,2

Δ % = Variación porcentual de 2021 respecto a 2020. (*) Producción de 2019. (**) Producción de 2020. n.a. no aplica.

Fuente: EUROSTAT.

Nota del autor. Por su escasa magnitud no figura "Mareas y olas" (43,7 Mill tep en 2021, de los que 41,4 fueron en Francia) que sí se incluye en el total.

Cuadro 7.14

APORTACIÓN PORCENTUAL DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES POR PAÍSES EN EUROPA

	Cuota de energías renovables en consumo de energía final (%) (*)			Cuota de energías renovables en 2021 según segmentos de consumo final (%)		
	2004	2020	2021	Electricidad	H y C	Transporte (**)
UE 27	9,6	22,0	21,8	37,5	22,9	9,1
Alemania	6,2	19,1	19,2	43,7	15,4	8,0
Austria	22,6	36,5	36,4	76,2	35,5	9,4
Bélgica	1,9	13,0	13,0	26,0	9,2	10,3
Bulgaria	9,2	23,3	17,0	18,8	25,6	7,6
Chequia	6,8	17,3	17,7	14,5	24,2	7,5
Chipre	3,1	16,9	18,4	14,8	41,3	7,2
Croacia	23,4	31,0	31,3	53,5	38,0	7,0
Dinamarca	14,8	31,7	34,7	62,6	41,5	10,5
Eslovaquia	6,4	17,3	17,4	22,4	19,5	8,8
Eslovenia	18,4	25,0	25,0	35,0	35,2	10,6
España	8,3	21,2	20,7	46,0	17,4	9,2
Estonia	18,4	30,1	38,0	29,3	61,3	11,2
Finlandia	29,2	43,9	43,1	39,5	52,6	20,5
Francia	9,3	19,1	19,3	25,0	24,2	8,2
Grecia	7,2	21,7	21,9	35,9	31,1	4,3
Hungría	4,4	13,9	14,1	13,7	17,9	6,2
Irlanda	2,4	16,2	12,5	36,4	5,2	4,3
Italia	6,3	20,4	19,0	36,0	19,7	10,0
Letonia	32,8	42,1	42,1	51,4	57,4	6,4
Lituania	17,2	26,8	28,2	21,3	48,6	6,5
Luxemburgo	0,9	11,7	11,7	14,2	12,9	8,0
Malta	0,1	10,7	12,2	9,7	31,4	10,6
Países Bajos	2,0	14,0	12,3	30,4	7,7	9,0
Polonia	6,9	16,1	15,6	17,2	21,0	5,7
Portugal	19,2	34,0	34,0	58,4	42,7	8,6
Rumanía	16,8	24,5	23,6	42,5	24,5	7,7
Suecia	38,4	60,1	62,6	75,7	68,6	30,4
Otros países						
Albania	29,6	45,0	41,4	94,4	21,2	0,3
Bosnia y H.	s.d.	39,8	s.d.	s.d.	s.d.	s.d.

	Cuota de energías renovables en consumo de energía final (%) (*)			Cuota de energías renovables en 2021 según segmentos de consumo final (%)		
	2004	2020	2021	Electricidad	H y C	Transporte (**)
Islandia	58,9	83,7	85,8	99,6	97,3	12,7
Kosovo	20,5	24,4	22,4	5,4	53,4	0,0
Macedonia del Norte	15,7	19,2	17,3	21,5	32,3	0,1
Montenegro	:	43,8	39,9	60,5	63,5	0,3
Noruega	58,4	77,4	74,1	113,7	32,9	20,4
Reino Unido	1,1	12,3 (+)	s.d.	34,8 (+)	7,8 (+)	8,9 (+)
Serbia	12,7	26,3	25,3	29,9	35,5	0,6

H y C: Calentamiento y refrigeración s.d. Sin datos

(*) El objetivo global de la UE para 2030 es 32%.

(**) Objetivo de la UE: 14% de fuentes renovables en 2030.

(+) Dato de 2019

Fuente: EUROSTAT

Nota del autor. Valores superiores a 100 aparecen en países exportadores netos de energía de origen renovable.

Cuadro 7.15**CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE
BIOCOMBUSTIBLES EN EUROPA**

Año 2021 x1.000 t	Biogasolina	Biodiesel	BioJet Quero- seno	Otros	TOTAL	Δ %
UE 27	6.729	22.779	89	6.452	36.049	2,69
Alemania	772	4.120	0	5.288	10.180	1,21
Austria	221	646	0	646	1.512	0,00
Bélgica	408	450	0	69	927	0,00
Bulgaria	27	260	0	0	287	38,65
Chequia	180	420	0	0	600	0,00
Chipre	0	0	0	0	0	—
Croacia	0	41	0	0	41	0,00
Dinamarca	0	0	0	9	9	116,89
Eslovaquia	142	120	0	0	262	-5,42
Eslovenia	0	0	0	0	0	—
España	464	4.237	0	0	4.701	0,00
Estonia	0	0	0	0	0	—
Finlandia	50	600	89	50	789	22,52
Francia	1.655	2.305	0	40	4.000	0,00
Grecia	292	1.135	0	0	1.428	0,00
Hungría	549	180	0	0	729	1,82
Irlanda	10	75	0	0	85	0,00
Italia	332	2.212	0	0	2.544	0,00
Letonia	19	173	0	0	192	0,00
Lituania	40	195	0	0	235	0,00
Luxemburgo	0	0	0	0	0	—
Malta	0	0	0	0	0	—
Países Bajos	598	2.269	0	100	2.967	4,84
Polonia	693	1.869	0	0	2.562	14,66
Portugal	0	721	0	0	721	0,00
Rumanía	80	300	:	:	380	0,00
Suecia	199	450	0	250	899	16,91
Otros países						
Albania	0	200	0	0	200	—
Macedonia del Norte	0	20	0	0	20	0,00
Suiza	0	120	0	0	120	0,00

Se refiere a "Producción de biocombustibles puros".

Δ%: Variación respecto a año anterior.

Fuente: EUROSTAT.

Cuadro 7.16**POTENCIA HIDRÁULICA Y DE BOMBEO
DESGLSADA POR TIPOS EN EUROPA**

	POTENCIA NETA MÁXIMA		AÑO 2021		MW
	Total hidráulica (*)	Embalses almace- namiento	Centrales fluyentes	Bombeo mixto	Bombeo puro
UE 27	151.668	105.741	24.098	23.272	22.654
Alemania	10.844	4.356	4.047	1.134	5.354
Austria	14.748	8.987	5.467	5.761	0
Bélgica	1.418	111	0	0	1.307
Bulgaria	3.369	2.356	0	149	864
Chequia	2.285	1.113	0	0	1.172
Chipre	0	0	0	0	0
Croacia	2.201	1.925	440	275	0
Dinamarca	7	7	0	0	0
Eslovaquia	2.531	1.615	0	0	916
Eslovenia	1.352	1.172	1.172	0	180
España	20.132	13.719	2.544	3.082	3.331
Estonia	6	6	0	0	0
Finlandia	3.171	3.171	0	0	0
Francia	26.291	19.191	0	5.373	1.728
Grecia	3.421	2.722	0	699	0
Hungría	60	60	60	0	0
Irlanda	529	237	0	0	292
Italia	22.750	15.529	6.019	3.281	3.940
Letonia	1.587	1.587	1.587	0	0
Lituania	877	117	0	0	760
Luxemburgo	1.331	35	0	0	1.296
Malta	0	0	0	0	0
Países Bajos	37	37	0	0	0
Polonia	2.398	599	0	376	1.423
Portugal	7.255	4.491	2.761	2.764	0
Rumanía	6.662	6.291	:	279	92
Suecia	16.407	16.308	0	99	0
Otros países					
Albania	2.507	2.507	0	0	0
Bosnia y H. (**)	2.249	1.829	0	420	0
Georgia	2.967	2.967	0	0	0
Macedonia del Norte	689	689	689	0	0
Moldavia	16	16	0	0	0
Montenegro	697	697	0	0	0
Noruega	34.075	32.628	0	1.447	0
Reino Unido (***)	4.773	1.873	240	300	2.600
Serbia	3.085	2.342	0	129	614

(*) Nota del autor. Aunque hay diferencias en los epígrafes considerados en los distintos países, en general es la cuota hidráulica renovable sin el bombeo puro.

(**) Datos del año 2020 (***) Datos del año 2019

Fuente: Eurostat.

PRODUCCIÓN (*) DE HIDROELECTRICIDAD POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

TWh	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ %	2021 Cuota del total (%)
Canadá	295,7	356,8	351,4	381,8	386,5	380,8	-1,2	8,9
Estados Unidos	292,3	272,8	257,3	285,5	282,8	257,7	-8,6	6,0
México	24,5	33,1	37,2	23,6	26,9	34,7	29,3	0,8
Total Norteamérica	612,4	662,6	645,8	690,8	696,3	673,3	-3,0	15,8
Argentina	17,7	28,6	33,4	27,5	23,7	19,6	-17,0	0,5
Brasil	206,7	304,4	403,3	397,9	396,4	362,8	-8,2	8,5
Colombia	27,5	30,8	40,6	54,4	49,8	59,9	20,4	1,4
Ecuador	5,0	7,6	8,6	24,7	24,3	25,6	5,4	0,6
Perú	10,5	16,2	20,1	31,5	30,5	31,9	5,0	0,7
Venezuela	37,0	62,9	76,7	49,6	61,3	61,2	0,2	1,4
Total Sur y Centroamérica	360,8	550,3	694,0	692,4	691,2	660,1	-4,2	15,4
Austria	31,5	41,8	38,4	40,8	42,0	42,9	2,3	1,0
España	25,4	29,6	42,0	22,5	30,5	29,6	-2,8	0,7
Francia	53,9	66,4	62,7	56,0	61,2	58,0	-5,0	1,4
Italia	31,6	44,2	51,1	47,2	45,7	43,1	-5,6	1,0
Noruega	121,1	141,8	116,8	125,1	140,7	143,1	2,0	3,3
Suecia	72,5	78,6	66,4	65,2	72,1	71,5	-0,7	1,7
Suiza	29,8	36,8	36,1	37,6	37,5	36,4	-2,7	0,9
Turquía	23,1	30,9	51,8	88,8	78,1	55,7	-28,5	1,3
Total Europa	502,5	617,7	649,8	628,6	657,9	649,7	-1,0	15,2
Rusia	166,8	164,1	166,5	194,4	212,4	214,5	1,3	5,0

Total CEI	211,2	208,4	216,8	248,5	263,2	266,3	1,4	6,2
Total Oriente Medio	15,3	10,7	17,4	40,6	28,1	19,5	-30,4	0,5
Total África	57,3	75,3	107,7	139,4	146,4	153,4	5,1	3,6
China	126,7	222,4	711,4	1.272,5	1.321,7	1.300,0	-1,4	30,4
India	66,4	77,0	108,7	162,1	163,7	160,3	-1,8	3,8
Indonesia	6,5	10,0	17,5	21,2	24,3	24,7	1,8	0,6
Japón	86,9	84,5	88,5	73,6	77,4	77,6	0,6	1,8
Malasia	4,0	7,0	6,4	26,2	27,9	32,4	16,2	0,8
Nueva Zelanda	23,2	24,4	24,7	25,6	24,3	24,2	0,1	0,6
Paquistán	17,1	17,6	29,8	36,1	40,0	37,7	-5,5	0,9
Vietnam	5,4	14,6	28,5	66,5	73,4	75,9	3,7	1,8
Total Asia y Pacífico y Oceanía	399,3	521,7	1.097,7	1.791,1	1.862,9	1.851,6	-0,3	43,3
TOTAL MUNDO	2.158,7	2.646,7	3.429,2	4.231,4	4.346,0	4.273,8	-1,4	100,0
OCDE	1.229,5	1.395,2	1.398,4	1.447,2	1.483,3	1.440,3	-2,6	33,7
No OCDE	929,3	1.251,5	2.030,8	2.784,2	2.862,7	2.833,6	-0,7	66,3
UE 27	284,8	356,2	372,9	317,8	343,2	344,4	0,6	8,1

(*) Cifras basadas en generación eléctrica bruta, sin tener en cuenta suministros transfronterizos.

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior. CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestran los países con un porcentaje de cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

PRODUCCIÓN ELÉCTRICA DE OTRAS ENERGÍAS RENOVABLES (*) POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN

TWh	1990	2000	2010	2019	2020	2021	Δ %	Cuota del total (%) 2021
Canadá	4,0	9,2	19,3	47,3	49,3	50,0	1,6	1,4
Estados Unidos	60,6	72,8	173,7	483,7	547,7	624,5	14,3	17,1
México	5,1	6,4	8,7	31,5	36,2	39,7	10,0	1,1
Total Norteamérica	69,7	88,3	201,7	562,5	633,2	714,1	13,1	19,5
Argentina	0,1	0,4	1,5	7,4	13,0	17,2	32,8	0,5
Brasil	3,9	7,9	34,1	117,6	126,5	144,0	14,1	3,9
Chile	1,0	1,4	3,7	20,7	22,0	28,5	30,3	0,8
Total Sur y Centroamérica	8,3	14,8	50,3	181,6	199,1	229,3	15,5	6,3
Alemania	1,5	12,9	84,5	220,6	231,8	217,6	-5,9	5,9
Bélgica	0,3	0,6	6,2	19,2	23,1	22,4	-2,9	0,6
Dinamarca	0,8	5,5	12,4	23,1	23,4	26,0	11,4	0,7
España	0,6	6,2	54,6	73,8	83,2	95,8	15,4	2,6
Finlandia	5,2	8,7	11,3	19,4	19,7	22,1	12,4	0,6
Francia	1,9	3,0	15,5	57,1	63,3	62,8	-0,6	1,7
Italia	3,3	6,7	25,8	69,4	68,8	71,4	4,1	2,0
Países Bajos	0,7	2,8	11,1	22,7	33,0	40,1	22,1	1,1
Polonia	0,1	0,2	8,0	23,5	25,3	27,8	10,1	0,8
Portugal	0,7	1,5	12,2	18,6	18,0	19,2	6,8	0,5
Reino Unido	0,6	4,8	22,6	113,7	127,8	116,9	-8,4	3,2
Suecia	1,9	4,6	15,7	33,5	39,7	42,1	6,2	1,2
Turquía	0,1	0,3	3,9	44,6	51,5	62,7	22,0	1,7

Total Europa	19,7	63,5	313,9	837,8	922,7	946,5	2,9	25,9
Total CEI	0,1	0,1	0,6	3,8	6,8	9,6	41,6	0,3
Total Oriente Medio	0,0	0,0	0,4	12,1	15,7	18,5	18,6	0,5
Sudáfrica	0,0	0,5	0,5	13,9	15,7	16,5	5,4	0,5
Total África	0,8	2,5	6,3	40,5	45,4	49,0	8,1	1,3
Australia	0,8	1,1	8,4	41,2	49,9	61,3	23,3	1,7
China	0,1	3,1	75,0	742,0	863,2	1.152,5	33,9	31,5
Corea del Sur	0,0	0,1	4,5	30,5	31,1	40,2	29,8	1,1
India	0,1	3,3	33,9	141,1	152,0	171,9	13,3	4,7
Indonesia	1,1	4,9	9,4	26,9	28,6	31,5	10,5	0,9
Japón	11,3	16,6	29,7	106,7	117,8	130,3	10,9	3,6
Tailandia	0,0	0,5	3,4	21,4	20,5	21,9	6,9	0,6
Vietnam	0,0	0,0	0,1	6,1	12,1	28,3	135,5	0,8
Total Asia y Pacífico y Oceanía	22,6	48,0	188,0	1.160,9	1.323,7	1.690,1	28,0	46,2
TOTAL MUNDO	121,2	217,2	761,1	2.799,2	3.146,6	3.657,2	16,5	100,0
OCDE	105,8	175,3	569,7	1.592,3	1.766,1	1.910,1	8,4	52,2
No OCDE	15,5	41,9	191,4	1.206,9	1.380,5	1.747,2	26,9	47,8
UE 27	18,1	55,9	280,0	655,9	710,6	730,2	3,0	20,0

Δ % = Tasa de variación porcentual del último año respecto al anterior.

CEI: Comunidad de estados independientes.

(*) Cifras basadas en generación eléctrica bruta de origen eólico, solar, geotérmico, biomasa y residuos, y sin contabilizar suministros de electricidad transfronterizos. En el año 2021, la eólica representó el 51 % del total, la solar el 28 % y el resto el 21 %.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy. Junio 2022.

No se muestran los países con una cuota del total < 0,5 %, que sí figuran en la tabla original.

Cuadro 7.19

POTENCIA INSTALADA EÓLICA Y SOLAR FOTOVOLTAICA EN EL MUNDO

EÓLICA (MW)	2021	Δ% (1)	Δ% (2)	Cuota del total (%)
Canadá	14.304	5,3	10,5	1,7
Estados Unidos	132.738	12,1	11,3	16,1
México	7.692	18,6	29,0	0,9
Total Norteamérica	154.733	11,7	11,6	18,8
Argentina	3.292	25,8	49,4	0,4
Brasil	21.161	23,4	31,0	2,6
Chile	3.137	46,4	32,8	0,4
Total Sur y Centroamérica	31.755	22,5	30,6	3,8
Alemania	63.760	2,8	8,3	7,7
Austria	3.524	9,5	12,3	0,4
Bélgica	4.780	2,4	16,2	0,6
Dinamarca	7.014	12,4	5,9	0,9
España	27.497	2,8	2,5	3,3
Finlandia	3.257	26,3	32,3	0,4
Francia	18.676	7,1	10,7	2,3
Grecia	4.457	8,5	10,5	0,5
Irlanda	4.332	0,9	10,6	0,5
Italia	11.276	4,0	5,0	1,4
Noruega	4.650	15,7	24,7	0,6
Países Bajos	7.801	18,2	12,9	0,9
Polonia	6.958	10,8	14,5	0,8
Portugal	5.248	2,7	2,1	0,6
Reino Unido	27.130	11,1	15,2	3,3
Rumanía	3.013	0,3	11,8	0,4
Suecia	12.080	21,4	15,9	1,5
Turquía	10.607	20,4	19,9	1,3
Total Europa	232.567	7,7	9,2	28,2
Total CEI	3.305	105,8	72,7	0,4
Total Oriente Medio	1.029	11,7	25,4	0,1
Sudáfrica	2.956	17,8	76,3	0,4
Total África	7.334	13,4	22,1	0,9
Australia	8.951	4,3	15,5	1,1
China	328.973	16,9	21,6	39,9
India	40.067	4,2	9,5	4,9
Japón	4.471	2,6	6,3	0,5
Total Asia y Pacífico y Oceanía	394.150	15,8	19,1	47,8
MUNDO	824.874	13,0	14,1	100,0

FOTOVOLTAICA (MW)	2021	Δ% (1)	Δ% (2)	Cuota del total (%)
Canadá	3.630	8,9	19,2	0,4
Estados Unidos	93.713	27,3	33,6	11,1
México	7.026	36,8	66,7	0,8
Total Norteamérica	104.369	27,2	33,4	12,4

FOTOVOLTAICA (MW)	2021	Δ% (1)	Δ% (2)	Cuota del total (%)
Brasil	13.055	66,1	115,3	1,5
Chile	4.360	36,4	0,0	0,5
Total Sur y Centro América	22.816	47,2	61,6	2,7
Alemania	58.459	9,1	8,5	6,9
Austria	2.692	32,1	31,5	0,3
Bélgica	6.585	18,4	12,8	0,8
Chequia	2.119	0,1	1,0	0,3
España	13.648	33,1	12,3	1,6
Francia	14.709	22,7	17,2	1,7
Grecia	3.530	7,7	19,2	0,4
Hungría	2.131	0,3	87,3	0,3
Italia	22.692	5,1	5,6	2,7
Noruega	6.257	58,6	137,2	0,7
Países Bajos	14.249	30,5	57,8	1,7
Reino Unido	13.689	2,0	29,9	1,6
Suiza	3.449	16,3	31,5	0,4
Turquía	7.816	17,5	102,6	0,9
Ucrania	8.062	10,3	45,6	1,0
Total Europa	191.103	14,7	13,6	22,7
Total CEI	4.911	47,1	118,1	0,6
Israel	2.313	4,0	28,4	0,3
Emiratos A. U.	2.605	18,4	70,2	0,3
Total Oriente Medio	7.969	13,7	44,0	0,9
Sudáfrica	5.721	4,5	99,7	0,7
Total África	10.302	6,5	44,1	1,2
Australia	19.074	10,3	22,7	2,3
China	306.403	21,2	58,3	36,3
Corea del Sur	18.161	24,9	37,9	2,2
India	49.342	26,7	56,4	5,9
Japón	74.191	6,6	31,2	8,8
Tailandia	3.044	2,3	44,1	0,4
Taiwan	7.700	32,7	50,4	0,9
Vietnam	16.660	0,3	127,3	2,0
Total Asia Pacífico	501.615	18,3	45,1	59,5
MUNDO	843.086	19,0	27,9	100,0

Δ % = Tasa anual de variación. (1) 2021 / 2020. (2) Período 2010-2020.

CEI: Comunidad de estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestran los países con una cuota del total < 0,3 %, que sí figuran en la tabla original.

Cuadro 7.20

PRODUCCIÓN DE BIOCOMBUSTIBLES POR PAÍSES EN EL MUNDO

tep x 1000	2021	Δ% (1)	Δ% (2)	Cuota del total (%)
Canadá	1.155,7	-1,2	2,0	1,2
Estados Unidos	34.294,7	6,8	1,5	36,8
Total Norteamérica	35.450,3	6,5	1,5	38,0
Argentina	2.044,7	42,4	-0,8	2,2
Brasil	20.050,4	-4,6	4,1	21,5
Colombia	688,4	7,1	1,9	0,7
Total Sur y Centroamérica	23.434,2	-1,3	3,6	25,2
Alemania	2.894,5	-13,8	-0,6	3,1
Austria	414,7	5,6	0,8	0,4
Bélgica	464,1	0,0	1,0	0,5
España	1.718,3	-3,5	7,4	1,8
Finlandia	289,1	-4,6	3,4	0,3
Francia	2.555,4	10,9	1,3	2,7
Italia	1.093,7	-1,8	6,4	1,2
Países Bajos	2.021,6	1,0	11,8	2,2
Polonia	1.033,6	6,6	9,7	1,1
Portugal	290,7	-2,9	-1,3	0,3
Reino Unido	542,9	-2,2	12,1	0,6
Suecia	613,0	46,1	12,3	0,7
Total Europa	16.110,5	0,3	4,2	17,3
Total CEI	13,8	0,0	-6,2	0,0
Total Oriente Medio	15,2	0,0	2,3	0,0
Total África	123,5	0,5	1,4	0,1
China	3.408,9	11,1	6,0	3,7
Corea del Sur	775,0	12,6	8,7	0,8
India	1.980,2	59,3	22,3	2,1
Indonesia	7.449,7	10,6	18,0	8,0
Tailandia	2.146,0	-9,5	8,9	2,3
Total Asia y Pacífico y Oceanía	18.025,9	9,2	11,8	19,3
Total MUNDO	93.173,5	3,8	3,8	100,0
<i>del cual OCDE</i>	<i>52.619,8</i>	<i>4,5</i>	<i>2,2</i>	<i>56,5</i>
<i>del cual NO OCDE</i>	<i>40.553,7</i>	<i>3,0</i>	<i>6,5</i>	<i>43,5</i>
<i>del cual UE</i>	<i>15.309,8</i>	<i>0,3</i>	<i>3,9</i>	<i>16,4</i>
BIOCOMBUSTIBLES				
POR TIPO				
BIOGASOLINA (TOTAL MUNDO)	53.992,2	4,3	2,1	100,0
BIODIESEL (*) (TOTAL MUNDO)	39.181,3	3,1	6,9	100,0

Δ % = Tasa anual de variación. (1) 2021 / 2020. (2) Período 2011-2021.

(*) Biodiesel incluye biojet que en 2021 ascendió a 2.500 boe.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestran los países con una cuota del total < 0,3 %, que sí figuran en la tabla original.

Datos en tabla original en petajulios. 1 petajulio = 23.884,6 tep.

CAPACIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO EN EL MUNDO

AÑO 2021. POTENCIA DE BOMBEO (MW)

EUROPA		AMÉRICA	
Alemania	6.199	Argentina	974
Austria	5.596	Brasil	20
Bélgica	1.307	Canadá	177
Bosnia y H.	440	Estados Unidos	21.912
Bulgaria	1.404	Total	23.083
Chequia	1.172	ÁFRICA	
Croacia	281	Marruecos	465
Eslovaquia	1.017	Sudáfrica	2.912
Eslovenia	180	Total	3.377
España	6.117	ASIA ORIENTAL Y PACÍFICO	
Francia	5.837	Australia	2.461
Grecia	699	China	36.000
Irlanda	292	Corea del Sur	4.790
Italia	7.685	Filipinas	685
Lituania	900	Japón	27.470
Luxemburgo	1.296	Tailandia	1.531
Noruega	1.439	Taiwan	2.603
Polonia	1.780	Total	75.540
Portugal	2.827	ASIA CENTRAL Y SUR	
Reino Unido	2.833	India	4.746
Rumania	92	Irán	1.040
Serbia	642	Iraq	240
Suecia	99	Israel	300
Suiza	3.029	Rusia	1.385
Ucrania	1.887	Total	7.711
Total	55.050	TOTAL MUNDO	164.761

Fuente: IHA (International Hidropower Assoc.)

Cuadro 7.22**AVANCE 2023. PRODUCCIÓN CON RENOVABLES Y LIBRE DE CO₂ Y RESERVAS HIDRÁULICAS EN ESPAÑA**

Datos provisionales a 1/06/2023

PRODUCCIÓN CON RENOVABLES Y LIBRE DE CO₂ EN GENERACIÓN ELÉCTRICA

	GWh 1.1 a 31.5.23		Año móvil (hasta 31.5.23)	
		Δ (%)		Δ (%)
PRODUCCIÓN CON RENOVABLES (1)	58.518	16,1	124.801	8,1
PRODUCCIÓN LIBRE DE CO ₂ (RENOV + NUCLEAR) (2)	81.629	11,1	180.828	6,6
CUOTA PORCENTUAL DE (2) RESPECTO A LA GENERACIÓN TOTAL DEL PERÍODO	72,8		65,4	

RESERVAS HIDRÁULICAS (*)

Reservas (GWh)	Situación a 30.4.2023			Situación hace un año			Situación al inicio de 2003		
	Máxima (A)	Actual (B)	(B/A)%	30/04/22 (C)	(C/A)%	31/12/22 (D)	(D/A)%		
Embalses anuales	8.967	5.471	61,0	5.017	56,0	4.928	55,0		
Embalses hiperanuales	9.571	4.414	46,1	2.879	30,1	3.298	34,5		
Total	18.538	9.885	53,3	7.896	42,6	8.226	44,4		

(1) Incluye hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables.

Δ (%) Variación porcentual respecto al mismo período de 2022.

(*) Sistema peninsular.

Fuente: Elaboración propia con datos de REE.

RESIDUOS RADIATIVOS Y PROTECCIÓN RADIOLÓGICA

Págs.

8. RESIDUOS RADIATIVOS Y PROTECCIÓN RADIOLÓGICA	
8.1 Dosimetría del personal de las centrales nucleares españolas. Año 2021	247
8.2 Residuos radiactivos a gestionar en España.....	248
8.3 Resumen de costes de la gestión de residuos radiactivos y combustible gastado en España desde 2010	249
8.4 Inventario de combustible irradiado y situación de las instalaciones de almacenamiento de las centrales nucleares españolas a 31.12.2021	250
8.5 Generación de residuos radiactivos en una central nuclear tipo de agua a presión (PWR).....	251
8.6 Gestión de los residuos radiactivos de baja y media actividad en las centrales nucleares españolas	252
8.7 Instalaciones de almacenamiento definitivo de uranio en el mundo.....	253
8.8 Instalaciones de almacenamiento temporal centralizado de RAA/CG en el mundo	254
8.9 Programas de muestreo y análisis de los efluentes radiactivos de centrales nucleares y límites de vertido en España	255
8.10 Efluentes radiactivos descargados por las centrales nucleares españolas	257
8.11 Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) y muestras tomadas en el entorno de las centrales nucleares españolas.....	258
8.12 Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) de la atmósfera y medio terrestre en la red de estaciones de muestreo (REM)	261
8.13 Resultados red estaciones de muestreo (REM). Año 2020.....	262

8.14	Valores medios de tasas de dosis GAMMA en estaciones de la red vigilancia radiológica (REA). Año 2021	263
8.15	Programa de vigilancia radiológica ambiental (PVRA) en el entorno de las instalaciones en fase de desmantelamiento, clausura o latencia	265
8.16	Actividad de los efluentes descargados por CN Vandellos I y José Cabrera	266
8.17	Almacenamiento de residuos radiactivos en C.N. Vandellós I.....	267
8.18	Almacenamiento de residuos radiactivos en C.N. José Cabrera.....	268

DOSIMETRÍA DEL PERSONAL DE LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS. AÑO 2021

Dosis colectivas operacionales por parada de recarga en 2021

Centrales nucleares	Dosis colectiva	Dosis colectiva	Dosis colectiva
	(mSv-p) (1)	(mSv-p) (2)	% (3)
Almaraz I	425,050	533,892	125,95
Almaraz II	443,760	454,611	102,45
Asco I	529,590	458,579	86,59
Cofrentes	2138,810	1.547,000	72,33
Vandellos II	718,590	583,030	81,14
Trillo	258,220	216,557	83,87

(1) Promedio de las dosis colectivas en las recargas realizadas en el periodo 2011-2020

(2) Dosis colectiva operacional en la parada de recarga del año 2021

(3) El valor representa el porcentaje de la dosis colectiva operacional de la recarga de 2021 respecto a la dosis colectiva operacional promedio del periodo 2011-2020

Fuente: CSN

Dosimetría en CCNN

		Personas	Dosis colectiva	Dosis individual
			(mSv-persona)	media (mSv/año)
Sta María de Garoña (*)	Plantilla	86	0,94	0,24
	Contrata	320	16,35	0,50
Almaraz	Plantilla	365	25,29	0,44
	Contrata	2.125	830,86	0,81
Ascó	Plantilla	473	21,86	0,32
	Contrata	1.915	390,95	0,64
Cofrentes	Plantilla	413	289,83	1,78
	Contrata	1.659	1.374,83	1,55
Vandellós 2	Plantilla	338	58,04	0,61
	Contrata	1.513	552,82	0,88
Trillo	Plantilla	262	14,60	0,29
	Contrata	1.135	199,19	0,47
Conjunto CCNN	Conjunto	8.652	3.775,00	1,17

(*) Parada desde diciembre de 2012

Fuente: CSN

RESIDUOS RADIACTIVOS A GESTIONAR EN ESPAÑA

	TOTAL PREVISTO (m ³) (*)		
	RBBA	RBMA	TOTAL
CENTRALES NUCLEARES	102.200	86.900	189.100
OPERACIÓN CCNN	11.300	40.400	51.700
DESMANTEL. DE CCNN	90.900	46.500	137.400
FABRICA DE JUZBADO	1.200	150	1.350
IIRR Y OTROS	21.600	7.150	28.750
TOTAL	125.000	94.200	219.200

COMBUSTIBLE IRRADIADO PRODUCCION TOTAL

	OPERACIÓN COMERCIAL	
	ESCENARIO PROTOCOLO (***)	
CENTRAL	EC	tU
José Cabrera	377	100
Sta. María de Garoña (**)	2.505	440
Almaraz 1	2.049	946
Almaraz 2	2.045	945
Ascó 1	2.090	976
Ascó 2	2.128	992
Cofrentes	6.456	1.169
Vandellós 2	2.061	945
Trillo	2.045	966
TOTAL	21.756	7.479

Datos a 31.12.2022

(*) Total a gestionar desde el inicio de operación hasta el final de operación

(**) En situación de parada

(***) Acuerdo por el que las centrales nucleares cesarán su operación de forma paulatina hasta el año 2035.

EC: Elementos combustibles

RBBA: Residuos de muy baja actividad

RBMA: Residuos baja y media actividad

Fuente: ENRESA

RESUMEN DE COSTES DE LA GESTION DE RESIDUOS RADIATIVOS Y COMBUSTIBLE GASTADO EN ESPAÑA DESDE 2010

Miles de euros de 2022

COSTE TOTAL	COSTE desde 2010 a 2022	COSTE desde 2023 a 2100
Gestión RBBA/RBMA	533.786	2.334.026
Gestión CG/RAA	1.174.379	8.357.875
Clausura	399.385	4.473.506
Otras actuaciones	5.198	14.145
I+D	38.718	373.679
Estructura	334.640	1.575.444
TOTAL	2.486.106	17.128.675

RBBA: Residuos de muy baja actividad RBMA: Residuos baja y media actividad

CG: Combustible gastado RAA: Residuos de alta actividad

Según las estimaciones de ENRESA de junio de 2022

Fuente: ENRESA

Cuadro 8.4

INVENTARIO DE COMBUSTIBLE IRRADIADO Y SITUACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO DE LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS A 31.12.2021

Central nuclear	Capacidad de almacenamiento autorizada (Num. de elementos combustibles)		Combustible almacenado	
	Núm. de Elementos / (porcentaje ocupación) y tipo de contenedor (Nº)		Toneladas de uranio	
Almaraz	Piscina Unidad 1	1.804	1.604 (97%)	699
	Piscina Unidad 2	1.804	1.536 (93%)	669
	ATI (EC) Contenedor (nº)	640 20 ENUN 32P	192 (30%) ENUN 32P (6)	84
Ascó	Piscina Unidad 1	1.421	1.160 (82%)	499
	Piscina Unidad 2	1.421	1.132 (80%)	489
	ATI (EC) Contenedor (nº)	1.024 32 HI-STORM 100	832 (81%) HI-STORM 100 (26)	357
Cofrentes	Piscina	5.404	4.704 (87%)	802
	ATI (EC) Contenedor (nº)	1.248 24 HI-STAR 150	260 (21%) HI-STAR 150 (5)	46
	Piscina	1.802	1.392 (77%)	597
Trillo	Piscina	805	568 (71%)	251
	ATI (EC) Contenedor (nº)	2.208 32 ENSA DPT 48 ENUN 32P	800 (36%) ENSA-DPT (32) ENUN 32P (4)	355
	Piscina	2.609	2.505 (96%)	420
Santa María de Garoña	ATI (EC)	520 10 ENUN 32B	0	0
José Cabrera	ATI (EC) Contenedor (nº)	377 16 HI-STORM 100Z	377 (100%) HI-STORM 100Z (12) HI-SAFE 100Z (4)	100
Total Piscinas			14.601 (86%)	4.428
Total ATIs			2.461 (52%)	942

ATI: Almacén temporal individualizado. Nota: Capacidad licenciada de la piscina incluye las posiciones reservadas para la descarga de un núcleo completo del reactor que es necesario mantener libre durante la operación (157 posiciones para los de Almaraz, Ascó y Vandellós, 624 para Cofrentes y 177 para Trillo). Fuente: CSN

GENERACIÓN DE RESIDUOS RADIATIVOS EN UNA CENTRAL NUCLEAR TIPO DE AGUA A PRESIÓN (PWR)

1. Residuos sólidos anuales

Actividad	Materiales	m ³ /GW·año
Alta	Vidrio*	1 - 3
	Vainas*	10
	Otros	1 - 2
Media y baja	Lodos del tratamiento de líquidos	10 - 5
	Resinas y productos de corrosión	500
	Otros	25 - 50
Muy baja	Residuos minerales	100.000

* Procedentes del reproceso.

2. Residuos gaseosos de larga vida, por año

Nucleidos	Período	Actividad producida (curios/GW·año) o peso
Criptón-85	10,8 años	400.000
Criptón estable	–	15 kg
Xenón estable	–	120 kg
Yodo-129	1,7 x 10 ⁷ años	1,5
Yodo-131	8 días	(después de 8 meses 0,01)
Yodo-127	Estable	1,1 kg
Tritio	12,3 años	15.000

3. Vertidos líquidos de larga vida, por año

Cantidad: 20.000 - 50.000 metros cúbicos, que contienen:	
Emisores beta y gamma	20-100 curios
Tritio	50-150 curios

Residuos generados para un funcionamiento de 365 días al año, una extracción anual de la tercera parte del núcleo (formado por 100 toneladas de uranio enriquecido) y un grado de quemado de 33.000 MW-día/tonelada, lo que es normal en los reactores de agua a presión utilizados comercialmente para la producción de electricidad.

En estas cifras se incluye el ciclo del combustible nuclear, pero no el desmantelamiento del reactor.

Fuente: EDF y elaboración propia.

GESTIÓN DE LOS RESIDUOS RADIATIVOS DE BAJA Y MEDIA ACTIVIDAD EN LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS

Bultos de residuos radiactivos (RBMA y RBBA) generados en las centrales nucleares en operación y en cese definitivo y trasladados a El Cabril en 2021

	Bultos generados	Bultos trasladados a El Cabril
Santa María de Garoña	27	917
Almaraz I y II	638	560
Ascó I y II	349	608
Cofrentes	1.073	812
Vandellós II	283	303
Trillo	146	342
Totales	2.516	3.542

Estado de los almacenes temporales de residuos de las centrales nucleares en operación y en cese definitivo a fecha 31 de diciembre de 2021

	Bultos almacenados (1)	Capacidad de los almacenes (1)	Ocupación almacenes (%)
Santa María de Garoña	3.013	10.080	29,9
Almaraz	14.203	23.544	60,3
Ascó	7040	8.256	85,3
Cofrentes	10.521	20.100	52,3
Vandellós II	2.578	9.432	27,3
Trillo	2.907	11.500	25,3
Total	30.763	82.912	47,2

(1) Equivalentes a bidones de 220 litros.

Fuente: CSN

INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO DEFINITIVO DE RBMA EN EL MUNDO

País	Instalación	Tipo	Situación
Alemania	Konrad	Profundo	En licenciamiento
Australia	Kimba	En superficie	En licenciamiento
Belgica	Dessel	En superficie	En licenciamiento
Brasil	Angra	En superficie	En construcción
Bulgaria	Radiana	En superficie	En construcción
Canadá	Kincardine	Caverna	En licenciamiento
Corea del Sur	Wolseong	Caverna	Operación
Chequia	Dukovany	En superficie	Operación
	Richard	Mina	Operación
	Bratrstvi	Mina	Clausurado
Eslovaquia	Mochovce	En superficie	Operación
España	El Cabril	En superficie	Operación
Estados Unidos	Richland (WA)	En superficie	Operación
	Barnwell (SC)	En superficie	Operación
	Andrews (TX)	En superficie	Operación
	Clive (UT)	En superficie	Clausurada
Finlandia	Olkiluoto	Caverna	Operación
	Loviisa	Caverna	Operación
Francia	La Manche	En superficie	Clausurada
	L'Aube	En superficie	Operación
Hungria	Püspökszilágy	En superficie	Operación
	Bátaapáti	Caverna	Operación
Japón	Rokkasho	En superficie	Operación
Lituania	Visaginas	En superficie	En construcción
Reino Unido	Dounreay	En superficie	Operación
	Drigg	En superficie	Operación
Rumanía	Saligny	En superficie	En licenciamiento
Suecia	Forsmark (SFR)	Caverna	Operación

RBMA: Residuos de Baja y Media Actividad.

Fuente: ENRESA.

Cuadro 8.8**INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO TEMPORAL CENTRALIZADO DE RAA/CG EN EL MUNDO**

País	Instalación	Tecnología	Material almacenado
Alemania	Ahaus	Contenedores metálicos	CG
	Gorleben	Contenedores metálicos	CG y Vidrios
Bélgica	Dessel	Bóveda	Vidrios
Federación Rusa	Mayak (*)	Piscina	CG
	Krasnoyarsk (*)	Piscina / En seco	CG
	Zheleznogorsk	Bóveda/piscina	CG
Francia	La Hague (*)	Piscina	CG
	La Hague (*)	Bóveda	Vidrios
	CASCAD	Bóveda	Vidrios
Países Bajos	Habog	Bóveda	Vidrios y CG
Reino Unido	Sellafield (*)	Piscina	CG
	Sellafield (*)	Bóveda	Vidrios
Suecia	CLAB	Piscina	CG
Suiza	Zwilag	Contenedores metálicos	CG y Vidrios

(*) Incluidas en complejos de reprocesado

RAA: Residuos de alta actividad. CG: Combustible gastado.

Fuente: ENRESA.

PROGRAMAS DE MUESTREO Y ANÁLISIS DE LOS EFLUENTES RADIOACTIVOS DE CENTRALES NUCLEARES Y LÍMITES DE VERTIDO EN ESPAÑA

Tipo de vertido	Frecuencia de muestreo	Frecuencia mínima de análisis	Tipo de análisis
Efluentes líquidos			
Emisión en tandas	Previo a cada tanda	Previo a cada tanda	Emisores gamma Fe-55 Ni-63
	Previo a una tanda al mes	Mensual	Emisores gamma (gases disueltos)
	Previo a cada tanda	Mensual compuesta	H-3 Alfa total
	Previo a cada tanda	Trimestral compuesta	Sr-89/90
Descarga continua	Continuo	Semanal compuesta	Emisores gamma Fe-55 Ni-63
	Muestra puntual mensual	Mensual	Emisores gamma (gases disueltos)
	Continuo	Mensual compuesta	H-3 Alfa total
	Continuo	Trimestral compuesta	Sr-89/90

(Continúa)

Efluentes radiactivos gaseosos

Descarga continua	Muestra puntual mensual	Mensual	Emisores gamma (gases nobles) H-3 C-14
	Continuo	Semanal (filtro carbón)	Yodos
	Continuo	Semanal (filtro partículas)	Emisores gamma
	Continuo	Mensual compuesta (filtro partículas)	Alfa total
	Continuo	Trimestral compuesta (filtro partículas)	Sr-89/90
Tanques de gases/ Purgas de contención	Previo a cada tanque/Purga	Previo a cada tanque/Purga	Emisores gamma (gases nobles)
	Previo a cada purga	Previo a cada purga	H-3

Límites de vertido en centrales nucleares

Límites	Vertido	Parámetro	Valor
Restricciones Operacionales	Total	Dosis efectiva	0,1 mSv/a
	Gases	Dosis efectiva	0,08 mSv/a (1)
	Líquidos	Dosis efectiva	0,02 mSv/a (1)

(1) Valores genéricos, el reparto entre líquidos y gases es diferente en algunas instalaciones.
Fuente: CSN.

EFLUENTES RADIACTIVOS DESCARGADOS POR LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS

Año 2021. Bq (Bequerelios)

Centrales PWR

Central nuclear	Almaraz I / II	Ascó I	Ascó II	Vandellós II	Trillo
Efluentes líquidos					
Total salvo tritio y gases disueltos	1,57E+10	6,38E+09	1,94E+09	1,04E+10	2,63E+08
Tritio	4,08E+13	2,50E+13	9,63E+12	2,23E+13	1,56E+13
Gases disueltos	ND	4,47E+07	ND	4,01E+07	(1)
Efluentes gaseosos					
Gases nobles	1,00E+11	2,69E+10	9,00E+10	1,45E+11	9,94E+10
Halógenos	ND	ND	ND	4,21E+07	ND
Partículas	5,01E+03	2,12E+06	2,82E+06	3,23E+07	3,46E+05
Tritio	5,73E+12	8,26E+11	6,88E+11	9,26E+11	7,97E+11
Carbono-14	3,54E+11	1,51E+10	9,60E+10	3,44E+11	2,65E+11

Centrales BWR

Central nuclear	Santa María de Garoña	Cofrentes
Efluentes líquidos		
Total salvo tritio y gases disueltos	2,57E+07	1,05E+08
Tritio	5,97E+10	5,63E+11
Gases disueltos	–	ND
Efluentes gaseosos		
Gases nobles	ND	1,40E+12
Halógenos	–	8,50E+07
Partículas	1,06E+04	1,09E+07
Tritio	6,13E+10	4,60E+11
Carbono-14	–	1,13E+11

ND: no detectada

(1) Los vertidos líquidos no arrastran gases disueltos por ser eliminados en el proceso de tratamiento de los mismos.

Fuente: CSN.

PROGRAMA DE VIGILANCIA RADIOLÓGICA AMBIENTAL (PVRA) Y MUESTRAS TOMADAS EN EL ENTORNO DE LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS

Tipo de muestra	Frecuencia de muestreo	Análisis realizados
Aire	Muestreo continuo con cambio de filtro semanal	Actividad β total
		Sr-90
		Espectrometría γ
Radiación directa	Cambio de dosímetros después de un período de exposición máximo de un trimestre	Tasa de dosis integrada
		I-131
		Actividad β total
Agua potable	Muestreo quincenal o de mayor frecuencia.	Actividad β resto
		Sr-90
		H-3
		Espectrometría γ

Tipo de muestra	Frecuencia de muestreo	Análisis realizados
Agua de lluvia	Muestreo continuo con recogida de muestra mensual	Sr-90 Espectrometría y
Agua superficial y subterránea	Muestreo de agua superficial mensual o de mayor frecuencia y de agua subterránea trimestral o de mayor frecuencia	Actividad β total Actividad β resto H-3 Espectrometría y
Suelo, sedimentos y organismos indicadores	Muestreo de suelo anual y sedimentos y organismos indicadores semestral	Sr-90 Espectrometría y
Leche y cultivos	Muestreo de leche quincenal en época de pastoreo y mensual en el resto del año. Muestreo de cultivos en época de cosechas	Sr-90 Espectrometría y I-131 (*)
Carne, huevos, peces, mariscos y miel	Muestreo semestral	Espectrometría y

(Continúa)

**PVRA. NÚMERO DE MUESTRAS TOMADAS
POR LAS CENTRALES NUCLEARES EN 2019**

Tipo de muestras	Garoña	Almaraz	Ascó	Co-fren-tes	Van-dellós II	Trillo
Atmósfera						
Partículas de polvo	312	318	341	312	364	312
Yodo en aire	(*)	318	341	312	364	312
TLD(**)	228	82	76	76	56	88
Suelo (depósito acumulado)	6	7	9	7	9	8
Depósito total (agua de lluvia o depósito seco)	72	72	36	72	36	60
Total atmósfera	618	797	803	779	829	780
Agua						
Agua potable	84	36	48	36	4	84
Agua superficial	48	132	46	72		48
Agua subterránea	8	12	8	8		8
Agua de mar					62	
Sedimentos fondo	16	16	16	14	6	8
Sedimentos orilla		4			12	8
Organismo indicador	21	13	6	12	6	6
Total agua	177	213	124	142	90	162
Alimentos						
Leche	45	156	78	57	65	68
Pescado, marisco	5	16	2	4	6	6
Carne, ave y huevos	12	32	12	20	6	24
Cultivos	53	45	27	20	12	20
Miel		2		2	2	2
Total alimentos	115	251	119	103	91	120
Total	910	1.261	1.046	1.024	1.010	1.062

(*) En CN Sta. María Garoña no se realiza este análisis al encontrarse la central en situación de parada. (**) Periodo de exposición trimestral, excepto Sta María de Garoña que es mensual.

Fuente: CSN.

PROGRAMA DE VIGILANCIA RADIOLÓGICA AMBIENTAL (PVRA) DE LA ATMÓSFERA Y MEDIO TERRESTRE EN LA RED DE ESTACIONES DE MUESTREO (REM)

Tipo de muestra	Análisis realizados y frecuencia	
	Red densa	Red de alta sensibilidad
Aire	Actividad α total	Semanal
	Actividad β total	Semanal
	Sr-90	Trimestral
	Espectrometría γ	Mensual
	I-131	Semanal
Suelo	Actividad β total	Anual
	Espectrometría γ	Anual
	Sr-90	Anual
Agua potable	Actividad α total	Mensual
	Actividad β total	Mensual
	Espectrometría γ	Mensual
	Sr-90	Trimestral
	Actividad α total	Actividad α total
	Actividad β total	Actividad β total
	Espectrometría γ	Actividad β resto
	Sr-90	H-3
		Sr-90
		Cs-137
Leche	Espectrometría γ	Isótopos naturales
	Sr-90	Sr-90
		Cs-137
		Bienal
Dieta tipo	Espectrometría γ	Mensual
	Sr-90	Mensual
	Sr-90	Trimestral
	Cs-137	Trimestral
	C-14	Trimestral

Fuente: CSN

RESULTADOS RED ESTACIONES DE MUESTREO (REM). AÑO 2020
RESULTADOS MUESTRAS DE AIRE

UNIVERSIDAD	Concentración actividad media (Bq / m ³)		
	Alfa total	Beta total (*)	Sr-90 (*)
Extremadura (Badajoz)	1,75 10 ⁻⁴	6,59 10 ⁻⁴	< LID
Islas Baleares	5,61 10 ⁻⁵	7,35 10 ⁻⁴	< LID
Extremadura (Cáceres)	4,82 10 ⁻⁵	–	< LID
Coruña (Ferrol)	9,64 10 ⁻⁵	4,61 10 ⁻⁴	< LID
Castilla-La Mancha (Ciudad Real)	9,83 10 ⁻⁵	7,94 10 ⁻⁴	< LID
Cantabria	6,06 10 ⁻⁵	5,34 10 ⁻⁴	5,18 10 ⁻⁶
Granada	1,81 10 ⁻⁴	5,74 10 ⁻⁴	< LID
León	1,20 10 ⁻⁴	6,18 10 ⁻⁴	< LID
La Laguna	8,31 10 ⁻⁵	–	< LID
Politécnica de Madrid	4,71 10 ⁻⁵	4,07 10 ⁻⁴	< LID
Málaga	6,88 10 ⁻⁵	1,41 10 ⁻³	2,50 10 ⁻⁵
Oviedo	7,87 10 ⁻⁵	5,70 10 ⁻⁴	2,15 10 ⁻⁶
Bilbao	8,38 10 ⁻⁵	–	< LID
Salamanca	4,75 10 ⁻⁵	8,48 10 ⁻⁴	< LID
Sevilla	2,03 10 ⁻⁴	6,05 10 ⁻⁴	2,01 10 ⁻⁶
Valencia	1,26 10 ⁻⁴	7,53 10 ⁻⁴	< LID
Politécnica de Valencia	5,80 10 ⁻⁵	6,02 10 ⁻⁴	< LID
Zaragoza	4,97 10 ⁻⁵	5,21 10 ⁻⁴	< LID

(*) Todos estos datos son inferiores al valor de 5,00 10⁻³ Bq/m³ establecido por la UE. Los resultados inferiores a este valor no se incluyen en los informes periódicos que la Comisión Europea emite acerca de la vigilancia radiológica ambiental realizada por los Estados miembros.

Resultados REM 2020. Aire con muestreador alto flujo, Red alta sensibilidad (Bq/m³, Cs-137)

Localidad	Concentración actividad media (rango)	Fracción medidas > LID	Valor medio del LID
Barcelona	3,89 10 ⁻⁷ (3,03 10 ⁻⁷ – 4,76 10 ⁻⁷)	2/43	3,21 10 ⁻⁷
Bilbao	2,85 10 ⁻⁷ (2,26 10 ⁻⁷ – 3,44 10 ⁻⁷)	2/44	2,75 10 ⁻⁷
Extremadura (Cáceres)	< LID	0/52	6,00 10 ⁻⁷
La Laguna	1,50 10 ⁻⁶ (5,58 10 ⁻⁷ – 2,17 10 ⁻⁶)	4/52	7,34 10 ⁻⁷
Madrid - Ciemat	2,22 10 ⁻⁷	1/48	3,48 10 ⁻⁷
Sevilla	< LID	0/48	1,30 10 ⁻⁶

LID: Límite inferior de detección

Fuente: CSN

VALORES MEDIOS DE TASAS DE DOSIS GAMMA EN ESTACIONES DE LA RED VIGILANCIA RADIOLÓGICA (REA). AÑO 2021

Estación	Tasa (*)	Estación	Tasa (*)
ANDALUCÍA		Ciudad Real	69
Almería	57	Cuenca	40
Aracena (Huelva)	39	El Bonillo (Albacete)	44
Baza (Granada)	51	El Puente del	109
Cabra (Córdoba)	48	Arzobispo (Toledo)	
Cádiz	31	Fuentealboilla (Albacete)	50
Córdoba	48	Guadalajara	54
El Cabril (Córdoba)	105	Higuera (Albacete)	72
Granada	47	Hellín (Albacete)	54
Huelva	38	Horche (Guadalajara)	56
Jaén	42	Humanes (Guadalajara)	69
La Carolina (Jaén)	79	Jadraque (Guadalajara)	52
Málaga	67	Maranchón	60
Marbella (Málaga)	52	(Guadalajara)	
Motril (Granada)	43	Molina de Aragón	64
Osuna (Sevilla)	42	(Guadalajara)	
Sevilla	34	Pareja (Guadalajara)	44
Tarifa (Cádiz)	59	Pastrana (Guadalajara)	63
Villacarrillo (Jaén)	43	Priego (Cuenca)	49
Villamartín (Cádiz)	38	Sacedón (Guadalajara)	63
ARAGÓN		Sigüenza (Guadalajara)	54
Andorra (Teruel)	62	Talavera de la Reina (Toledo)	122
Calaicete (Teruel)	66	Tarancón (Cuenca)	48
Calatayud (Zaragoza)	90	Toledo	85
Fraga (Huesca)	53	Torija (Guadalajara)	42
Huesca	50	Trillo (Guadalajara)	67
Jaca (Huesca)	64	Valdepeñas (Ciudad Real)	56
Maella (Zaragoza)	75	Villalba del Rey (Cuenca)	49
Mequinenza (Zaragoza)	62	Villar de Domingo García	49
Teruel	45	(Cuenca)	
Zaragoza	47	Zaorejas (Cuenca)	42
ISLAS BALEARES		CASTILLA Y LEÓN	
Ibiza (Baleares)	19	Aranda de Duero (Burgos)	71
Palma de Mallorca (Baleares)	31	Ávila	106
ISLAS CANARIAS		Bejar (Salamanca)	124
Santa Cruz de Tenerife (Tenerife)	48	Benavente (Zamora)	74
CANTABRIA		Burgos	33
Reinosa (Cantabria)	67	Ciudad Rodrigo (Salamanca)	106
Santander (Cantabria)	37	Guardo (Palencia)	83
CASTILLA LA MANCHA		Juzbado (Salamanca)	55
Almadén (Ciudad Real)	127	León	73
Almansa (Albacete)	52	Medinaceli (Soria)	63
Alatoz (Albacete)	77	Medina del Campo (Valladolid)	89
Albacete	87	Palencia	43
Alpera (Albacete)	55	Ponferrada (León)	54
Beteta (Cuenca)	49	Quintana Martín Galindez	38
Brihuega (Guadalajara)	31	(Burgos)	
Campo de Criptana (Ciudad Real)	47	Salamanca	54
Casas Ibáñez (Albacete)	47	Segovia	100
Cifuentes (Guadalajara)	54	Soria	63
		Valladolid	67
		Zamora	65

Estación	Tasa (*)
CATALUÑA	
Alcarrás (Lleida)	57
Amposta (Tarragona)	53
Barcelona	54
Cabacés (Tarragona)	27
Cambrils (Tarragona)	58
Falset (Tarragona)	76
Gandesa (Tarragona)	41
Girona	91
L'Ametlla de Mar (Tarragona)	52
Lleida	68
Manresa (Barcelona)	66
Montblanc (Tarragona)	77
Mora del Ebro (Tarragona)	72
Pobla del Cérvoles (Lleida)	47
Pobla de Massaluca (Tarragona)	45
Reus (Tarragona)	72
Ripoll (Girona)	75
Riudecols (Tarragona)	94
Tarragona	28
Tortosa (Tarragona)	50
Tremp (Lleida)	49
Sant Carles de la Rápita (Tarragona)	40
Valls (Tarragona)	52
COMUNIDAD DE MADRID	
Alcalá de Henares (Madrid)	61
Aranjuez (Madrid)	87
Collado Villalba (Madrid)	80
Madrid CSN	82
NAVARRA	
Pamplona (Navarra)	45
Tudela (Navarra)	56
COMUNIDAD VALENCIANA	
Alberic (Valencia)	47
Alicante	45
Ayora (Valencia)	44
Benicarló (Castellón)	49
Buñol (Valencia)	41
Carlet (Valencia)	54
Castellón de la Plana	58
Cofrentes (Valencia)	49
Cortes de Pallás (Valencia)	46
Enguera (Valencia)	43
Gandía (Valencia)	36
La Font de la Figuera (Valencia)	63
Navarrés (Valencia)	37
Picassent (Valencia)	57
Requena (Valencia)	74
Rosell (Castellón)	54
Siete Aguas (Valencia)	46
Utiel (Valencia)	50
Valencia	52
EXTREMADURA	
Almaraz (Cáceres)	104

Estación	Tasa (*)
Azuaga (Badajoz)	84
Badajoz	58
Cáceres	69
Casatejada (Cáceres)	122
Castañar de Ibor (Cáceres)	114
Coria (Cáceres)	112
Deleitosa (Cáceres)	96
Jaraíz de la Vera (Cáceres)	144
Jarandilla de la Vera (Cáceres)	132
Herrera del Duque (Badajoz)	75
Madroñera (Cáceres)	91
Malpartida de Plasencia (Cáceres)	74
Mérida (Badajoz)	46
Monroy (Cáceres)	75
Navalmoral de la Mata (Cáceres)	146
Serradilla (Cáceres)	82
Talayuela (Cáceres)	104
Torrecillas de la Tiesa (Cáceres)	91
Torrejon el Rubio (Cáceres)	69
Trujillo (Cáceres)	100
Valdelacasa de Tajo (Cáceres)	83
Valencia de Alcántara (Cáceres)	136
Villanueva de la Vera (Cáceres)	188
GALICIA	
A Coruña	103
Foz (Lugo)	73
Lugo	61
Orense	148
Pontevedra	115
Santiago de Compostela (A Coruña)	86
Tui (Pontevedra)	128
Verín (Orense)	128
PAÍS VASCO	
Bilbao (Vizcaya)	45
San Sebastián (Guipúzcoa)	41
Vitoria (Álava)	51
PRINCIPADO DE ASTURIAS	
Cangas de Narcea (Asturias)	104
Llanes (Asturias)	40
Oviedo (Asturias)	49
REGIÓN DE MURCIA	
Águilas (Murcia)	50
Cartagena Murcia	47
Murcia	44
LA RIOJA	
Logroño (La Rioja)	53
CIUDAD A. DE CEUTA	
Ceuta	55
CIUDAD A. DE MELILLA	
Melilla	75

(*) Valores medios de tasa de dosis gamma en nSv/h. (1mSv = 1000 nSv)

**PROGRAMA DE VIGILANCIA
RADIOLÓGICA AMBIENTAL (PVRA) EN
EL ENTORNO DE LAS INSTALACIONES
EN FASE DE DESMANTELAMIENTO,
CLAUSURA O LATENCIA**

Tipo de Muestras	Tipos de Análisis	
	Central nuclear Vandellós I	Central nuclear José Cabrera
Aire	Actividad β total	Actividad α total
	Sr-90	Actividad β total
	Espectrometría γ	Sr-90
	C-14	Espectrometría γ
	H-3	C-14
		H-3
		Fe-55
	Ni-63	
Radiación directa	Tasa de dosis integrada	Tasa de dosis integrada
Agua de lluvia		Sr-90
		Espectrometría γ
		Fe-55
		Ni-63
Aguas potable, subterránea y superficial	(Agua de mar en superficie)	Actividad β total
	Actividad β total	Actividad β resto
	Actividad β resto	Espectrometría γ
	Espectrometría γ	H-3
	H-3	Pu-238
	Pu-238	Am-241
	Am-241	Fe-55
		Ni-63
		Sr-90 (agua potable y superficial)
	(Agua de mar en profundidad)	
	Espectrometría γ	
	Sr-90	
	Am-241	
Pu-238		
Suelo	Sr-90	Espectrometría γ
	Espectrometría γ	Fe-55
		Ni-63
		Sr-90

Tipo de Muestras	Tipos de Análisis	
	Central nuclear Vandellós I	Central nuclear José Cabrera
Sedimentos, Organismos indicadores y Arena de playa	Sr-90	Fe-55
	Espectrometría γ	Ni-63
	Pu-238	Espectrometría γ
	Am-241	Am-241
		Sr-90 (sedim. de fondo y organ. indicadores)
	Pu-238	
Alimentos (peces y mariscos)		Fe-55 (leche, veget., carne, huevos y peces)
	Sr-90	Pu-238 (vegetales y peces)
	Espectrometría γ	Am-241 (vegetales y peces)
	Pu-238	Espectrometría γ
	Am-241	Sr-90 (leche, vegetales y peces)
		Ni-63 (leche, vegetales, peces y miel)

Fuente: CSN

Cuadro 8.16

ACTIVIDAD DE LOS EFLUENTES DESCARGADOS POR CN VANDELLOS I Y JOSÉ CABRERA

Año 2021. Bq

CN VANDELLÓS I				
Efluentes Gaseosos	Partículas	Tritio	Alfa	C-14
	1,24E+03	-	1,27E+03	4,24+E01
CN JOSÉ CABRERA				
Efluentes Líquidos	Fisión/activación	Tritio	Alfa	
	7,06+E07	6,82E+07	ND	
Efluentes Gaseosos	Partículas	Tritio	Alfa	
	ND	ND	ND	

ND: No detectada.

Fuente: CSN

Instalación de almacenamiento	Residuos almacenados
Almacén temporal de contenedores	31 bultos de 220 litros de escombros
	8 bultos de material no compactable
	37 bultos de 220 lts. y 1 contenedor tipo CMD de material compactable
	289 contenedores tipo CMD
	303 bidones de 220 litros con polvo de escarificado de hormigón
	27 bidones de 400 litros con polvo de escarificado de hormigón
	26 contenedores tipo CMD con aislamineto térmico
	230 contenedores tipo CME-1 con grafito titurado
	93 contenedores tipo CBE-1 con estribos y absorbentes
	5 contenedores tipo CBE-1 con residuos del vaciado de las piscinas
Depósito temporal de grafito (DTG)	11 contenedores tipo CE-2a que contienen: 25 bidones de 220 litros con residuos no compactables y 166 bidones de 220 litros con grafito

CBE-1: Contenedor de blindaje de Enresa. CME-1: Contenedor metálico de Enresa. CE-2a: Contenedor de Enresa. CE-2a: Contenedor metálico de transporte.

CMD: contenedor de material residual desclasificable

Datos a 31.12.2021

Fuente: CSN

ALMACENAMIENTO DE RESIDUOS RADIOACTIVOS EN C.N. JOSÉ CABRERA

Año 2021	Bultos Generados		Transportados a El Cabril	
	Bultos ⁽¹⁾	Unidades de almacenamiento ⁽²⁾	Bultos ⁽¹⁾	Unidades de almacenamiento ⁽²⁾
	1.754	0	1.259	0

(1) Residuos acondicionados en contenedores de diferentes volúmenes (220, 400, 480, 750, 1.000 y 1.300 litros).

(2) Unidades de almacenamiento CE-2a y CE-2b.

Grado de ocupación de almacenes temporales de residuos radiactivos

Almacén 3	Almacén 4	Almacén EAD	CARPA / DESCLA (*)
70,00%	25,00%	1,75%	2,88%

Datos a 31.12.2021 EAD: Edificio auxiliar de desmantelamiento.

Fuente: CSN (*) Almacén de materiales desclasificables.

CAMBIO CLIMÁTICO

	<u>Págs.</u>
9. CAMBIO CLIMÁTICO:	
9.1 Inventario de emisiones de gases de efecto invernadero en España en 2021.....	275
9.2 Cuotas relativas de emisiones de gases de efecto invernadero por sectores de actividad en España en 2021.....	277
9.3 Evolución de las emisiones de Gei según sectores y tipos de gas en España.....	278
9.4 Emisiones de CO ₂ asociadas a la generación eléctrica en España. Evolución.....	280
9.5 Evolución de las emisiones de CO ₂ equivalente en España. Comparación con compromiso de Kioto.....	281
9.6 Emisiones antropógenas agregadas de CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O y gases fluorados y evolución en países del anexo 1 del protocolo de Kioto del mundo.....	282
9.7 Variación en el total de emisiones de gases de efecto invernadero entre 1990 y 2020 en países del anexo 1 del protocolo de Kioto.....	285
9.8 Emisiones de CO ₂ de combustión por países en el mundo. Evolución.	287
9.9 Indicadores de emisiones de CO ₂ de origen energético por países en ue y otros países.....	289
9.10 Producción, reservas y precios de materiales esenciales para la transición energética.....	290
9.11 Previsión de emisiones de CO ₂ de origen energético según escenarios en el mundo.....	292
9.12 Factores de emisión de CO ₂ para usos térmicos y generación eléctrica.....	294
9.13 Avance 2023. Emisiones de CO ₂ asociadas a la generación eléctrica en España.....	295

La 27ª Conferencia de las Partes de Naciones Unidas sobre Cambio Climático se celebró en Sharm el-Sheikh (Egipto) entre los días 6 y 18 de noviembre de 2022. Se aprobó un **Plan de Implementación** que contó con el acuerdo decisivo para proporcionar financiación por “pérdidas y daños” a los países vulnerables más afectados por los desastres climáticos. A pesar del contexto geopolítico adverso, se tomaron una serie de decisiones que reafirmaban el compromiso de limitar el aumento de la temperatura mundial a 1,5°C por encima de los niveles preindustriales.

El Plan de Implementación observa con gran preocupación la gravedad, el alcance y la frecuencia crecientes en todas las regiones, de las **pérdidas y daños asociados y generados por los efectos adversos del cambio climático**, que dan lugar a pérdidas económicas y devastadoras. Ante esta situación el documento destaca la importancia de una respuesta adecuada y eficaz a las pérdidas y los daños, que se traducen en un aumento de la deuda cada vez mayor y que dificultan la consecución de los ODS en estos territorios.

Consecuencia de ello es la **creación de un fondo para países vulnerables al cambio climático**. Las Partes han conseguido un consenso respecto a la necesidad de aportar recursos financieros de forma inmediata que ayuden a cubrir desplazamientos forzados, daños en el patrimonio cultural, y dificultades en la vida de los habitantes derivados del cambio climático. Para nutrir este fondo se invita a las instituciones financieras internacionales a considerar, en las reuniones de primavera de 2023 del Banco Mundial y del FMI, su aportación a través de nuevos enfoques. Se abre la puerta asimismo a que países grandes emisores como China o India también contribuyan al fondo.

En la Conferencia también se puso en marcha un programa de trabajo sobre **mitigación**, destinado a aumentar urgentemente la ambición y la aplicación de este concepto. El programa de trabajo se iniciará inmediatamente y continuará hasta 2030, con la celebración de al menos dos “diálogos” cada año a nivel mundial.

Se pidió a los gobiernos que revisen y refuercen los objetivos de 2030 en sus planes climáticos nacionales y que aceleren los esfuerzos para reducir progresivamente la energía obtenida del carbón, y eliminen las subvenciones a los combustibles fósiles ineficientes. El texto reconoce que la crisis energética mundial sin precedentes, subraya la urgencia de transformar rápidamente los sistemas energéticos hacia las energías renovables durante esta década. Para limitar el calentamiento global a 1,5°C se deben reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 43% para el año 2030 tomando como base las emisiones de 2019.

El documento final de la COP27 observa con gran preocupación el desfase existente entre los niveles actuales de adaptación y los niveles necesarios para responder a los efectos adversos del cambio climático. Por este motivo insta a las Partes a adoptar un enfoque transformador **para mejorar la capacidad de adaptación**, reforzar la resiliencia y reducir la vulnerabilidad al cambio climático. Y a las Partes que son países desarrollados, a que aumenten de forma urgente y significativa su provisión de financiación para el clima, la transferencia de tecnología y la creación de capacidad para la adaptación.

Las conclusiones de la COP27 destacan el papel del Fondo para los Países Menos Adelantados y del Fondo Especial para el Cambio Climático en el apoyo a las acciones de los países en desarrollo para hacer frente al cambio climático. Se recogen con satisfacción las promesas hechas a los dos Fondos e invita a los países desarrollados a seguir contribuyendo. Por último, también destaca la importancia de proteger, conservar y restaurar los ecosistemas relacionados con el agua e insta a las Partes a integrar en mayor medida al agua en los esfuerzos de adaptación.

Por lo que respecta a la **financiación**, se estima necesario invertir unos 4 billones de dólares al año en energías renovables hasta 2030 para poder conseguir “0 emisiones netas” en 2050, contemplando que la transformación a una economía baja en carbono requiere una inversión de entre 4 y 6 billones de dólares al año. El acuerdo también señala que la obtención de dicha financiación requerirá una transformación del sistema financiero y sus estructuras, con la participación de gobiernos y todos los actores financieros. El documento final observa con preocupación el creciente desfase entre las necesidades de las Partes, que son países en desarrollo, debidas a los crecientes impactos del cambio climático y su mayor y creciente endeudamiento, y los recursos prestados y movilizados para aplicar sus contribuciones a nivel nacional. Dichas necesidades se estiman actualmente en casi 6 billones de dólares para el período anterior a 2030. Se expresa la profunda preocupación por no haber cumplido el objetivo de los países desarrollados de movilizar conjuntamente 100.000 millones de dólares al año a partir de 2020, en el contexto de una acción de mitigación significativa para los países en desarrollo.

La aceleración del apoyo financiero a los países en desarrollo por parte de países desarrollados es fundamental para mejorar las medidas de mitigación y para abordar las desigualdades en el acceso a la financiación y su vulnerabilidad económica al cambio climático. Se destaca que el aumento de las subvenciones públicas para la mitigación y la adaptación en las regiones vulnerables, en particular en el África subsahariana, serían rentables y tendrían un alto rendimiento social en términos de acceso a la energía básica. Se anima a los bancos multilaterales de desarrollo a definir una nueva visión y modelo operativo para abordar

adecuadamente la emergencia climática mundial, incluyendo el despliegue de un conjunto completo de instrumentos, desde las subvenciones hasta las garantías e instrumentos no relacionados con la deuda.

Se han dado avances relevantes en cuanto a **transferencia tecnológica**, como es el primer programa de trabajo conjunto del Comité Ejecutivo de Tecnología y el Centro y Red de Tecnología del Clima 2023-2027. Este programa incluye las evaluaciones de las necesidades tecnológicas, los planes de acción y las hojas de ruta para respaldar la aplicación del Acuerdo de París.

El documento final destaca la necesidad de abordar las lagunas existentes **en el sistema mundial de observación del clima**, en particular en los países en desarrollo. Un tercio del mundo, incluido el 60% de África, no tiene acceso a los servicios de alerta temprana e información climática, y es necesario mejorar la coordinación de las actividades de la comunidad de observación sistemática, y la capacidad de proporcionar información climática útil y procesable para los sistemas de mitigación, adaptación y alerta temprana, y para la atribución de los fenómenos extremos. Se promueve proteger a todos los habitantes de la Tierra mediante la cobertura universal de los sistemas de alerta temprana en los próximos cinco años, con un Plan dotado con 3.100 millones de dólares.

Se reconoce el importante papel de los pueblos indígenas, las comunidades locales, las ciudades y la sociedad civil, incluidos los jóvenes y los niños, **Agentes No Estatales**, a la hora de abordar y responder al cambio climático, destacando la necesidad de una acción cooperativa a este respecto. Se alienta a las Partes a que aumenten la participación plena, significativa e igualitaria de las mujeres en la acción climática, y en cuanto a los más jóvenes se reconoce la importancia de la equidad intergeneracional y del mantenimiento de la estabilidad del sistema climático para las generaciones futuras.

Finalmente, señalar que en la COP27 se alcanzaron otros acuerdos o avances en temas como el mercado internacional del carbono; acciones en cinco áreas clave (energía, transporte por carretera, acero, hidrógeno y agricultura); una guía para garantizar compromisos creíbles y responsables de cero emisiones netas por parte de la industria y otros estamentos; un plan liderado por el G7 para proporcionar financiación a los países que sufren desastres climáticos; creación de un mecanismo de fijación de objetivos en el marco del Acuerdo de París; se lograron importantes avances en la protección de los bosques con el lanzamiento de la Alianza de Líderes por los Bosques y el Clima; etc.

Como resumen, podemos señalar que en la COP27 ha habido falta de ambición para reducir las emisiones. La situación de guerra en Ucrania, la crisis energética y el miedo a una recesión económica

ha rebajado o frenado la ambición de muchos países. No se ha aprovechado el impulso tomado en la COP26 de Glasgow. No se dieron los pasos adelante que reclamaba la UE, junto un importante bloque de países, que siempre empujan para que los resultados sean más relevantes y ambiciosos. Ahora entramos en una década crítica, con la vista puesta en 2030. Se puede afirmar que en Egipto la Geopolítica ha sido más importante que el Cambio Climático.

FUENTES EMISORAS DE GEI Y SUMIDEROS		CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	TOTAL	Δ%
Total (emisiones netas)		185.288	41.662	12.121	4.963	51	240	244.326	2,1
1. Energía		212.005	2.413	1.630				216.049	8,4
A. Combustión de combustibles (aproximación sectorial)		208.495	2.197	1.630				212.322	8,6
1. Industrias de la Energía		40.786	76	386				41.247	-5,3
2. Industrias manufactureras y de la construcción		45.392	1.109	196				46.697	16,1
3. Transporte		84.563	121	818				85.502	15,1
4. Otros sectores		37.357	892	227	0	0	0	38.476	3,7
5. Otros		397	0	3	0	0	0	400	-8,9
B. Emisiones fugitivas de combustibles		3.511	216	0	0	0	0	3.727	-0,6
1. Combustibles sólidos		98	27	0	0	0	0	124	222,3
2. Emisiones de petróleo, gas natural y otras de la producción de energía		3.413	190	0				3.602	-2,9
2. Procesos industriales y uso de productos		17.871	132	869	4.963	51	240	24.127	1,8
A. Industria de minerales		11.294	0	0	0	0	0	11.294	4,7
B. Industria química		3.352	109	322	0	0	0	3.782	-2,8
C. Industrias del metal		2.899	23	0	0	28	0	2.880	29,2
D. Productos no energéticos derivados de combustibles y uso de disolventes		397	NA	NA	0	0	0	397	-46,3
F. Productos empleados como sustitutos de sustancias que agotan capa de ozono		0	0	0	4.963	23	0	4.986	-3,7
G. Producción y uso de otras sustancias		NO	NO	547	NO,NA	NO,NA	240	787	-11,5
3. Agricultura		394	26.030	7.946	0	0	0	34.369	-10,7
A. Fermentación entérica		0	17.222	0	0	0	0	17.222	7,1
B. Gestión de estiércoles		0	8.324	1.820	0	0	0	10.144	13,9
C. Cultivo de arroz		0	463	0	0	0	0	463	10,6
D. Suelos agrícolas		0	0	6.120	0	0	0	6.120	-50,7

(Continúa)

(Continuación)

FUENTES EMISORAS DE GEI Y SUMIDEROS									
	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFC	PFC	SF ₆	TOTAL	Δ%	
F. Quema en campo de residuos agrícolas	0	21	5	0	0	0	26	-2,6	
G. Encalado o enmienda caliza	31	0	0	0	0	0	31	0,3	
H. Aplicación de urea	316	0	0	0	0	0	316	-42,0	
I. Otros fertilizantes que contienen carbono	47	0	0	0	0	0	47	-24,64	
4. Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura	-44.982	170	290	0	0	0	-44.592	25,2	
A. Tierras forestales	-40.047	63	67	0	0	0	-39.917	24,7	
B. Tierras de cultivo	-3.532	9	52	0	0	0	-3.472	-5,7	
C. Pastizales	-1.584	98	90	0	0	0	-1.396	-554,7	
D. Humedales	-79	0	0	0	0	0	-79	-205,1	
E. Asentamientos	1.730	0	72	0	0	0	1.802	36,3	
G. Productos de madera recolectada	-1.477	0	0	0	0	0	-1.477	-5,8	
5. Residuos	0	12.917	1.386	0	0	0	14.303	8,1	
A. Depósito de residuos sólidos en vertederos	0	10.378	0	0	0	0	10.378	9,4	
B. Tratamiento biológico de residuos sólidos	0	382	198	0	0	0	580	8,8	
C. Incineración y quema en espacio abierto de residuos	0	382	340	0	0	0	721	23,5	
D. Tratamiento de aguas residuales	0	1.776	849	0	0	0	2.624	-0,3	
Emisiones BRUTAS totales de CO₂ equivalente (sin "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura)							288.848	5,1	
Emisiones NETAS totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura)							244.326	2,1	

Δ % Variación porcentual respecto a 2020.

Fuente: Inventario Nacional de Emisiones de GEI. Informe Resumen ed. Marzo 2023 (MITERD)

Nota del autor. Se han eliminado los ítems (filas) con valor absoluto Total inferior a 20 kt. o que NO / NA, que sí figuran en la tabla original.

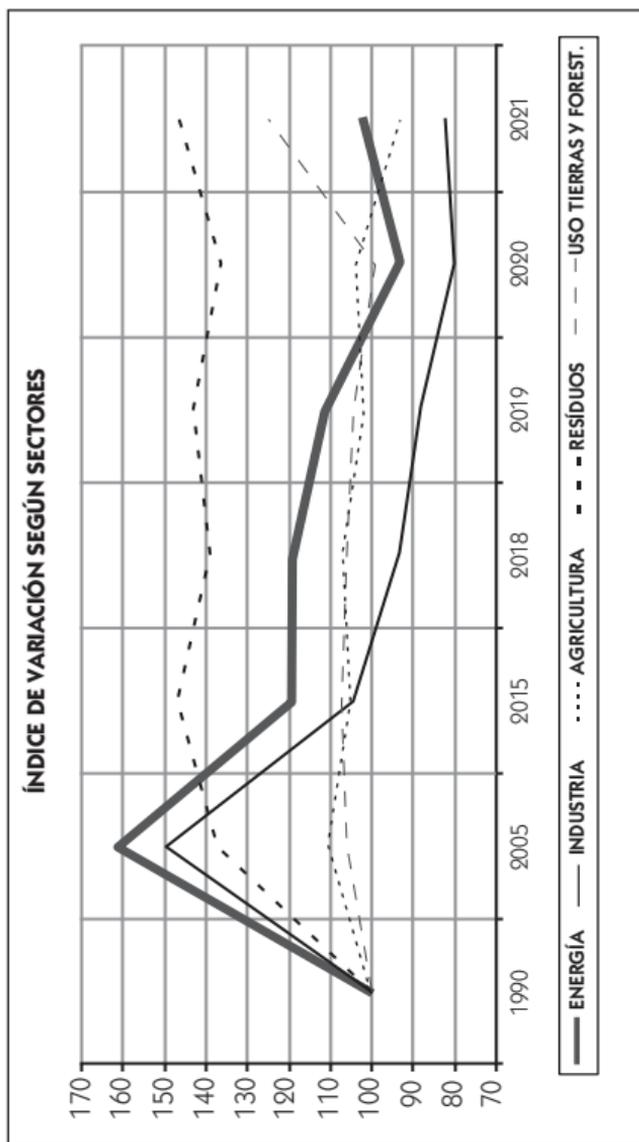
CUOTAS RELATIVAS DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO POR SECTORES DE ACTIVIDAD EN ESPAÑA EN 2021

Cuota porcentual de CO₂ equivalente respecto al Total de Emisiones Brutas

1. Energía	74,80
A. Combustión de combustibles (aproximación sectorial)	73,51
1. Industrias de la Energía	14,28
2. Industrias manufactureras y de la construcción	16,17
3. Transporte	29,60
4. Otros sectores	13,32
5. Otros	0,14
B. Emisiones fugitivas de combustibles	1,29
1. Combustibles sólidos	0,04
2. Emisiones de petróleo, gas natural y otras de la producción de energía	1,25
2. Procesos industriales y uso de productos	8,35
A. Industria de minerales	3,91
B. Industria química	1,31
C. Industrias del metal	1,00
D. Productos no energéticos derivados de combustibles y uso de disolventes	0,14
F. Productos empleados como sustitutos de sustancias que agotan capa de ozono	1,73
G. Producción y uso de otras sustancias	0,27
3. Agricultura	11,90
A. Fermentación entérica	5,96
B. Gestión de estiércoles	3,51
C. Cultivo de arroz	0,16
D. Suelos agrícolas	2,12
F. Quema en campo de residuos agrícolas	0,01
G. Encalado o enmienda caliza	0,01
H. Aplicación de urea	0,11
I. Otros fertilizantes que contienen carbono	0,02
4. Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura	-15,41
A. Tierras forestales	-13,82
B. Tierras de cultivo	-1,20
C. Pastizales	-0,48
D. Humedales	-0,03
E. Asentamientos	0,62
G. Productos de madera recolectada	-0,51
5. Residuos	4,95
A. Depósito de residuos sólidos en vertederos	3,59
B. Tratamiento biológico de residuos sólidos	0,20
C. Incineración y quema en espacio abierto de residuos	0,25
D. Tratamiento de aguas residuales	0,91
Emisiones NETAS totales de CO₂ equivalente (restando "Usos del suelo, cambios de usos del suelo y silvicultura")	84,59

Fuente: Inventario Nacional de Emisiones de GEI. Informe Resumen ed. Marzo 2023. (MITERD).

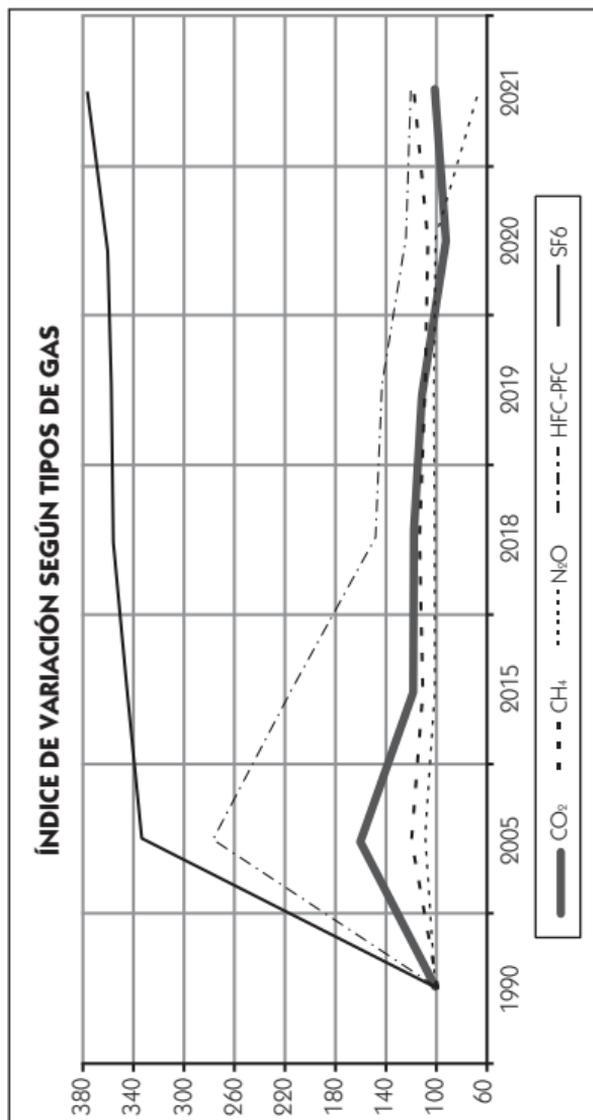
EVOLUCIÓN DE LAS EMISIONES DE GEI SEGÚN SECTORES Y TIPOS DE GAS EN ESPAÑA



CUOTA PORCENTUAL (*)
DEL TOTAL DE EMISIONES DE GEI

	1990	2021
ENERGÍA	73,6	74,8
INDUSTRIA(**)	10,2	8,4
AGRICULTURA	12,8	11,9
RESIDUOS	3,4	5,0
USO TIERRAS Y FOREST.	-12,4	-15,4

(*) En CO₂ equiv. y referida al total de emisiones brutas
(**) Se refiere a Procesos Industriales y uso de productos



Fuente: Elaboración propia con datos de Inventarios Nacionales de Emisiones de GEI de diversos años (MITERD)

CUOTA PORCENTUAL (*) DEL TOTAL DE EMISIONES DE GEI		
	1990	2021
CO ₂	79,90	79,72
CH ₄	12,31	14,36
N ₂ O	6,32	4,10
HFC-PFC	1,45	1,74
SF ₆	0,02	0,08

(*) En CO₂ equiv. y referida al total de emisiones brutas

Cuadro 9.4

EMISIONES DE CO₂ ASOCIADAS A LA GENERACIÓN ELÉCTRICA EN ESPAÑA. EVOLUCIÓN

tCO ₂ x 1.000.000	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Carbón	67,1	22,5	41,0	51,1	37,5	41,1	50,0	35,4	42,8	36,0	12,4	4,9	4,9	7,5
Fuel + Gas (1)	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Motores diésel	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	2,7	2,8	2,7	2,2	2,0	1,6	1,7	1,7
Turbina de gas	1,1	0,7	0,9	1,0	0,7	0,8	0,7	0,5	0,7	1,0	0,7	0,4	0,5	0,7
Turbina de vapor	2,9	2,6	2,3	2,4	2,2	1,8	2,0	2,3	2,4	2,2	2,0	1,3	1,0	1,1
Ciclo combinado (2)	27,1	25,8	21,0	16,4	11,4	10,5	12,0	12,0	14,9	11,8	21,2	17,1	17,4	26,2
Cogeneración (3)	8,0	10,7	11,6	12,3	11,7	9,2	9,6	9,8	10,7	11,0	11,3	10,1	9,7	6,6
Residuos no renovables	0,6	0,7	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,8	0,6
Total Emisiones	111,3	67,2	80,1	86,4	66,6	66,5	77,6	63,5	74,9	64,9	50,0	36,1	35,9	44,4
Factor de emisión de CO₂ (tCO₂/MWh)	0,39	0,23	0,29	0,31	0,24	0,25	0,29	0,24	0,29	0,25	0,19	0,15	0,14	0,16

(1) En el sistema eléctrico de Baleares y Canarias se incluye la generación con grupos auxiliares.

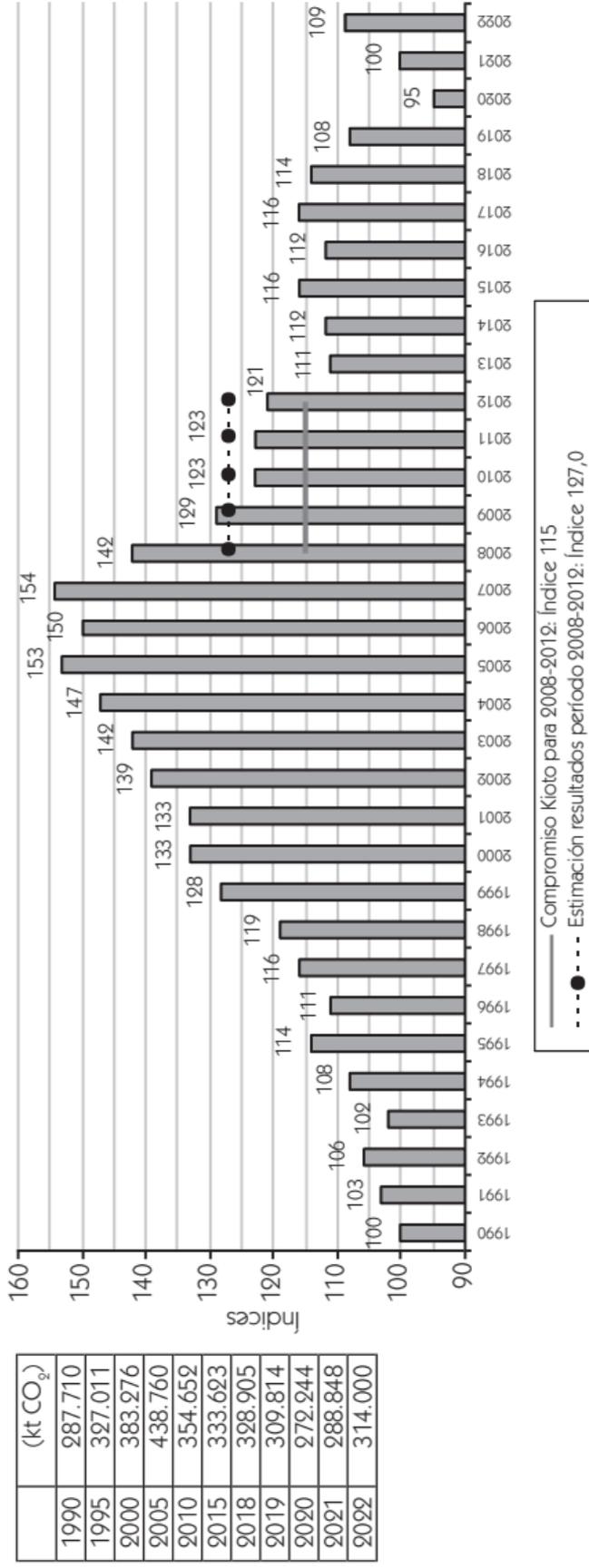
(2) Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.

(3) Incluye residuos hasta el 31/12/2010.

Fuente: REE

Nota del autor. En 2022, un 69% de la producción eléctrica se realizó con fuentes "no emisoras" de CO₂, de la que casi 1/3 es de origen nuclear.

EVOLUCIÓN DE LAS EMISIONES DE CO₂ EQUIVALENTE EN ESPAÑA. COMPARACIÓN CON COMPROMISO DE KIOTO



Se refiere a emisiones brutas sin deducir usos del suelo.

Fuente: MITERD (hasta 2021) y elaboración propia (Estimación 2022 con datos de REE y otras fuentes, y Comparación con Compromiso Kioto y estimación resultados período 2008-12)

EMISIONES ANTROPÓGENAS AGREGADAS DE CO₂, CH₄, N₂O Y GASES FLUORADOS Y EVOLUCIÓN EN PAÍSES DEL ANEXO 1 DEL PROTOCOLO DE KIOTO DEL MUNDO

	kt de CO ₂ equivalente (1)					% Variación año base-2020
	1990	2000	2010	2019	2020	
Alemania	1.241.919	1.036.926	935.768	799.734	728.738	-41,3
Australia	425.624	489.529	536.894	546.607	528.149	24,1
Austria	78.423	80.085	84.150	79.741	73.592	-6,2
Bélgica	145.687	148.879	133.646	116.448	106.433	-26,9
Bielorusia	145.462	81.364	91.792	92.183	88.802	-39,0
Bulgaria	98.357	56.966	59.321	59.473	49.186	-56,5
Canadá	594.722	726.987	709.654	738.283	672.354	13,1
Chequia	196.955	149.594	139.550	122.895	112.789	-42,7
Chipre	5.576	8.297	9.464	8.900	8.872	59,1
Croacia	31.394	25.479	27.922	24.625	23.758	-24,3
Dinamarca	71.430	72.101	65.011	46.145	43.458	-39,2
Eslovaquia	73.375	48.704	45.624	39.776	37.003	-49,6
Eslovenia	18.599	18.582	19.644	17.074	15.851	-22,5
España	290.104	388.091	358.157	313.828	274.743	-5,3
Estados Unidos	6.453.450	7.327.593	7.007.442	6.571.726	5.981.354	-7,3
Estonia	40.175	17.480	21.181	14.636	11.556	-71,2
Finlandia	71.016	70.130	75.602	52.735	47.716	-32,8

Francia	547.183	553.002	512.753	441.488	399.413	-27,0
Grecia	103.451	126.532	118.511	85.707	74.941	-27,6
Hungría	94.821	74.929	66.021	64.581	62.818	-43,2
Irlanda	54.823	68.937	62.176	60.158	58.032	5,9
Islandia	3.674	4.119	4.865	4.713	4.510	22,7
Italia	519.908	557.291	517.804	418.352	381.248	-26,7
Japón	1.269.901	1.374.626	1.301.406	1.210.160	1.148.122	-9,6
Kazakhstan	385.603	216.189	300.827	359.628	342.869	-11,1
Letonia	25.868	10.060	11.802	11.104	10.447	-59,6
Liechtenstein	228	247	228	188	180	-21,2
Lituania	47.861	19.441	20.750	20.361	20.183	-57,8
Luxemburgo	12.733	9.665	12.169	10.733	9.065	-28,8
Malta	2.599	2.790	2.945	2.132	2.122	-18,4
Mónaco	103	107	89	83	70	-31,8
Noruega	51.432	54.922	54.939	51.086	49.273	-4,2
Nueva Zelanda	65.197	75.515	78.426	81.617	78.778	20,8
Países Bajos	219.597	217.505	211.583	179.838	163.915	-25,4
Polonia	475.873	396.680	412.902	390.539	376.038	-35,1
Portugal	58.800	81.682	68.865	63.542	57.523	-2,2
Reino Unido	797.016	714.301	609.399	448.390	405.755	-49,1
Rumanía	250.042	139.243	123.227	114.374	110.367	-64,1
Rusia	3.162.628	1.892.384	2.011.925	2.122.793	2.051.437	-35,1
Suecia	71.442	68.338	64.714	50.811	46.285	-35,2

(Continúa)

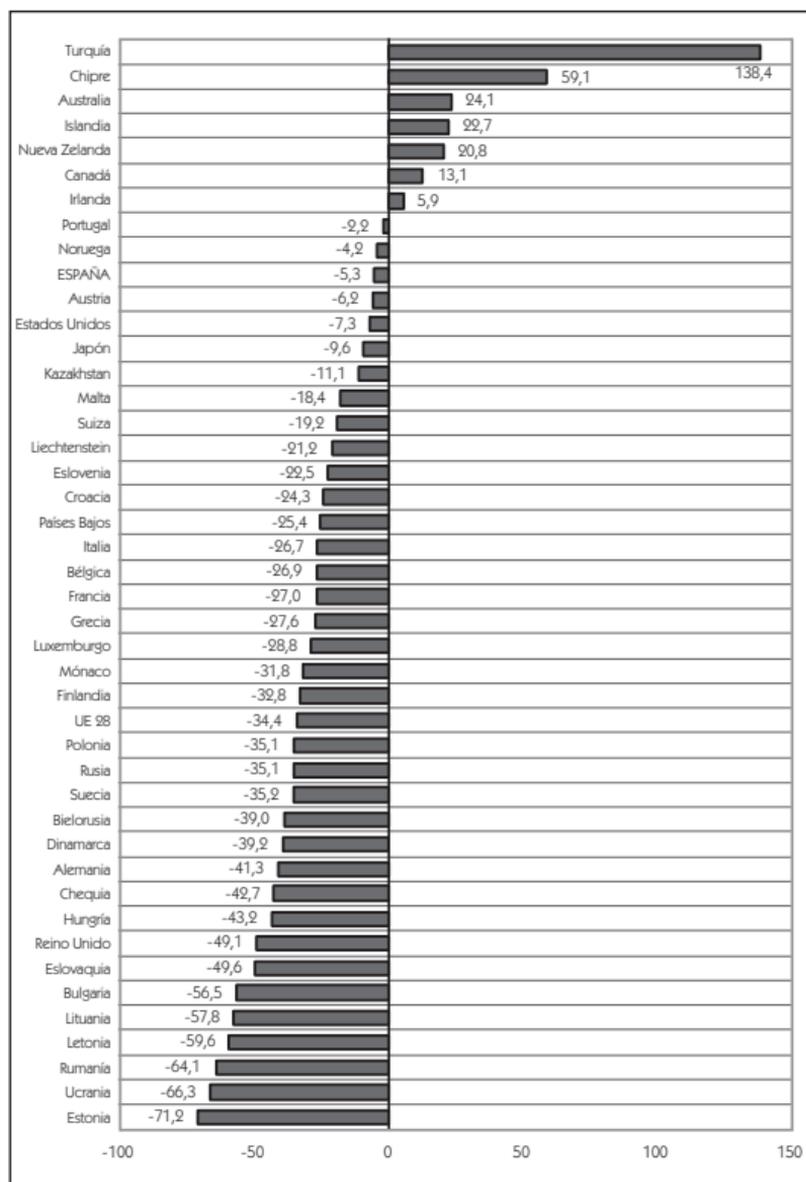
(Continuación)

Suiza	53.566	52.889	54.670	45.974	43.291	-19,2
Turquía	219.720	299.010	398.676	508.078	523.897	138,4
Ucrania	942.390	427.558	407.103	333.835	317.696	-66,3
UE 28	5.635.718	5.151.250	4.778.995	4.044.185	3.698.853	-34,4

(1) Con exclusión de las emisiones / absorciones del sector uso de la tierra, cambio de uso de la tierra y silvicultura. 1990 es el año de referencia del Protocolo de Kioto, excepto Bulgaria, Eslovenia, Hungría, Polonia y Rumanía que aplican otro valor como base.

Fuente: Naciones Unidas. Convención Marco sobre el Cambio Climático. CHG Data. Time series. Annex 1. (Descargado el 10.03.23).

VARIACIÓN EN EL TOTAL DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO ENTRE 1990 Y 2020 (*) EN PAÍSES DEL ANEXO 1 DEL PROTOCOLO DE KIOTO



(*) Variación en %. Se excluyen las emisiones/absorciones del sector uso de la tierra, cambio de uso de la tierra y silvicultura.

1990 es el año de referencia del Protocolo de Kioto, excepto Bulgaria, Eslovenia, Hungría, Polonia y Rumanía que utilizan otro valor como base.

Fuente: Naciones Unidas. Convención Marco sobre el Cambio Climático. CHG Data. Time series. Annex 1.

EMISIONES DE CO₂ DE COMBUSTIÓN POR PAÍSES EN EL MUNDO. EVOLUCIÓN.

	Millones de t de CO ₂ (*)										2021	
	1970	2000	2010	2019	2020	2021	Δ % (1)	Δ % (2)	Cuota del total %			
Canadá	344,9	533,1	546,3	571,3	517,3	527,4	2,2	-0,4	1,6			
Estados Unidos	4.271,5	5.740,7	5.485,7	4.980,9	4.420,6	4.701,1	6,6	-1,3	13,9			
México	84,2	353,8	442,6	449,3	357,7	373,8	4,8	-2,2	1,1			
Total Norteamérica	4.700,6	6.627,6	6.474,6	6.001,6	5.295,6	5.602,2	6,1	-1,2	16,5			
Argentina	85,9	131,4	167,1	175,5	164,8	181,7	10,5	0,5	0,5			
Brasil	83,9	302,1	399,4	425,1	390,5	436,6	12,1	0,3	1,3			
Total Sur y Centroamérica	391,3	916,0	1.173,7	1.228,5	1.094,6	1.213,1	11,1	-0,1	3,6			
Alemania	1.043,4	854,4	783,2	680,1	600,8	628,9	5,0	-1,9	1,9			
España	121,1	309,3	300,1	276,2	223,6	245,7	10,2	-2,3	0,7			
Francia	433,7	381,5	360,4	299,3	251,6	273,6	9,0	-2,0	0,8			
Italia	320,4	434,4	397,1	328,6	283,8	311,2	9,9	-2,2	0,9			
Países Bajos	167,0	216,2	226,5	194,8	174,6	178,2	2,3	-2,1	0,5			
Polonia	312,8	299,8	323,8	302,0	284,2	309,1	9,1	-0,5	0,9			
Reino Unido	724,5	565,7	528,5	377,5	316,9	337,7	6,8	-3,7	1,0			
Turquía	39,3	205,7	276,3	386,7	373,9	403,3	8,1	3,0	1,2			
Ucrania	s.d.	335,9	288,7	185,5	172,9	167,9	-2,7	-5,7	0,5			
Total Europa	4.226,1	4.789,2	4.676,1	4.073,7	3.608,3	3.793,7	5,4	-1,9	11,2			

Kazajstán	s.d.	101,5	178,6	235,0	221,2	219,4	-0,5	0,8	0,6
Rusia	s.d.	1.452,8	1.492,4	1.548,8	1.456,2	1.581,3	8,9	0,1	4,7
Total CEI		2.337,3	1.800,4	2.103,9	1.984,5	2.132,5	7,7	0,4	6,3
Arabia Saudí		67,0	472,0	582,2	569,2	575,3	1,4	1,4	1,7
Emiratos Árabes Unidos		2,0	213,6	270,3	247,4	260,1	5,4	1,7	0,8
Irán		37,7	304,9	628,1	645,4	660,5	2,6	2,5	1,9
Total Oriente Medio		169,7	1.050,3	2.121,1	2.044,0	2.117,2	3,9	1,8	6,2
Egipto		20,2	122,0	223,8	203,3	219,6	8,4	1,3	0,6
Sudáfrica		131,6	371,6	473,7	437,2	438,9	0,7	-0,6	1,3
Total África		233,5	795,5	1.317,1	1.222,6	1.290,7	5,9	1,6	3,8
Australia		155,3	355,1	406,6	378,2	369,4	-2,1	-1,0	1,1
China		748,5	3.328,0	8.121,7	9.868,5	10.523,0	5,8	1,8	31,1
Corea del Sur		49,0	437,2	586,9	635,3	603,8	2,8	-0,2	1,8
India		189,9	959,8	1.648,3	2.281,2	2.552,8	12,2	4,0	7,5
Indonesia		22,6	264,1	432,9	560,8	572,5	2,4	2,0	1,7
Japón		810,5	1.230,0	1.195,9	1.029,5	1.053,7	2,6	-1,4	3,1
Malasia		10,8	131,4	214,0	256,9	238,6	-0,6	1,3	0,7
Pakistán		22,7	97,9	146,1	207,1	226,4	10,0	4,5	0,7
Singapur		23,9	107,1	185,3	211,6	215,7	2,2	1,1	0,6
Tailandia		16,3	169,7	248,8	270,0	269,4	0,0	0,8	0,8
Taiwan		27,6	232,4	268,0	264,6	279,2	5,8	0,2	0,8
Vietnam		24,3	47,5	122,8	276,3	272,7	-1,0	7,5	0,8
Total Asia Pacífico y Oceanía		2.238,5	7.662,1	13.959,7	16.829,0	17.734,6	5,7	1,8	52,3

(Continúa)

	Millones de t de CO ₂ (*)										2021	
	1970	2000	2010	2019	2020	2021	Δ % (1)	Δ % (2)	Cuota del total %			
Total Mundo	14.297,0	23.641,2	31.028,8	34.095,8	32.078,5	33.884,1	5,9	0,6	100,0			
OCDE	9.793,1	13.056,4	13.024,4	12.083,5	10.744,7	11.292,5	5,4	-1,3	33,3			
No OCDE	4.504,0	10.584,8	18.004,5	22.012,3	21.333,9	22.591,5	6,2	1,7	66,7			
UE	3.332,4	3.513,9	3.386,7	2.931,5	2.564,2	2.728,2	6,7	-1,9	8,1			

(*) Las emisiones expresadas reflejan sólo las producidas por las actividades de combustión por el consumo de petróleo, gas y carbón, y se calculan según los "Factores prefijados de emisión de CO₂ por combustión" que figuran en la Guía para Inventarios Nacionales de gases de efecto invernadero del IPCC (2006). Estos no consideran la captura de carbono, ni otras fuentes de emisión, ni emisiones de otros gases de efecto invernadero. Por tanto estos datos no son comparables con las cifras oficiales de emisiones de los distintos países.

(**) Se excluye Estonia, Letonia y Lituania hasta 1985 y Croacia y Eslovenia hasta 1990.

Δ % = Tasa de variación anual porcentual. (1) Del último año respecto al anterior. (2) Período 2011-21. s.d. sin datos. CEI: Comunidad de Estados independientes.

Fuente: B. P. Statistical Review of World Energy. (Junio 2022).

Nota del autor: No se muestran países con cuota < 0,5%, que sí figuran en la tabla original.

**INDICADORES DE EMISIONES DE CO₂
DE ORIGEN ENERGÉTICO POR PAÍSES
EN UE Y OTROS PAÍSES**

Año 2021	Intensidad (t CO₂ equiv/ 10⁶ euros de PIB) (*)	Intensidad (t CO₂ equiv/ tep de consumo e. primaria) (*)	t CO₂ equiv/ habitante (*)
UE 27 (**)	187,73	1,90	6,13
Alemania	174,61	2,08	7,56
Austria	143,71	1,65	6,52
Bélgica	228,35	1,76	9,92
Bulgaria	587,13	2,23	6,07
Chequia	387,81	2,31	8,62
Chipre	301,65	2,83	8,00
Croacia	270,25	1,84	3,91
Dinamarca	83,44	1,75	4,81
Eslovaquia	322,24	1,87	5,82
Eslovenia	222,57	1,80	5,51
España	203,61	1,84	5,16
Estonia	572,15	3,18	13,55
Finlandia	148,41	1,34	6,72
Francia	109,38	1,22	4,19
Grecia	311,02	2,25	5,30
Hungría	296,64	1,88	4,69
Irlanda	81,59	2,32	6,93
Italia	174,06	2,05	5,25
Letonia	219,61	2,03	3,94
Lituania	216,05	2,01	4,40
Luxemburgo	128,48	2,57	14,39
Países Bajos	208,28	2,15	10,16
Polonia	536,34	2,91	8,15
Portugal	184,92	1,74	3,86
Rumanía	291,46	2,10	3,67
Suecia	74,48	0,73	3,84
Otros países			
Brasil	320,93	1,45	2,04
China	701,79	2,79	7,28
Estados Unidos	238,47	2,12	14,15
India	950,55	3,02	1,83
Islandia	85,59	0,37	5,39
Japón	252,22	2,49	8,36
Noruega	80,51	0,68	6,17
Reino Unido	127,54	1,97	5,03
Rusia	1.051,42	2,12	10,84
Suiza	49,34	1,30	3,82
Total Mundo	415,16	2,38	4,30

(*) Las emisiones consideradas reflejan sólo las producidas por las actividades de combustión por el consumo de petróleo, gas y carbón.

(**) Excluido Malta.

Fuente: Elaboración propia con datos de Banco Mundial, BP, y Eurostat.

PRODUCCIÓN, RESERVAS Y PRECIOS DE MATERIALES ESENCIALES PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

PRODUCCIÓN DE MINAS. AÑO 2021		PRODUCCIÓN	Δ % (1)	Δ % (2)	Cuota del total (%)	RESERVAS	Cuota del total (%)	RELACIÓN R/P
COBALTO.	Miles de t							
Australia		5,6	-0,3	3,8	4,2	1.400	20,5	251
Congo (Rep. Democrat.)		93,0	7,7	-0,7	70,9	3.500	51,4	38
Cuba		4,0	4,9	-2,5	3,0	500	7,3	126
Rusia		6,5	0,3	0,7	5,0	250	3,7	38
Total Mundo		131,3	3,9	-1,2	100,0	6.813	100,0	52
LITIO.	Miles de t							
Argentina		6,0	1,4	7,3	5,6	2.200	10,9	369
Australia		55,4	38,9	16,8	52,3	5.700	28,1	103
Chile		26,0	20,5	8,1	24,5	9.200	45,4	354
China		14,0	5,6	13,0	13,2	1.500	7,4	107
Total Mundo		106,0	26,5	12,4	100,0	20.255	100,0	191
GRAFITO NATURAL.	Miles de t							
Brasil (3)		95,0	0,3	-1,0	7,8	70.000	19,2	737
China		820,0	7,9	0,2	67,1	73.000	20,0	89
Madagascar		88,1	82,1	37,8	7,2	26.000	7,1	295
Mozambique		72,0	501,6	s.d.	5,9	25.000	6,9	347
Rusia		15,2	18,4	-3,0	1,2	25.703	7,0	1.688
Turquía		15,2	0,3	11,2	1,2	90.000	24,7	5.919
Total Mundo		1223,0	16,4	0,4	100,0	364.912	100,0	298

TIERRAS RARAS.	Miles de t (4)						
Australia	22,5	7,2	26,3	7,9	4,000	3,2	177
Brasil	0,5	-16,4	13,6	0,2	21.000	17,0	42.000
China	168,0	20,3	6,0	59,0	44.000	35,7	262
Estados Unidos	43,0	10,6	s.d.	15,1	1.800	1,5	42
India	5,0	0,3	s.d.	1,8	6.900	5,6	1.367
Rusia	2,6	0,3	6,1	0,9	19.380	15,7	7.454
Total Mundo	284,5	15,6	10,9	100,0	123.309	100,0	433

PRECIOS DEL COBALTO Y DEL LITIO

US\$ / t	2000	2010	2015	2018	2019	2020	2021
Cobalto	33,42	45,97	28,46	72,79	33,20	31,44	51,39
Carbonato de Litio	4,47	4,30	5,11	14,66	11,31	6,80	10,76

R/P = Años (Reservas dividido entre producción de 2021)

Reservas a 31.12.21 s.d. sin datos.

Δ % : Tasa de variación anual. (1) Respecto a 2019.

(2) Media del período 2009-19.

(3) Incluye material beneficiado y enviado directamente. (4) t equivalentes de óxido de Tierras Raras.

Fuente: BP Statistical review of World Energy (Junio 2022).

Nota del autor. No se muestran países con cuotas de producción y reservas < 5% que sí figuran en las tablas originales.

PREVISIÓN DE EMISIONES DE CO₂ DE ORIGEN ENERGÉTICO SEGÚN ESCENARIOS EN EL MUNDO

ESCENARIOS:	HISTÓRICO	POLÍTICAS DECLARADAS			PROMESAS ANUNCIADAS			EMISIONES NETAS "0" EN 2050				
		2021	2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050	
MtCO ₂												
TOTAL CO₂ (*)	36.639	36.211	33.861	31.979	31.511	20.539	12.399	22.846	5.799	0		
ACTIVIDADES DE COMBUSTIÓN (+)	33.680	33.135	30.800	28.946	28.803	18.554	11.347	20.590	5.103	510		
Carbón	15.106	13.695	11.553	9.863	11.881	6.594	2.973	7.578	1.140	114		
Petróleo	10.850	11.412	11.248	11.094	10.093	7.169	5.078	7.710	3.030	792		
Gas	7.520	7.774	7.675	7.629	6.680	4.967	3.758	5.282	1.391	405		
Biocombustibles y residuos	204	254	324	360	149	-176	-463	19	-458	-731		
Eliminación de CO₂ en industria (-)	2	9	28	59	50	164	406	156	530	787		
En producción de biocombustibles	1	1	1	1	42	136	346	102	308	394		
Captura directa del aire	1	8	27	58	8	28	60	54	222	393		
SECTORES ELECTRICIDAD Y CALOR	14.378	12.759	10.676	9.308	11.330	6.389	3.138	7.076	-189	-351		
Carbón	10.507	9.128	7.282	5.938	8.163	4.292	1.713	4.653	49	27		
Petróleo	574	372	309	260	322	230	156	167	18	2		
Gas	3.195	3.105	2.863	2.842	2.759	2.022	1.598	2.264	80	42		
Biocombustibles y residuos	101	154	223	267	85	-155	-329	-9	-335	-421		
Otros del sector de energía (**)	1.522	1.698	1.695	1.659	1.334	730	191	966	112	-266		
CONSUMO FINAL	20.468	21.627	21.501	21.056	18.785	13.438	9.124	14.765	6.092	1.005		
DE COMBUSTIBLES (**)												
Carbón	4.499	4.458	4.170	3.830	3.621	2.239	1.239	2.835	1.043	73		

Petróleo	9.704	10.456	10.388	10.331	9.302	6.670	4.755	7.162	2.865	651
Gas	3.561	3.800	3.929	3.904	3.225	2.465	1.803	2.491	1.094	213
Biocombustibles y residuos	102	100	101	94	64	-21	-125	29	-96	-205
SECTOR INDUSTRIAL (**)	9.316	10.037	10.061	9.669	8.569	6.234	3.946	7.168	3.246	396
Acero (**)	2.755	2.929	2.798	2.653	2.512	1.808	1.120	2.091	965	177
Química (**)	1.342	1.492	1.492	1.429	1.315	925	548	1.137	546	38
Cemento (**)	2.526	2.648	2.699	2.585	2.329	1.758	1.084	1.910	869	76
SECTOR TRANSPORTE	7.670	8.472	8.571	8.700	7.616	5.557	4.025	5.687	2.258	535
Carretera	5.858	6.065	5.925	5.667	5.459	3.773	2.509	3.988	1.370	195
Aéreo	713	1.259	1.440	1.675	1.197	1.136	1.074	884	511	199
Marítimo	838	905	979	1.145	778	525	362	673	304	107
SECT. RESIDENCIAL Y SERVICIOS	3.045	2.680	2.446	2.293	2.267	1.434	1.029	1.632	475	55
Total Eliminación de CO ₂ (**)	2	11	35	70	86	431	918	234	1.008	1.526
Total Captura de CO ₂ (**)	43	92	272	396	517	2.428	4.299	1.224	4.422	6.231

(*) Incluye emisiones de procesos industriales y quema de gases en antorchas.

(**) Incluye emisiones de procesos industriales.

ESCENARIOS: Ver descripción en tabla 1.18.

Fuente: World Energy Outlook 2022 (IEA).

Cuadro 9.12**FACTORES DE EMISIÓN DE CO₂ PARA USOS TÉRMICOS Y GENERACIÓN ELÉCTRICA**

USOS TÉRMICOS	FACTOR DE EMISIÓN	FACTOR DE EMISIÓN
	Energía Final (1)	Energía Primaria (2)
	tCO ₂ /tep	tCO ₂ /tep
Gasolina	2,9	3,19
Gasóleo A y B	3,06	3,42
Gas natural (GN)	2,34	2,51
Biodiésel	neutro	neutro
Bioetanol	neutro	neutro
Gases Licuados del Petróleo (GLP)	2,72	2,86
Butano	2,72	2,86
Propano	2,67	2,8
Queroseno	3,01	3,37
Biogás	neutro	neutro

USOS TÉRMICOS	FACTOR DE EMISIÓN	FACTOR DE EMISIÓN
	Energía Final (1)	Energía Primaria (2)
	tCO ₂ /tep	tCO ₂ /tep
Hulla	4,23	4,81
Lignito negro	4,16	4,73
Carbón para coque	4,4	5,01
Biomasa agrícola	neutro	neutro
Biomasa forestal	neutro	neutro
Coque de petróleo	4,12	5,84
Gas de coquerías	1,81	2,06
Gasóleo C	3,06	3,42
Fuelóleo	3,18	3,53
Gas Natural (GN)	2,34	2,51
Gases Licuados del Petróleo (GLP)	2,72	2,86
Gas de refinerías	2,3	2,59

GENERACIÓN ELÉCTRICA	EN BORNAS	EN PUNTO DE
	DE CENTRAL	CONSUMO (BT)
	tCO ₂ /MWh	tCO ₂ /MWh
Hulla+ antracita	1,06	1,21
Lignito Pardo	0,93	1,06
Lignito negro	1,00	1,14
Hulla importada	0,93	1,06
Nuclear	0,00	0,00
Ciclo Combinado	0,37	0,42
Hidroeléctrica	0,00	0,00
Cogeneración MCI	0,44	0,50
Cogeneración TG	0,36	0,41
Cogeneración TV	0,43	0,49
Cogeneración CC	0,34	0,39
Eólica, Fotovoltaica	0,00	0,00
Solar termoeléctrica	0,00	0,00
Biomasa eléctrica	0,00	0,00
Biogás	0,00	0,00
RSU (FORSU 24,88%) (3)	0,25	0,29
Centrales de fuelóleo	0,74	0,85
Gas siderúrgico	0,72	0,82
	0,31	0,35
Electricidad Baja tensión (sector doméstico)	tCO ₂ /MWh generado neto	tCO ₂ /MWh final
	3,56	4,05
	tCO ₂ /tep generado neto	tCO ₂ /tep final

(1) Factor de emisión sin considerar pérdidas en las transformaciones para la obtención del combustible y/o carburante y transporte del mismo.

(2) Factor de emisión considerando pérdidas en las transformaciones para la obtención del combustible y/o carburante y transporte del mismo.

(3) Fracción Orgánica de Residuos Sólidos Urbanos del 24,88% (FORSU=24,88%). Datos utilizados en los cálculos internos de IDAE.

Fuente: IDAE.

Datos provisionales a 2.6.23

	tCO ₂	1.1.23 a 31.5.23	Δ %	Año móvil (hasta 31.5.23)	Δ %
Carbón	1.578.310	-48,9	5.981.704	-7,0	
Motores diésel	643.321	-8,1	1.685.849	-6,9	
Turbina de gas	311.450	58,9	819.006	37,3	
Turbina de vapor	464.676	-2,4	1.082.748	1,2	
Ciclo combinado	6.435.741	-22,4	24.341.868	14,6	
Cogeneración	2.898.595	-23,0	5.780.471	-63,1	
Residuos no renovables	123.752	-48,6	458.168	-55,0	
Emisiones totales	12.455.845	-25,6	40.149.813	-1,4	
tCO ₂ eq./MWh	0,11		0,15		

Δ%: Variación porcentual respecto idéntico período del año anterior.

Fuente: Elaboración propia con datos REE.

UNIDADES Y ACRÓNIMOS

Págs.

10. UNIDADES Y ACRÓNIMOS

Metodología y unidades utilizadas

10.1	Factores de conversión de consumo o producción a energía primaria	303
10.2	Unidades de energía térmica	305
10.3	Macrounidades de energía	306
10.4	Sistema internacional de unidades y unidades derivadas	307
10.5	Múltiplos y submúltiplos de unidades	310
10.6	Unidades de temperatura	310
10.7	Equivalencias entre unidades británicas y métricas	311
10.8	Acrónimos utilizados en esta publicación	314

METODOLOGÍA Y UNIDADES UTILIZADAS

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) expresa sus balances de energía en una unidad común que es la tonelada equivalente de petróleo (tep). **Una tep se define como 10^7 kcal.**

En el Sistema Internacional de unidades (S.I.) la unidad es el julio (J). Por tanto es interesante recordar las equivalencias básicas a julios:

Equivalencia de distintas unidades con el S.I.

Unidades	Equivalencia
Julio	1 J (unidad básica)
Terajulio (TJ)	10^{12} J
caloría (cal)	4,1868 J
kilovatio-hora kWh)	$3,6 \cdot 10^6$ J
termia (te)	$4,1868 \cdot 10^6$ J
tonelada equivalente de petróleo (tep)	$4,1868 \cdot 10^{10}$ J
tonelada equivalente de carbón (tec)	$2,93076 \cdot 10^{10}$ J
bcm (10^9 m ³) de gas natural	$4,1868 \cdot 10^{16}$ J
British Thermal Unit (BTU)	1.055,05585262 J

ENERGÍA ELÉCTRICA

Energía hidráulica, eólica y fotovoltaica. La energía hidráulica recoge la producción bruta de energía hidroeléctrica primaria, es decir, sin contabilizar la energía eléctrica procedente de las centrales de bombeo. Para la eólica y la fotovoltaica, se recoge la producción eléctrica bruta. En la metodología empleada, su conversión a tep se hace en base a la energía contenida en la electricidad generada, es decir:

1 MWh = 0,086 tep (ver tabla encabezado del texto con las equivalencias a Julios)

En energía térmica (carbón, petróleo, gas natural, nuclear) su conversión a energía primaria en tep se hace considerando el rendimiento medio de una central de cada tecnología como se indica a continuación.

Carbón. Comprende los distintos tipos de carbón (hulla, antracita, lignito negro y lignito pardo), así como productos derivados (aglomerados, coque, etc). En el consumo final de carbón se incluye el consumo final de gas de horno alto y de gas de coquería. El consumo primario de carbón recoge, además del consumo final, los consumos en el sector transformador (generación eléctrica, coquerías, resto de sectores energéticos) y las pérdidas. Los datos de los combustibles sólidos se expresan en miles de toneladas métricas indicando tanto el poder calorífico superior real (pcs) como el inferior (pci). El factor que se utiliza considera un rendimiento del 35,8% y es:

1 MWh (carbón) = 0,2402 tep

Petróleo. Comprende:

- Petróleo crudo, productos intermedios y condensados de gas natural.
- Productos petrolíferos incluidos los gases licuados del petróleo (GLP) y gas de refinería.

El consumo final, en el sector transporte, comprende todo el suministro a aviación, incluyendo a compañías extranjeras. En cambio los combustibles de barcos (bunkers) tanto nacionales como extranjeros, para transporte internacional, se asimilan a una exportación, no incluyéndose en el consumo nacional.

A pesar de su casi eliminación en España como combustible para generación eléctrica, se indica, a título de referencia que el factor que se utiliza considera un rendimiento del 39,4% y es:

$$1 \text{ MWh (combustible líquido)} = 0,2183 \text{ tep}$$

Gas. En consumo final incluye el gas natural y gas manufacturado procedente de cualquier fuente. En consumo primario incluye únicamente gas natural, consumido directamente o manufacturado.

Los datos sobre el gas natural se pueden expresar en dos unidades: de energía, en TJ (ver tabla anterior) o de volumen, en millones de metros cúbicos o en bcm (ver tabla anterior), indicando el poder calorífico superior real (**pcs**). El factor que se utiliza para los ciclos combinados considera, un rendimiento del 50,8 % y es:

$$1 \text{ MWh (ciclo combinado gas)} = 0,1693 \text{ tep}$$

Resulta útil disponer de equivalencias entre el gas natural licuado o LNG (estado para el transporte marítimo) y el gas natural (NG). El LNG se vende en kg a 3.000 psig (204 atm) y se compra en m³ a 8 psig (0,54 atm.). La densidad del NG en promedio es de 0,8 kg/m³. Para convertirlo se puede usar la equivalencia:

$$1 \text{ ton de LNG} \leftrightarrow 48.700 \text{ cuft de NG} \leftrightarrow 1.378 \text{ m}^3 \text{ de NG}$$

Notas:

- Psig. Libra por pulgada cuadrada. Unidad anglosajona de presión. 14,7 psig \leftrightarrow 1 Atmósfera
- Cuft. Pie cúbico. Unidad anglosajona de volumen. 1 cuft \leftrightarrow 0,0283 m³

Energía nuclear. Recoge la producción bruta de energía eléctrica de origen nuclear. Su conversión a tep se hace considerando como rendimiento medio de una central nuclear 33%, por lo que:

$$1 \text{ MWh (nuclear)} = 0,2606 \text{ tep}$$

Electricidad: Su transformación a tep, tanto en el caso de consumo final directo como en el saldo de comercio exterior se hace con la equivalencia **1 MWh = 0,086 tep** (ver tabla anterior de equivalencias básicas a Julios).

El consumo de energía primaria se calcula suponiendo que las centrales eléctricas mantienen el rendimiento medio del año anterior. Salvo

en el caso de electricidad o de grandes consumidores (generación eléctrica, siderurgia, cemento, etc.) en que se contabilizan los consumos reales. En el resto se consideran como tales las ventas o entregas de las distintas energías, que pueden no coincidir con los consumos debido a las posibles variaciones de existencias, que en períodos cortos de tiempo pueden tener relevancia.

Fuentes:

- Agencia Internacional de la Energía. Conversión energía final y primaria.
- IDAE. Factores conversión energía final, energía primaria y emisión CO₂
- Foro Nuclear.

FACTORES DE CONVERSIÓN DE CONSUMO O PRODUCCIÓN A ENERGÍA PRIMARIA

CARBURANTES					
FUENTE ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL			ENERGÍA PRIMARIA (1)	
	tep	Densidad Energética	tep	tep	MWh
Gasolina	1	1.290 l/tep	1,10	12,79	
Gasóleo A y B	1	1.181 l/tep	1,12	13,03	
Gas natural (GN)	1	910 Nm ³ /tep	1,07	12,44	
Biodiesel	1	1.267 l/tep	1,24	14,42	
Bioetanol	1	1.968 l/tep	1,70	19,77	
Gases Licuados de Petróleo (GLP)	1	1.763 l/tep	1,05	12,21	
Queroseno	1	1.213 l/tep	1,12	13,03	

COMBUSTIBLES					
FUENTE ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL			ENERGÍA PRIMARIA (1)	
	tep	Densidad Energética	tep	tep	MWh
Hulla	1	2,01 t/tep	1,14	13,26	
Lignito negro	1	3,14 t/tep	1,14	13,26	
Carbón para coque	1	1,45 t/tep	1,14	13,26	
Biomasa agrícola	1	3,34 t/tep	1,25	14,54	
Biomasa forestal	1	2,87 t/tep	1,25	14,54	
Coque de petróleo	1	1,29 t/tep	1,42	16,51	

Gas de coqueñas	1	1,08	t/tep	1,14	13,26
Gasóleo C	1	1.092	l/tep	1,12	13,03
Fuelóleo	1	1.126	l/tep	1,11	12,91
Gas Natural (GN)	1	910	Nm3/tep	1,07	12,44
Gases Licuados del Petróleo (GLP)	1	1.763	l/tep	1,05	12,21
Butano	1	1.670	l/tep	1,05	12,21
Propano	1	1.748	l/tep	1,05	12,21
Gas de refinerías	1	0,85	t/tep	1,12	13,03

ELECTRICIDAD

TECNOLOGÍA ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL		ENERGÍA PRIMARIA			
	MWh	tep	EN BORNAS DE CENTRAL		EN PUNTO DE CONSUMO (BT)	
			MWh	tep	MWh	tep
Carbón	1	0,086	2,79	0,24	3,04	0,26
Nuclear	1	0,086	3,03	0,26	3,31	0,28
Ciclo Combinado	1	0,086	1,97	0,17	2,15	0,18
Hidroeléctrica	1	0,086	1,00	0,09	1,09	0,09
Cogeneración MClA (2)	1	0,086	1,86	0,16	1,95	0,17
Cogeneración TG (3)	1	0,086	1,86	0,16	1,95	0,17
Cogeneración TV (4)	1	0,086	1,86	0,16	1,95	0,17
Cogeneración CC (5)	1	0,086	1,86	0,16	1,95	0,17
Eólica, Fotovoltaica	1	0,086	1,00	0,09	1,09	0,09
Solar termoeléctrica	1	0,086	4,57	0,39	4,98	0,43
Biomasa eléctrica	1	0,086	3,03	0,26	3,31	0,28
Biogás	1	0,086	2,79	0,24	3,04	0,26

(Continúa)

ELECTRICIDAD					
TECNOLOGÍA ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL		ENERGÍA PRIMARIA		
	MWh	tep	EN BORNAS DE CENTRAL		EN PUNTO DE CONSUMO (BT)
			MWh	tep	MWh
RSU (FORSU 24,88%) (6)	1	0,086	2,88	0,25	3,14
Productos petrolíferos	1	0,086	2,54	0,22	2,77
Energía Eléctrica (General)	1	0,086	0,18		0,19
			tep primario /MWh generado neto		tep primario /MWh final
			2,06		2,25
			MWh primario /MWh generado neto		MWh primario /MWh final
			0,18		0,20
E.E. Baja tensión (sector doméstico)	1	0,086			
			tep primario /MWh generado neto		tep primario /MWh final
			2,06		2,35
			MWh primario /MWh generado neto		MWh primario /MWh final

(1) Incluye pérdidas en transformaciones para obtener el combustible o carburante y su transporte.

(2) MClA: Motor de combustión interna alternativo.

(3) TG: Turbina de Gas.

(4) TV: Turbina de vapor.

(5) CC: Ciclo Combinado.

(6) Fracción orgánica de R.S.U.

Fuente: IDAE (Datos utilizados en los cálculos internos de IDAE) y Foro Nuclear.

UNIDADES DE ENERGÍA TÉRMICA

C ↓ F →	tec	tep	MWh térmico	Gcal ó 10 ³ termia	10 ⁶ Btu	barril petróleo	10 ³ m ³ gas	GJ
tec	1	0,7	8,14	7	27,8	5	0,7	29,31
tep	1,428	1	11,63	10	39,7	7,14	1	41,87
MWh térmico	0,123	0,086	1	0,86	3,41	0,61	0,086	3,61
Gcal ó 10 ³ termia	0,143	0,1	1,165	1	3,97	0,614	0,1	4,187
10 ⁶ Btu	0,036	0,025	0,293	0,252	1	0,184	0,025	1,055
barril petróleo	0,2	0,14	1,639	1,628	5,43	1	0,14	5,86
10 ³ m ³ gas	1,428	1	11,63	10	39,7	7,14	1	41,87
GJ	0,034	0,024	0,277	0,239	0,948	0,171	0,0239	1

Magnitudes expresadas en unidades de columna "C", se multiplican por el coeficiente de la tabla para expresarlas en unidades de la fila "F".
Para convertir barril de petróleo a tonelada de petróleo equivalentes se usa la equivalencia: 1 boe <-> 0,14 toe

Fuente: Foro Nuclear

Nota del autor: BP en la producción del último año, utiliza el factor 1 barril de petróleo / día = 45,1 toneladas / año

MACROUNIDADES DE ENERGÍA

C ↓ F →	Mtec	Mtep	TWh eléctrico*	Ecal ó 10 ¹² termia**	Quad ó 10 ¹⁵ Btu	10 ⁶ barril petróleo	10 ⁹ m ³ gas	EJ
Mtec	1	0,7	3,139	0,007	0,02778	5	0,7	0,02931
Mtep	1,428	1	4,484	0,01	0,03969	7,14	1	0,04187
TWh eléctrico (*)	0,3184	0,223	1	0,00223	0,008851	1,592	0,223	0,009337
Ecal ó 10 ¹² termia (**)	142,8	100	448,4	1	3,969	714	100	4,1868
Quad ó 10 ¹⁵ Btu	35,986	25,2	113	0,252	1	179,93	25,2	1,0551
10 ⁶ barril petróleo	0,2	0,14	0,628	0,0014	0,005559	1	0,14	0,005864
10 ⁹ m ³ gas	1,428	1	4,484	^{0,01}	0,03969	7,14	1	0,04187
EJ	34,107	23,88	107,1	0,2388	0,94798	170,54	23,885	1

(*) La producción de 1 TWh eléctrico, en una central térmica de carbón con un rendimiento de 35,8% (IDAE), requiere combustible con un contenido energético de 0,923 Mtep ó 0,934 x 10² EJ. Análogamente se calculan las demás equivalencias. 1 TWh mecánico o térmico equivale a 3,6 x 10⁻³ EJ.

(**) La termia británica (therm) equivale a 100.000 Btu

Magnitudes expresadas en unidades de columna "C", se multiplican por el coeficiente de la tabla para expresarlas en unidades de la fila "F".

Fuente: Elaboración propia

Unidades básicas			
Magnitud	Unidad (español)	Unidad (internacional)	Símbolo
Longitud	metro	metre	m
Masa	kilogramo	kilogram	kg
Tiempo, duración	segundo	second	s
Corriente eléctrica	amperio	ampere	A
Temperatura termodinámica	kelvin	kelvin	K
Cantidad de sustancia	mol	mole	mol
Intensidad luminosa	candela	candela	cd
Unidades derivadas			
Magnitud	Unidad (español)	Unidad (internacional)	Símbolo
Ángulo plano	radián	radian	rad
Ángulo sólido	estereorradián	steradian	sr
Frecuencia	hercio	hertz	Hz
Fuerza	newton	newton	N
Presión, tensión	pascal	pascal	Pa
Energía, trabajo, cantidad de calor	julio	joule	J
Potencia, flujo ener- gético	vatio	watt	W
Carga eléctrica, canti- dad de electricidad	culombio	coulomb	C
Diferencia de poten- cial eléctrico, fuerza electromotriz	voltio	volt	V
Capacidad eléctrica	faradio	farad	F
Resistencia eléctrica	ohmio	ohm	Ω
Conductancia eléctrica	siemens	siemens	S
Flujo magnético	weber	weber	Wb
Densidad de flujo magnético	tesla	tesla	T
Inductancia	henrio	henry	H
Temperatura celsius	grado celsius	degree celsius	$^{\circ}\text{C}$
Flujo luminoso	lumen	lumen	lm
Iluminancia	lux	lux	lx
Actividad catalítica	katal	katal	kat

Unidades especiales empleadas en el campo nuclear

Magnitud	Unidad (español)	Unidad (internacional)	Símbolo	Equivalencia
Actividad de un radionucleido	becquerel	becquerel	Bq	s ⁻¹
Dosis absorbida, energía másica (comunicada), kerma	gray	gray	Gy	J/kg
Dosis equivalente (*), dosis equivalente ambiental, dosis equivalente direccional, dosis equivalente individual	sievert	sievert	Sv	J/kg
Sección eficaz microscópica	barn	barn	b	10 ⁻²⁸ m ²
Exposición	roentgen	roentgen	R	2,58·10 ⁻⁴ C/kg
Energía	electronvoltio	electronvolt	eV	1,60219·10 ⁻¹⁹ J
Actividad de un radionucleido	curio (**)	curie	Ci	3,7·10 ¹⁰ Bq
Dosis absorbida	rad (**)	rad	rad	10 ⁻² Gy
Dosis equivalente	rem (**)	rem	rem	10 ⁻² Sv
Masa atómica	u.m.a. (***)	a.m.u.	u	1,66053·10 ⁻²⁷ kg

(*) En seres vivientes: se obtiene multiplicando la dosis absorbida por un coeficiente Q que depende de la clase de radiación; Q es 1 para radiación β, X y gamma; 10 para radiación neutrónica y 20 para radiación α

(**) Unidades en desuso.

(***) Unidad de masa atómica unificada.

Unidades aceptadas

Magnitud	Unidad (español)	Unidad (internacional)	Símbolo	Equivalencia
Tiempo	minuto	minute	min	60 s
	hora	hour	h	3.600 s
	día	day	d	86.400 s
Ángulo plano	grado	degree	°	$(\pi/180)$ rad
	minuto	minute	'	$(\pi/10.800)$ rad
	segundo	second	"	$(\pi/648.000)$ rad
Área	hectárea	hectare		10^4 m^2
Volumen	litro	liter	L, l	10^{-3} m^3
Masa	tonelada	ton	t	1.000 kg

Unidades especiales y del sistema cegesimal

Magnitud	Unidad (español)	Unidad (internacional)	Símbolo	Equivalencia
Longitud	ångström	ångström	Å	10^{-10} m
Presión, tensión	bar	bar	bar	10^5 Pa
Fuerza	dina	dyne	dyn	10^{-5} N
Energía, trabajo, cantidad de calor	ergio	erg	erg	10^{-7} J
Densidad de flujo magnético	gauss	gauss	Gs (ó G)	10^{-4} T
Flujo magnético	maxwell	maxwell	Mx	10^{-8} Wb
Campo magnético	oersted	oersted	Oe	$1000/\pi \text{ A}\cdot\text{m}^{-1}$

Fuente: Elaboración propia a partir del Real Decreto 2039/2009, de 30 de diciembre, por el que se establecen las unidades legales de medida, publicado en el BOE nº 18 de 21 de enero de 2010.

Cuadro 10.5**MÚLTIPLOS Y SUBMÚLTIPLOS DE UNIDADES****Múltiplos**

Orden de magnitud	Denominación española	Denominación anglosajona	Prefijo	Símbolo
10^{24}	cuatrillón		yotta-	Y
10^{21}	mil trillones		zetta-	Z
10^{18}	trillón	quintillion	exa-	E
10^{15}	mil billones	quadrillion	peta-	P
10^{12}	billón	trillion	tera-	T
10^9	millardo	billion	giga-	G
10^6	millón	million	mega-	M
10^3	millar	thousand	kilo-	k
10^2	centena	hundred	hecto-	z
10^1	decena	ten	deca-	da

Submúltiplos

Orden de magnitud	Denominación española	Denominación anglosajona	Prefijo	Símbolo
10^{-1}	décima	tenth	deci-	d
10^{-2}	centésima	hundredth	centi-	c
10^{-3}	milésima	thousandth	mili-	m
10^{-6}	millonésima	millionth	micro-	μ
10^{-9}	milmillonésima	billionth	nano-	n
10^{-12}	billonésima	trillionth	pico-	p
10^{-15}	mil billonésima	quadrillionth	femto-	f
10^{-18}	trillonésima	quintillionth	atto-	a
10^{-21}			zepto-	z
10^{-24}			yocto-	y

Fuente: Elaboración propia.

Cuadro 10.6**UNIDADES DE TEMPERATURA**

Equivalencia entre las unidades

$$1 \text{ K} = 1^\circ\text{C} = 9/5^\circ\text{F}$$

Equivalencia entre las temperaturas

$$T_K = 273,15 + T_C = 255,37 + 5/9T_F$$

$$T_C = -273,15 + T_K = 5/9(T_F - 32)$$

$$T_F = 32 + 9/5T_C = -459,67 + 9/5T_K$$

Fuente: Elaboración propia.

EQUIVALENCIAS ENTRE UNIDADES BRITÁNICAS Y MÉTRICAS

El sombreado corresponde a unidades métricas.

Unidades de longitud

	m	in	ft	yd	mi (t)	mi (n)
metro <i>meter</i>	1	39,3701	3,2808	1,0936	0,00062	0,00054
pulgada <i>inch</i>	0,0254	1	0,0833	0,0278	—	—
pie <i>foot</i>	0,3048	12	1	0,3333	—	—
yarda <i>yard</i>	0,9144	36	3	1	—	—
milla terrestre <i>statute mile</i>	1609,3	—	5280	1760	1	0,869
milla náutica <i>nautical mile</i>	1851,85	—	6076	2025	1,1508	1

1 fathom = 6 ft = 1,8288 m

1 mil = 1 thousandth = 0,001 in

1 legua (*league*) = 3 millas náuticas = 4828,03 m

1 año-luz = $9,46 \times 10^{12}$ km

1 parsec = $3,0857 \times 10^{13}$ km

(Continúa)

Unidades de superficie

	m ²	ha	km ²	sq in	sq ft	sq mi	acre
metro cuadrado square meter	1	0,0001	10 ⁻⁶	1.550	10,764	—	2,47 x 10 ⁻⁴
hectárea hectare	10.000	1	0,01	—	107.639	0,00386	2,4711
kilómetro cuadrado square kilometer	1.000.000	100	1	—	—	0,3861	247,11
pulgada cuadrada square inch	0,000645	—	—	1	0,06944	—	—
pie cuadrado square foot	0,0929	—	—	144	1	—	—
milla cuadrada square mile	2,586 x 10 ⁶	258,6	2,586	—	—	1	640
acre acre	4.046,90	0,4047	—	—	43.560	0,00156	1

Unidades de volumen/capacidad

	cu ft	cu in	US gal	Imp gal	dm ³ /l	m ³ /kl
pie cúbico cubic foot	1	1728	7,4805	6,228	28,317	0,0283
pulgada cúbica cubic inch	5,787 x 10 ⁻⁴	1	0,00433	0,00361	0,0164	—
galón americano US gallon	0,13368	231	1	0,8326	3,78541	0,00378
galón imperia Imperial gallon	0,16057	277,45	1,2011	1	4,54666	0,00457
decímetro cúbico/litro	0,03531	61,024	0,26417	0,2199	1	0,001
metro cúbico/kilolitro	35,31	61.024	264,17	219,9	1000	1

1 gallon = 4 quarts = 8 pints

1 pint = 12 fluid ounces

1 fluid ounce (US) = 29,5735 ml

1 barril de petróleo (bbl) = 42 galones US = 158,9 l

Unidades de masa

	kg	t	lb	ton	US cwt
kilogramo <i>kilogram</i>	1	0,001	2,2046	0,0011	0,022
tonelada métrica <i>tonne</i>	1000	1	2204,62	1,1023	
libra <i>pound</i>	0,45359		1	0,0005	0,01
tonelada corta <i>ton</i>	907,185	0,90718	2000	1	20
quintal americano US <i>hundredweight</i>	45,36	0,0454	100	0,05	1

1 libra = 16 onzas avoirdupois (oz)

1 onza avoirdupois = 28,349 5 gramos

1 onza troy = 31,1 gramos

Nota para el uso de las tablas. Las magnitudes expresadas en unidades de la 1.ª columna, se multiplican por el coeficiente de la tabla para expresarlas en las unidades de la 1.ª fila.

Fuente: Elaboración propia.

ACRÓNIMOS UTILIZADOS EN ESTA PUBLICACIÓN

AELÉC	Asociación de Empresas de Energía Eléctrica
AOP	Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos
ASN	Autorité de sûreté nucléaire de France
CEA	Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives
CEI	La Comunidad de Estados Independientes (CEI) está integrada por 10 de las 15 antiguas repúblicas que conformaban la Unión Soviética o URSS, que son: Armenia, Azerbaiyán, Bielorrusia, Kazajistán, Kirguistán, Moldavia, Rusia, Tayikistán, Turkmenistán (con carácter de asociado) y Uzbekistán. Ucrania figuraba hasta hace unos años.
CLH	Compañía Logística de Hidrocarburos. En la actualidad usa la marca EXOLUM
CNMC	Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia
CNSC	Canadian Nuclear Safety Commission
CORES	Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos
CSN	Consejo de Seguridad Nuclear
ENSI	Swiss Federal Nuclear Safety Inspectorate
ENTSOE	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EPZ	Elektriciteits Produktiemaatschappij Zuid-Nederland
FANC	Belgian Federal Agency for Nuclear Control
GHG	Greenhouse gases (Gases de efecto invernadero)
HAEA	Hungarian Atomic Energy Authority
IAEA	International Atomic Energy Agency (OIEA en español)
IDAE	Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (Dependiente de MITECO)
IEA	International Energy Agency (AIE en español). Perteneciente a OCDE
INE	Instituto Nacional de Estadística
IRENA	International Renewable Energy Agency
JAIF	Japan Atomic Industrial Forum
MITECO / MITERD	Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico
NEA	Nuclear Energy Agency (Perteneciente a OCDE). AEN en francés
NRA	Japan Nuclear Regulation Authority
NRC	Nuclear Regulatory Commission

OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development (OCDE en español)
OMIE	Operador del Mercado Ibérico de Energía
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEC en inglés)
PRIS	Power Reactor Information System (Pertenece a IAEA)
REE	Red Eléctrica de España
SEDIGAS	Asociación Española del Gas
SJUB	Czech Republic State Office for Nuclear Safety
SNRC	State Nuclear Inspectorate of Ukraine
SSM	Swedish Radiation Safety Authority
STUK	Finish Radiation and Nuclear Safety Authority
UNFCCC	Naciones Unidas. Convención Marco sobre el Cambio Climático
WNA	World Nuclear Association

SOCIOS DEL FORO NUCLEAR

SOCIOS ORDINARIOS

(A fecha de edición de esta publicación)

- AMPHOS 21
- CEN SOLUTIONS
- CENTRAL NUCLEAR DE ALMARAZ
- CENTRAL NUCLEAR DE ASCÓ
- CENTRAL NUCLEAR DE COFRENTES
- CENTRAL NUCLEAR DE TRILLO
- CENTRAL NUCLEAR DE VANDELLÓS II
- COAPSA CONTROL
- DRACE GEOCISA
- EDP
- EMPRESARIOS AGRUPADOS
- ENDESA
- ENSA
- ENUSA INDUSTRIAS AVANZADAS
- ENWESA
- FABE BUSINESS DEVELOPMENT
- GD ENERGY SERVICES
- GE-HITACHI NUCLEAR ENERGY
- GHESA INGENIERÍA Y TECNOLOGÍA

- GRUPO EULEN
- IBERDROLA
- IDOM CONSULTING, ENGINEERING & ARCHITECTURE
- KONECRANES
- NATURGY
- NEWTESOL
- NUCLENOR
- NUSIM
- PROINSA
- RINGO VÁLVULAS
- TECNATOM
- VIRLAB
- WESTINGHOUSE SPAIN

SOCIOS ADHERIDOS

(A fecha de edición de esta publicación)

- AEC (Asociación Española para la Calidad)
- AMAC (Asociación de Municipios en Áreas de Centrales Nucleares)
- Aseguradores de Riesgos Nucleares
- CEMA (Club Español del Medio Ambiente)
- Colegio Oficial de Ingenieros de Minas del Centro de España
- Consejo Superior de Colegios de Ingenieros de Minas de España
- Departamento de Ingeniería Química y Nuclear de la Universidad Politécnica de Valencia
- Escuela Superior y Técnica de Ingenieros de Minas de la Universidad de León
- Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de Bilbao
- Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de Madrid
- Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de la UNED
- Escuela Técnica Superior de Ingenieros de Minas y Energía de Madrid
- OFICEMEN (Agrupación de fabricantes de cemento de España)
- SEOPAN (Asociación de Empresas Constructoras y Concesionarias de Infraestructuras)
- SERCOBE (Asociación Nacional de Fabricantes de Bienes de Equipo)

**Para facilitar su utilización,
existe una versión electrónica
de esta edición en nuestra web:**

www.foronuclear.org

Para solicitar información contactar con:



Boix y Morer 6, 3^a 28003 Madrid

Tel.: +34 91 553 63 03

correo@foronuclear.org

@ForoNuclear

[Facebook.com/foronuclear](https://www.facebook.com/foronuclear)

www.foronuclear.org





Foro Nuclear

Foro de la Industria Nuclear Española

Boix y Morer 6, 3^a 28003 Madrid

Tel.: +34 91 553 63 03

correo@foronuclear.org

www.foronuclear.org

