



**INFORME MENSUAL DEL  
MERCADO ENERGÉTICO  
ESPAÑOL ABRIL 2022**

► **SÍNTESIS DEL MES** ..... **p.3**

► **ELECTRICIDAD** ..... **p.5**

- EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL
- VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)
- DEMANDA Y PRECIO

► **GAS NATURAL** ..... **p.8**

- EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS
- DEMANDA Y PRECIO

► **TECNOLOGÍAS** ..... **p.10**

- EMBALSES HIDROELÉCTRICOS
- PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS
- TECNOLOGÍA NUCLEAR
- TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA
- COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN
- COMPOSICIÓN DEL MIX

► **FUTUROS** ..... **p.16**

- MESES PRÓXIMOS
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS ELECTRICIDAD
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS GAS NATURAL



# SÍNTESIS DEL MES

## GESTIÓN DE LA ENERGÍA



**Rubén Becerra**  
TRADING  
FINANCIERO



**Toni Amorós**  
HEAD OF GAS  
TRADING

Llegamos al mes de abril con pocos cambios con respecto al mes anterior en cuanto al panorama internacional. Sigue la invasión rusa y continúan aumentando las sanciones hacia dicho país por parte de la UE, con la incerteza sobre lo que provocará en el futuro.

La situación energética en España parece que es algo más relajada que en el resto de Europa. Por un lado, nuestro sistema gasista no depende tanto del suministro ruso, y los precios se van desacoplando de los países vecinos. Por otro lado, las temperaturas del mes de abril y el efecto vacacional de Semana Santa, ha permitido que la demanda energética se relajara, por lo que el precio medio del mes se ha situado bastante por debajo de lo esperado.

España y Portugal han conseguido el beneplácito de Bruselas para cambiar las reglas del mercado ibérico de casación de electricidad y fijar el límite máximo del precio del gas, para así rebajar el precio SPOT para los próximos 12 meses. A cierre del mes, no existe ningún borrador con los detalles correspondientes de dichos cambios, pero el mercado de futuros ya ve con buenos ojos la iniciativa al reflejar un fuerte descenso en las cotizaciones de los próximos meses y trimestres.

### Mercado ELECTRICIDAD

El precio medio mensual SPOT ha casado a 191,52 €/MWh, el más bajo de los últimos siete meses y más de 70€/MWh por debajo de los 263,38 €/MWh que publicaba OMIP durante la última sesión. Una media mensual que ha descendido más de 90€ con respecto al casado el mes de marzo, es decir, más de un 33% inferior, aunque aún 3 veces por encima del precio medio que casó el mercado el mes de abril de 2021.

Los niveles de demanda y generación han sido los más bajos del último semestre, con temperaturas muy suaves y muchos días festivos. Desde el punto de vista del mix eléctrico, seguimos viendo un ligero, aunque insuficiente, aumento de la producción hidráulica y una fuerte participación eólica, todavía superior a la media de los últimos años. La participación solar evoluciona en crecimiento, y en concreto, el porcentaje de generación solar fotovoltaica ya es la máxima de la historia, superando la del mes de julio de 2021. Con respecto a la interconexión con Francia, las constantes indisponibilidades nucleares han continuado y hemos visto en aumento el cómputo mensual de importaciones.

Los mercados de futuros se mostraron alcistas durante las primeras semanas del mes, coincidiendo con subidas generales de todas las materias primas por la desconfianza internacional. Pero durante la última





# SÍNTESIS DEL MES

semana del abril, debido a las declaraciones por parte de la ministra Teresa Ribera anunciando un acuerdo con la UE para el cambio de reglas en el mercado ibérico, las cotizaciones de los próximos trimestres se desplomaron hasta niveles que no veíamos desde hacía muchos meses, oscilando cerca de los 150 €/MW todos los productos a doce meses vista.

## Materias Primas

En general, todas las materias primas se han mantenido en niveles altos, sin llegar a máximos vistos los últimos tiempos, pero tampoco con síntomas evidentes de relajación. Como hemos comentado, la evolución del conflicto no ayuda a la estabilización de ninguna commodity. El barril Brent ha ido oscilando siempre en cotas superiores a los 100 USD/barril, los derechos de emisión CO2 se han movido entre los 80 y los 90 €/kt y el precio del carbón ha vuelto a situarse por encima de los 200 USD/Tn, finalizando el mes cerca de los 225 USD/Tn.

## Mercado GAS

En gas, abril ha sido un mes templado en todos los sentidos, pese a la coyuntura actual. Los stocks de almacén en Europa ya están mejor que el año pasado y eso, pese a la amenaza del corte de suministro ruso de gas, permite afrontar el resto del verano con algo de optimismo.

España, debido a su capacidad de importación de GNL, se encuentra en una posición competitiva favorable respecto a países como Holanda o

Alemania. Este hecho está generando un desacoplamiento de los precios de PVB y TTF, que se ve acentuado por la desaceleración de la economía china derivada de la política COVID cero que está afectando a su demanda de GNL y, por lo tanto, al precio de referencia de gas asiático JKM. El precio actual español compite con JKM, para importar GNL, a diferencia del precio de referencia europeo TTF que depende en mayor parte del gas de tubería ruso.

Por lo demás, en abril la demanda convencional ha sido un 15% inferior a la de abril de 2021, que fue un mes particularmente frío. La demanda de ciclos disminuye respecto a los niveles del primer trimestre, ha sido un 5% inferior al año pasado y un 17% menor que el mes pasado.

Por lo que hace referencia al precio, en entrega, el promedio de abril del precio de referencia MIBGAS de PVB bajó un 29% cerrando en 89,32€/MWh.

En la curva, los precios se templaron en el corto plazo. El gas para mayo ha cerrado con una bajada del 32% a 81,00 €/MWh. El gas en Q3-22 ha cerrado a 83,00 €/MWh, un 30% menos que el mes pasado. Por otro lado, el gas para el año 2023 sigue fuerte a 76,60 Eur/MWh, un 6% más que en marzo.

Con un nivel de llenado de gas en tanque de 62% y un 65,7% en AASS, seguimos inyectando a niveles elevados y deseando que la guerra en Ucrania llegue a su fin ¡Nos vemos en junio!





# ELECTRICIDAD

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio  
Mercado Diario  
**ABRIL 2022**

**191,52**  
€/MWh

**-32,4%**  
vs. mes anterior

**+194,6%**  
vs. mes año anterior

**85,19** €/MWh  
promedio mínimo

**265,02** €/MWh  
promedio máximo

### Evolución del precio de la energía





# ELECTRICIDAD

## VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2022/2021
Enero	201,72	60,17	41,10	61,98	49,98	71,49	36,53	235,25%
Febrero	200,22	28,49	35,87	54,01	54,88	51,74	27,50	602,77%
Marzo	283,39	45,45	27,74	48,82	40,13	43,19	27,79	523,52%
Abril	<b>191,52</b>	65,02	17,65	50,41	42,67	43,69	24,11	<b>194,57%</b>
Mayo		67,12	21,25	48,39	54,92	47,11	25,77	
Junio		83,30	30,62	47,19	58,46	50,22	38,9	
Julio		92,42	34,64	51,46	61,88	48,63	40,53	
Agosto		105,94	36,20	44,96	64,33	47,46	41,16	
Septiembre		156,14	41,96	42,11	71,27	49,15	43,59	
Octubre		199,90	36,56	47,16	65,08	56,77	52,83	
Noviembre		193,43	41,94	42,19	61,97	59,19	56,13	
Diciembre		239,16	41,97	33,80	61,81	57,94	60,49	
Media Anual	<b>219,21</b>	<b>111,38</b>	<b>33,96</b>	<b>47,71</b>	<b>57,28</b>	<b>52,22</b>	<b>39,61</b>	<b>389,03%</b>





# ELECTRICIDAD

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda  
**18.401** GWh

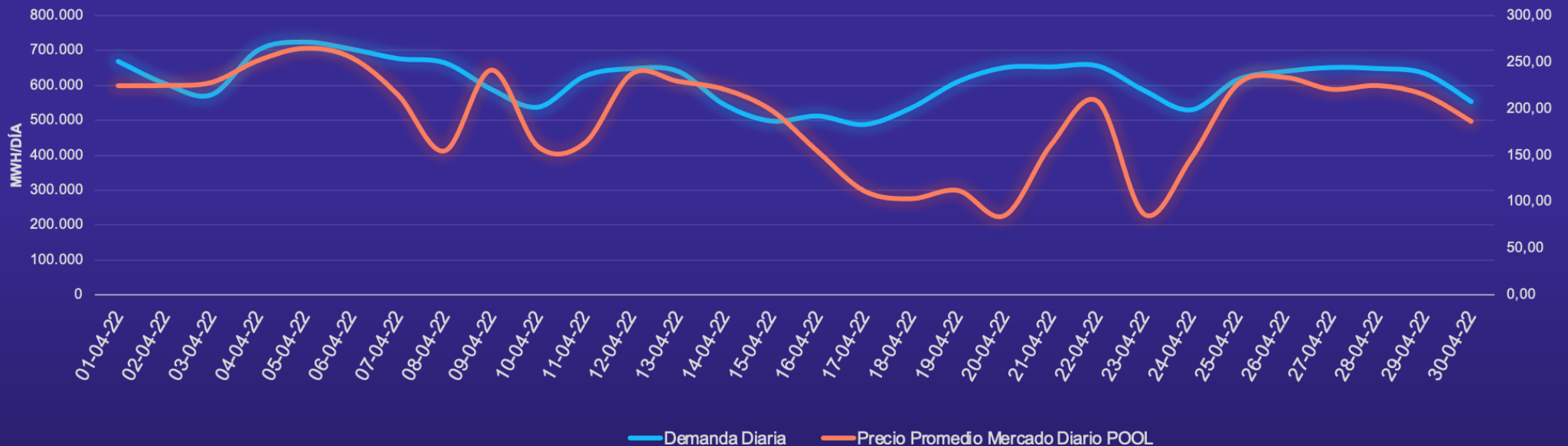
**489.214** MWh  
Mínimo

**725.188** MWh  
Máximo

**-9,4%**  
vs. mes anterior

**-2,9%**  
vs. mes año anterior

### Relación Demanda y Precio





# GAS NATURAL

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS

Promedio  
Mercado Diario  
**ABRIL 2022**

**89,32**  
€/MWh

**-29,26%**  
vs. mes anterior

**+408,08%**  
vs. mes año anterior

**9,19** €/MWh  
promedio mínimo

**44,87** €/MWh  
promedio máximo

### Precio Promedio Diario Mercado Gas







# GAS NATURAL

## DEMANDA Y PRECIO

Demanda  
**26.893** GWh

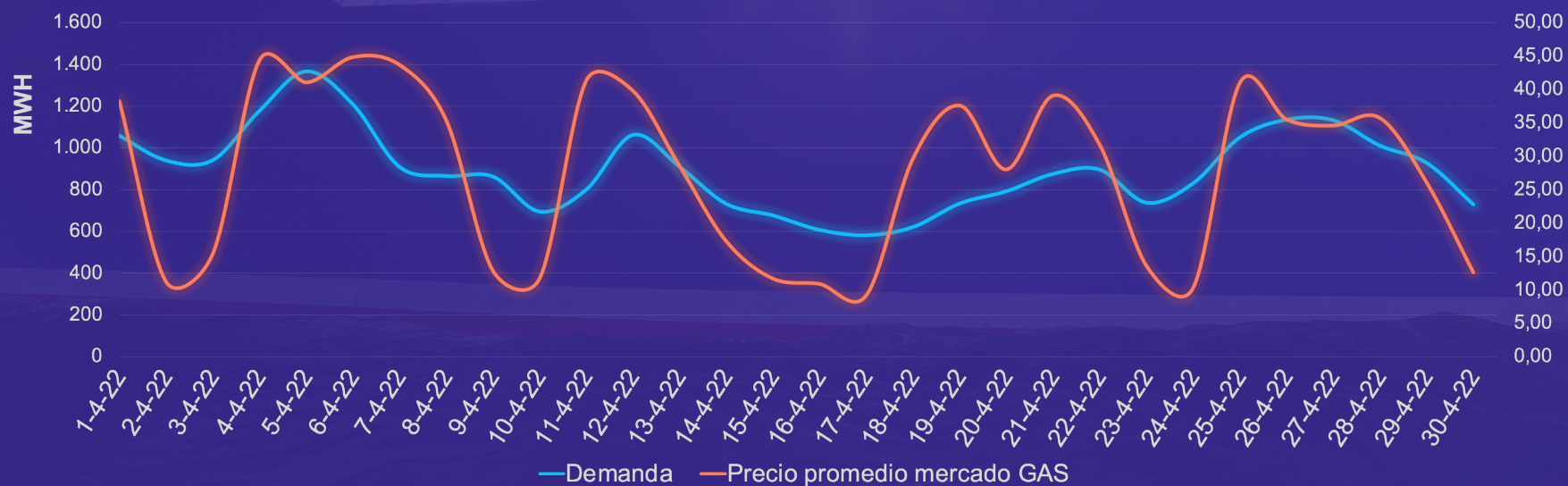
**583** MWh  
Mínimo

**1.366** MWh  
Máximo

**-22,56%**  
vs. mes anterior

**-16,41%**  
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





# TECNOLOGÍAS

## TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **48%**  
Hidráulica

▶ **35%**  
Renovables

▶ **12%**  
Ciclo Comb.

▶ **6%**  
Térmica

## EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

**9.856**  
Capacidad Hm<sup>3</sup>

**10.327**  
GWh ACTUAL  
**+9%**  
mes año anterior

**56,5%**  
Capacidad  
Total

**53,5%**  
Mes  
Anterior

**73,1%**  
Año  
Anterior

**73,5%**  
Media  
5 años

**77,9%**  
Media  
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

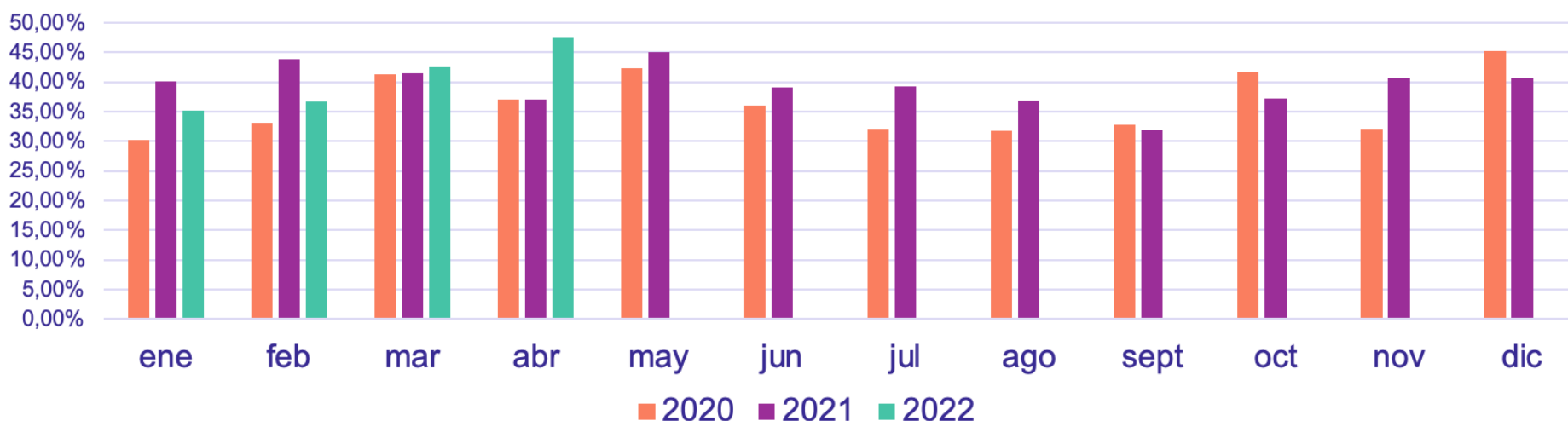
**47,43%**

Producción renovables

**9.481,31** GWh

ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
30,19%	33,16%	41,31%	37,08%	42,40%	35,96%	32,18%	31,71%	32,77%	41,60%	32,19%	45,21%
ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
40,12%	43,85%	41,57%	37,05%	45,03%	39,15%	39,29%	36,91%	31,93%	37,20%	40,71%	40,65%
ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22
35,12%	36,63%	42,49%	<b>47,43%</b>								

### Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





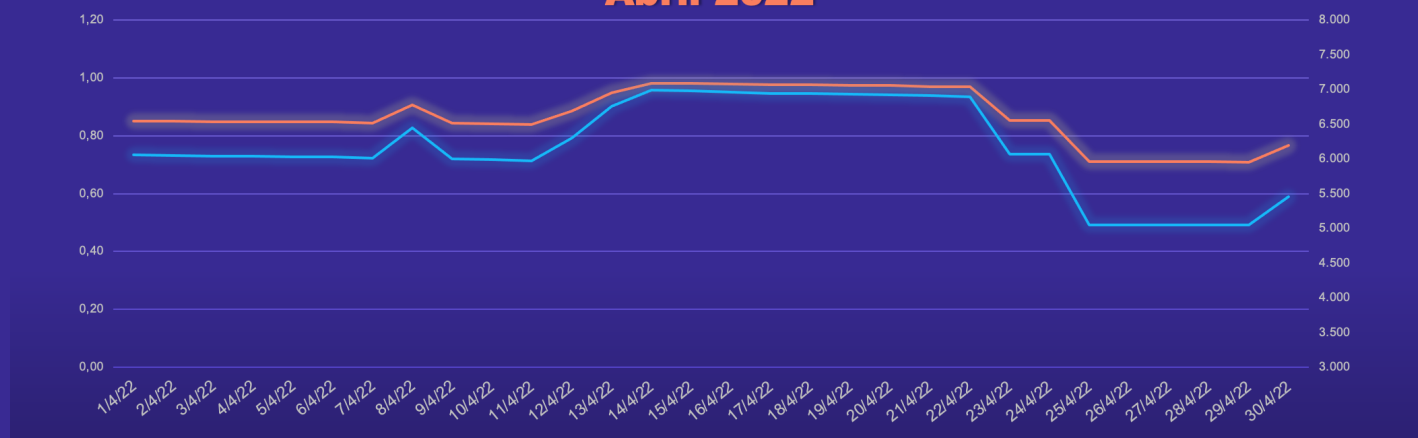
Participación en la producción tiempo real

**4.428 GWh**

Promedio Producción

**86,41%**

### Disponibilidad Centrales Nucleares Abril 2022



### Paradas y arranques programados

**Cofrentes**

12/4/22

50 % potencia eléctrica

24/4/22

Parada no programada

30/4/22

Arranca

**Ascó II**

23/04/2022

Parada programada





Producción en tiempo real

**2.481.000** Wh

Participación energía generada

**12,04%**

Previsión producción fotovoltaica



**AUMENTA**  
**PRÓXIMO MES**

### Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:

2020	MWh	CUOTA %	2021	MWh	CUOTA %	2022	MWh	CUOTA %
Enero'20	526.016	2,7%	Enero'21	810.000	3,5%	Enero'22	1.516.000	6,56%
Febrero'20	817.908	4,9%	Febrero'21	954.000	4,7%	Febrero'22	1.645.000	8,25%
Marzo'20	850.029	5,1%	Marzo'21	1.630.000	7,7%	Marzo'22	1.407.000	6,52%
Abril'20	879.584	5,1%	Abril'21	1.600.000	8,4 %	Abril'22	<b>2.481.000</b>	<b>12,04%</b>
Mayo'20	1.272.592	9,0%	Mayo'21	2.302.712	11,7%	Mayo'22		
Junio'20	1.400.911	9,5%	Junio'21	2.254.000	11,9%	Junio'22		
Julio'20	1.595.522	8,1%	Julio'21	2.528.000	11,88%	Julio'22		
Agosto'20	2.422.306	8,3%	Agosto'21	2.343.000	11,53%	Agosto'22		
Sept'20	1.212.091	7,0%	Sept'21	1.875.933	3,63%	Sept'22		
Oct'20	1.003.946	6,5%	Oct'21	1.725.000	8,88%	Oct'22		
Nov'20	789.000	4,2%	Nov'21	1.310.000	8,90%	Nov'22		
Dic '20	713.000	3,1%	Dic '21	989.000	4,36%	Dic '22		



# TECNOLOGÍAS

## COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



NO RENOVABLES

**52,88%**



RENOVABLES

**47,12%**

▶ Eólica  
**26,56%**

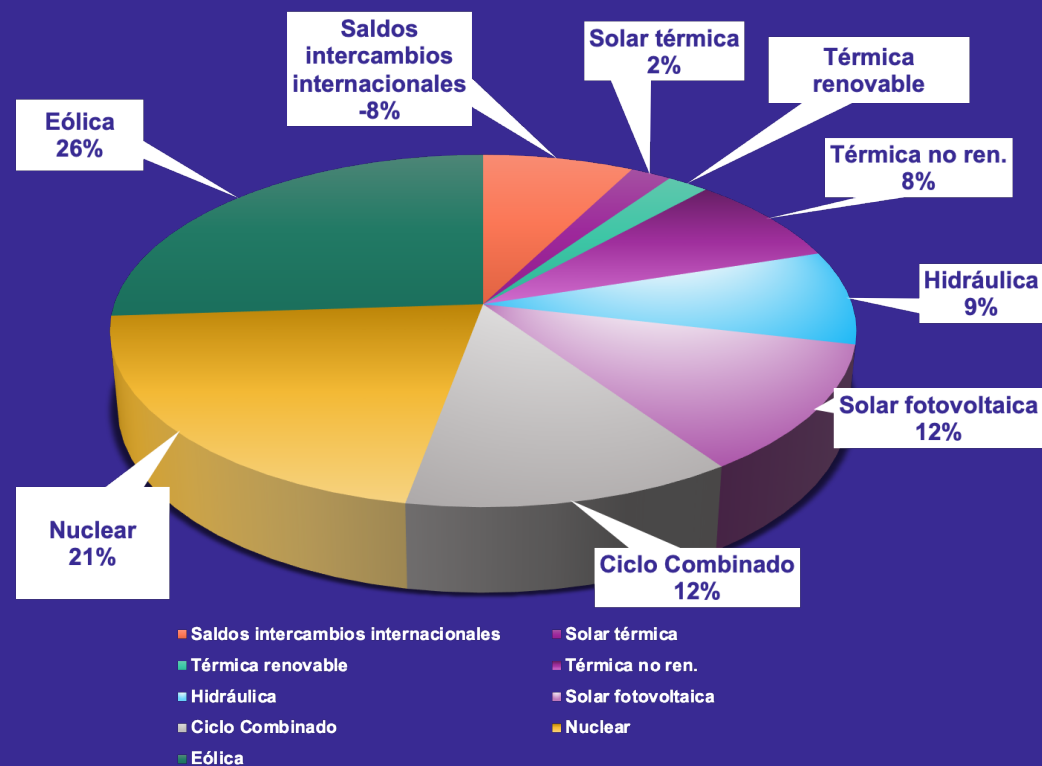
▶ Ciclo  
Combinado  
**12,68%**

▶ Fotovoltaica  
**12,04%**

▶ Térmica  
no renov  
**8,45%**

▶ Nuclear  
**21,48%**

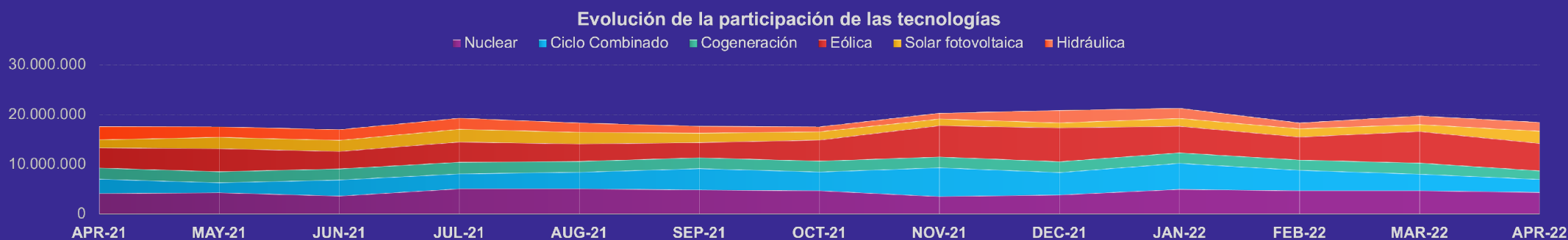
▶ Hidráulica  
**8,79%**





### Evolución de la participación en el mix de generación según Red Eléctrica.

TECNOLOGÍA	Abr 21	May 21	Jun 21	Jul 21	Ago 21	Sept 21	Oct 21	Nov 21	Dic 21	Ene 22	Feb	Mar 22	Abr 22
Nuclear	22,14%	22,46%	19,63%	24,06%	25,35%	25,24%	24,47%	16,28%	17,3%	21,85%	23,82%	22,09%	<b>21,48%</b>
Carbón	1,44%	1,73%	2,29%	1,46%	1,60%	2,49%	2,74%	2,63%	3,18%	3,08%	2,84%	3,28%	<b>3,38%</b>
Ciclo Combinado	15,22%	10,27%	17,00%	14,36%	16,40%	22,20%	19,62%	26,28%	19,83%	22,49%	20,40%	15,30%	<b>12,68%</b>
Térmica no	11,61%	11,43%	11,74%	10,82%	10,57%	11,28%	11,10%	9,92%	9,60%	9,39%	10,49%	10,32%	<b>8,45%</b>
Interc. Int.	1,54%	1,52%	5,67%	3,46%	3,77%	2,85%	0,21%	-6,02%	-5,83%	-5,08%	-2,34%	-4,03%	<b>-7,72%</b>
Hidráulica	14,06%	10,79%	11,38%	10,47%	9,30%	7,21%	5,13%	5,27%	11,10%	8,96%	5,83%	8,13%	<b>8,79%</b>
Eólica	21,54%	23,68%	18,61%	19,32%	17,54%	15,82%	21,63%	28,80%	30,02%	23,16%	23,05%	29,51%	<b>26,56%</b>
Solar FV	8,41%	11,71%	11,92%	11,88%	11,53%	9,63%	8,88%	5,96%	4,36%	6,56%	8,21%	6,52%	<b>12,04%</b>
Solar TRMC	1,44%	3,55%	3,62%	4,13%	3,54%	2,34%	1,82%	0,87%	0,46%	0,74%	1,04%	0,58%	<b>2,10%</b>
Térmica	2,08%	2,02%	1,91%	1,68%	2,08%	2,08%	2,28%	2,02%	1,91%	1,85%	1,87%	2,00%	<b>2,13%</b>





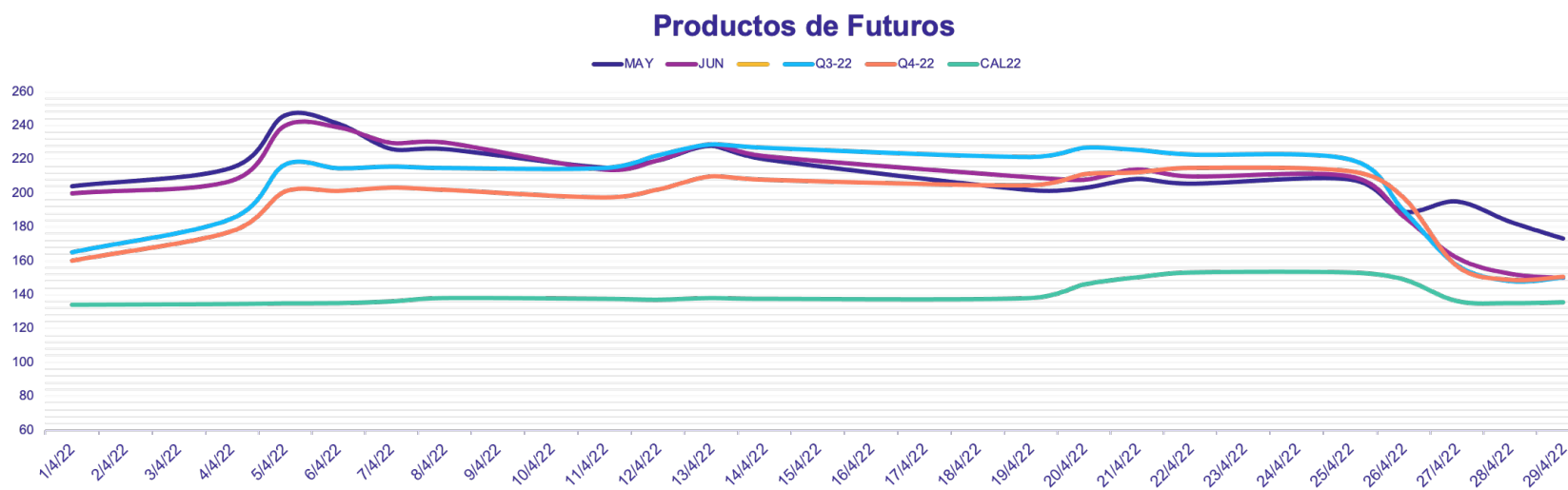
# FUTUROS

## MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

	M + 1	M + 2
DEMANDA	↓	↑
EÓLICA	=	↓
HIDRÁULICA	↑	=
NUCLEAR	↓↓	↓
IMPORTACIONES	↓	↓
TENDENCIA	↓	↓



### NIVELES PREVISTOS







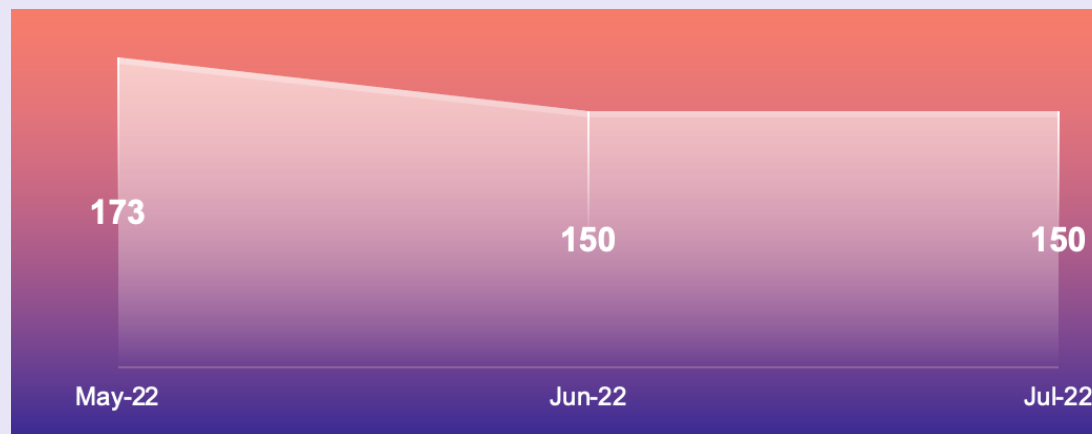
# FUTUROS ELECTRICIDAD

COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES  
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

## > A CORTO PLAZO

Fuente: OMIE

Periodo	€/MWh
May-22	173
Jun-22	150
Jul-22	150



## > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-22	150
Q4-22	150,5
Q1-23	151





# PRECIOS FUTUROS

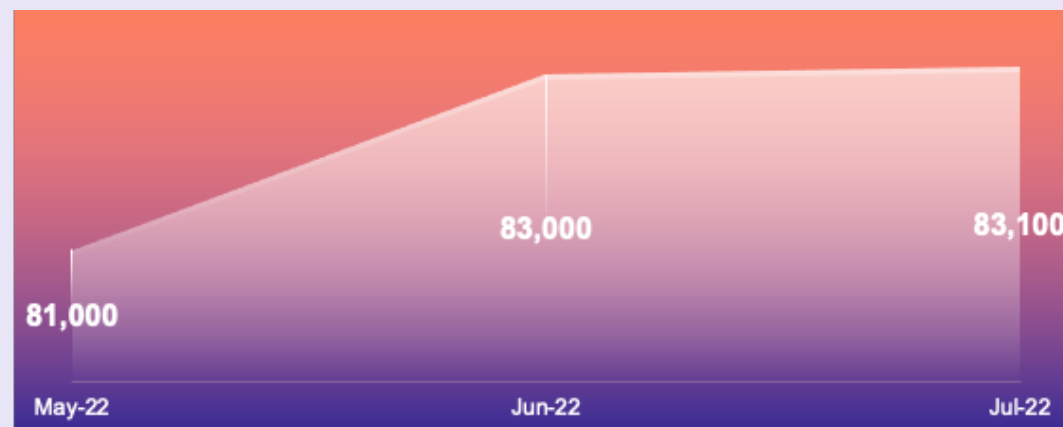
## GAS NATURAL

COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES  
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

Fuente: MIBGAS

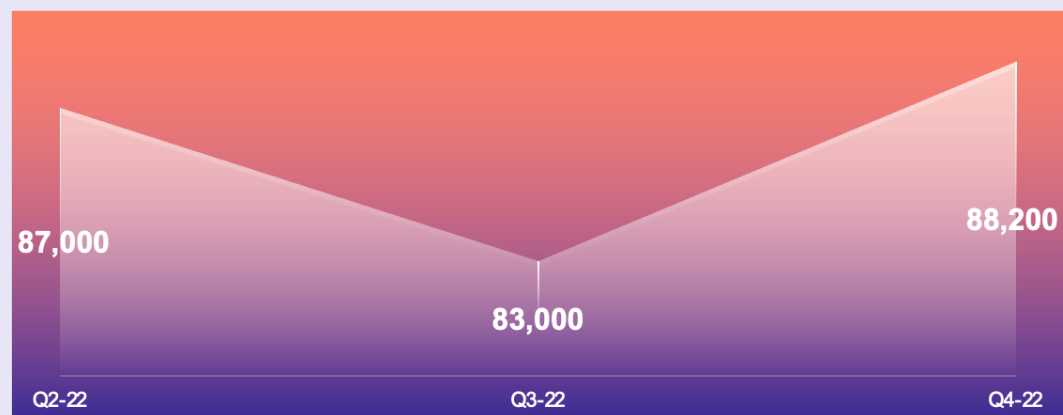
### > A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
May-22	81,000
Jun-22	83,000
Jul-22	83,100



### > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q2-22	87,000
Q3-22	83,000
Q4-22	88,200





[www.nexusenergia.com](http://www.nexusenergia.com)