



# ENERGY NEWS

Newsletter trimestral  
para grandes usuarios de gas natural

## APÉNDICE

JUN 2023

Estadísticas GN y EE  
al 30 de abril de 2023



# Mercado de gas natural

## CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en abril disminuyó un 3,2% respecto al mes anterior y un 5,9% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a abril de 2022 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 25,6% (-8,2 Mm<sup>3</sup>/d), con temperaturas medias superiores (1,1°C), una demanda industrial superior al 5,3% (1,7 Mm<sup>3</sup>/d), una

demanda de GNC 1,5% inferior (-0,1 Mm<sup>3</sup>/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica inferior al 0,7% (0,2 Mm<sup>3</sup>/d).

En relación con las exportaciones se observan un incremento en el volumen respecto al mismo mes del año anterior (+2 Mm<sup>3</sup>/d), el cuál es superior al volumen exportado en febrero de 2023 (+1,2 Mm<sup>3</sup>/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales aumentaron 1,3 Mm<sup>3</sup>/d respecto al mes anterior (20,2%), pero con respecto a abril de 2022, se redujeron 4,4 Mm<sup>3</sup>/d (-36,8%).

### INDICADORES DE GN / ABRIL 2023\*\*

Producción Bruta <b>128,8 Mm<sup>3</sup>/d</b> -0,1% vs Mar-23   +1,4% vs Abr-22	Producción No convencional <b>72,1 Mm<sup>3</sup>/d</b> +0,8% vs Mar-23   +77% vs Abr-22
Producción Bruta de NQN <b>89,0 Mm<sup>3</sup>/d</b> +1,7% vs Mar-23   +5,2% vs Abr-22	Producción Bruta de AUS+GSJ <b>36,1 Mm<sup>3</sup>/d</b> -4,1% vs Mar-23   -6,2% vs Abr-22
Producción Bruta de NOA <b>3,76 Mm<sup>3</sup>/d</b> -0,3% vs Mar-23   -6,5% vs Abr-22	

\*\* Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm <sup>3</sup> /d	Abr-23	Mar-23	Abr-22
Demanda dentro del Sistema de Transporte	106,0	109,5	112,6
Demanda Prioritaria	23,8	17,4	32,0
Demanda Industrial	33,8	34,7	32,1
Generación Eléctrica	27,7	38,7	27,9
GNC	6,5	6,4	6,6
Exportaciones	9,7	8,5	7,7
Pérdidas dentro del Sistema de Transporte	4,5	3,9	4,3
Demanda fuera del Sistema de Transporte <sup>(1)</sup>	15,4	14,6	16,2
<b>Demanda Total</b>	<b>121</b>	<b>124</b>	<b>129</b>
Inyección Local productores	113,3	116,0	117,1
Importaciones Bolivia	5,2	4,7	11,1
Importaciones GNL Escobar	2,4	1,7	1,0
Importaciones GNL Bahía Blanca	0,0	0,0	0,0
Otros <sup>(2)</sup>	0,5	1,7	0,0
<b>Oferta Total</b>	<b>121</b>	<b>124</b>	<b>129</b>

1) Incluye demanda, pérdidas y exportaciones fuera del sistema de transporte. 2) Incluye ajustes del Sistema.

Fuente: Enargas.

# Mercado de energía eléctrica

--	Abr-23	Mar-23	Abr-22
Demanda (TWh)	10,0	14,0	10,1
Oferta EERR (%)	15,6%	11,5%	15,4%
GN para generación (Mm <sup>3</sup> /d)	32,82	44,35	34,85
Comb Líquidos y Carbón Mineral (Mm <sup>3</sup> /d eq)	37,96	60,38	43,76
Costo Marginal (U\$S/MWh)	75,58	80,20	83,45

Valores estimados a partir de datos Post-operativos de CAMMESA y estimación propia.

## PANORAMA GENERAL

En abril, la demanda eléctrica se estima en un valor un 28,2% inferior a marzo de 2023 y casi un 1% inferior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 11,9% de la oferta de generación, siendo esta un 4,2% inferior respecto a marzo de 2023 y un 7,8% inferior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 36,6% inferior respecto a marzo 2023 y un 14,8% inferior respecto al mismo mes del año anterior.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) disminuyó aproximadamente un 26% respecto al mes anterior y un 5,8% por debajo de abril de 2022. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (marzo de 2023) se necesitó una menor utilización de combustibles líquidos para genera-

ción, observándose un decrecimiento de 22,42 Mm<sup>3</sup>/d equivalentes.

Por último, se destaca un decrecimiento del 5,4% en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado y un decrecimiento del 9,4% respecto al mismo mes del año pasado.



### INDICADORES DE EE / ABRIL 2023\*

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
<b>10,04 TWh</b> -1,0% vs Abr-22 +28,02% vs Mar-23	<b>GN:</b> <b>32,8 Mm<sup>3</sup>/d</b> -2,04 Mm <sup>3</sup> /d vs Abr-22	<b>Térmica:</b> <b>59,0%</b>
<b>0,33 TWh/d</b>	<b>Total:</b> <b>38,0 Mm<sup>3</sup>/d</b> -5,8 Mm <sup>3</sup> /d vs Abr-22	<b>Hidráulica:</b> <b>25,0%</b>
		<b>EERR</b> <b>11,9%</b>
		<b>Nuclear</b> <b>4,1%</b>

\* Fuente: CAMMESA.



# ENERGY NEWS

APÉNDICE - JUNIO 2023

Estadísticas GN y EE al 30 de abril de 2023



## Contacto

[ecs-comercial@ecs.com.ar](mailto:ecs-comercial@ecs.com.ar)

[grandesclientes@litoralgas.com.ar](mailto:grandesclientes@litoralgas.com.ar)



Suscribite a nuestro newsletter  
haciendo click aquí <