

## APÉNDICE

Estadísticas GN y EE al 31 de diciembre de 2022

**ESTADÍSTICAS** 

### Mercado de gas natural

**CLAVES DEL MES** 

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en diciembre aumentó un 3,1% respecto al mes anterior y disminuyó un -1,1% respecto al mismo mes del año pasado.

Respecto a diciembre de 2021 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 21,6% (-4,1 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (2,6°C), una demanda industrial muy similar de tan solo 0,2%

superior (+0,1 Mm<sup>3</sup>/d), una demanda de GNC 1,8% inferior (-0,1 Mm<sup>3</sup>/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica 22,6% superior (8 Mm³/d).

En relación con las exportaciones se observan volúmenes similares respecto al mismo mes del año anterior (-0,2 Mm<sup>3</sup>/d) y también al mes anterior  $(-0.4 \text{ Mm}^3/\text{d}).$ 

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales aumentaron 1,29 Mm<sup>3</sup>/d respecto al mes anterior (+21,5%), pero con respecto a diciembre de 2021, se redujeron 8,73 Mm<sup>3</sup>/d (-54,6%).

### **INDICADORES DE GN / DICIEMBRE 2022\***

Producción Bruta

+1,5% vs Nov-22 | -0,3% vs Dic-21

Producción Bruta de NQN

Producción No convencional

70,5 Mm<sup>3</sup>/d +3.9% vs Nov-22 | +5.1% vs Dic-21

Producción Bruta de AUS+GSJ

37,8 Mm<sup>3</sup>/d 86,8 Mm<sup>3</sup>/d +2,9% vs Nov-22 | +1,4% vs Dic-21

-1,3% vs Nov-22 | -3,2% vs Dic-21

Producción Bruta de NOA

+0,9% vs Nov-22 | -6,8% vs Dic-21

\* Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm³/d	Dic-22	Nov-22	Dic-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	111,3	108,0	112,4
Demanda Prioritaria	14,9	19,0	15,6
Demanda Industrial	34,0	33,9	33,8
Generación Eléctrica	43,4	35,4	42,9
GNC	6,5	6,6	7,0
Exportaciones	8,6	9,0	8,8
Pérdidas dentro del Sistema de Transporte	3,9	4,1	4,4
Demanda fuera del Sistema de Transporte <sup>1</sup>	13,5	12,6	15,5
Demanda Total	124,76	120,61	127,91
Inyección Local productores	116,3	113,7	110,8
Importaciones Bolivia	7,0	6,0	16,0
Importaciones GNL Escobar	0,3	0,0	0,0
Importaciones GNL Bahía Blanca	0,0	0,0	0,0
Otros <sup>2</sup>	1,2	0,9	1,1
Oferta Total	124,76	120,61	127,91
			THE STEEL STEEL

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

Fuente: Enarga









**ESTADÍSTICAS** 

# Mercado de energía eléctrica

	Dic-22	Nov-22	Dic-21
Demanda (TWh)	13,0	11,3	12,5
Oferta EERR (%)	13,6%	14,3%	12,0%
GN para generación (Mm³/d)	48,29	40,16	51,06
Comb Líquidos y Carbon Mineral (Mm³/d eq)	59,49	47,66	61,59
Costo Marginal (U\$S/MWh)	80,80	69,51	69,23

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

### **PANORAMA GENERAL**

En diciembre, la demanda eléctrica se estima en un valor un 15,07% superior a nov-22 y un casi 4,6% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 13,6% de la oferta de generación, valor muy similar respecto a nov-22 pero un 12,3% superior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 7,4% menor 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) aumentó aproximadamente un 20% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 5,4% por debajo de diciembre de 2021. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (noviembre de 2022) se necesitó una mayor utilización de combustibles

líquidos para generación, observándose un crecimiento de 11,83 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un crecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (16,25%), de igual magnitud respecto al mismo mes del año anterior.



#### **INDICADORES DE EE / DICIEMBRE 2022\***

**Demanda Neta** 

13,02 TWh

+15,07% vs Nov-22 +4,60% vs Dic-21

0,42 TWh/d

+11,35% vs Nov-22 +4,57% vs Dic-21 Combustibles

GN: 48,3 Mm<sup>3</sup>/d

-2,77 Mm<sup>3</sup>/d vs Dic-21

Total: 59,5 Mm<sup>3</sup>/d -2.10 Mm<sup>3</sup>/d vs Dic-21

Generación por Tipo

**Térmica: 60,73%** 

Hidráulica:

22,56%

**EERR** 

3,08%

Nuclear

13,63%









<sup>\*</sup> Fuente: CAMMESA.

