



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

NOV 2022

Estadísticas GN y EE al
30 de septiembre de 2022

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de septiembre disminuyó un 10,3% respecto al mes anterior y aumentó un 3,2% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a sep-21 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 4,7% (+2 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (0,3°C), una demanda industrial muy similar de tan solo 0,3% superior

(+0,1 Mm³/d), una demanda de GNC un 3% superior (+0,2 Mm³/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica 11,6% inferior.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+5,7 Mm³/d) y también al mes anterior (+0,8 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales se redujeron 9,6 Mm³/d respecto al mes anterior (-41,2%), pero con respecto a sep-21, se redujeron 3,2 Mm³/d (-19,2%).

INDICADORES DE GN / SEPTIEMBRE 2022**	
Producción Bruta 135,8 Mm³/d -3,8% vs Ago-22 +2,4% vs Sep-21	Producción No convencional 75,7 Mm³/d -5,7% vs Ago-22 +10,8% vs Sep-21
Producción Bruta de NQN 93,1 Mm³/d -5,1% vs Ago-22 +5,9% vs Sep-21	Producción Bruta de AUS+GSJ 38,7 Mm³/d -1,1% vs Ago-22 -4,3% vs Sep-21
Producción Bruta de NOA 3,8 Mm³/d 0% vs Ago-22 -6,8% vs Sep-21	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Sep-22	Ago-22	Sep-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	124,6	138,9	120,7
Demanda Prioritaria	44,5	62,7	42,5
Demanda Industrial	33,4	32	33,3
Generación Eléctrica	28,8	26,8	32,6
GNC	6,7	6,7	6,5
Exportaciones	6,7	5,9	1
Pérdidas y otros	4,5	4,7	4,9
Demanda fuera del Sistema de Transporte	13,3	13,8	14,9
Demanda Total	137,88	152,65	135,66
Inyección Local productores	115	119,7	113,9
Oferta Local fuera del sistema de transporte	9,4	9,9	5
Importaciones Bolivia	13,5	12,7	9,8
Importaciones GNL Escobar	0	5,9	6,9
Importaciones GNL Bahía Blanca	0	4,5	0
Oferta Total	137,88	152,65	135,66

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Sep-22	Ago-22	Sep-21
Demanda (TWh)	10,3	11,8	10,4
Oferta EERR (%)	16%	14%	12,9%
GN para generación (Mm ³ /d)	34,2	32,5	40,7
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	6,3	11,5	9,9
Costo Marginal (U\$S/MWh)	87	104	78

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de septiembre, la demanda eléctrica se estima en un valor un 12,7% inferior a ago-22 y un 1% inferior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 16% de la oferta de generación (1,6 TWh), valor muy similar respecto a ago-22 (también 1,6 TWh) pero un 9% superior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación termica, se observó un consumo 21% 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 un 5,2% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 16% por debajo de sep-21. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (ago-22) se necesitó una menor utilización de combus-

tibles líquidos para generación, observándose un decrecimiento de 5,2 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un descenso en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (-16%) pero un 11,5% respecto al mismo mes del año pasado.



INDICADORES DE EE / SEPTIEMBRE 2022**

Demanda Neta

10,3 TWh

-12,5% vs Ago-22
-0,6% vs Sep-21

0,34 TWh/d

-9,6% vs Ago-22
-0,6% vs Sep-21

Combustibles

**GN:
34,2 Mm³/d**

-6,6 Mm³/d vs Sep-21

**Total:
40,4 Mm³/d**

-10,1 Mm³/d vs Sep-21

Generación por Tipo

**Térmica:
54,4%**

**Hidráulica:
22,6%**

**EERR
16,0%**

**Nuclear
7,0%**

** Fuente: CAMMESA.





ENERGY NEWS

APÉNDICE - NOVIEMBRE 2022

Estadísticas GN y EE al 30 de septiembre de 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <