



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

ENE 2023

Estadísticas GN y EE al
30 de noviembre de 2022

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en noviembre disminuyó un -5,5% respecto al mes anterior y un -1,7% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a noviembre de 2021 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 6,4% (+1,3 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (8°C), una demanda industrial muy similar de tan solo

1,1% superior (+0,4 Mm³/d), una demanda de GNC 3,4% inferior (-0,2 Mm³/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica 2,6% inferior.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+1,1 Mm³/d) y también al mes anterior (+1,1 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales se redujeron 1,1 Mm³/d respecto al mes anterior (-15,4%), pero con respecto a noviembre de 2021, se redujeron 2,9 Mm³/d (-32,5%).

| INDICADORES DE GN / NOVIEMBRE 2022** | |
|---|--|
| Producción Bruta 126,5 Mm³/d -4,7% vs Oct-22 -11,1% vs Nov-21 | Producción No convencional 67,9 Mm³/d -7,0% vs Oct-22 +2,4% vs Nov-21 |
| Producción Bruta de NQN 84,3 Mm³/d -6,6% vs Oct-22 -14,7% vs Nov-21 | Producción Bruta de AUS+GSJ 38,3 Mm³/d -0,6% vs Oct-22 -2,6% vs Nov-21 |
| Producción Bruta de NOA 3,7 Mm³/d -1,1% vs Oct-22 -6,5% vs Nov-21 | |

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

| Mm ³ /d | Nov-22 | Oct-22 | Nov-21 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Demanda dentro del Sistema de Transporte | 108,0 | 114,2 | 109,8 |
| Demanda Prioritaria | 19,0 | 31,3 | 20,3 |
| Demanda Industrial | 33,9 | 34,5 | 34,3 |
| Generación Eléctrica | 35,4 | 29,8 | 36,4 |
| GNC | 6,6 | 6,6 | 6,8 |
| Exportaciones | 9,0 | 7,8 | 7,8 |
| Pérdidas y otros | 4,1 | 4,2 | 4,2 |
| Demanda fuera del Sistema de Transporte | 12,6 | 13,7 | 14,6 |
| Demanda Total | 120,61 | 127,94 | 124,37 |
| Inyección Local productores | 113,7 | 121,5 | 114,3 |
| Oferta Local fuera del sistema de transporte | 6,0 | 7,1 | 8,7 |
| Importaciones Bolivia | 0,0 | 0,0 | 0,2 |
| Importaciones GNL Escobar | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Importaciones GNL Bahía Blanca | 0,9 | -0,6 | 1,2 |
| Oferta Total | 120,61 | 127,94 | 124,37 |

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

| -- | Nov-22 | Oct-22 | Nov-21 |
|---|--------|--------|--------|
| Demanda (TWh) | 11,3 | 10,2 | 10,6 |
| Oferta EERR (%) | 14,3% | 17,0% | 14,1% |
| GN para generación (Mm ³ /d) | 40,16 | 35,01 | 42,75 |
| Comb Líquidos (Mm ³ /d eq) | 47,66 | 35,48 | 49,44 |
| Costo Marginal (U\$S/MWh) | 69,51 | 55,51 | 65,16 |

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

PANORAMA GENERAL

En noviembre de 2022, la demanda eléctrica se estima en un valor un 7% superior a octubre de 2022 y un casi 11% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 14% de la oferta de generación, valor muy similar respecto a octubre de 2022 pero un 4% superior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 7% 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 15% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 6% por debajo de noviembre de 2021. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (oct-22) se necesitó una mayor utilización de combus-

tibles líquidos para generación, observándose un crecimiento de 12,18 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un crecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (25%) pero un -6,7% respecto al mismo mes del año pasado.



INDICADORES DE EE / NOVIEMBRE 2022**

| Demanda Neta | Combustibles | Generación por Tipo |
|--|---|-------------------------------------|
| 11,32 TWh +7,20% vs Oct-22 +10,79% vs Nov-21 | GN: 40,2 Mm³/d -2,58 Mm ³ /d vs Nov-21 | Térmica: 53,60% |
| 0,38 TWh/d +14,48% vs Oct-22 +7,18% vs Nov-21 | Total: 47,7 Mm³/d -1,78 Mm ³ /d vs Nov-21 | Hidráulica: 31,78% |
| | | EERR 14,32% |
| | | Nuclear 0,30% |

** Fuente: CAMMESA.





ENERGY NEWS

APÉNDICE - ENERO 2023

Estadísticas GN y EE al 30 de noviembre de 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar
grandesclientes@litoralgas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter haciendo click aquí <