



ENERGYNEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural

APÉNDICE

FEBRERO 2022

Estadísticas GN y EE
al 31 de enero de 2022



Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de enero decreció un 1% respecto al mes anterior y se incrementó en un 6% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a Ene-21 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 9% (+1.4 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (0.8°C), una demanda industrial un 3% superior (+1 Mm³/d), una demanda de GNC un 7% superior (+0.4 Mm³/d) y una reducción en la demanda de gas natural para

generación eléctrica (-4%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+5.9 Mm³/d) y una disminución respecto al mes anterior (-1.5 Mm³/d).

Con respecto a los intercambios se destaca que, los volúmenes importados desde Bolivia disminuyeron 0.8 Mm³/d respecto al mes anterior (-8%). Las importaciones de GNL se redujeron 1.3 Mm³/d respecto al mes anterior y aumentaron en 0.4 Mm³/d respecto al mismo mes del año pasado.

| INDICADORES DE GN / DICIEMBRE 2021** | |
|--|--|
| Producción Bruta 129 Mm³/d -9,4% vs Nov-21 +13,2% vs DIC-20 | Producción No convencional 67 Mm³/d +1,2% vs Nov-21 +43,6% vs DIC-20 |
| Producción Bruta de NQN 86 Mm³/d -13,3% vs Nov-21 +26,3% vs DIC-20 | Producción Bruta de AUS+GSJ 39 Mm³/d -0,6% vs Nov-21 -5,8% vs DIC-20 |
| Producción Bruta de NOA 3,9 Mm³/d -0,7% vs Nov-21 -9,6% vs DIC-20 | |

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

| Mm ³ /d | Ene-22 | Dic-21 | Ene-21 |
|--|------------|------------|------------|
| Demanda dentro del Sistema de Transporte | 113.6 | 115.3 | 107.0 |
| Demanda Prioritaria | 17.3 | 18.4 | 15.9 |
| Demanda Industrial | 33.8 | 33.8 | 32.8 |
| Generación Eléctrica | 44.7 | 42.9 | 46.4 |
| GNC | 6.3 | 7.0 | 5.9 |
| Exportaciones | 7.3 | 8.8 | 1.4 |
| Pérdidas y otros | 4.4 | 4.4 | 4.6 |
| Demanda fuera del Sistema de Transporte | 16.6 | 15.5 | 12.9 |
| Demanda Total | 130 | 131 | 120 |
| Inyección Local productores | 103.6 | 103.2 | 91.7 |
| Oferta Local fuera del sistema de transporte | 16.6 | 15.5 | 12.9 |
| Importaciones Bolivia | 9.6 | 10.4 | 16.0 |
| Importaciones GNL Escobar | 0.4 | 1.7 | 0.0 |
| Importaciones GNL Bahía Blanca | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Oferta Total | 130 | 130 | 121 |

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

| -- | Ene-22 | Dic-21 | Ene-21 |
|---|--------|--------|--------|
| Demanda (TWh) | 13.1 | 12.5 | 11.9 |
| Oferta EERR (%) | 11.8% | 12.0% | 11.2% |
| GN para generación (Mm ³ /d) | 53.6 | 51.1 | 53.8 |
| Comb Líquidos (Mm ³ /d eq) | 13.4 | 10.5 | 7.5 |
| Costo Marginal (U\$S/MWh) | 157.8 | 125.3 | 51.3 |

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de enero, la demanda eléctrica se estima en un valor un 5% superior a dic-21 y un 10% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 12% de la oferta de generación (1.59 TWh), siendo un 15% superior respecto a Ene-21 (+0.21TWh). En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó una disminución del 3% respecto al mismo mes del año anterior, y un aumento del 15% con relación a dic-21.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) se incrementó un 5% respecto al mes anterior y fue levemente inferior (-0.4%) en comparación a Ene-21. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una mayor utilización de

combustibles líquidos para generación, observándose un incremento de 5.9 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un aumento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes anterior, y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior.



INDICADORES DE EE / DICIEMBRE 2021**

| Demanda Neta | Combustibles | Generación por Tipo |
|--|---|------------------------------------|
| 12,45 TWh +17,91% vs Nov-21 +9,90% vs Dic-20 | GN: 51,1 Mm³/d -0,29 Mm ³ /d vs Dic-20 | Térmica: 59,2% |
| 0,40 TWh/d +14,10% vs Nov-21 +9,90% vs Dic-20 | Total: 61,6 Mm³/d +1,21 Mm ³ /d vs Dic-20 | Hidráulica: 25,3% |
| Indisponibilidad Térmica Promedio | 7,1 GW (28%) | EERR 11,5% |
| | | Nuclear 4,1% |

** Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

APÉNDICE - FEBRERO 2022

Estadísticas GN y EE al 31 de enero de 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandescientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter haciendo click aquí <