



## De Reversa



25-01-2023

Desde hace años la cuenca de NOA mantiene una baja interanual de  $-0,5\text{MMm}^3\text{d}$  cada año. Estimamos que para el próximo invierno la producción sea de  $3,3\text{MMm}^3\text{d}$ , de los cuales netos al mercado y a  $9300\text{kcal}$  los estimamos en unos  $3,5\text{MMm}^3\text{d}$ . Ergo, para abastecer una demanda que podrá ubicarse entre 15 y 17  $\text{MMm}^3\text{d}$  (en función de las condiciones térmicas e hidráulicas), los requerimientos de gas desde Bolivia ascenderán a entre 11,5 y 13,5  $\text{MMm}^3\text{d}$ .

A caballo del declino en la producción de gas de Bolivia, la séptima adenda al contrato de YPFB-ENARSA marca una baja de 14  $\text{MMm}^3\text{d}$  a 8  $\text{MMm}^3\text{d}$ . A partir de este déficit de suministro (del orden del 3,5 y 7,5  $\text{MMm}^3\text{d}$ ) el gobierno dio luz verde para que TGN avance con dos obras estratégicas en el sistema norte. La idea de máxima es intentar abastecer al norte del país con producción de Vaca Muerta durante el próximo invierno: (i) la Reversión del Gasoducto Norte, y (ii) la construcción del gasoducto La Carlota-Tío Pujio.

Es por esto que este lunes la Secretaría de Energía (a través de la [Resolución 17/2023](#)) dio lugar a la solicitud de Transportadora Gas del Norte (TGN) para que construya, instale y ejecute las obras mencionadas. Lo cual implica un cambio normativo: sacarlas del Programa Transport.Ar (Res67/22) e instruir al ENARGAS a colocar la obra en el Plan de Inversiones Obligatorias a cargo de la firma en la próxima revisión tarifaria.

En concreto la reversión contempla la adecuación en las Plantas Compresoras Tío Pujio y Leones, nuevas líneas de 24" y 30", con sus respectivas válvulas de succión y descarga y sistemas de presurización, más todas las pruebas hidráulicas requeridas y el Incremento de la presión operativa en Tramos 10 y 11. El objetivo es trabajar en estas dos plantas para poder enviar 4  $\text{MMm}^3/\text{día}$  de gas adicionales desde Neuquén hacia el norte a partir de junio cuando esté operativo el Gasoducto Presidente Nestor Kirchner (GPNK). Ver mapa.



Fuente: SPOTLIGHT ARGENTINA

Otro punto relevante, es el hecho de que el miércoles se dio a conocer el acuerdo con la Cooperación Andina de Fomento (CAF), el banco de desarrollo de América Latina, para otorgar un crédito de US\$ 540 millones para construir un nuevo gasoducto que unirá La Carlota con Tío Pujio. En el desembolso también se encuentra incluido parte del proyecto de la reversión del gasoducto Norte, que originalmente tenía un costo estimado de u\$s 150 millones, en sus dos etapas.

Con estas obras se zanja un camino complejo para asegurar el suministro en el invierno 2023 y un suelo fértil para el desarrollo exportador de gas natural para los próximos años, en este caso con destino a Brasil y Chile. Y que para el caso del primer país se continúan con las negociaciones que lidera el embajador Daniel Scioli, por estos días en un doble plan. Por un lado, el financiamiento por parte de BNDES del segundo tramo del gasoducto Néstor Kirchner a licitarse en las primeras semanas del próximo trimestre, y por otro para poder conseguir importaciones de energía eléctrica desde Brasil, alternativa que permitiría liberar gas de las centrales térmicas del noroeste argentino.



Mag. Luciano Codeseira  
CEO  
[www.gt-consultant.com](http://www.gt-consultant.com)  
[lcodes@gt-consultant.com](mailto:lcodes@gt-consultant.com)