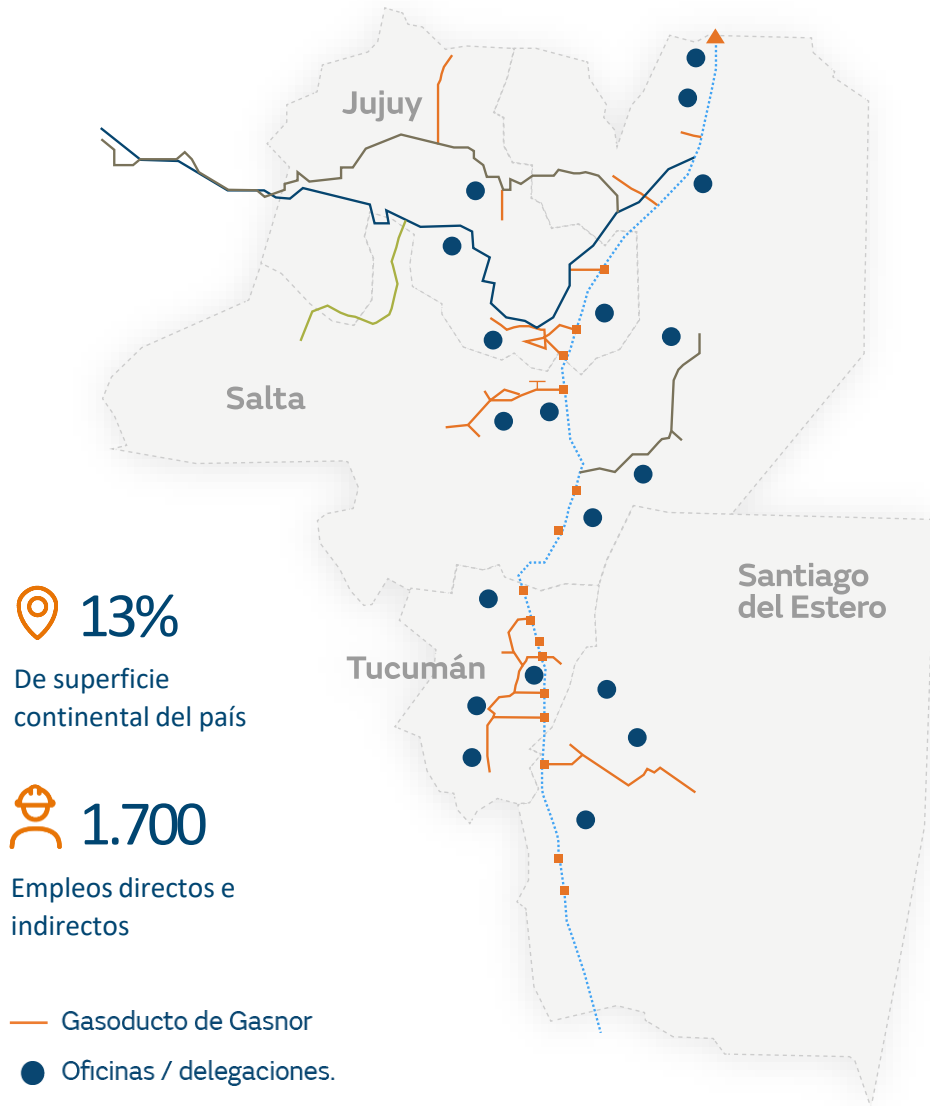


Gasnor

**ENARGAS Audiencia
Pública Nº 103**

04 de Enero de 2023

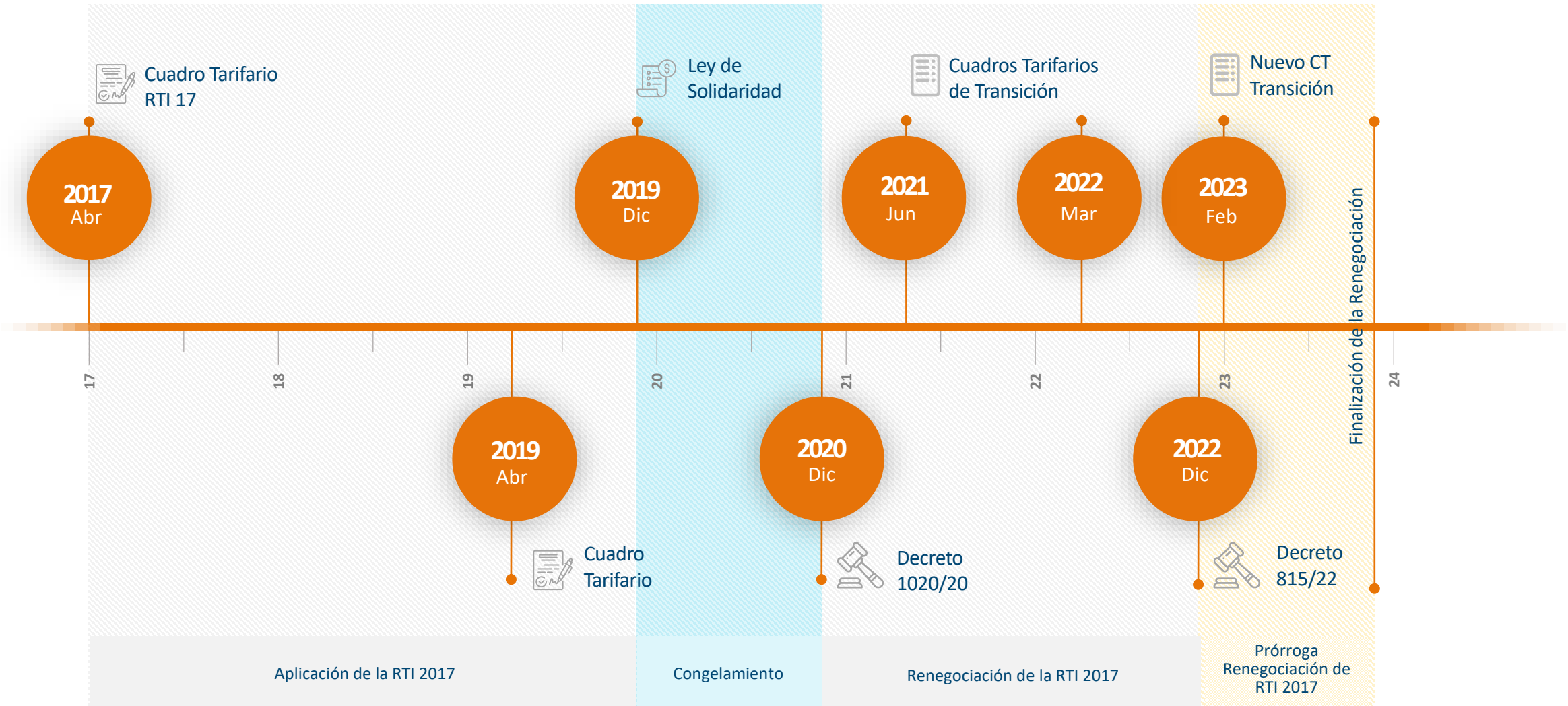
La Distribuidora y su crecimiento en 30 años



	Dic. 1992	Actual
 Usuarios	189 mil	575 mil
 Redes y Gasoductos	4.500 km	12.400 km
 Localidades	39	120

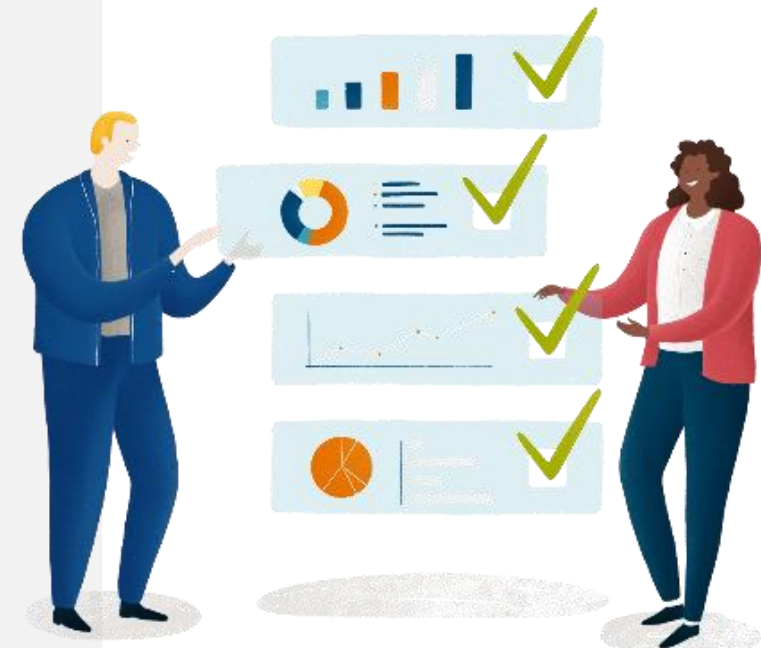


Antecedentes de la Audiencia Pública



Poner en consideración:

- ✓ La adecuación transitoria de las tarifas del servicio público de distribución de gas por redes y de Tasas y Cargos
- ✓ El traslado a tarifas del precio de gas comprado, y las Diferencias Diarias Acumuladas correspondientes



Ingresos necesarios para la prestación del servicio



Los ingresos provenientes de las tarifas deberían permitir afrontar los costos de operación y mantenimiento, las inversiones y una rentabilidad razonable



Administración



Facturación



Atención al cliente



Inversiones en Redes y Gasoductos



Lectura de medidores



Colocación de medidor



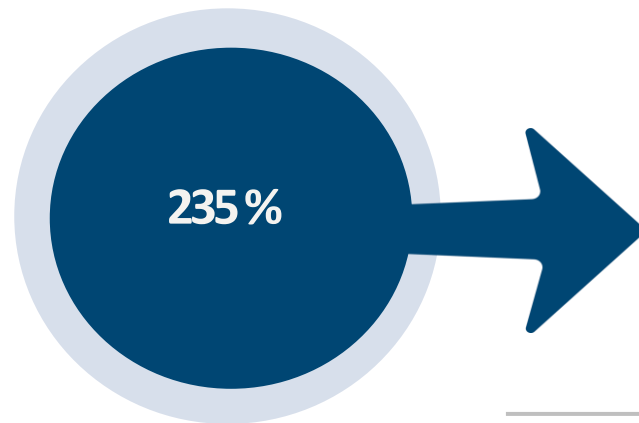
Mantenimiento del sistema



Proveedores

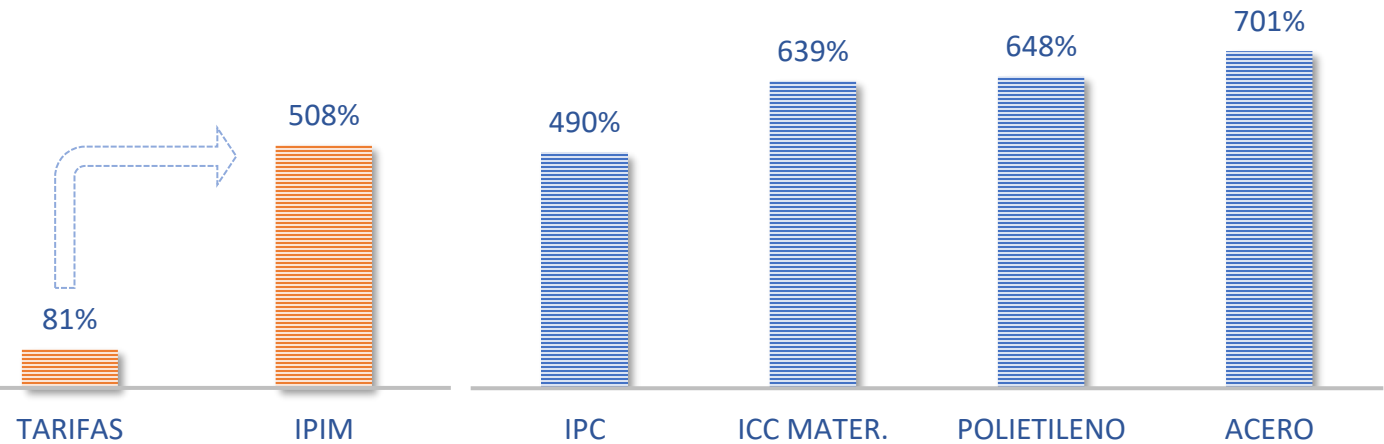
Variaciones de los costos de prestación del servicio vs. Tarifas

Adecuación Tarifaria según
Resolución N° 4353/17



IPIM Feb/19 – Dic/22 neta
de incrementos de transición

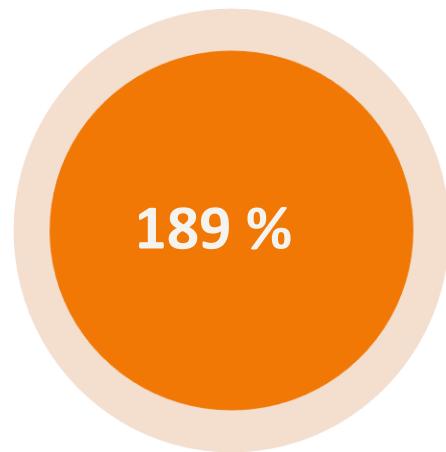
Variación: Feb/19 a Dic/22



Nota: las variaciones de todos los índices correspondientes a nov/22 y dic/22, fueron estimados conforme el Relevamiento de Expectativa de Mercado del BCRA (Mes de nov/22).

Propuesta de Adecuación de la Tarifa de distribución de transición

Adecuación Tarifaria
de coyuntura promedio,
solicitada



Desde 1 de febrero de 2023

- 1 Incremento diferencial para Usuarios Residenciales de 69% del IPIM adeudado.
- 2 Incluye mayores costos asociados a los incrementos del precio del gas natural del año 2022.
- 3 Los precios de gas y de transporte son los vigentes al 31/12/2022. Cualquier modificación de los mismos, solicitamos a ENARGAS contemple en los ingresos de GASNOR.

Traslado del Precio de Gas Comprado y Diferencias Diarias Acumuladas

Gasnor

1 Precio de Gas Considerado

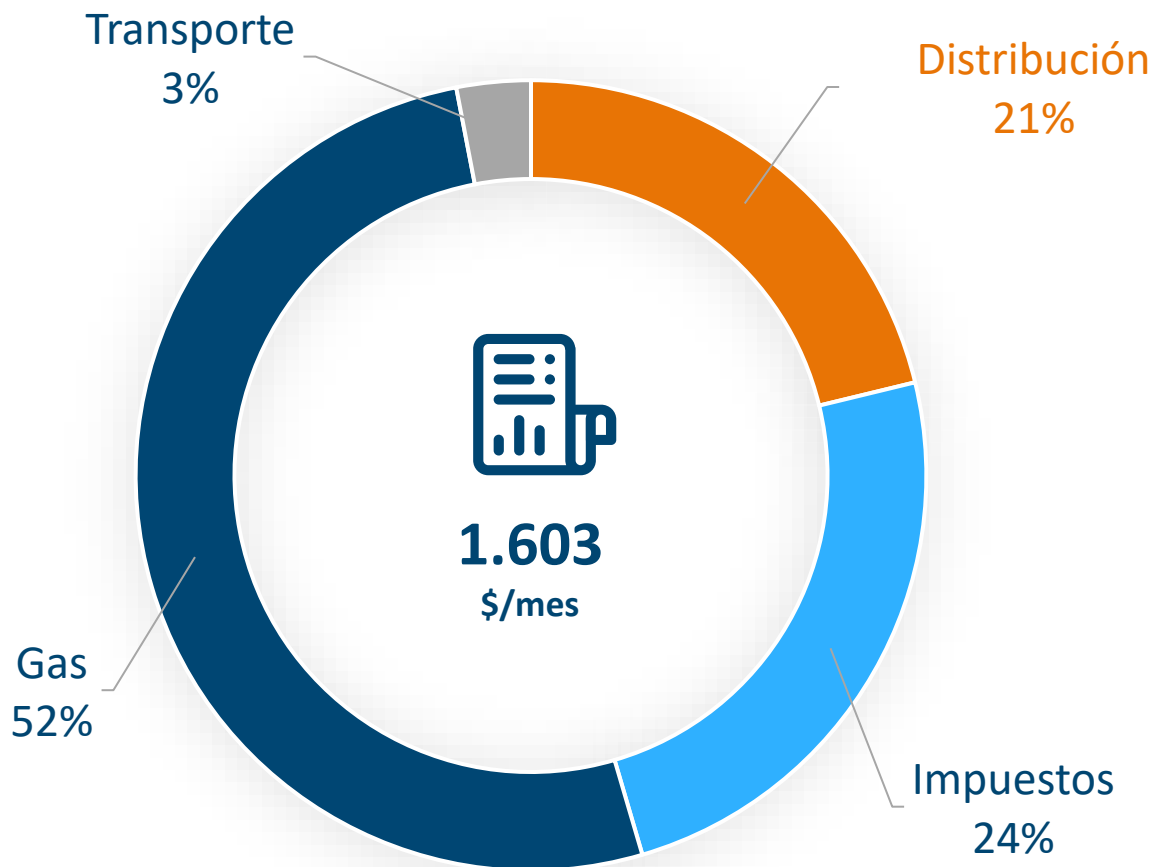
- ✓ Origen de gas Cuenca Norte (gas importado de Bolivia).
- ✓ Cobertura de abastecimiento superior al 50%.
- ✓ Precios del Gas Natural considerados conforme segmentación, vigentes a la fecha.

2 Diferencias Diarias Acumuladas

- ✓ Recupero de Diferencias Diarias Acumuladas por 286 MARS (ene/18 a jun/22).
- ✓ Periodo de recupero DDA desde feb/23 a dic/23.



La Factura de Nuestros Usuarios



El Margen de Distribución, es el único ingreso que percibe GASNOR para hacer frente a todas las erogaciones para la prestación del servicio

Usuario R21

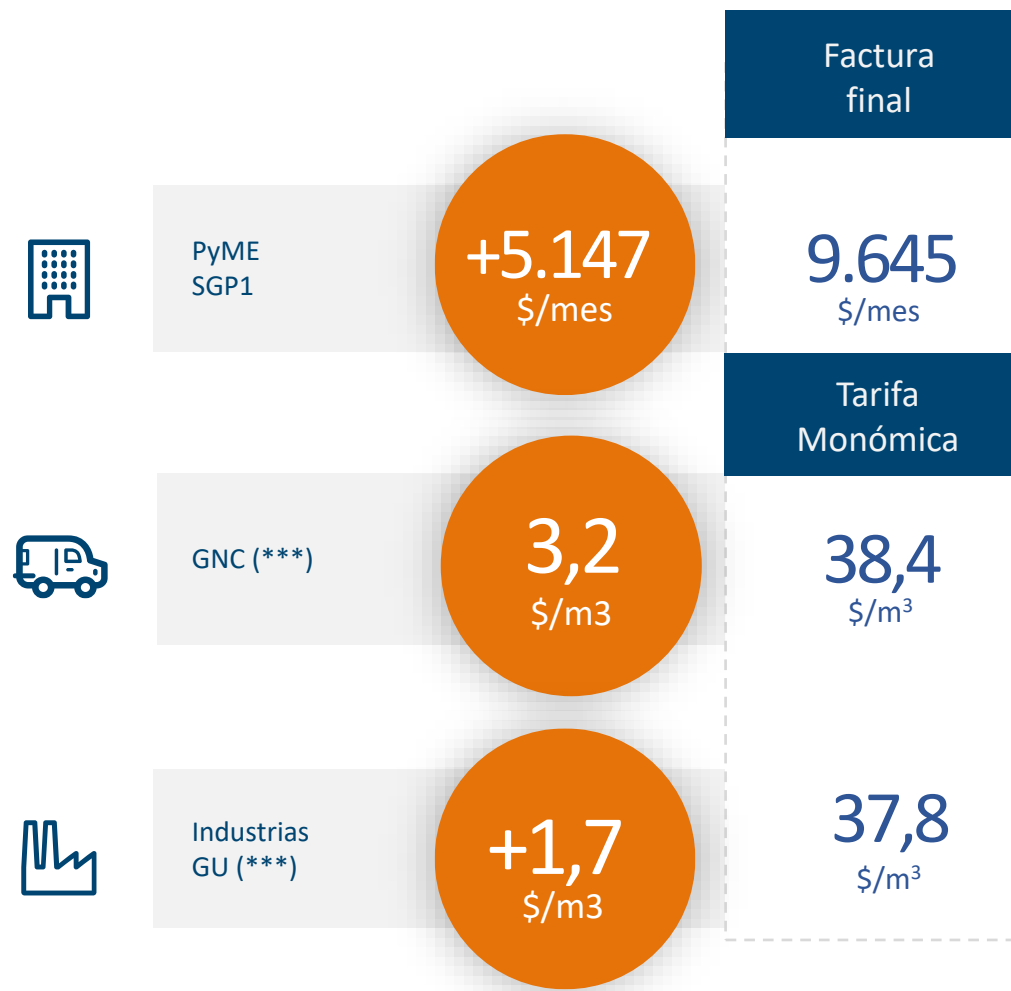
Ciudad Salta

Segmento N3

Consumo 62 m3/mes

Adecuación Tarifaria Solicitada

Impacto en factura final



(*) Consumo 62 m3/mes. Zona fría con bonificación 30% sobre factura final

(**) Consumo 37 m3/mes

(***) Precio de gas 3,5 USD/MMBTU); TC 184 \$/USD



Gasoducto P. Néstor Kirchner

Incluir el impacto en los costos e ingresos, en caso de modificar ruta de transporte.



Cargos fijos usuarios SGP3

Mantener el cargo fijo a los SGP que tenían previo a ejercer la opción de servicio completo de la Distribuidora.



Actualización Tasas Municipales

Actualización de coeficientes y recupero de balances de las Tasas Municipales

- 1 Tenga por presentada la propuesta de nuevos Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos, con vigencia a partir del 1° de febrero de 2023 de así considerarlo esa Autoridad.
- 2 Se resuelvan las consideraciones adicionales solicitadas por esta Distribuidora, teniendo presente la reserva de derechos efectuada.
- 3 Mantenga el valor de la nueva tarifa de distribución de transición en el tiempo, mediante ajustes por IPIM.
- 4 Se cumpla con los plazos establecidos en los Decretos N° 1020/20 y N° 815/22 en relación a la Renegociación Tarifaria Integral.



Gracias

Esta presentación es propiedad de Naturgy Energy Group, S.A.
Tanto su contenido como su diseño están destinados al uso exclusivo de su personal.

© Copyright Naturgy Energy Group, S.A.