

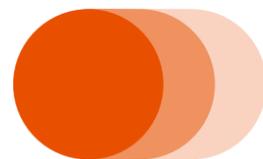
4 de enero de 2023

# Tarifa de Transición

AUDIENCIA PÚBLICA N.º 103



# ¿DÓNDE ESTAMOS?



Distribuidora de Gas del

## CENTRO

**3** provincias

**Córdoba**  
**Catamarca**  
**La Rioja**

**357.592**

km<sup>2</sup>

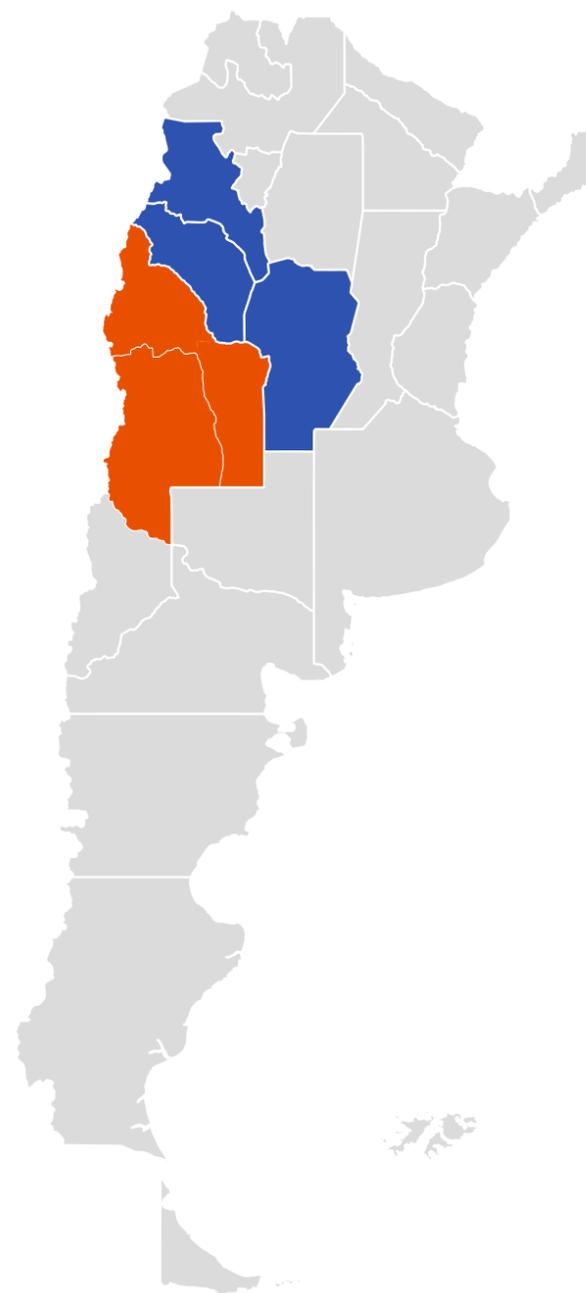
**342**

localidades  
abastecidas

**1.927**

millones de m<sup>3</sup>  
gas entregados  
en 2022.

7,2% total país



Distribuidora de Gas

## CUYANA

**3** provincias

**Mendoza**  
**San Juan**  
**San Luis**

**315.226**

km<sup>2</sup>

**195**

localidades  
abastecidas

**2.143**

millones de m<sup>3</sup>  
gas entregados  
en 2022.

8% total país



# ¿A QUIÉN ABASTECEMOS?



**29.196**  
PYMES

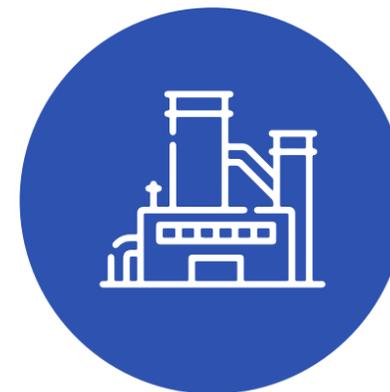


**335**  
Estaciones  
de GNC

**754.971**  
Hogares



Distribuidora  
de Gas del  
**CENTRO**



**11**  
Centrales  
térmicas

\*Usuarios a Diciembre  
de 2022.

**154**  
Industrias



**26**  
Subdistribuidoras



# ¿A QUIÉN ABASTECEMOS?



**23.993**  
PYMES



**230**  
Estaciones  
de GNC

**609.155**  
Hogares



Distribuidora  
de Gas  
**CUYANA**



**9**  
Centrales  
térmicas

\*Usuarios a Diciembre  
de 2022.

**149**  
Industrias



**11**  
Subdistribuidoras

# ¿CÓMO LO HACEMOS?



Distribuidora de Gas del

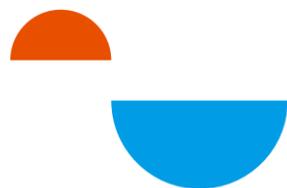
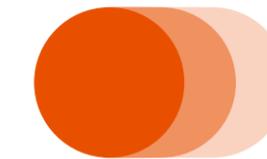
**CENTRO**

Distribuidora de Gas

**CUYANA**

**Km de Redes y Gasoductos**      **20.798**      **15.791**

Plantas reguladoras	<b>540</b>	<b>228</b>
Equipos rectificadores	<b>350</b>	<b>327</b>
Odorizadores	<b>148</b>	<b>61</b>
Sitios de telemetría	<b>168</b>	<b>130</b>
Planta Compresora	<b>0</b>	<b>1</b>
Centros de Atención	<b>31</b>	<b>9</b>
Vehículos	<b>139</b>	<b>105</b>
Planta GLP	<b>0</b>	<b>1</b>



# ¿Qué logramos?

Encender  
**22.550 hogares**  
durante el 2022

Acompañamos el crecimiento,  
conectando **62 nuevas  
industrias**, estaciones de GNC  
e incrementos de consumo  
en 1 año.



# CANALES DE ATENCIÓN



**Contamos con diversos canales de comunicación para estar más conectados con nuestros usuarios**



**+392K**

usuarios únicos en nuestra página web



**656.000**

visitas mensuales a la página

Gracias! 🥰



**7.872.323**

de visitas a nuestra web durante todo el 2022

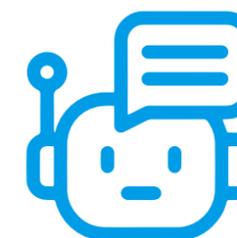
**207.763**

gestiones resueltas



a través de nuestros canales digitales

Sistema de atención automática de consultas, disponible las 24hs. los 7 días de la semana.



# Situación Tarifaria Actual



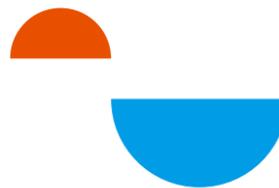
# SITUACIÓN TARIFARIA ACTUAL



Hasta la firma del primer Acuerdo Transitorio, la tarifa vigente arrastraba 26 meses de congelamiento, ya que la actualización anterior se había producido en abril de 2019.

Ambos incrementos otorgados, fueron sustancialmente inferiores al incremento de costos de operación acumulados en el periodo transcurrido, y a lo solicitado por la Distribuidora.

La tarifa actual de la Distribuidora refleja valores ajustados por última vez en el mes de marzo 2022, cuando se realizó la adecuación del incremento otorgado en el marco del Acuerdo Transitorio de Renegociación en junio 2021.



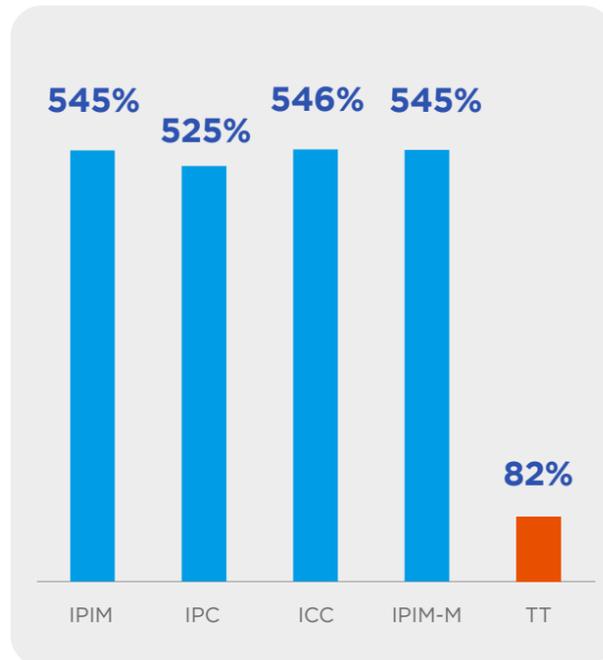
# SITUACIÓN TARIFARIA

Relación de la tarifa con lo que sucede en la economía



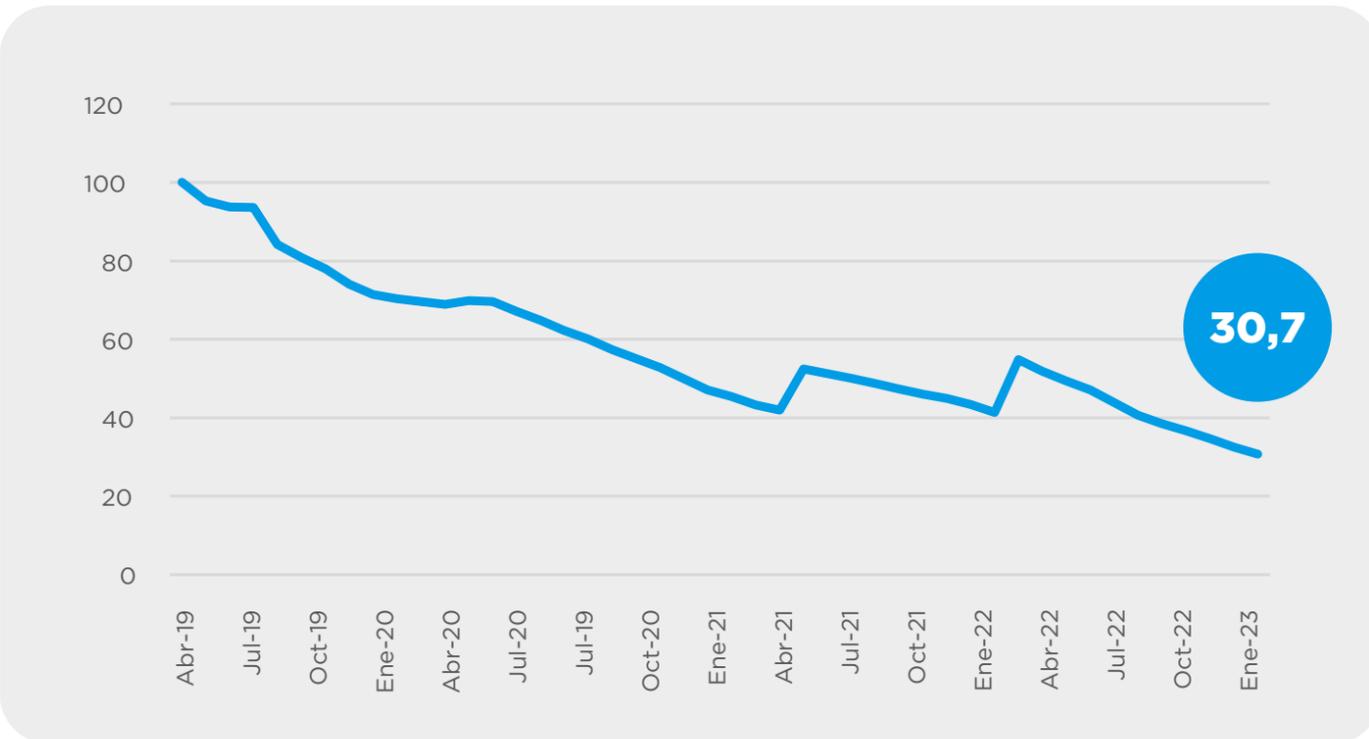
## Variación de principales índices

Feb 19 - Ene 23\*



## Indice de Tarifa Real

Abril 2019=100



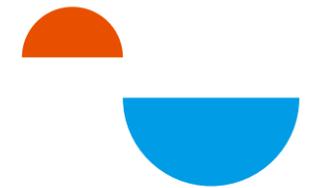
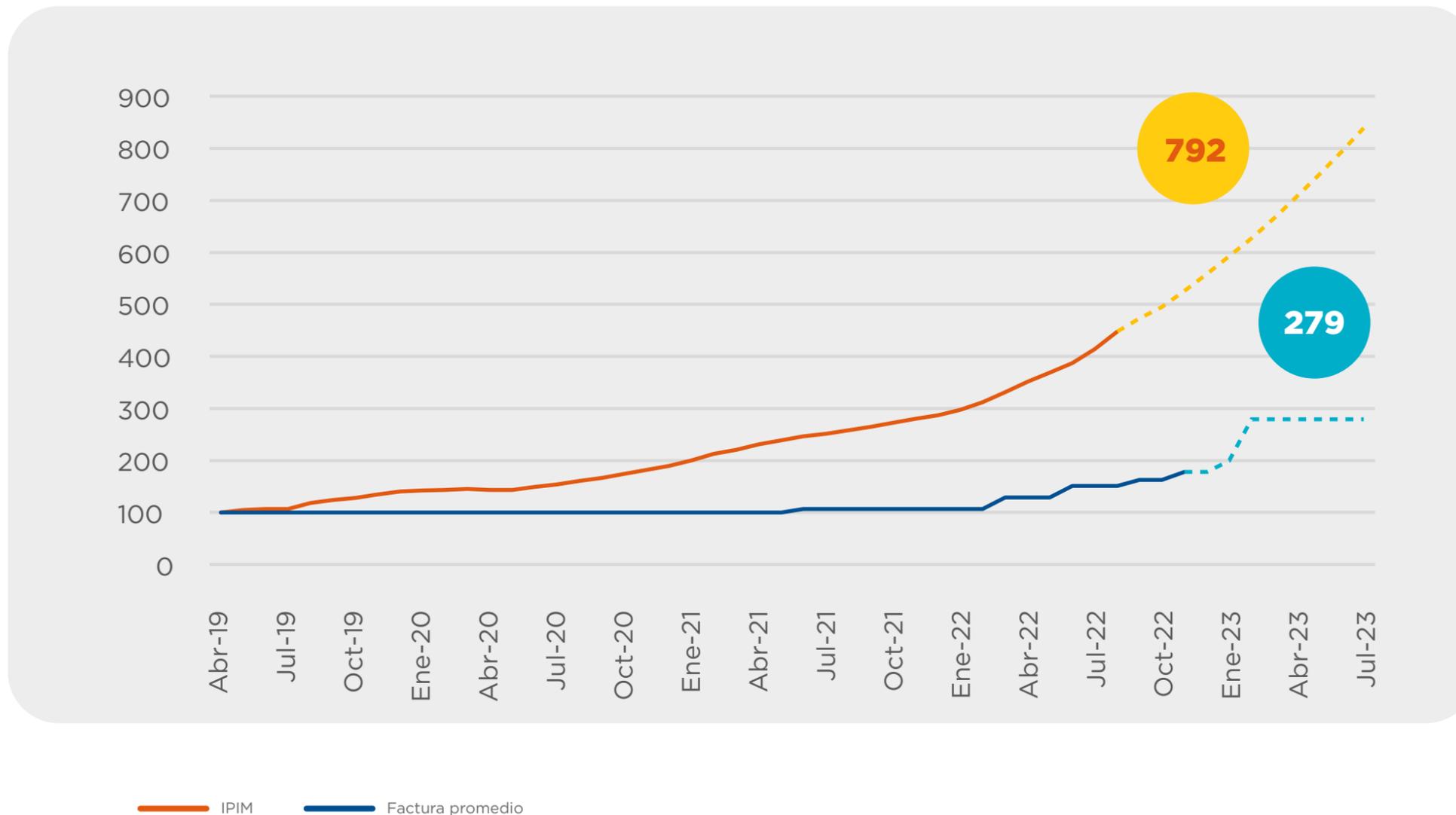
# SITUACIÓN TARIFARIA

Relación de la tarifa con lo que sucede en la economía



## Evolución IPIM y Factura Residencial promedio\*

Abril 2019=100



# SITUACIÓN TARIFARIA



**El impacto de la evolución de los principales índices económicos en nuestros principales costos.**

Tipo de servicio o concepto	Variación del costo unitario
Mano de Obra	314%
Impresión de facturas	478%
Distribución de facturas residenciales	323%
Lectura de medidores residenciales	166%
Inspección estaciones de GNC	354%
Operaciones de relevamiento de fugas en vía pública	250%
Correo	277%
Guardia y custodia de documentación	361%
Mantenimiento de picadas	420%
Mantenimiento de válvulas	312%
Lectura en Protección Catódica	471%
Transporte GNP	265%
Transporte GLP	335%
Instalación de Servicios en Polietileno	390%

Evolución Dic 2019/Dic 2022

**Además del incremento de los costos nacionales en \$, consideramos el notable aumento en USD de insumos críticos para nuestro servicio.**

Tipo de material	Variación del costo unitario
Caño API 5L Gr X42 3" -G° B 3,96 MM C/R	42%
Caño API 5L Gr X42 4" -G° B 3,96 MM C/R	40%
CAÑO POLIETILENO SDR11 63 MM.	22%
CAÑO POLIETILENO SDR17,6 - Ø 90mm PE 100	58%
CONJUNTO ARMADO DE SERVICIO DOMIC Ø 1"	25%
Medidor de caudal de 6m3	25%

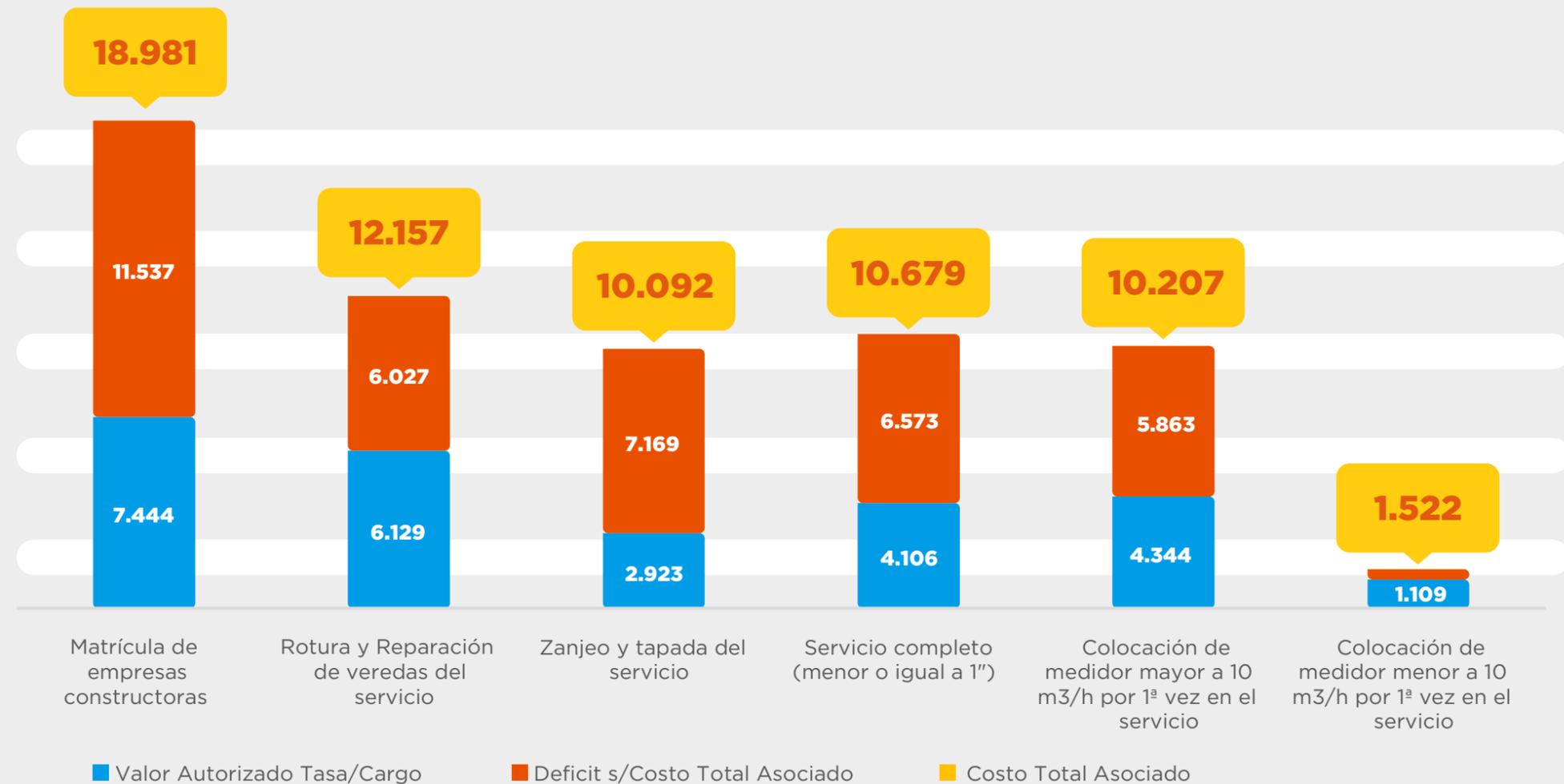
Evolución Dic 2021/ Dic 2022



# SITUACIÓN TARIFARIA



## Tasas y cargos

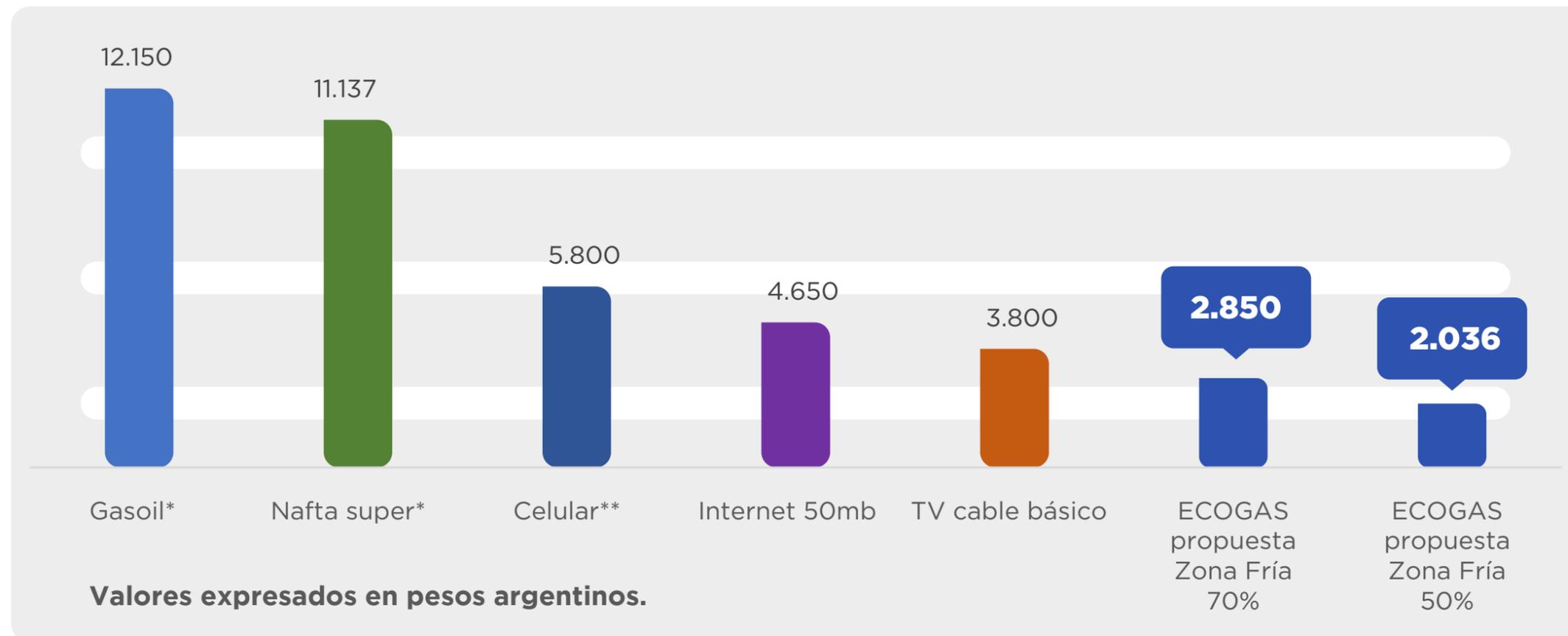


Valores expresados en pesos argentinos.

# SITUACIÓN TARIFARIA



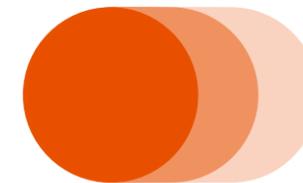
## Gasto promedio mensual por hogar en Servicios varios y propuesta de Tarifa de Transición



\*equivale a 1,5 tanques; \*\*2 abonos de 3gb. Propuesta tarifaria incluye promedio ponderado Segmentación Dec 332/22.



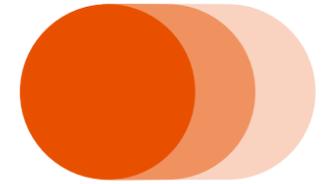
# TARIFA DE TRANSICIÓN 2022



- Renovación de 4529 m de cañería de acero por polietileno en Córdoba Capital.
- Adecuación y puesta en marcha del sistema de compresión en planta de carga de la Ciudad de La Rioja.
- Instalación y puesta en funcionamiento de islas de carga, módulos de almacenamiento y transporte y plantas de regulación modular en las localidades de Villa Unión, Aimogasta y Chepes (La Rioja).
- Reemplazo de cañerías helicoidales.
- Renovación de instalaciones de protección catódica por corriente impresa.
- Actualización de válvulas de bloqueo.



# TARIFA DE TRANSICIÓN 2022



- Renovación de redes de acero - distribución media presión - Gran Mendoza
- Cambio de traza de cruces aéreos Líneas de Distribución de Alta Presión
- Renovación de dispersores de protección catódica
- Overhaul de Compresor Planta PIPA Malargüe
- Defensas aluvionales en gasoductos
- SCADA para cámaras y Equipamiento SCADA/Telemetría
- Revamping de Plantas Reguladoras de Presión
- Cambio de traza cruce Rio V ramal interconexión Villa Mercedes - Parque Industrial Sur Villa Mercedes San Luis.





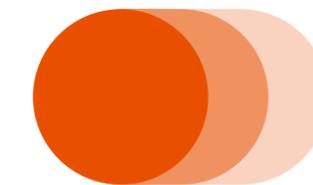
—

# Propuesta **Tarifa** de Transición

2023



# PROPUESTA DE TARIFA DE TRANSICIÓN 2023



## Consideraciones Generales

El ajuste tarifario que corresponde aplicar a ECOGAS es el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) – Nivel General (publicado por INDEC) de acuerdo a lo indicado en el Anexo V de las Res ENRG 4359/17 y 4360/17.

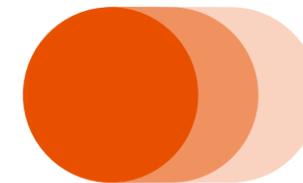
En el marco del Decreto 815/22 que prorroga el plazo de renegociación de la revisión tarifaria integral hasta dic/2023, se plantea esta propuesta de Tarifa Transitoria, para la cual deberá suscribirse un nuevo Acuerdo Tarifario de Transición.

### Nuestra propuesta contempla:

- El cuadro tarifario presentado tendrá una vigencia desde febrero/2023 y deberá contar con ajuste trimestrales.
- No se estiman incrementos adicionales a los vigentes en los costos de los demás componentes de la tarifa “Gas” y “Transporte”.



# PROPUESTA DE TARIFA DE TRANSICIÓN 2023



- El Gas Natural No Contabilizado (GNNC) será pagado a los productores de gas al valor vigente a la firma de la Adenda al Acuerdo Transitorio de Renegociación según Decreto 91/22.
- Se contemplan las Condiciones de Contorno delineadas en el punto 10.d) del Anexo I de la Resolución ENRG 523/2022, combinando una diferenciación por categoría de usuario e incrementos diferenciados para el cargo fijo y el variable de los usuarios Residenciales y SGP.
- Para los usuarios R, SGP y SDB se propone un incremento promedio en el orden del 200%, significativamente inferior a lo que correspondería de acuerdo a lo señalado más arriba.
- Para el resto de los usuarios grandes se mantiene el ajuste previsto en el Anexo V de la Resolución ENRG 4359/17 y 4360/17, detallado arriba, neto del incremento otorgado según Tarifas Transitorias 2021 y 2022.



# PROPUESTA TARIFA DE TRANSICIÓN 2023

## DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO



### INCREMENTO CARGO FIJO MAYOR A CARGO VARIABLE

Impacto en factura final promedio mensual. Residencial incluye descuento del 30% por Zona Fría.

	Tarifa Actual Segm. N2	Tarifa Propuesta Segm. N2	Variación	Tarifa Actual Segm. N1	Tarifa Propuesta Segm. N1	Variación
R Promedio	<b>\$ 1.383</b>	<b>\$ 2.414</b>	<b>\$ 1.031</b>	<b>\$ 2.515</b>	<b>\$ 3.546</b>	<b>\$ 1.031</b>
SGP	\$ 7.573	\$ 15.133	\$ 7.561			
	Actual	Propuesta	Variación			
GNC	\$ 27,45	\$ 29,49	7,4%			
GU-FD	\$ 28,40	\$ 30,11	6,0%			
GU-ID	\$ 27,93	\$ 29,26	4,7%			

RESIDENCIAL: Factura promedio mensual, con impuestos, para un consumo anual estimado de 837 m<sup>3</sup>/año.

COMERCIAL: Factura promedio mensual, con impuestos, para un consumo anual estimado de 3214 m<sup>3</sup>/año.

INDUSTRIAL: Costo por m<sup>3</sup>, no incluye IVA, incluye costo de gas en boca de pozo a 3,5USD/MMBTU.

GNC: Costo por m<sup>3</sup>, no incluye IVA, incluye costo de gas en boca de pozo a 3,5USD/MMBTU.



# PROPUESTA TARIFA DE TRANSICIÓN 2023

## DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA



### INCREMENTO CARGO FIJO MAYOR A CARGO VARIABLE

Impacto en factura final promedio mensual. Residencial incluye descuento del 30% por Zona Fría.

	Tarifa Actual Segm. N2	Tarifa Propuesta Segm. N2	Variación	Tarifa Actual Segm. N1	Tarifa Propuesta Segm. N1	Variación
R Promedio	<b>\$ 1.595</b>	<b>\$ 2.832</b>	<b>\$ 1.237</b>	<b>\$ 3.021</b>	<b>\$ 4.258</b>	<b>\$ 1.237</b>
SGP	\$ 6.631	\$ 12.576	\$ 5.945			
	Actual	Propuesta	Variación			
GNC	\$ 26,43	\$ 28,73	8,7%			
GU-FD	\$ 27,35	\$ 29,13	6,5%			
GU-ID	\$ 26,01	\$ 27,31	5,0%			

RESIDENCIAL: Factura promedio mensual, con impuestos, para un consumo anual estimado de 1113 m<sup>3</sup>/año.

COMERCIAL: Factura promedio mensual, con impuestos, para un consumo anual estimado de 3409 m<sup>3</sup>/año.

INDUSTRIAL: Costo por m<sup>3</sup>, no incluye IVA, incluye costo de gas en boca de pozo a 3,5USD/MMBTU.

GNC: Costo por m<sup>3</sup>, no incluye IVA, incluye costo de gas en boca de pozo a 3,5USD/MMBTU.





# POR ELLO

\*en tanto no estén vigentes las revisiones tarifarias resultantes del ACUERDO DEFINITIVO DE RENEGOCIACIÓN

\*con el objeto de afrontar los costos de operación y mantenimiento y la cadena de pagos,

\*y continuar con la prestación del servicio público de manera confiable y segura

# SOLICITAMOS....

- Tarifa de Transición con vigencia a partir del 1° de febrero de 2023 y hasta el 30 de abril del 2023 -correspondiendo a esa fecha el primer recálculo trimestral- con un incremento promedio del Margen de Distribución de 190%, lo que implica un impacto promedio final en factura de los usuarios Residenciales del 56%, dados los precios de gas conforme Segmentación de Subsidios Dec 332/22 y Res SE 610/22.
  
- Complementariamente en los nuevos Cuadros Tarifarios deberá considerarse:
  - 1 En su exacta incidencia el costo del flete de GLP a Malargüe:
    - a. Perjuicio por no actualización tarifaria del costo: abr/2019 a dic/22 \$266 millones.  
Proyectado 2023 \$445 millones.
    - b. Perjuicio por diferencia en mix de bocas de carga: abr/2019 a dic/22 \$143 millones.  
Proyectado 2023 \$191 millones.
  
  - 2 Se autorice el recupero del saldo de las tasas municipales (acumulado mar/23 \$300 millones) y la actualización de impuestos en tarifa de acuerdo a los solicitado oportunamente al ENARGAS.
  
  - 3 Los extracostos generados a estas Distribuidoras a partir del incremento de precios del gas PIST conforme Res SE 403/22 y 610/22, tal como el impacto en el precio del Gas No Contabilizado (GNNC): acumulado a dic/22 \$270 millones; Proyectado 2023 \$1.160 millones
  
  - 4 El perjuicio causado por una mayor necesidad de capital de trabajo producto del descalce en la posición de IVA de la Distribuidora a partir de la implementación del Régimen de Zona Fría, y agravado por el incremento de precios del gas PIST conforme Res SE 403/22 y 610/22.

---

**Muchas  
Gracias.**

