

Audiencia Pública

N°103

04.01.2023

Adecuación transitoria de las tarifas de distribución
Resol. 523/2022 ENARGAS

camuzzi

- Cubrimos el **45%** del territorio Nacional Argentino.
- Generamos empleo directo a más de **1.687 familias**.
- Distribuimos en promedio **10.000 Millones de m3** de gas al año.
- Operamos **820 estaciones reguladoras de presión**.
- Contamos con **6 Plantas compresoras**.



2.1 Millones

Total de usuarios

55.875 km

Extensión de red

376

Localidades

Expansión	1993	2022	Evolución
Redes, Ramales y Gasoductos	20.555	55.875	+172%
Localidades Abastecidas	159	367	+130%
Usuarios	922.201	2.179.295	+136%



¿Cómo está **compuesta** una factura?



NÚMERO DE CUENTA
 USÁ ESTE NÚMERO TAMBIÉN PARA
 PAGO ELECTRÓNICO / DIRECTO

TITULAR
 Buenos Aires
 IVA: Cons. Final

NÚMERO DE COMPROBANTE
FECHA DE EMISIÓN 31/01/2023
PERÍODO DE CONSUMO 01/01/2023
 31/01/2023

DIRECCIÓN DEL SUMINISTRO
PERÍODO FACTURACIÓN 2023
 05
 Liquidación 2 de 2

TIPO TARIFA RESIDENCIAL
CATEGORÍA R3-1
CICLO 020/893/00315
 Segmento - Decreto N° 332/22 N1

¿Cuánto debo pagar?

\$4.261,47

¿HASTA CUANDO
 PUEDO PAGAR?
 10/02/2023



Número para débito automático VISA:

Saldo de mi cuenta

Al 31/01/2023 tu cuenta no registra deuda.

Podés consultar el detalle en oficinavirtual.camuzzigas.com.ar o llamando al call center 0810-555-3698

PRÓXIMO VENCIMIENTO ESTIMADO
 01/03/2023

Información sobre el consumo de gas

MEDIDOR	LECTURA ANTERIOR	LECTURA ACTUAL	VOLUMEN REGISTRADO	FACTOR DE CORRECCIÓN	PODER CALÓRICO GAS ENTREGADO	TIPO DE LECTURA
	57008	57302	294	1.02948	9581 kcal	Real

402,50 m³ 59,52 m³ 35,91 m³ 47,86 m³ 378,30 m³ 885,85 m³ 311,81 m³ (*)

Liquidación 2 de 2: **155.90 m³**

(*) Al dorso de la factura, podés consultar la fórmula de cálculo empleada para obtener el consumo en m³ facturado en el período

Composición de la factura

55% 6% 9% 30%

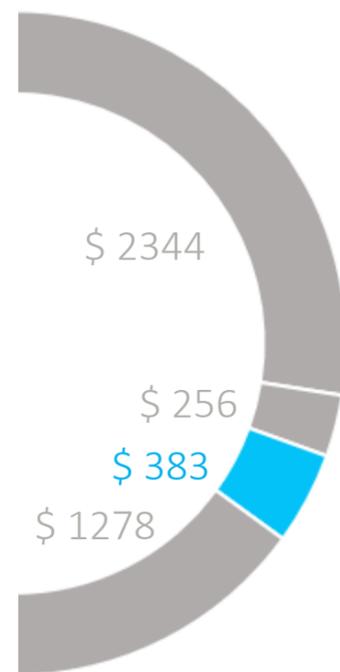
GAS TRANSPORTE DISTRIBUCIÓN IMPUESTOS/OTROS

Detalle de los conceptos facturados

Cargo Fijo		\$	457,25
Consumo de Gas	m ³ 105,06 X 15,334550	\$	1.611,05
Consumo de Gas Excedente	m ³ 50,84 X 18,529983	\$	942,06
IIIBB Transporte/Distrib.		\$	137,77
Tasas Mun. Desagregadas		\$	159,00
Ley 25413		\$	30,52
TOTAL GAS		\$	3.337,65
Fondo Ar75 Ley 25565		\$	89,40
TOTAL OTROS CARGOS		\$	89,40
IVA Alícuota		\$	700,91
Impuesto Provincial		\$	133,51
TOTAL IMPUESTOS		\$	834,42

El monto de IVA no puede computarse como Crédito Fiscal. **TOTAL A PAGAR \$ 4.261,47**

La remuneración de la Distribuidora se denomina **TARIFA DE DISTRIBUCIÓN**. Representa el único ingreso para las Distribuidoras y debe incluir todo lo necesario para su adecuada operación.



55% Precio Gas

6% Tarifa Transporte

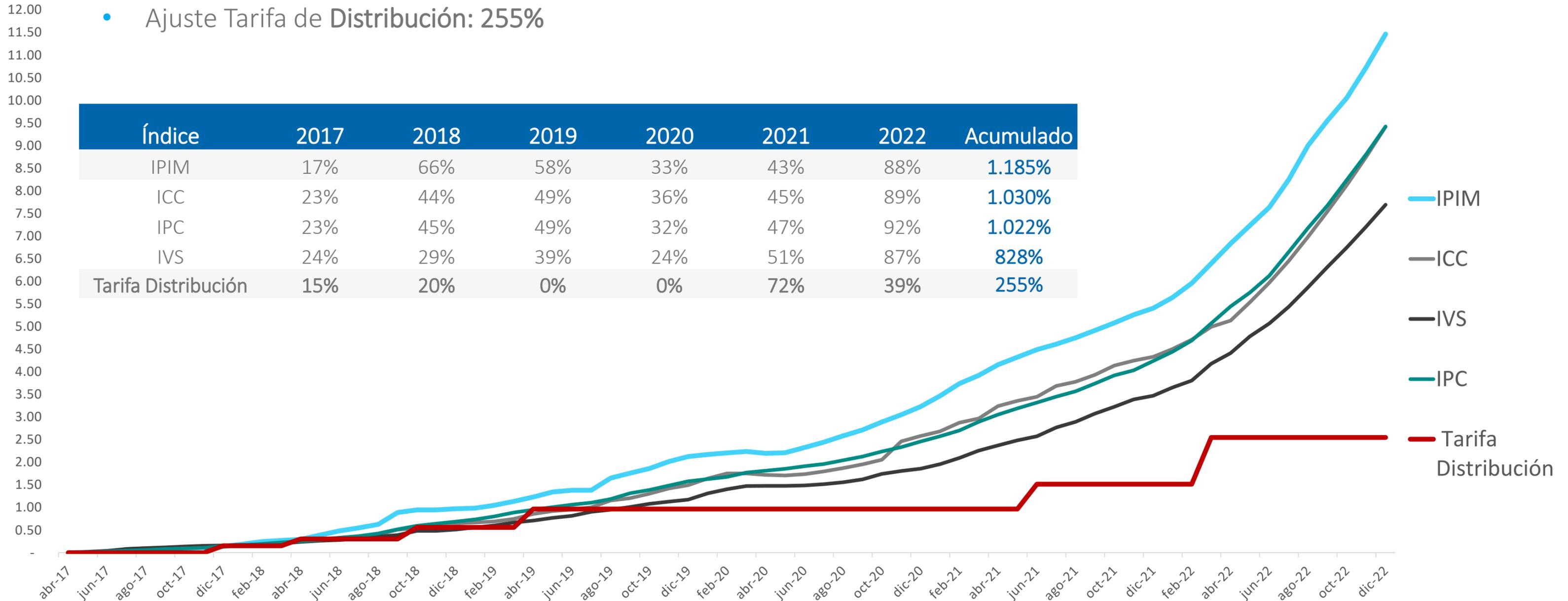
9% Tarifa Distribución

30% Impuestos/Otros

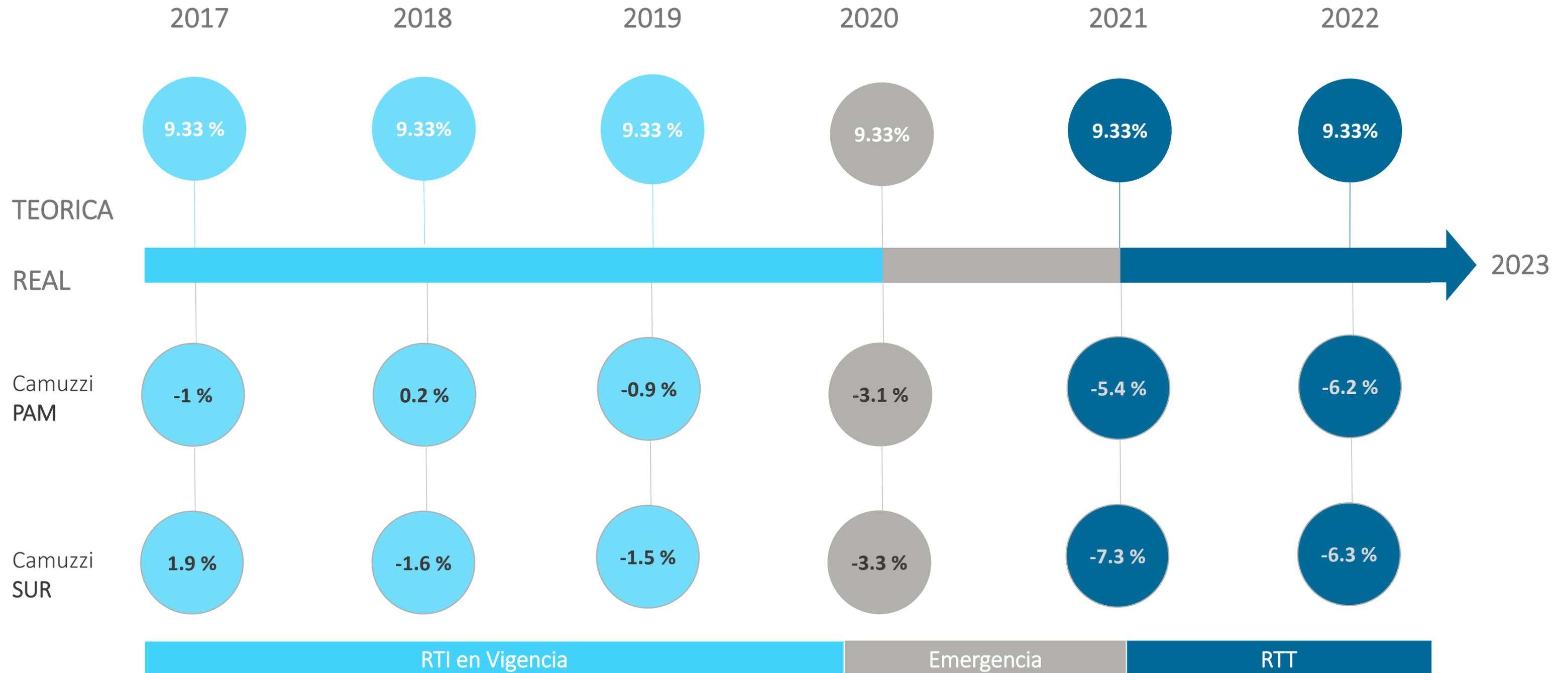
- Costos de explotación
- Capital de trabajo
- Inversiones
- Impuestos
- Rentabilidad

A continuación se muestra la **evolución** que han tenido los **principales índices** de la economía

- Aumento IPIM: **1.185%**
- Ajuste Tarifa de Distribución: **255%**

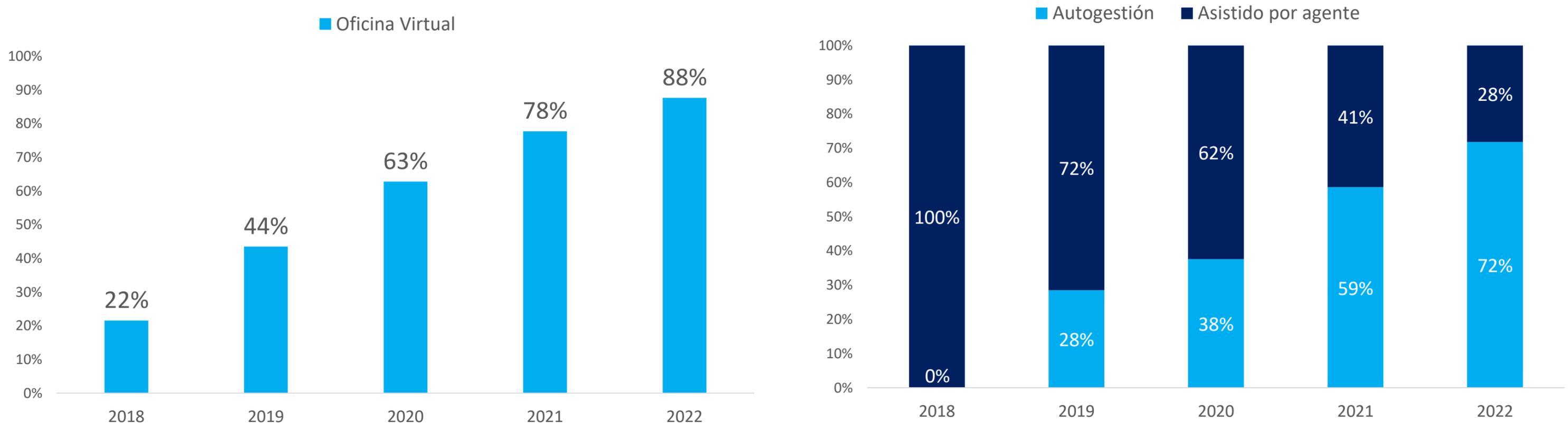


Impacto de la tarifa otorgada



En los últimos años atravesamos un **proceso de transformación** que nos permitió brindar un **SERVICIO SEGURO y ÁGIL**.

- Nuestra red fue operada en condiciones de seguridad y **SIN CORTES de servicio**.
- Nuestros clientes se sumaron a la **OFICINA VIRTUAL** y ganaron **AUTONOMÍA** en sus trámites con atención **24x7**.
- Según la **Encuesta de Satisfacción**, nuestros clientes opinan que: somos **eficientes** en el servicio, brindamos buena **atención** y generamos **empleo**.
- Desde hace 3 años certificamos **Great Place to Work**, siendo la única distribuidora de energía en obtenerlo.



- Debido a la **GRADUALIDAD** en la aplicación de las nuevas tarifas, recién en **Abril/2018** se alcanzó la tarifa plena de RTI.
- Durante **2018** la modificación en la fórmula de ajustes periódicos prevista resultó en una menor **ACTUALIZACIÓN** de las tarifas.
- Entre **Abril 2019** y **Junio 2021** se **SUSPENDIERON** los ajustes tarifarios, en un contexto inflacionario que generó crecientes costos de operación.
- Existió una diferencia entre los aumentos **NECESARIOS** y los **OTORGADOS** en la revisión transitoria (**RTT**).

PAM	2021	2022
Solicitado	50%	79%
Otorgado	28%	41%
Diferencia	-22%	-38%

SUR	2021	2022
Solicitado	75%	119%
Otorgado	19%	37%
Diferencia	-56%	-82%

MENOR TARIFA de distribución



MAYOR PERDIDA Distribuidora

- La **adecuación** del precio de **GAS** (PIST) **incrementó el costo de operación** de la distribuidora sin el correspondiente ajuste en tarifa.
 - Gas no contabilizado: Pampeana - \$1.077 mill. y Sur - \$681 mill.
 - Comisiones bancarias: Pampeana - \$150 mill. y Sur - \$82 mill.
 - Incobrables : Pampeana - \$89 mill. y Sur - \$45 mill.
(total - \$2.124 mill.)
- Las **TASAS MUNICIPALES reconocidas en tarifa son inferiores a los pagos** que realiza la distribuidora, generando así un costo adicional: Pampeana - \$152 mill. y Sur - \$75 mill.(total -\$227 mill.)
- En las localidades abastecidas con **GNC y GLP** sigue sin recuperarse el **costo de transporte** por camión: Pampeana - \$326 mill. y Sur - \$379 mill. (total -\$705 mill.).

COSTOS OPERATIVOS por \$3.056 mill.  **MISMA TARIFA** de distribución

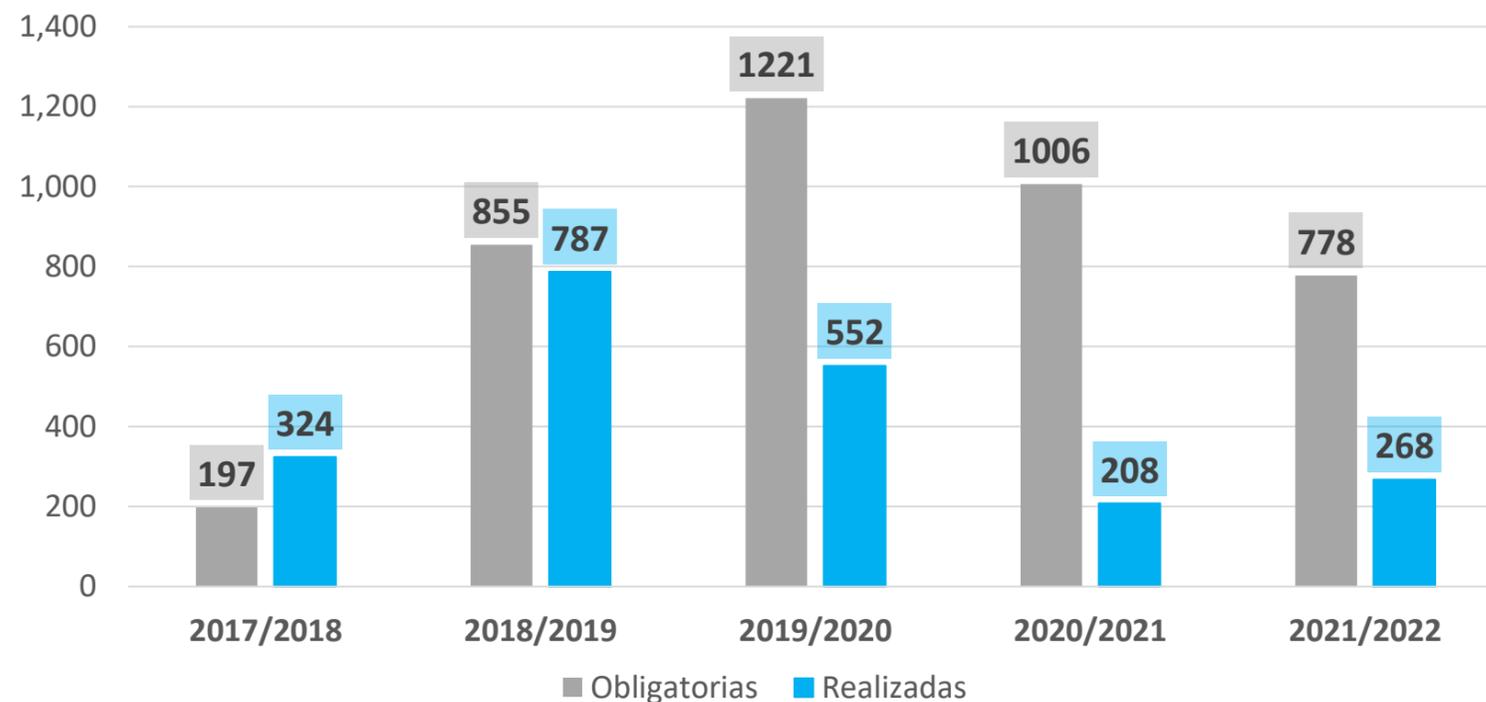
- El régimen de **ZONA FRÍA** inmoviliza fondos de la compañía dado que los subsidios no están alcanzados por el IVA. El impacto estimado para 2022 y 2023 (*sin ajustes en tarifa*) es de: Pampeana **\$2.900 mill.** y Sur **\$4.400 mill.** (*\$7.300 mill.*)
- El **PAGO CON RETRASO** por el Estado Nacional de las compensaciones por **Tarifa social y usuarios Entidades Bien Público** afectó al flujo de fondos de las compañías por: Pampeana **\$653 mill.** y Sur **\$303 mill.**
 - Tarifa Social: últimos cobros Nov. 21 (definitivos) y Ene. 22 (provisorios).
 - EBP: desde la implementación en Oct 18 no se recibieron pagos.(*\$956 mill.*)
- El **INCREMENTO DE DEUDA** de los **SUBDISTRIBUIDORES** contrajo el flujo de fondos. Pampeana **\$1.577 mill.** y Sur **\$160 mill.** (*\$1.737 mill.*)

COSTOS FINANCIEROS por \$9.993 mill.  **MISMA TARIFA** de distribución

- Reducción de **INVERSIONES**, manteniendo las impostergables para la **seguridad** del sistema.
- Aumento de **DEUDA** con productores.
- Reducción de la **GANANCIA** justa y razonable prevista por el marco regulatorio.

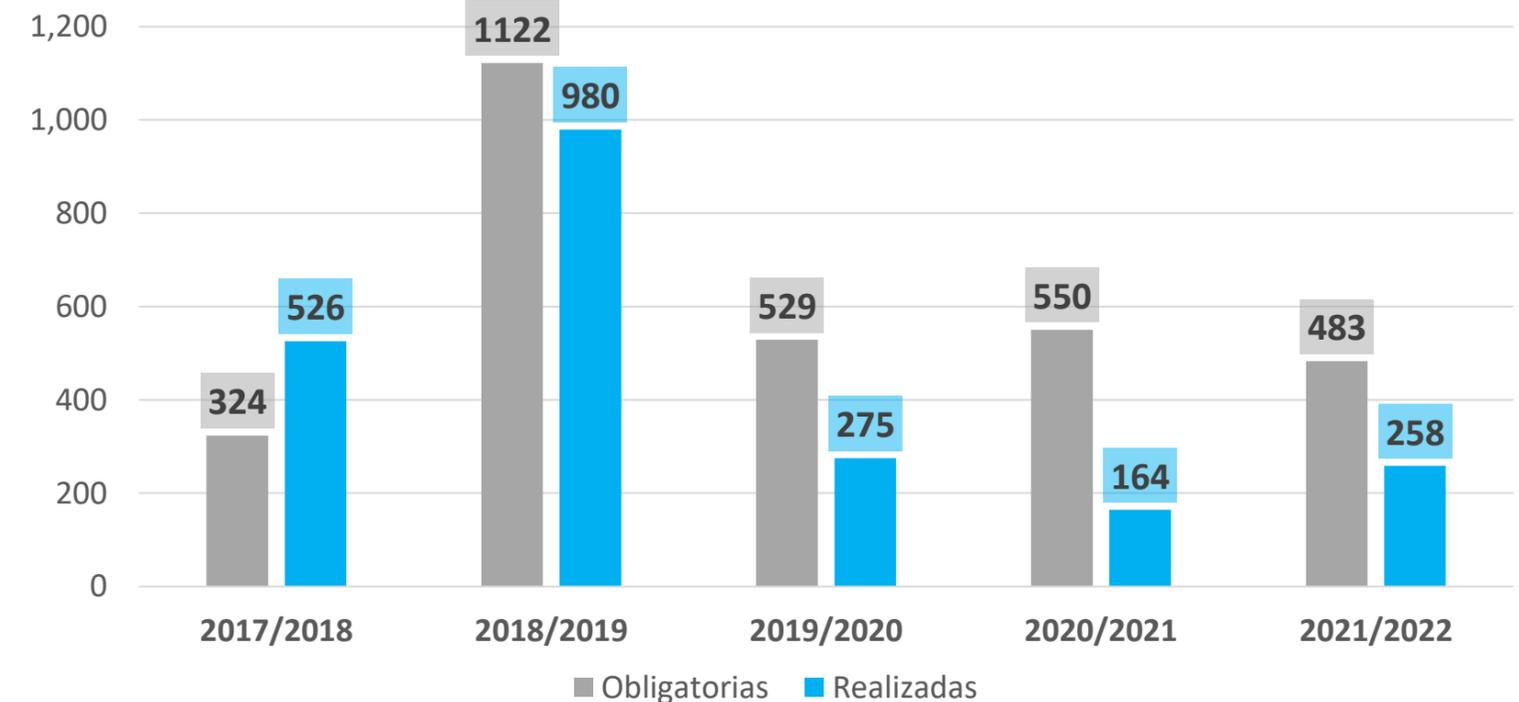
Inversiones Pampeana

Millones de \$ en moneda Dic 2016



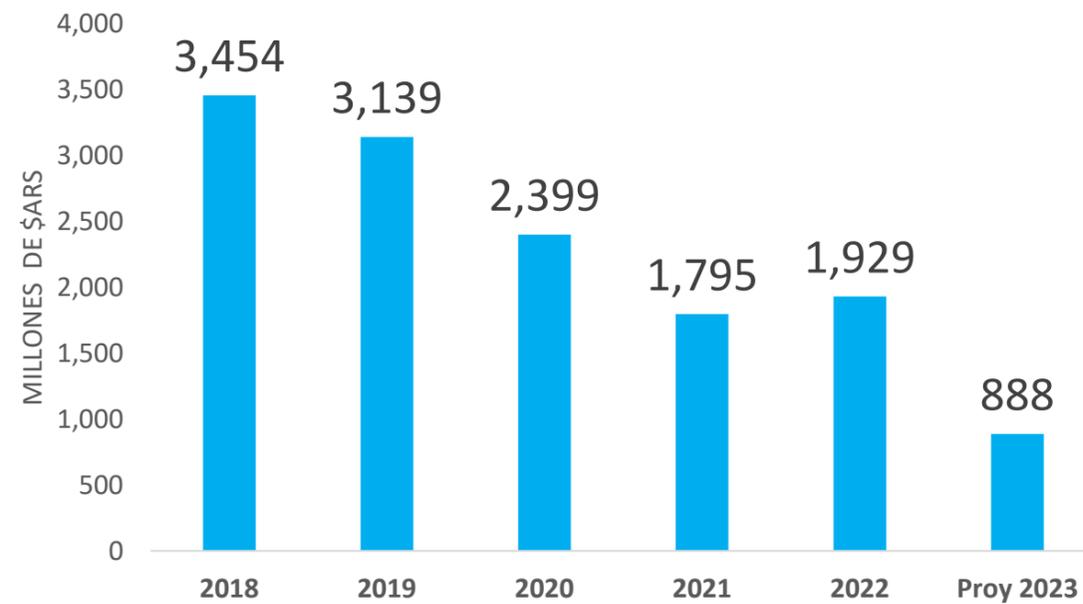
Inversiones Sur

Millones de \$ en moneda Dic 2016

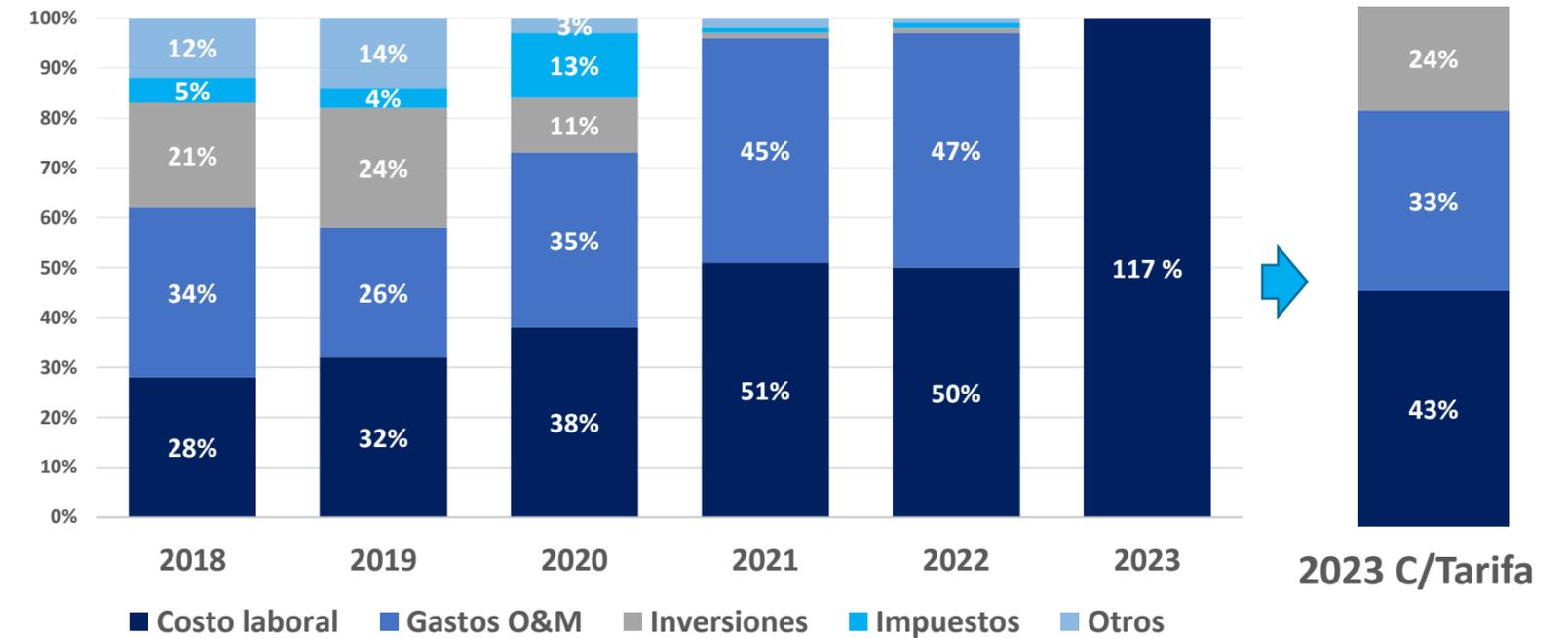


- En los últimos 5 años hubo un **marcado deterioro** del margen bruto y una creciente asignación de recursos a **Gastos**.

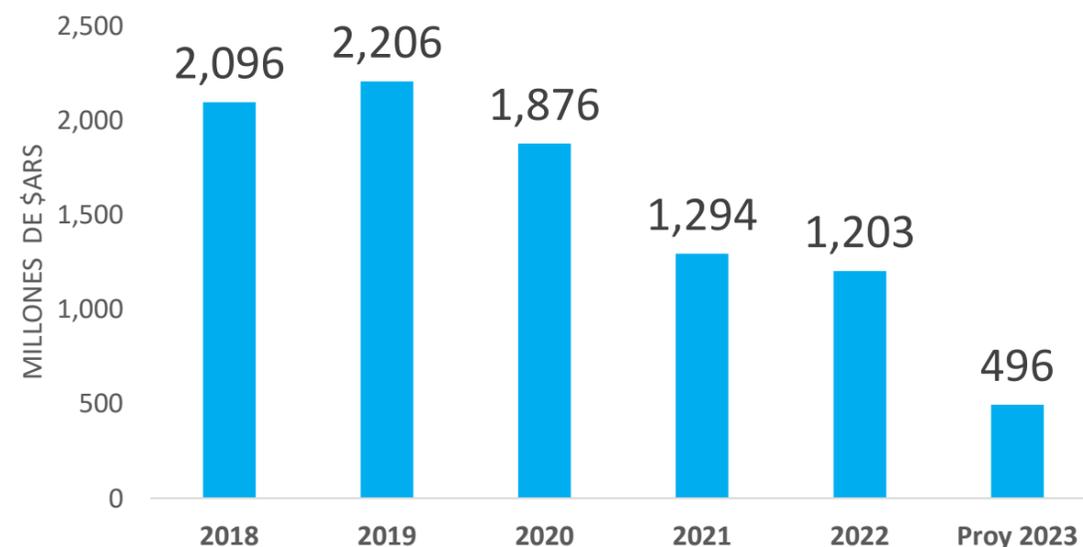
Margen Bruto Pampeana



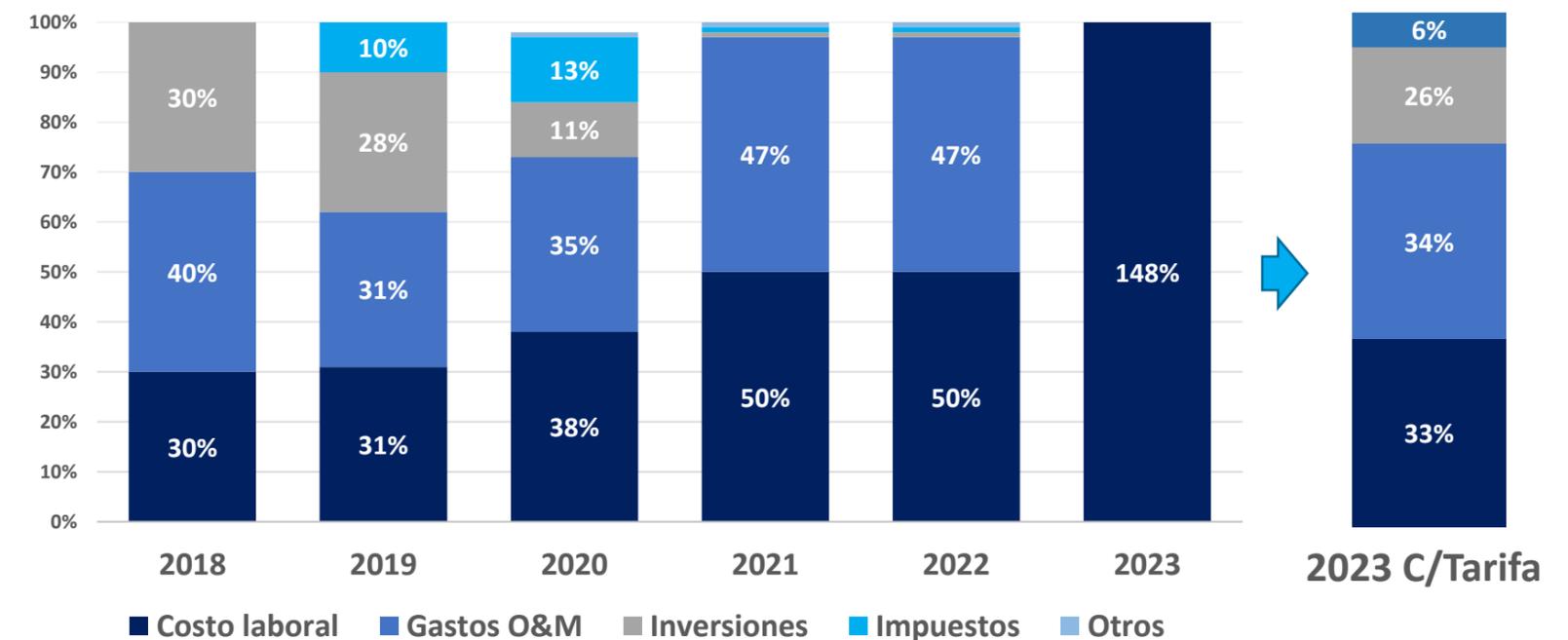
Asignación Pampeana



Margen Bruto Sur



Asignación Sur



Aumentos requeridos en la tarifa de distribución



Se requiere ajustar los Cargos Fijos, Cargos Variables y Reservas de Capacidad de acuerdo a los siguientes porcentajes:

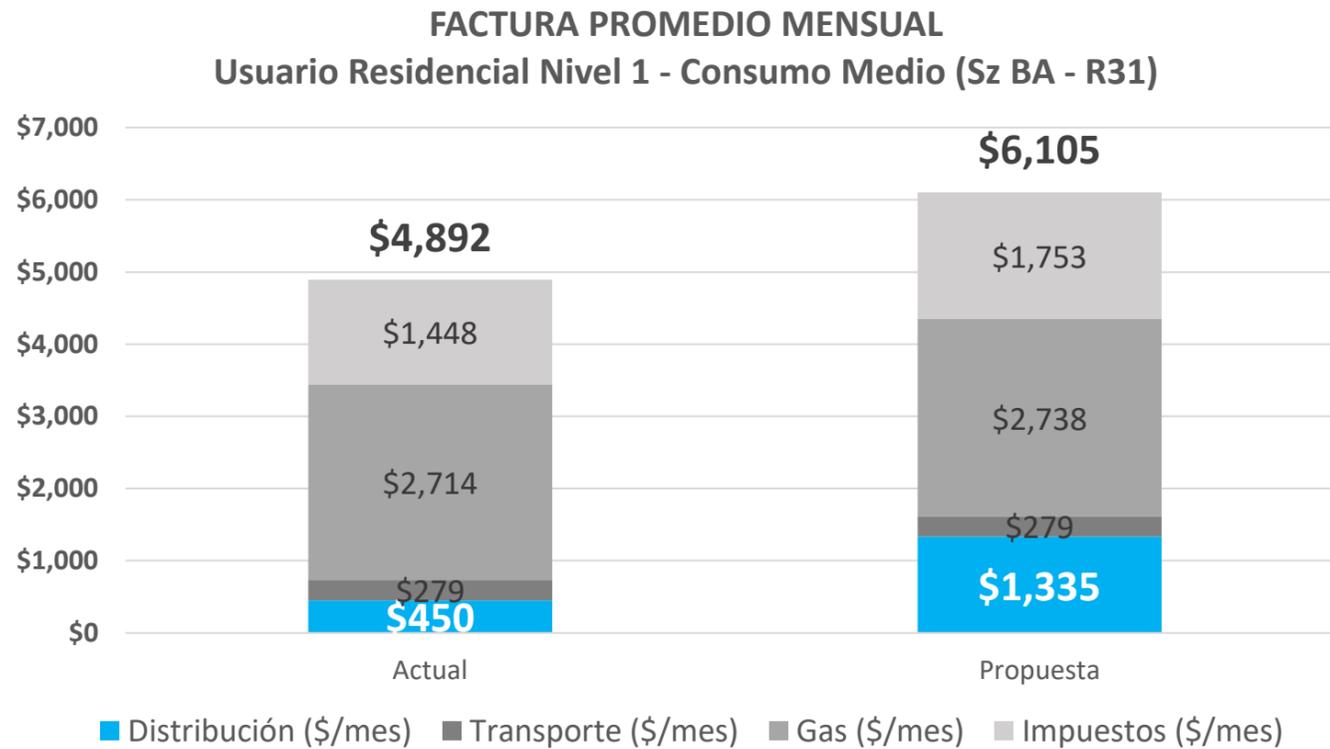
Categoría Usuario	Pampeana	Sur	
Residenciales	196%	283%	
Servicio General P (*)	295%	295%	(*) CF = 263%
Servicio General G	170%	170%	
Grandes Usuarios	88%	88%	
GNC (*)	295%	295%	(*) CF = 263%
Subdistribuidores y Entidades Bien Publico	196%	283%	
Promedio	187%	273%	

Este ajuste supone:

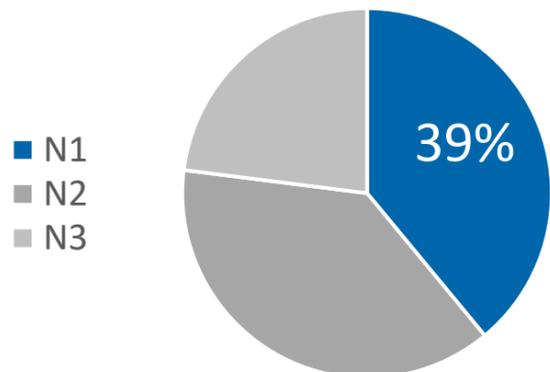
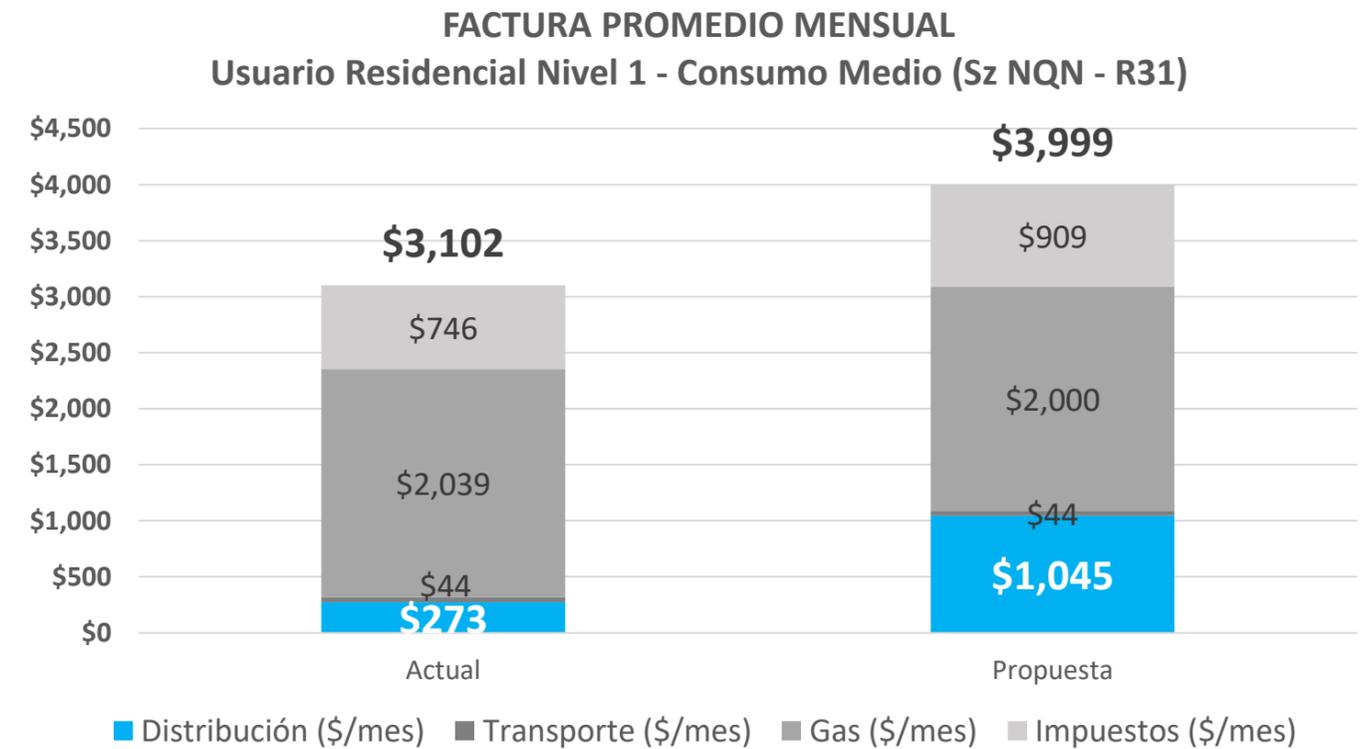
- Cubrir los **COSTOS MÍNIMOS** de operación y mantenimiento.
- Realizar las **INVERSIONES IMPOSTERGABLES** para la prestación del servicio en condiciones de seguridad.
- **NO HAY RENTABILIDAD** alguna para la licenciataria.
- Que se realizarán **AJUSTES** que sigan el incremento de costos (IPIM).
- No **CANCELACION** de deuda con productores al 31.12.2022, ni aumento de stock.

Para medir el IMPACTO de los aumentos requeridos en la **factura final**, se muestran dos facturas representativas para usuarios N1:

Pampeana

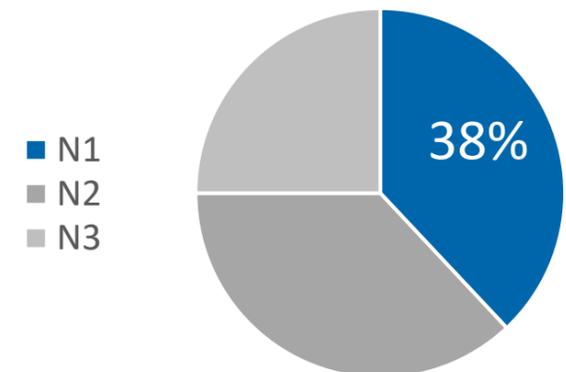


Sur



Variación Tarifa Distribución: \$884
 Participación en factura de 9% al 22%
 Consumo Promedio: 98 m3/mes

Variación Tarifa Distribución: \$773
 Participación en factura de 9% al 26%
 Consumo Promedio: 246 m3/mes

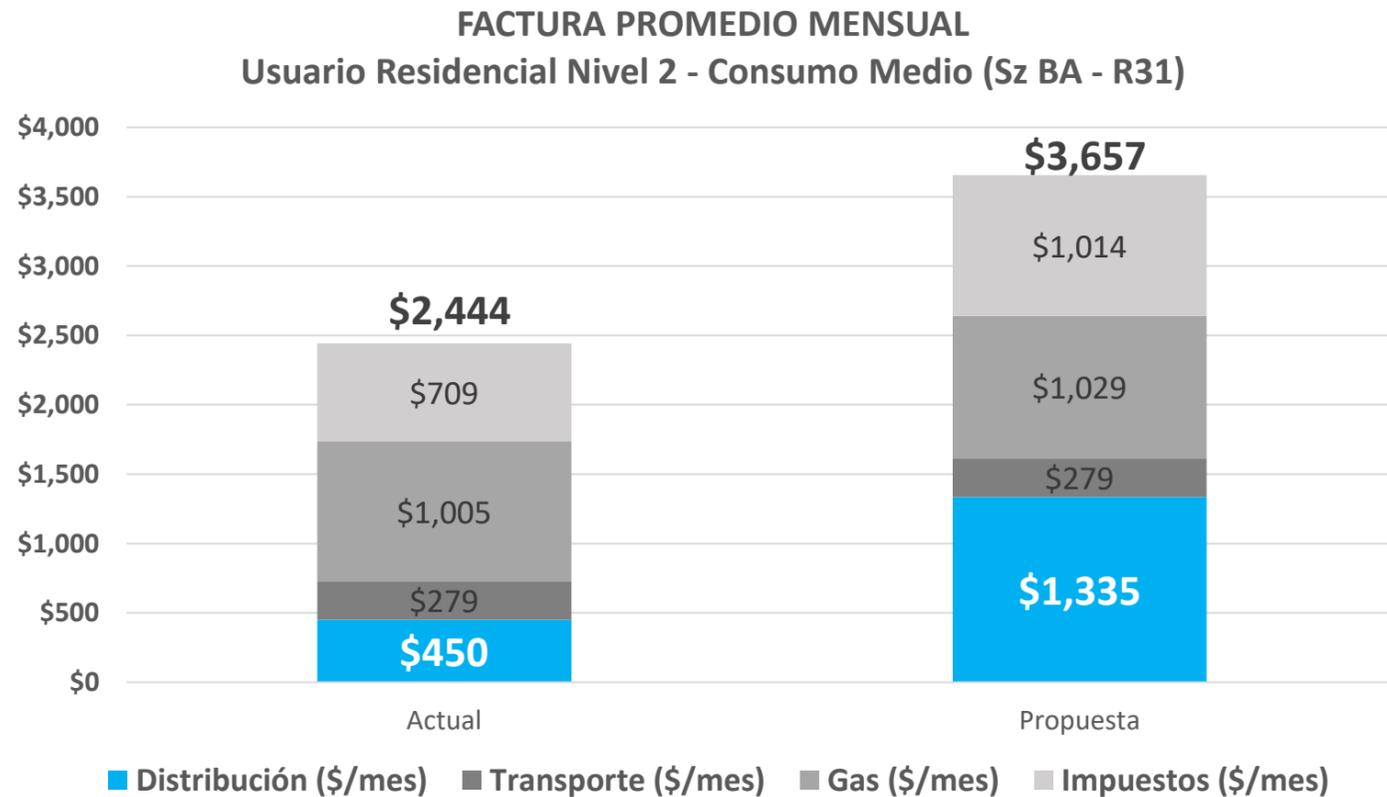


Impacto en factura final

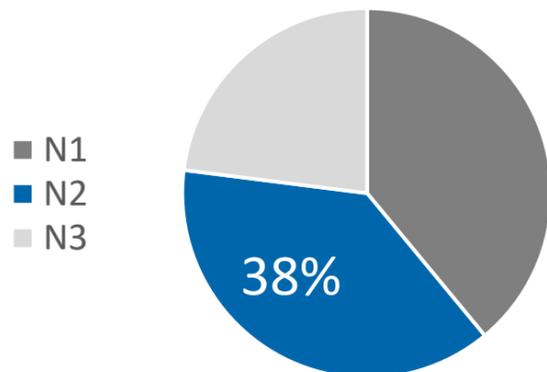
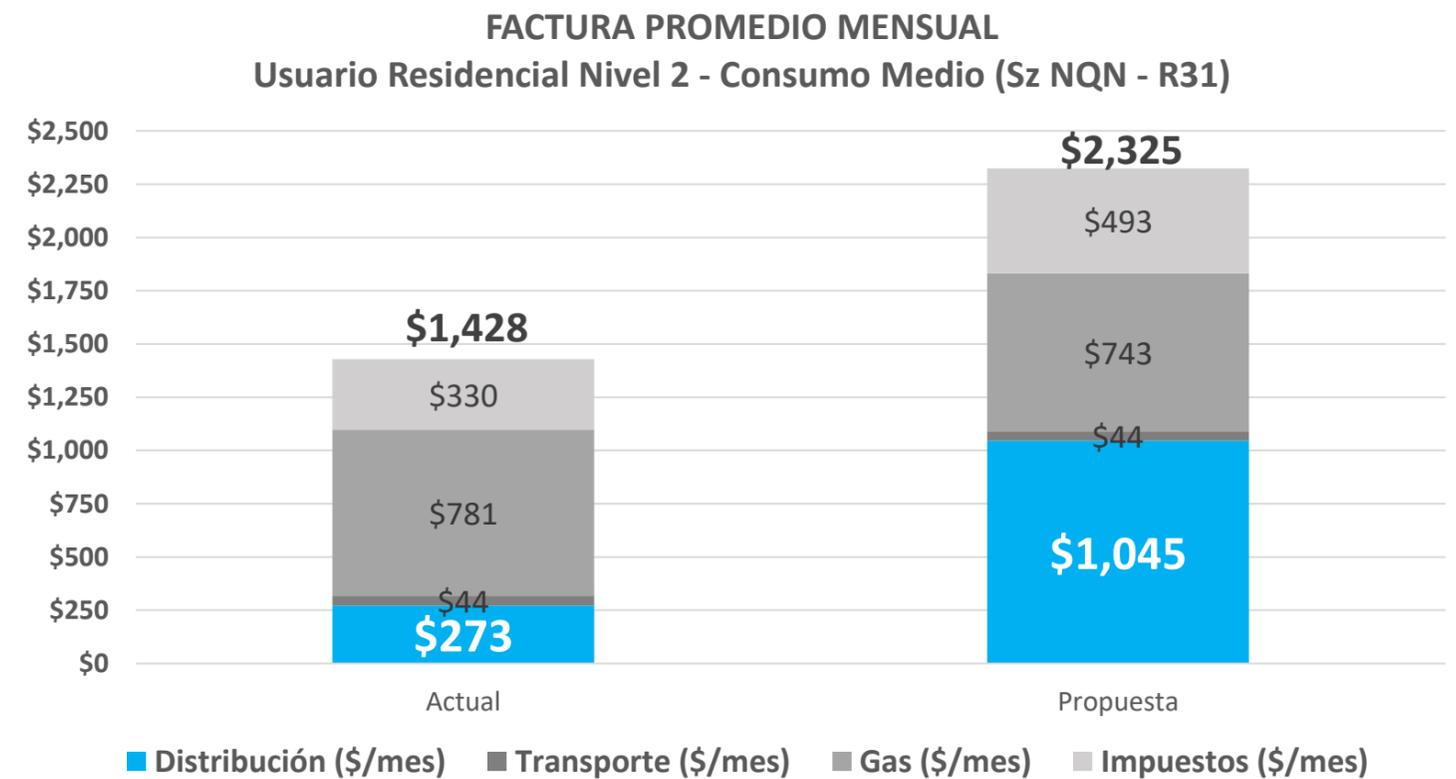


Para medir el IMPACTO de los aumentos requeridos en la **factura final**, se muestran dos facturas representativas para usuarios N2:

Pampeana

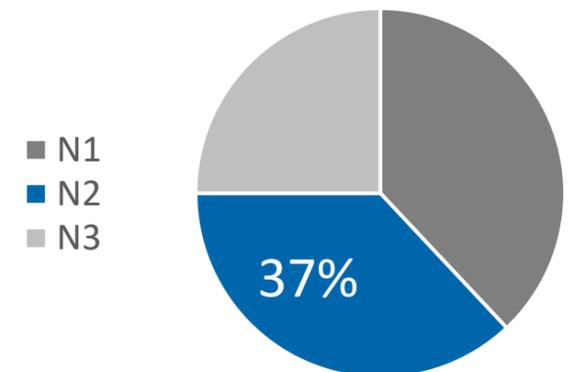


Sur



Variación Tarifa Distribución: \$884
 Participación en factura de 18% al 36%
 Consumo Promedio: 98 m3/mes

Variación Tarifa Distribución: \$773
 Participación en factura de 19% al 45%
 Consumo Promedio: 246 m3/mes

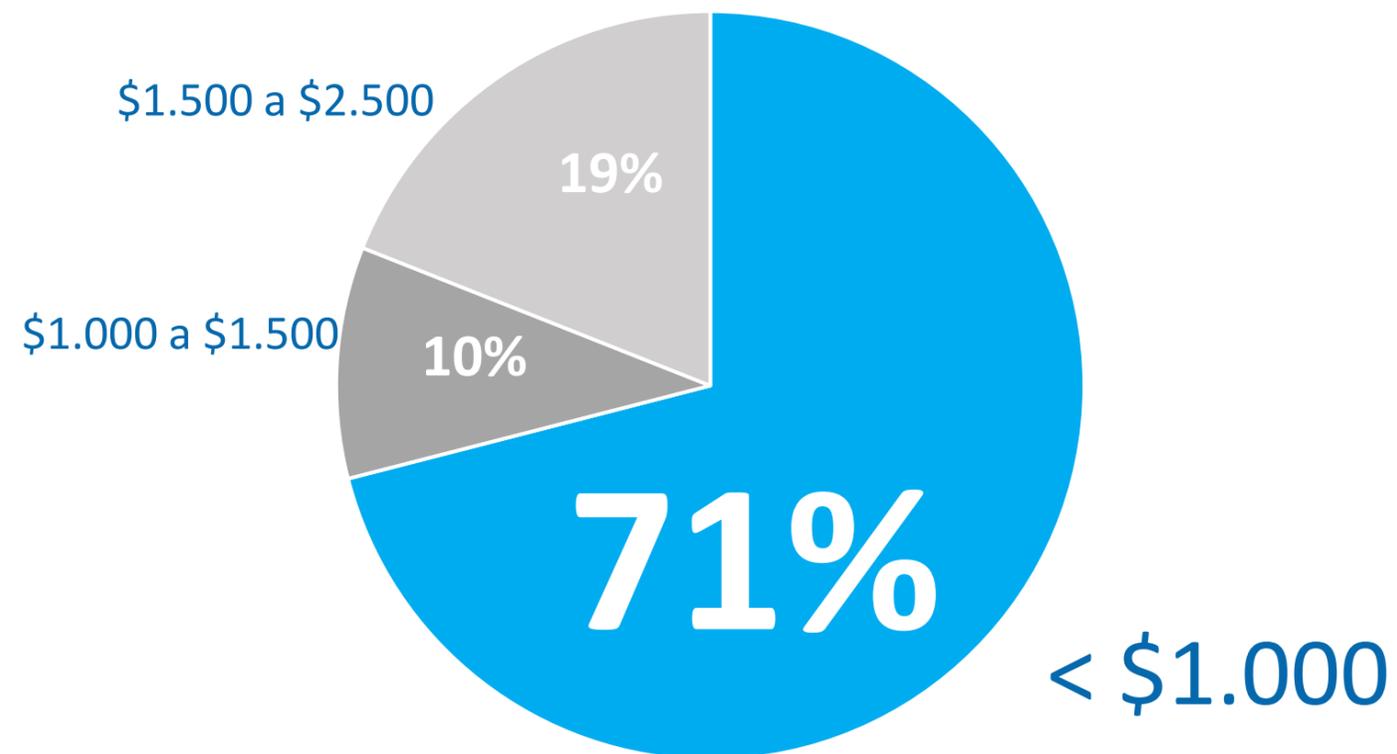


Incidencia del aumento en la tarifa de distribución

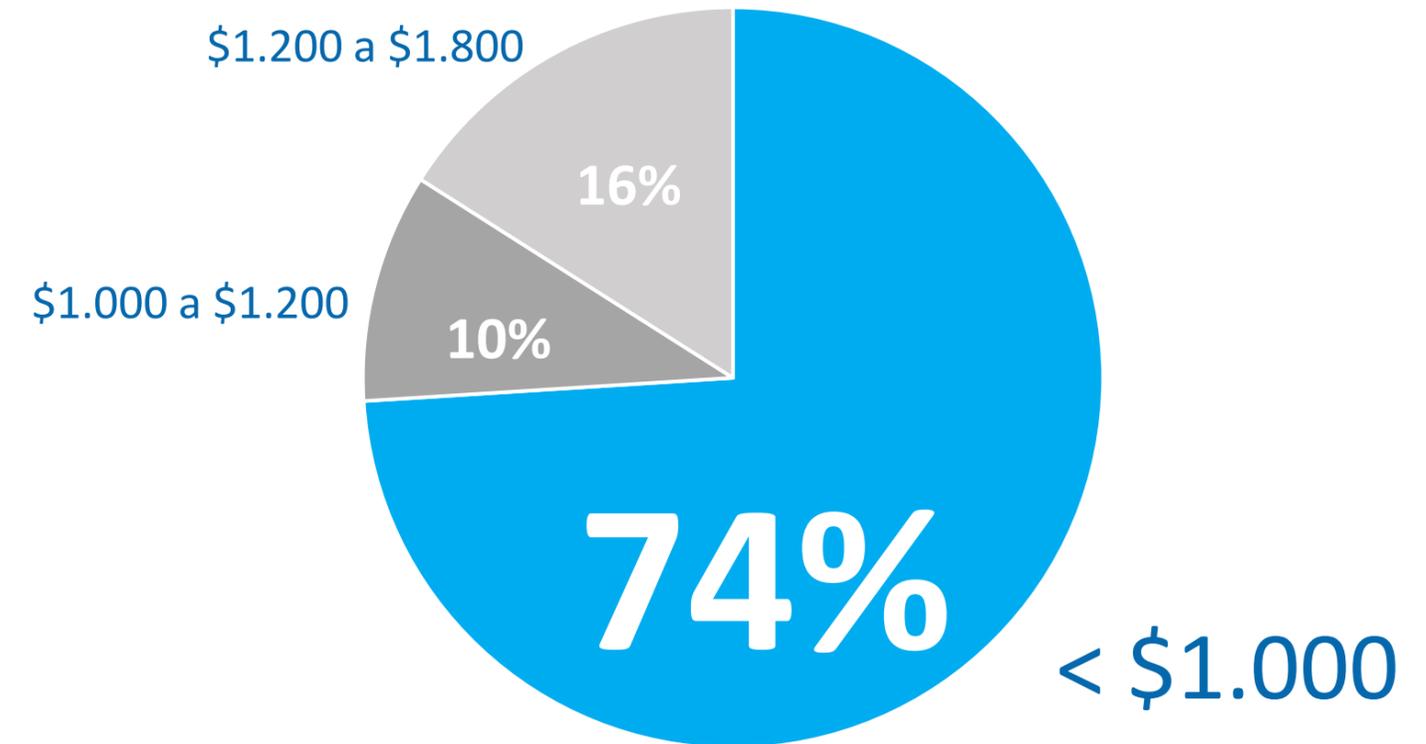


El **AUMENTO** en la tarifa de distribución implica una variación de **menos de \$1.000 mensuales** para la mayoría de los usuarios

Pampeana



Sur



La concurrencia a la presente audiencia **no implica CONSENTIMIENTO** sobre:

- Las consideraciones realizadas por el PEN en el **Decreto 1020/20** (*y los informes técnicos y de auditoría que los sustentan*) en cuanto a que las **tarifas resultantes del proceso de RTI previa** no habrían sido justas, razonables, asequibles ni transparentes.
- Las consideraciones realizadas por el PEN en el **Decreto 815/22** como justificativo para prorrogar el decreto 1020/20.
- **Renuncia** a los **DERECHOS** que CGP/CGS pudieran considerar afectados.
- Todo **AJUSTE MENOR** a la variación a la que actualmente tienen derecho las Distribuidoras, se realiza bajo la premisa que dicha diferencia **será de alguna manera compensada por el PEN** en la renegociación definitiva de la RTI vigente.

*Adicionalmente solicitamos se tengan en cuenta la totalidad de **RESERVAS** presentadas el 16.12.2022 al ENARGAS en el INFORME DE AUDIENCIA para la adecuación tarifaria transitoria.*



¡ Muchas gracias !



camuzzi



Audiencia Pública

N°103

04.01.2023