



Naturgy 

Audiencia
Pública

#106

¿Quiénes somos?

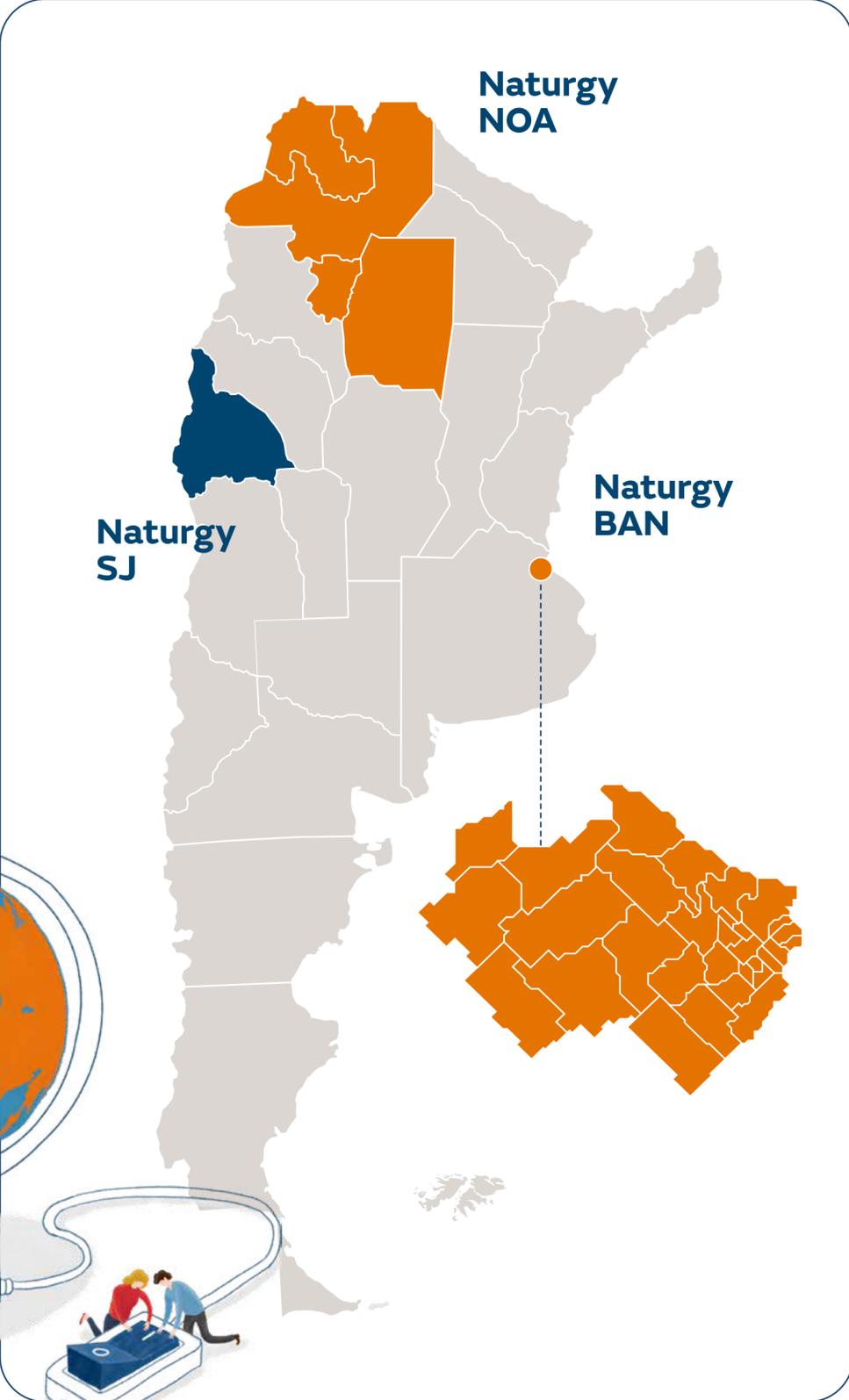
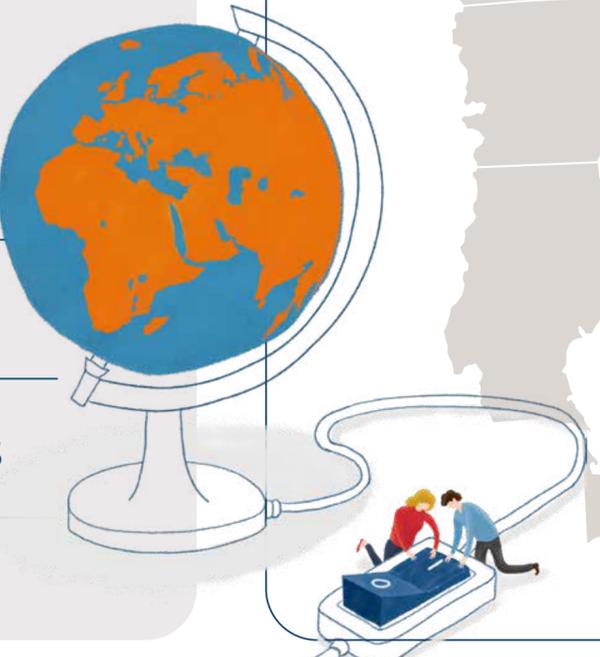
Naturgy BAN y Naturgy NOA forman parte del grupo Naturgy que tiene 180 años de trayectoria en el sector energético de gas y electricidad (Naturgy SJ).

Presente en Argentina desde 1992 con el otorgamiento de la licencia de Naturgy BAN, de manera continua hasta la actualidad.

Grupo Naturgy

20 países

16 millones de usuarios



6 Provincias

Buenos Aires | San Juan | Tucumán
Salta | Santiago del Estero | Jujuy



+2,5 millones
de usuarios en Argentina



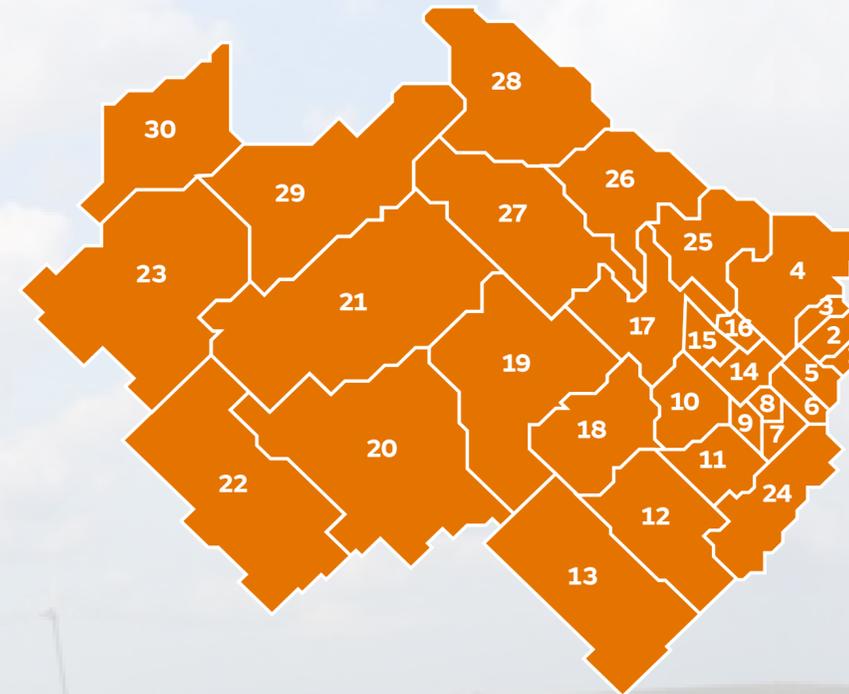
+40 mil km
de redes de gas natural



+11 mil km
de redes de EE

Sobre Naturgy BAN

1. Vicente López
2. San Isidro
3. San Fernando
4. Tigre
5. San Martín
6. Tres de Febrero
7. Morón
8. Hurlingham
9. Ituzaingó
10. Moreno
11. Merlo
12. Marcos Paz
13. Gral. Las Heras
14. San Miguel
15. José C. Paz
16. Malvinas Argentinas
17. Pilar
18. Gral. Rodríguez
19. Luján
20. Mercedes
21. San Andrés de Giles
22. Suipacha
23. Carmen de Areco
24. La Matanza
25. Escobar
26. Campana
27. Exaltación de la Cruz
28. Zárate
29. San Antonio de Areco
30. Capitán Sarmiento



 **30**
Partidos
de Buenos Aires

 **+8**
millones
de habitantes

 **721,7**
miles de clientes
desde 1992

 **1,68**
millones de clientes
abastecidos

 **12.059**
km de redes
Ampliación
desde 1992

 **27.600**
km de red

 **850**
MM USD
en inversiones



Planta de almacenamiento
criogénico de gas natural
para dar flexibilidad al sistema
en los picos invernales



Obra
San Cayetano

Sobre Naturgy NOA



4

Provincias: Tucumán,
Jujuy, Salta,
Santiago del Estero



13%

de superficie
continental del país



390.000

clientes
desde 1992



583.000

clientes
abastecidos



8.000

km de redes
Ampliación
desde 1992



12.705

km de red



121

localidades abastecidas



200

MM USD
en inversiones

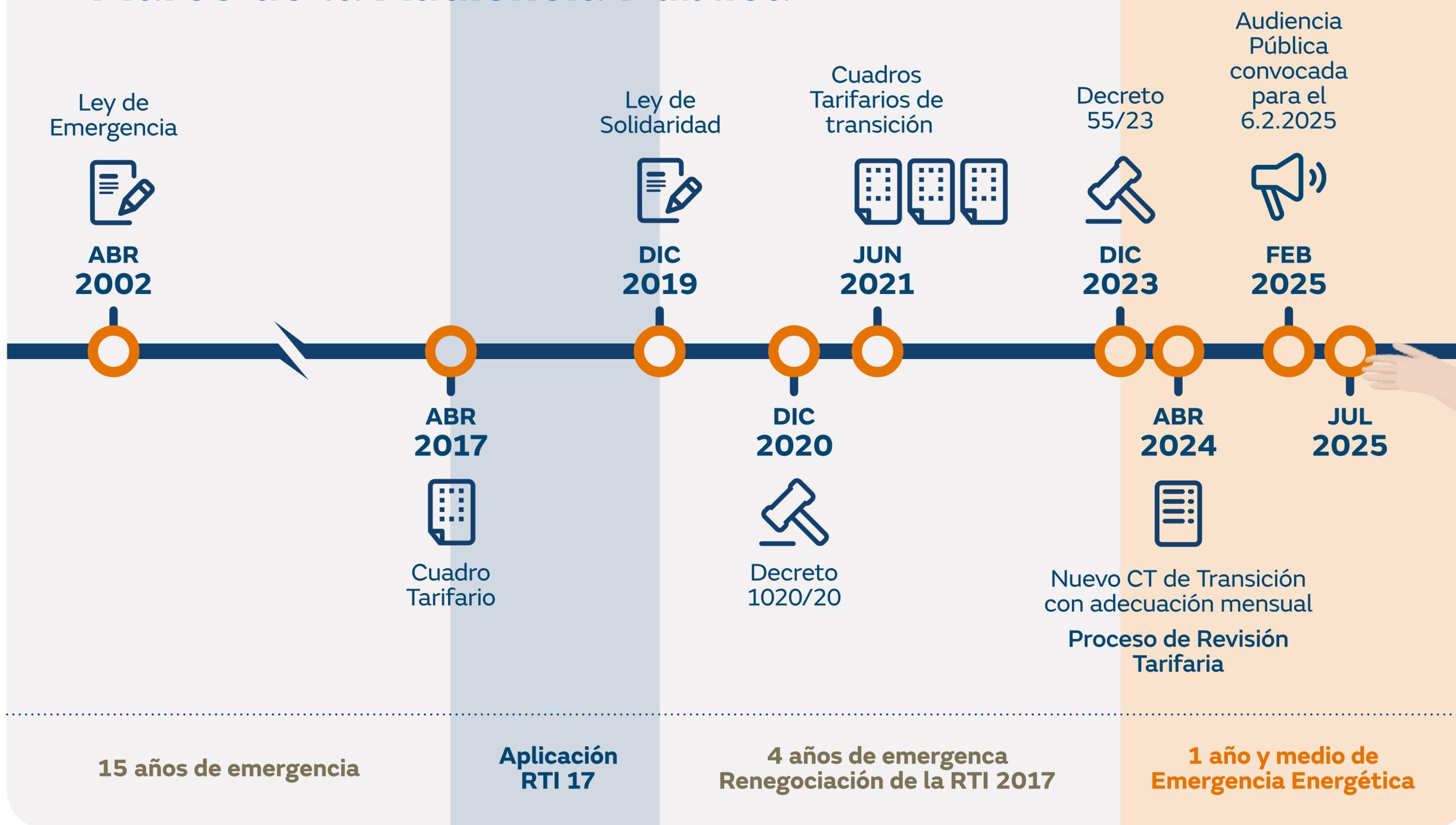
Objeto de la Audiencia Pública

Poner en consideración:

-  Revisión Quinquenal de las tarifas de transporte y distribución de gas.
-  Metodología de ajuste periódico de las tarifas de transporte y distribución de gas.
-  Modificación del Reglamento de Servicio de Distribución en relación con los conceptos vinculados a la facultad de corte de servicio por falta de pago.



Marco de la Audiencia Pública



Acuerdo de Adecuación Transitoria de Tarifas



✓ Recomposición tarifaria abril de 2024

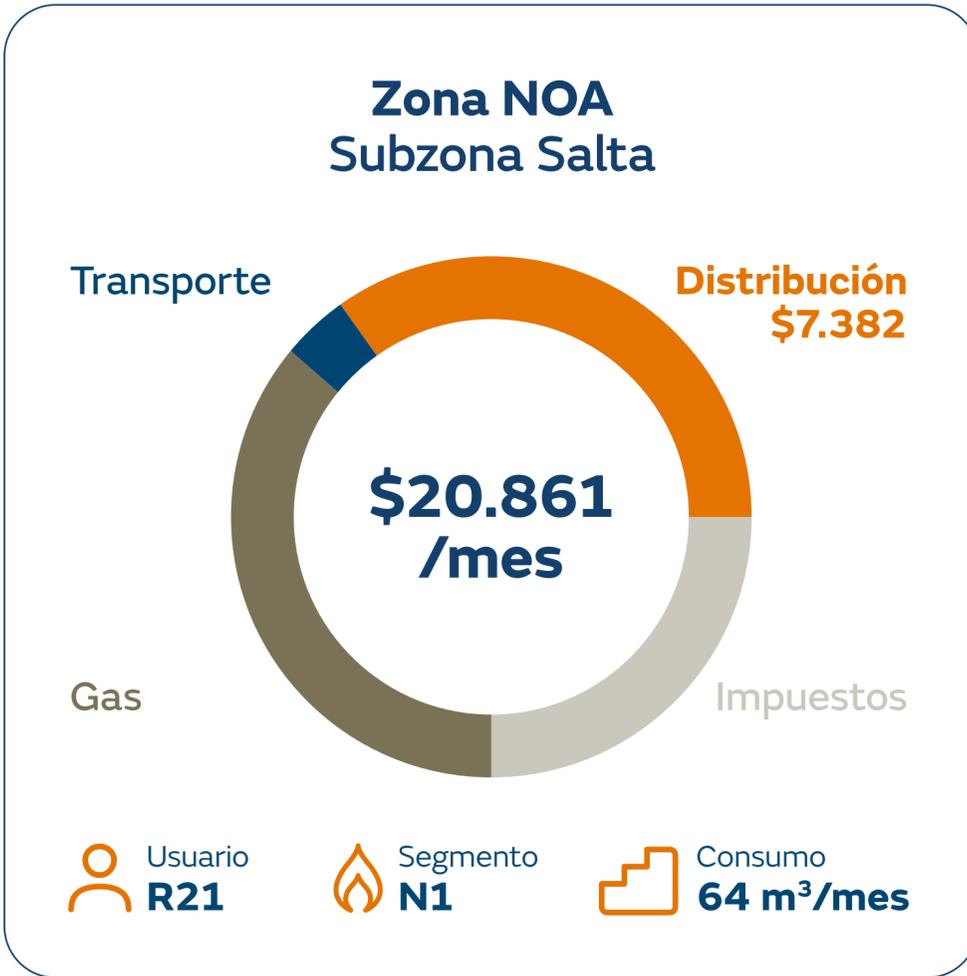
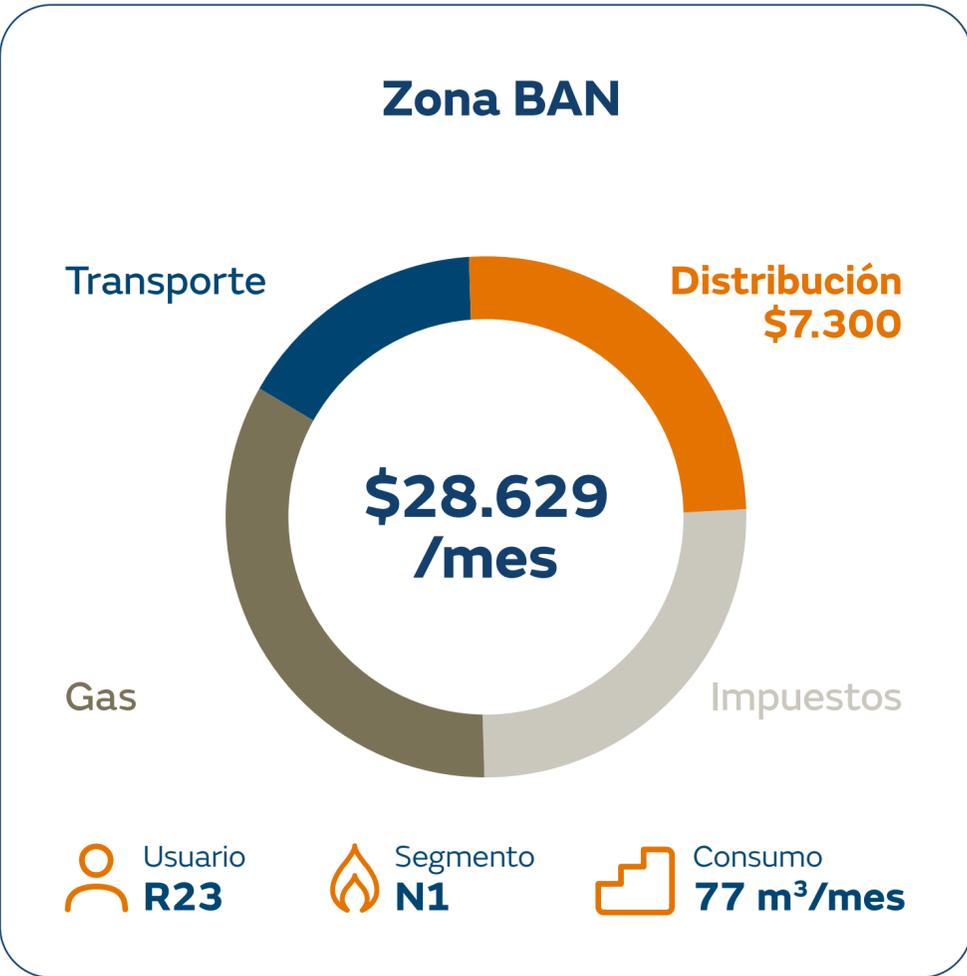
✓ Adecuación mensual (parcial)

✓ Plan de inversiones Obligatorias

**15.050 millones de pesos en Naturgy BAN, y
3.900 millones de pesos en Naturgy NOA,
ambas valorizados a moneda de abril 2024.**

**Una parte importante de la adecuación
tarifaria se aplicó a inversiones**

Composición de la factura de un cliente residencial promedio



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

Revisión Quinquenal de Tarifas



Determinación de los Ingresos de Distribución

La Revisión Tarifaria determina la **totalidad** de los ingresos que deben recibir cada una de las Licenciatarias para cubrir los costos de prestación de servicio de su sistema actual de distribución tal que permita atender a los clientes actuales y su crecimiento vegetativo.

Naturgy 

-  Administración
-  Facturación
-  Atención al cliente
-  Inversiones en redes y gasoductos
-  Lectura de medidores
-  Colocación de medidor
-  Mantenimiento del sistema
-  Proveedores

Revisión Quinquenal de Tarifas



Ingresos de Distribución Conformación



OPEX

- Gastos habituales y con eficiencias trasladadas a los usuarios
- Permiten cumplir los indicadores de calidad y normas técnicas
- Innovación

Resulta fundamental:

- Preservar los ingresos declarados para esta revisión tarifaria
- Reconocer la gestión sobre activos de terceros

GNNC

- Plan de mitigación para su reducción y propuesta para desincentivar la comisión de ilícitos.
- Se respete principio de neutralidad del costo de gas en su valorización.

Costo de capital

- El costo de capital está formado por dos componentes: la retribución y la amortización (*reposición del activo*).
- La Base de Activos son todos los bienes necesarios para prestar el servicio.

Resulta fundamental:

- Se reconozca una tasa de costo de capital razonable y una valuación de la Base de Activos conforme lo peticionado

Revisión Quinquenal de Tarifas



Inversiones
Naturgy BAN

169.558
millones de pesos
para el quinquenio

Expresadas en moneda de junio 2024



68%
Confiabilidad
y mantenimiento



19%
Incorporación de
nuevos clientes



11%
Incorporación
de tecnología

2% Otras inversiones

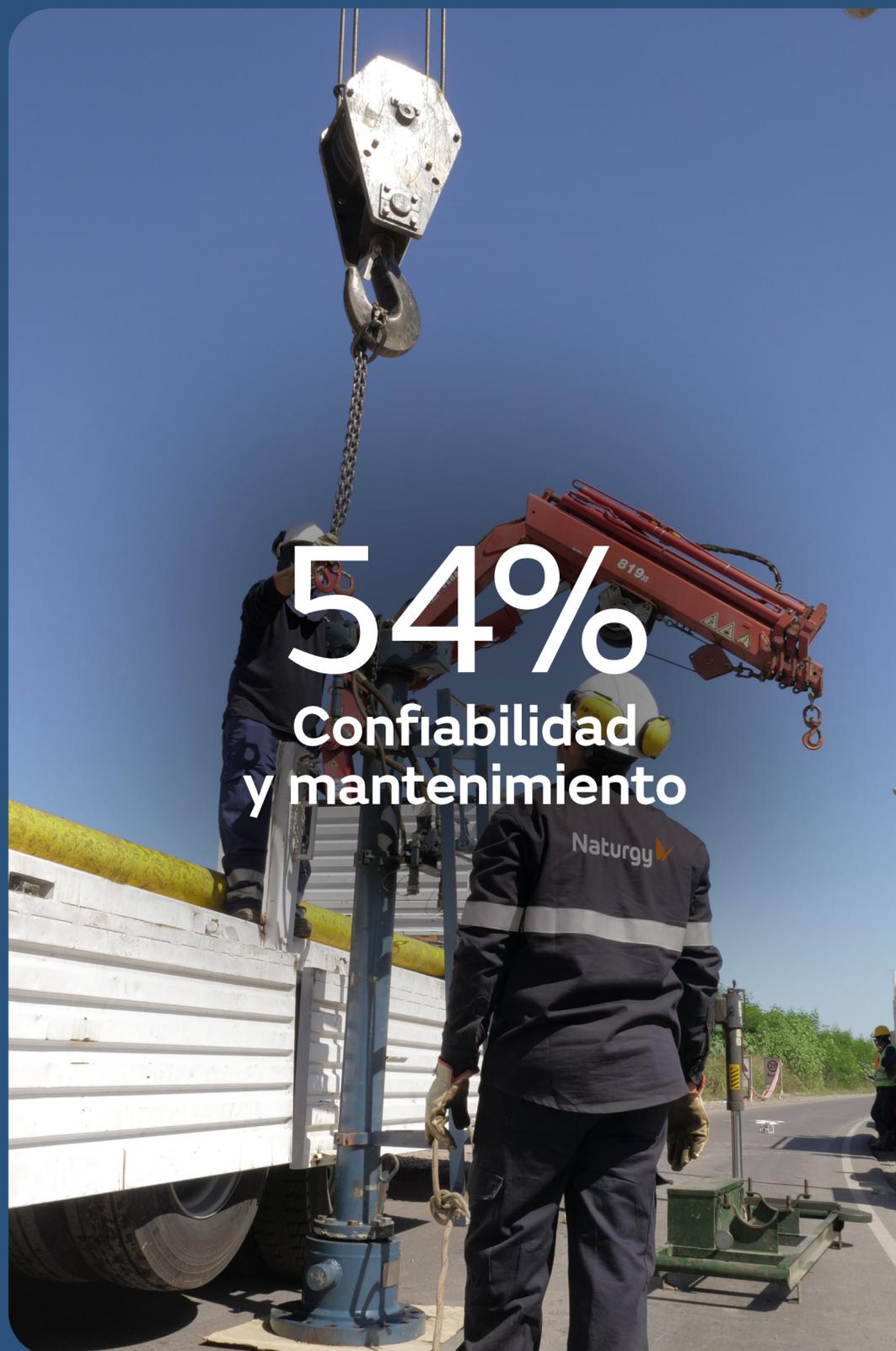
Revisión Quinquenal de Tarifas



Inversiones
Naturgy NOA

42.088
millones de pesos
para el quinquenio

Expresadas en moneda de junio 2024



54%
Confiabilidad
y mantenimiento



14%
Incorporación de
nuevos clientes



25%
Incorporación
de tecnología

7% Otras inversiones

Revisión Quinquenal de Tarifas



Inversiones Naturgy

Las propuestas de inversiones de ambas compañías se encuentran sujetas a las definiciones que adopte finalmente el ENARGAS en materia de base tarifaria y de costo del capital, por lo que corresponde se ajuste el citado plan conforme las definiciones que se adopten al respecto.



Revisión Quinquenal de Tarifas



Inversiones Naturgy

Las propuestas de inversiones de ambas compañías se encuentran sujetas a las definiciones que adopte finalmente el ENARGAS en materia de base tarifaria y de costo del capital, por lo que corresponde se ajuste el citado plan conforme las definiciones que se adopten al respecto.



Revisión Quinquenal de Tarifas



Inversiones Naturgy

Las propuestas de inversiones de ambas compañías se encuentran sujetas a las definiciones que adopte finalmente el ENARGAS en materia de base tarifaria y de costo del capital, por lo que corresponde se ajuste el citado plan conforme las definiciones que se adopten al respecto.



Revisión Quinquenal de Tarifas



Cuantificación
de los Ingresos
Requeridos
y determinación
de las tarifas

*Dado que el cálculo
presentado está realizado
al mes de junio de 2024,
corresponde que el mismo
sea actualizado al
momento de la emisión
de los Cuadros Tarifarios
de Distribución.*



Requerimiento
de ingresos



Para la
determinación de
los Cuadros
Tarifarios, hemos
considerado un
reposicionamiento
uniforme de las
tarifas en función
de la variación del
ingreso requerido
respecto de los
ingresos actuales.

Revisión Quinquenal de Tarifas



Incidencia en Factura Final

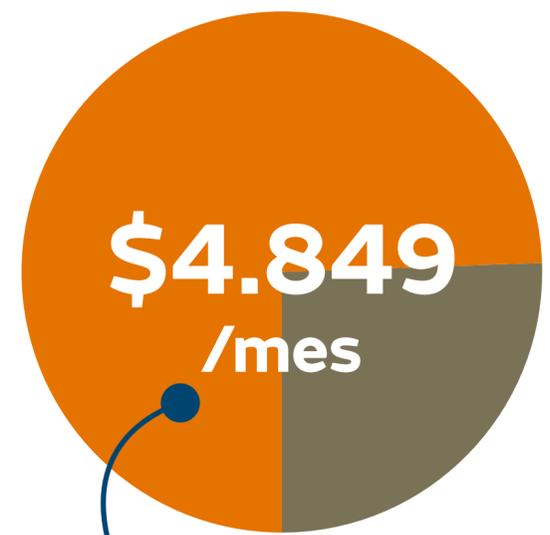
No incluye incrementos
en gas ni en transporte

Zona Naturgy BAN



R23

Zona Naturgy BAN



Distribución
\$3.619

Consumo usuario R23.
Zona BAN: 77 m³/mes.
La factura final incluye impuestos
Para el cálculo fueron utilizadas
las tarifas de enero de 2025

N1
Factura final
\$33.479
/mes

N2
Factura final
\$27.907
/mes

N3
Factura final
\$28.691
/mes

**Incremento
promedio
diario**
\$161
/dia

Revisión Quinquenal de Tarifas



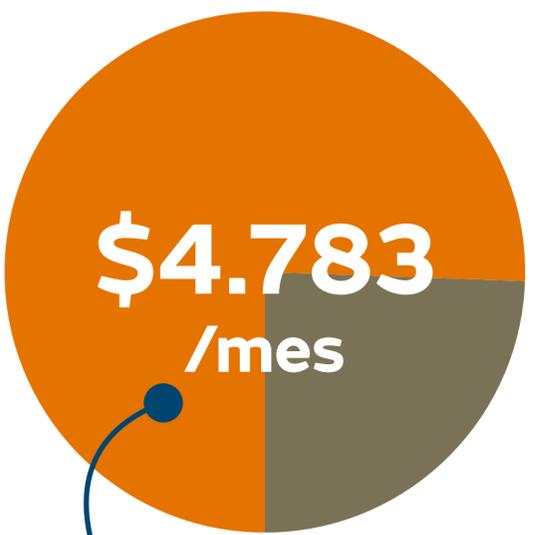
Incidencia en Factura Final

No incluye incrementos
en gas ni en transporte

Zona
Naturgy NOA



Salta R21
Zona Naturgy NOA



Distribución
\$3.615

Consumo usuario R21.
Subzona Salta: 64 m³/mes.
La factura final Incluye impuestos
Para el cálculo fueron utilizadas
las tarifas de enero de 2025.

N1
Factura final
\$25.463
/mes

N2
Factura final
\$21.002
/mes

N3
Factura final
\$21.655
/mes

**Incremento
promedio
diario**
\$159
/dia

**Revisión
Quinquenal
de Tarifas**



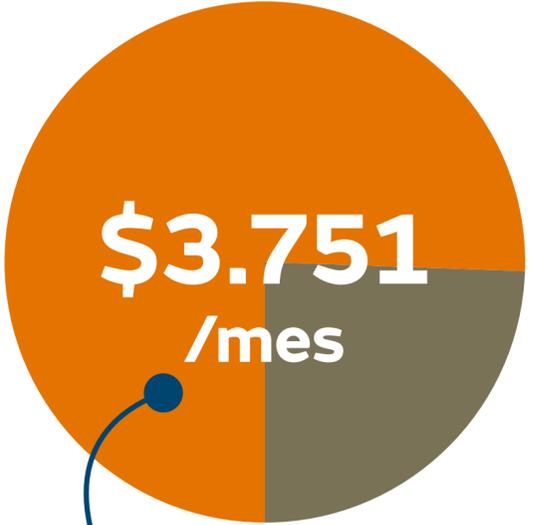
**Incidencia
en Factura Final**

*No incluye incrementos
en gas ni en transporte*

**Zona
Naturgy NOA**



Tucumán R21
Zona Naturgy NOA



Distribución
\$2.835

Consumo usuario R21.
Subzona Tucumán: 39 m³/mes.
La factura final Incluye impuestos
Para el cálculo fueron utilizadas
las tarifas de enero de 2025.

N1
Factura final
\$19.059
/mes

N2
Factura final
\$16.337
/mes

N3
Factura final
\$16.720
/mes

**Incremento
promedio
diario**
\$125
/dia

Revisión Quinquenal de Tarifas



Cuestiones
adicionales que
afectan a las
distribuidoras

Temas tarifarios

Temas implementados

- > Tarifa R sólo cargo fijo
- > Subsidios focalizados

Temas pendientes

- > Simplificación de la Estructura Residencial.
- > Rediseño de la Categoría SGG.
- > Homogeneización del nivel tarifario de los grandes usuarios de Naturgy BAN respecto otras zonas tarifarias.

Revisión Quinquenal de Tarifas



Cuestiones
adicionales que
afectan a las
distribuidoras

Abastecimiento y transporte

- > Reconfiguración del sistema de transporte.
- > Necesidad que la capacidad del GPM sea asignada a las distribuidoras de gas.
- > La situación geográfica de NOA requiere un ruteo de transporte en condición firme sincronizado en todos los tramos de transporte.
- > Traslado de los nuevos costos a tarifas.

Proyecciones de demanda
en base a condiciones
actuales.

En Naturgy NOA supeditada
a la concreción de la
reestructuración de los
orígenes de gas y transporte.



Metodología de ajuste periódico de las tarifas de transporte y distribución de gas



Objetivo

Mantener constante en el tiempo el poder de compra de las tarifas de distribución

Frecuencia

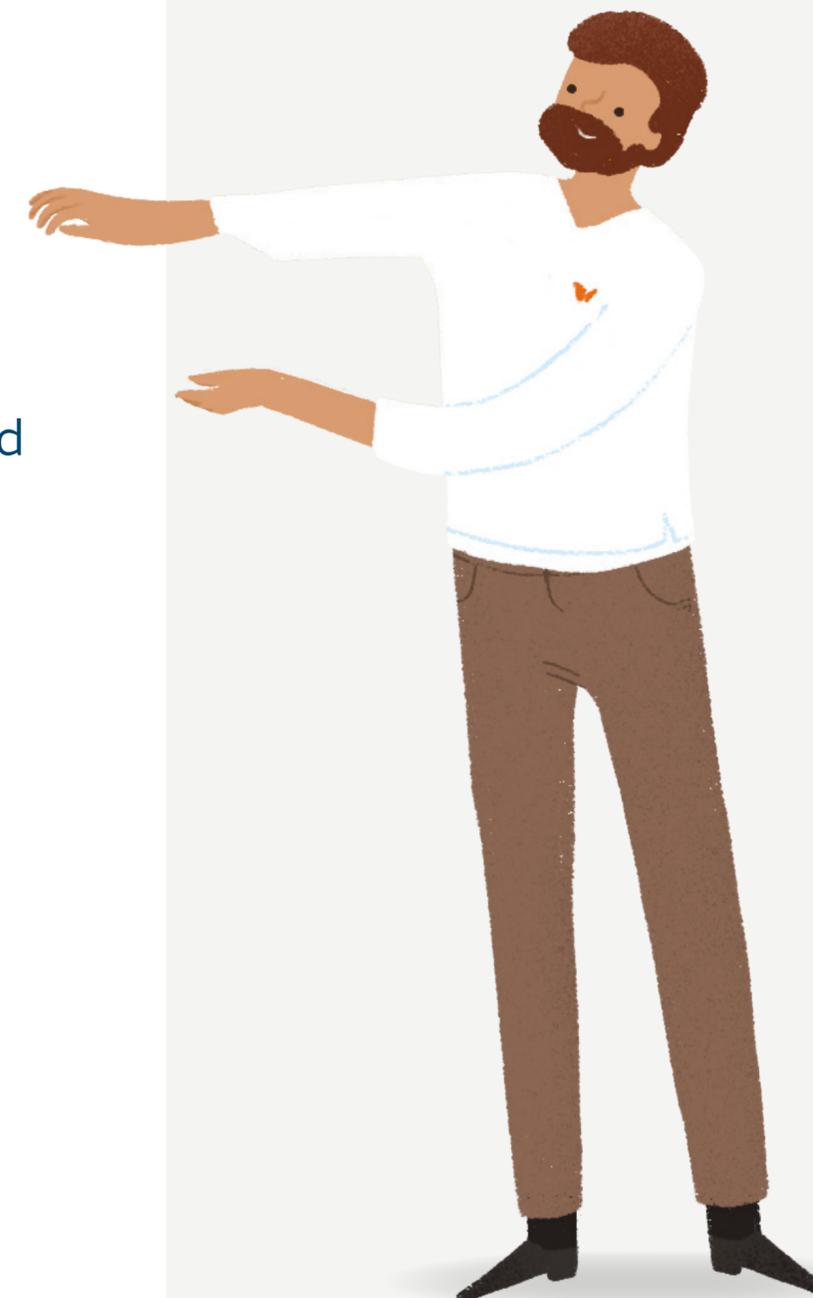
Mantener la actual periodicidad mensual

Beneficios

- > **Usuarios:** tienen una mayor anticipación, previsibilidad y gradualidad
- > **Licenciatarias:** asegura que las tarifas reflejen y contengan las variaciones en el valor de los bienes y servicios de sus actividades

Índice de Aplicación

Debe representar adecuadamente la evolución de los costos de prestación del servicio.



Modificación del Reglamento de Servicio de Distribución en relación con los conceptos vinculados a la facultad de corte de servicio por falta de pago

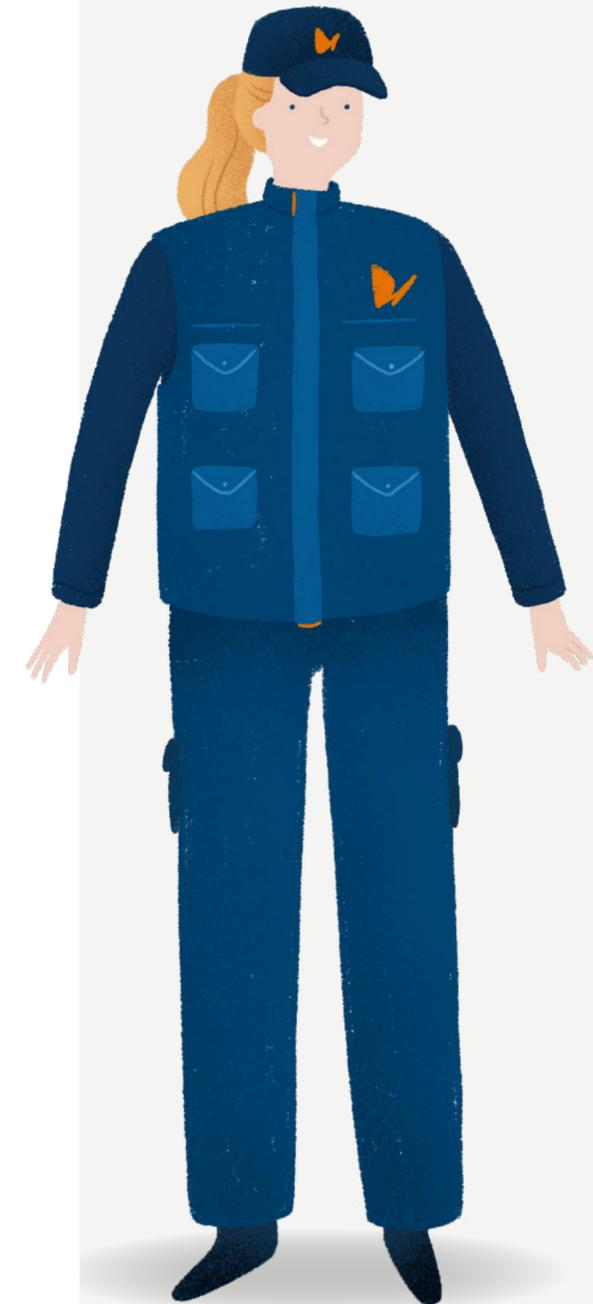


Objetivo

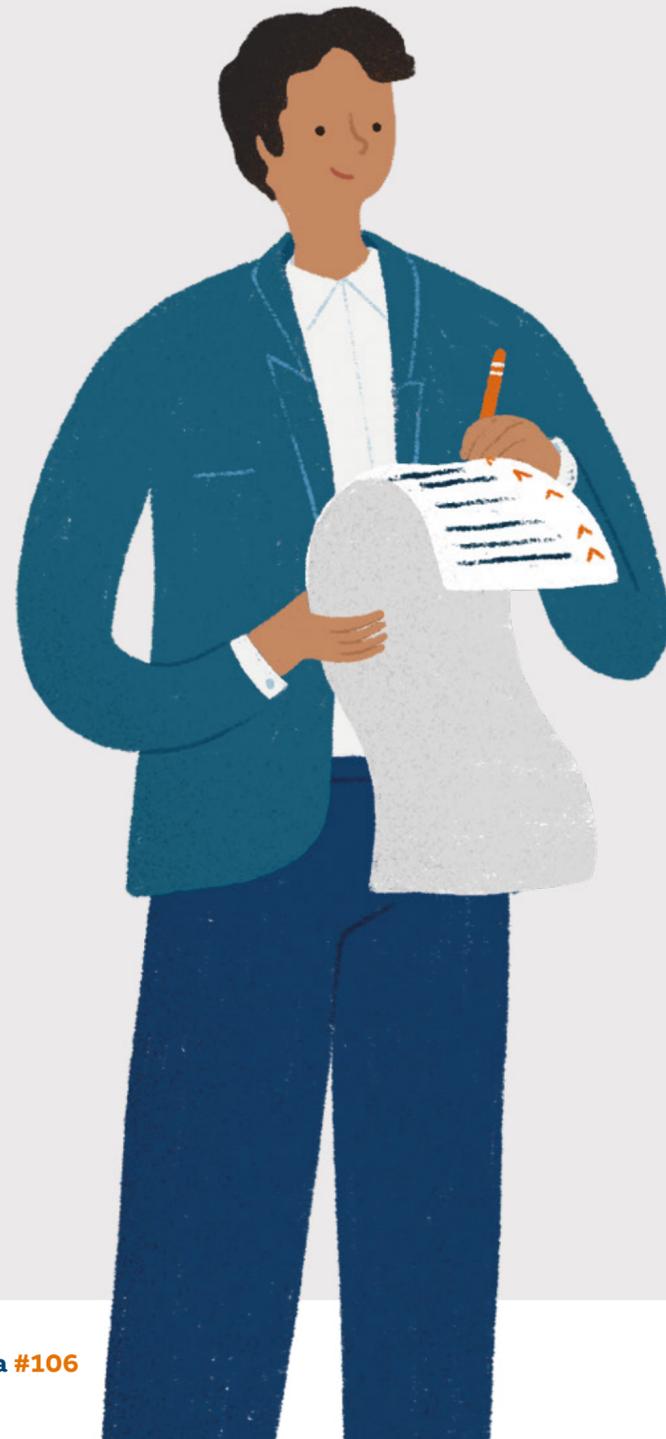
Aclarar que la facultad de corte del servicio, sólo podrá ser ejercida por la falta de pago de conceptos vinculados a la prestación del servicio.

No se ve conducente la modificación proyectada toda vez que:

- > La inclusión de conceptos tributarios que no se vinculan con el servicio, resulta excepcional (medidas judiciales).
- > Por la situación de las Distribuidoras, frente a los organismos fiscales que las designan agentes de percepción, lo que conlleva riesgos de afectación de su neutralidad impositiva.



Petitorio



1

Tenga por presentada en tiempo y forma las propuestas de nuevos Cuadros Tarifarios de Distribución, y de Tasas y Cargos, con vigencia a partir del 1° de marzo de 2025.

Ajustar el cálculo a la fecha de emisión de los Cuadros Tarifarios

2

Determine una metodología de adecuación mensual de los Cuadros Tarifarios de Distribución presentados, con un indicador representativo de los costos.

3

Se dé cumplimiento al “Acta Acuerdo de Adecuación Transitoria de Tarifas” del 26/03/2024 en lo referido a la actualización de las tarifas.

4

Sean resueltos los puntos señalados en el apartado “Cuestiones Adicionales” de nuestra presentación obrante en el expediente.

Tenga presente la Reserva de derechos efectuadas por Naturgy BAN y Naturgy NOA.



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.