

AUDIENCIA PÚBLICA N° 102

**GUIA TEMÁTICA: RESUMEN DE LAS
PRESENTACIONES DE LAS
PRESTADORAS DE DISTRIBUCIÓN
EN EL MARCO DE LA AUDIENCIA
PÚBLICA N° 102**



ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUMEN DE LAS PRESENTACIONES DE LAS LICENCIATARIAS DE DISTRIBUCION Y REDENGAS (*)

ÍNDICE

| | |
|---|----|
| Litoral Gas S.A. (IF-2021-126997623-APN-SD#ENARGAS) | 2 |
| Metrogas S.A. (IF-2022-00391030-APN-SD#ENARGAS) | 7 |
| Gasnea S.A. (IF-2021-00492484-APN-SD#ENARGAS) | 13 |
| Gasnor S.A. (IF-2021-00431335-APN-SD#ENARGAS) | 18 |
| Distribuidora de Gas del Centro S.A. (IF-2022-00484235-APN-SD#ENARGAS) | 23 |
| Distribuidora de Gas Cuyana S.A. (IF-2022-00438944-APN-SD#ENARGAS) | 26 |
| Camuzzi Gas Pampeana S.A. (IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS) | 29 |
| Camuzzi Gas del Sur S.A. (IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS) | 32 |
| Naturgy Ban S.A. (IF-2022-00492587-APN-SD#ENARGAS) | 36 |
| Redengas S.A. (IF-2022-00432529-APN-SD#ENARGAS) | 38 |

(*) Las presentaciones completas se encuentran disponibles en <https://www.enargas.gob.ar/secciones/audiencias-publicas/102/material-consulta-detalle.php?menu=Prestadoras>. Algunos archivos poseen documentos anexos embebidos en la presentación de la Prestadora. Para visualizarlos deberá descargar el archivo .pdf y acceder a los archivos adjuntos.

LITORAL GAS S.A.

(IF-2021-126997623-APN-SD#ENARGAS)

Cuadros Tarifarios (CT) Solicitados (con vigencia a partir del 01/04/2022)

- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (PIST), el precio del Gas Licuado de Petróleo (GLP) (Décimo Octavo Acuerdo de prórroga de julio 2021), el Gas Retenido y el componente de Transporte (Pág. 10).
- Tarifa de Distribución: se solicita aplicar el ajuste correspondiente a la variación acumulada del índice de precios internos al por mayor (IPIM) desde diciembre 2016 a febrero 2022 (siendo diciembre 2021 a febrero 2022 índices estimados con el último valor publicado de noviembre 2021): 614,5387%, descontando los ajustes efectivos aplicados. (Pág. 10 y 11)
- Diferencias Diarias Acumuladas (DDA): no son incluidas en los CT. Se solicita eliminar las DDA (DDA vigentes: -0,106201 \$/m³) determinado de acuerdo con el procedimiento identificado en la Resolución N° RESFC-2019-72-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, hasta tanto se establezca un procedimiento de determinación o durante el régimen de vigencia de la tarifa transitoria (Pág. 10).
- Ajuste resultante solicitado para alcanzar el IPIM: (Pág. 12)

| Ajuste solicitado por categoría tarifaria y conceptos | Cargo Variable | Cargo Fijo | Capacidad |
|---|----------------|------------|-----------|
| Residenciales/SGP/GNC/EBP | 219,0351% | 193,3064% | 219,0351% |
| SDB | 354,6250% | 354,6250% | |
| GU | 91,4210% | 91,4210% | 91,4210% |
| SGG | 142,4667% | 142,4667% | 142,4667% |
| Tasas y Cargos | | 193,3064% | |

- Impacto en Factura: (Pág. 27)

| Tarifa | | % Usuarios sobre el total del segmento | | Volumen Promedio Mensual | Factura Final Actual promedio mes | Total FC mensual con incremento | Incremento vs FC Actual | | Variación factura promedio c/Incorporación en Zona Fria | | Variación | | | |
|---------------------------------------|-----------|--|-------|--------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-------------------------|-------|---|-------|----------------------|----------------|------|------|
| | | | | | | | \$ | % | \$ | % | Cargo Fijo - Reserva | Cargo Variable | | |
| Cantidad | Categoría | % | | m3 | \$ | \$ | \$ | % | \$ | % | % | % | | |
| Tarifa Plena. Fuera de Zona Fria | R1 | 8,2% | | 27 | 528 | | 916 | 388 | 73% | | | 193% | 219% | |
| | R2 3* | 2,2% | | 92 | 1.491 | | 2.242 | 751 | 50% | | | 193% | 219% | |
| | R3 4* | 0,0% | | 231 | 4.199 | | 7.054 | 2.855 | 68% | | | 193% | 219% | |
| Tarifa Social. Fuera de Zona Fria | R1 | 0,4% | | 26 | 364 | | 750 | 386 | 106% | | | 193% | 219% | |
| | R2 3* | 0,2% | | 82 | 1.021 | | 1.737 | 716 | 70% | | | 193% | 219% | |
| | R3 4* | 0,1% | | 234 | 3.763 | | 6.639 | 2.876 | 76% | | | 193% | 219% | |
| Zona Fria (Bonif 30%) | R1 | 11,6% | | 27 | 355 | | 624 | 269 | 76% | 95 | 18% | 193% | 219% | |
| | R2 3* | 4,3% | | 92 | 904 | | 1.394 | 490 | 54% | -97 | -7% | 193% | 219% | |
| | R3 4* | 2,2% | | 231 | 3.221 | | 5.326 | 2.106 | 65% | 1.128 | 27% | 193% | 219% | |
| Zona Fria (Bonif 50%) sin TS | R1 | 14,1% | | 27 | 236 | | 425 | 188 | 80% | -104 | -20% | 193% | 219% | |
| | R2 3* | 4,8% | | 92 | 627 | | 971 | 343 | 55% | -520 | -35% | 193% | 219% | |
| | R3 4* | 2,9% | | 231 | 1.982 | | 3.351 | 1.369 | 69% | -848 | -20% | 193% | 219% | |
| Zona Fria (Bonif 50%) y Tarifa Social | R1 | 1,8% | | 26 | 182 | | 375 | 193 | 106% | 11 | 3% | 193% | 219% | |
| | R2 3* | 1,1% | | 82 | 510 | | 868 | 358 | 70% | -152 | -15% | 193% | 219% | |
| | R3 4* | 0,4% | | 234 | 1.881 | | 3.319 | 1.438 | 76% | -443 | -12% | 193% | 219% | |
| SGP 1 | 26865 | | 92,2% | | 127 | | 2.374 | | 1.867 | 79% | | 193% | 219% | |
| GNC | | | | | 105.905 | | 2.209.762 | | 2.455.720 | | 245.959 | 11% | 193% | 219% |
| GU | | | | | 1.121.361 | | 23.464.001 | | 24.623.458 | | 1.159.457 | 5% | 91% | 91% |

CT Subsidiarios (con vigencia a partir del 01/03/2022)

- En subsidio, solicitan la aprobación de cuadros tarifarios con vigencia a partir del 01/03/2022, con fundamento en la situación económica de la empresa y las condiciones económicas descriptas en su presentación.
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el precio del gas licuado de petróleo (GLP) (Décimo Octavo Acuerdo de prórroga de julio 2021), el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 29)
- DDA: no son incluidas en los CT. Se solicita eliminar las DDA (DDA vigentes: -0,106201 \$/m3) determinado de acuerdo con el procedimiento identificado en la Resolución N° RESFC-2019-72-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, hasta tanto se establezca un procedimiento de determinación o durante el régimen de vigencia de la tarifa transitoria. (Pág. 29)

- Tarifa de Distribución: se solicita aplicar el ajuste correspondiente a la variación de los índices IPIM, de la Construcción Materiales e índice de Variación Salarial Total Sector Registrado, publicado por el INDEC desde enero 2020 a enero 2022, siendo diciembre 2021 a enero 2022 índices estimados con el último índice oficial informado y publicado por el INDEC, según polinómica: IPIM (30%) + ICCMat (20%) + IVS (50%). (Pág. 29 y 30). Se descuentan los ajustes efectivos aplicados a criterio de la Distribuidora.
- Ajuste acumulado: 130,1135% (Pág. 30)
- Ajuste resultante solicitado para alcanzar la polinómica: 79,0766% (Pág. 30)
- Impacto en Factura: (Pág. 46)

| Tarifa | % | | Volumen Promedio Mensual | Factura Final Actual promedio mes | Total FC mensual con incremento | Incremento vs FC Actual | | Variación factura promedio c/Incorporación en Zona Fría | | Variación Distribución | | |
|---------------------------------------|----------|-----------|--------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------|---|--------|------------------------|----------------|-----|
| | Cantidad | Categoría | | | | \$ | % | \$ | % | Cargo Fijo - Reserva | Cargo Variable | |
| Tarifa Plena. Fuera de Zona Fría | 119.542 | R1 | 8,2% | 27 | 528 | 684 | 156 | 30% | | | 79% | 79% |
| | | R2 3* | 2,2% | 92 | 1.491 | 1.784 | 293 | 20% | | | 79% | 79% |
| | | R3 4* | 0,0% | 231 | 4.199 | 5.299 | 1.101 | 26% | | | 79% | 79% |
| Tarifa Social. Fuera de Zona Fría | 10.697 | R1 | 0,4% | 26 | 364 | 519 | 155 | 43% | | | 79% | 79% |
| | | R2 3* | 0,2% | 82 | 1.021 | 1.301 | 280 | 27% | | | 79% | 79% |
| | | R3 4* | 0,1% | 234 | 3.763 | 4.871 | 1.108 | 29% | | | 79% | 79% |
| Zona Fría (Bonif 30%) | 245.940 | R1 | 11,6% | 27 | 355 | 463 | 108 | 30% | -66 | -12% | 79% | 79% |
| | | R2 3* | 4,3% | 92 | 904 | 1.095 | 190 | 21% | -397 | -27% | 79% | 79% |
| | | R3 4* | 2,2% | 231 | 3.221 | 4.025 | 804 | 25% | -174 | -4% | 79% | 79% |
| Zona Fría (Bonif 50%) sin TS | 291.552 | R1 | 14,1% | 27 | 236 | 312 | 75 | 32% | -217 | -41% | 79% | 79% |
| | | R2 3* | 4,8% | 92 | 627 | 760 | 132 | 21% | -731 | -49% | 79% | 79% |
| | | R3 4* | 2,9% | 231 | 1.982 | 2.504 | 522 | 26% | -1.695 | -40% | 79% | 79% |
| Zona Fría (Bonif 50%) y Tarifa Social | 52.229 | R1 | 1,8% | 26 | 182 | 260 | 78 | 43% | -105 | -29% | 79% | 79% |
| | | R2 3* | 1,1% | 82 | 510 | 650 | 140 | 27% | -370 | -36% | 79% | 79% |
| | | R3 4* | 0,4% | 234 | 1.881 | 2.435 | 554 | 29% | -1.327 | -35% | 79% | 79% |
| SGP 1 | 26865 | | 92,2% | 127 | 2.374 | 3.125 | 751 | 32% | | | 79% | 79% |
| GNC | | | | 105.905 | 2.209.762 | 2.299.529 | 89.767 | 4% | | | 79% | 79% |
| GU | | | | 1.121.361 | 23.464.001 | 24.466.899 | 1.002.898 | 4% | | | 79% | 79% |

CT Información según las Condiciones Máximas de Contorno Anexo I. Punto 10.2.b) Resolución N° RESOL-2021-518-APN-DIRECTORIO#ENARGAS

- Los denominados CT Informativos muestran un ajuste diferenciado entre cargos fijos y cargos variables para la categoría de clientes Residenciales, ello de acuerdo con el Anexo I punto 10.2.b). Se exponen incrementos en el Cargo Fijo de cada subcategoría Residencial, sin variar el componente de Distribución del Cargo Variable vigente, de modo tal de alcanzar

en cada subcategoría Residencial la variación del total del componente de Distribución según la variación de los Índices expuestos en el cuadro I de la Página 85. (Pág. 84)

- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el precio del gas licuado de petróleo (GLP) (Décimo Octavo Acuerdo de prórroga de julio 2021), el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 84)
- DDA: no son incluidas en los CT. Se solicita eliminar las DDA (DDA vigentes: -0,106201 \$/m³) determinado de acuerdo con el procedimiento identificado en la Resolución N° RESFC-2019-72-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, hasta tanto se establezca un procedimiento de determinación o durante el régimen de vigencia de la tarifa transitoria. (Pág. 84)
- Tarifa de Distribución: se solicita aplicar el ajuste correspondiente a la variación de los índices IPIM, de la Construcción Materiales e índice de Variación Salarial Total Sector Registrado, publicado por el INDEC desde enero 2020 a enero 2022, siendo diciembre 2021 a enero 2022 índices estimados con el último índice oficial informado y publicado por el INDEC, según polinómica: IPIM (30%) + ICCMat (20%) + IVS (50%) (Pág. 84 y 85). Se descuentan los ajustes efectivos aplicados a criterio de la Distribuidora.
- Ajuste acumulado: 130,1135% (Pág. 85)
- Ajuste resultante solicitado para alcanzar la polinómica: 79,0766% (Pág. 85)
- Ajuste Cargo Fijo a Residenciales Gas Natural: (Pág. 89)

| Categoría | Cargo Fijo |
|-----------|------------|
| R1 | 91,3108% |
| R21 | 104,6506% |
| R22 | 121,0576% |
| R23 | 125,4174% |
| R31 | 135,5670% |
| R32 | 137,6587% |
| R33 | 152,6626% |
| R34 | 146,8585% |

- Impacto en Factura: (Pág. 100)

| Tarifa | Cantidad | Categoría | % Usuarios sobre el total del segmento | Volumen Promedio Mensual | Factura Final Actual promedio mes | Total FC mensual con incremento | Incremento vs FC Actual | | Variación factura promedio c/Incorporación en Zona Fria | | Variación Distribución | |
|---------------------------------------|--------------|-----------|--|--------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-------------------------|------------|---|------|------------------------|----------------|
| | | | | | | | \$ | % | \$ | % | Cargo Fijo - Reserva | Cargo Variable |
| Tarifa Plena. Fuera de Zona Fria | 119.542 | R1 | 8,2% | 27 | 528 | 684 | 156 | 30% | | | 91% | 0% |
| | | R2 3* | 2,2% | 92 | 1.491 | 1.783 | 291 | 20% | | | 125% | 0% |
| | | R3 4* | 0,0% | 231 | 4.199 | 5.300 | 1.101 | 26% | | | 147% | 0% |
| Tarifa Social. Fuera de Zona Fria | 10.697 | R1 | 0,4% | 26 | 364 | 520 | 156 | 43% | | | 91% | 0% |
| | | R2 3* | 0,2% | 82 | 1.021 | 1.312 | 291 | 29% | | | 125% | 0% |
| | | R3 4* | 0,1% | 234 | 3.763 | 4.864 | 1.101 | 29% | | | 147% | 0% |
| Zona Fria (Bonif 30%) | 245.940 | R1 | 11,6% | 27 | 355 | 463 | 108 | 30% | -66 | -12% | 91% | 0% |
| | | R2 3* | 4,3% | 92 | 904 | 1.095 | 190 | 21% | -397 | -27% | 125% | 0% |
| | | R3 4* | 2,2% | 231 | 3.221 | 4.025 | 804 | 25% | -174 | -4% | 91% | 0% |
| Zona Fria (Bonif 50%) sin TS | 291.552 | R1 | 14,1% | 27 | 236 | 312 | 75 | 32% | -217 | -41% | 91% | 0% |
| | | R2 3* | 4,8% | 92 | 627 | 760 | 132 | 21% | -731 | -49% | 125% | 0% |
| | | R3 4* | 2,9% | 231 | 1.982 | 2.504 | 522 | 26% | -1.695 | -40% | 147% | 0% |
| Zona Fria (Bonif 50%) y Tarifa Social | 52.229 | R1 | 1,8% | 26 | 182 | 260 | 78 | 43% | -105 | -29% | 91% | 0% |
| | | R2 3* | 1,1% | 82 | 510 | 650 | 140 | 27% | -370 | -36% | 125% | 0% |
| | | R3 4* | 0,4% | 234 | 1.881 | 2.435 | 554 | 29% | -1.327 | -35% | 147% | 0% |
| SGP 1 | 26865 | | 92,2% | 127 | 2.374 | 3.125 | 751 | 32% | | | 79% | 79% |
| GNC | | | | 105.905 | 2.209.762 | 2.299.529 | 89.767 | 4% | | | 79% | 79% |
| GU | | | | 1.121.361 | 23.464.001 | 24.466.899 | 1.002.898 | 4% | | | 79% | 79% |

- Ajuste Cargo Fijo a Residenciales GLP: 105,1928% (Pág. 98)

Cuestiones tarifarias adicionales

- Se solicita se proceda a la aprobación del traslado de saldos de balance pendientes. (Pág. 47 a 82)
- Solicita el traslado en factura por renglón separado de Tasas Municipales, desde abril 2017 a 2021.

METROGAS S.A.

(IF-2022-00391030-APN-SD#ENARGAS)

A través de la Actuación N° IF-2022-00391030-APN-SD#ENARGAS la Licenciataria presentó, como archivo embebido, un informe de exposición con las distintas alternativas de incrementos tarifarios.

Generalidades:

- Vigencia de los incrementos a partir del 1° de marzo de 2022. (Pág. 28)
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 39)
- DDA: La Licenciataria solicita la modificación de las mismas a \$ -0,128857. (Pág. 40 y 41). El valor señalado de DDA fue incluido en las distintas alternativas.

Anexo I – Tarifa Transitoria con el alcance de la Resolución ENARGAS N° I-4356/17

- Solicita el ajuste de la tarifa de distribución considerando el algoritmo de cálculo establecido en el Anexo V de la Resolución ENARGAS N° I-4356/17 (RTI), tomando como base el índice IPIM de febrero de 2018 versus el mismo índice a febrero de 2022 (estimando diciembre 2021, enero y febrero 2022), descontando aquellos incrementos ya otorgados en tales períodos. El cálculo del ajuste mencionado anteriormente representa un aumento punta a punta del 262,75%. Se expone la variación propuesta para cada categoría tarifaria (Pág. 22 y 23):

| Tipo de usuario | Cargos de Distribución | | |
|-------------------------|------------------------|----------------|---------------|
| | Cargo Fijo | Cargo Variable | Cargo Reserva |
| Demanda Prioritaria | 192,5% | 218,2% | |
| Servicio General Grande | 141,8% | 141,8% | 141,8% |
| GNC | 192,5% | 218,2% | 218,2% |
| Subdistribuidor | 353,4% | 353,4% | |
| Grandes Industrias | 90,9% | 90,9% | 90,9% |
| Tasas y Cargos | 192,5% | | |

- Impactos en factura (Pág. 42):

| Anexo I | |
|-------------|---------------------------------|
| Residencial | Incremento Factura Final \$/mes |
| R1 | \$ 437,80 |
| R2-1 | \$ 633,07 |
| R2-2 | \$ 885,08 |
| R2-3 | \$ 1.099,14 |
| R3-1 | \$ 1.625,58 |
| R3-2 | \$ 1.916,79 |
| R3-3 | \$ 2.940,97 |
| R3-4 | \$ 5.432,49 |

Pequeña y mediana industria y comercio según consumo:

- Servicio General P (SGP) 1: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 2.084,0 adicionales por mes.
- SGP 2: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 9.029,5 adicionales por mes.

Grandes usuarios industriales, centrales eléctricas y usuarios GNC: el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1º de marzo de 2022, considerando los precios del gas actuales, sería aproximadamente el siguiente:

- FD: 4,11%
 - ID: 5,21%
 - GNC firme 8,47%
- Cuadros tarifarios Anexo I. (Pág. 46 a 50)

Anexo II

Comprende un aumento parcial y transitorio a la espera de la finalización de la renegociación de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), mediante tres alternativas. La propuesta de incremento transitorio basado en la inflación habida en los años 2021 y la esperada en 2022, arroja como resultado un incremento en la tarifa de distribución del 76,23%. (Pág. 32 a 34)

Anexo II – Alternativa I

- Incremento de la tarifa de distribución de 76,23%, idéntico para todos los usuarios y cargos. (Pág. 35)
- Impactos en factura (Pág. 43):
Incremento en factura final \$/mes por categoría

| Residencial | Alternativa 1 |
|-------------|---------------|
| R1 | \$ 171,0 |
| R2-1 | \$ 244,1 |
| R2-2 | \$ 335,8 |
| R2-3 | \$ 414,5 |
| R3-1 | \$ 606,6 |
| R3-2 | \$ 714,9 |
| R3-3 | \$ 1.085,8 |
| R3-4 | \$ 1.997,1 |

Pequeña y mediana industria y comercio según consumo:

- SGP 1: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 821,3 adicionales por mes.
- SGP 2: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 3.517,2 adicionales por mes.

Grandes usuarios industriales, centrales eléctricas y usuarios GNC: el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1° de marzo de 2022, considerando los precios del gas actuales, sería aproximadamente el siguiente:

- FD: 3,44%
 - ID: 4,37%
 - GNC firme 3,01%
- Cuadros tarifarios Anexo I. (Pág. 52 a 56)

Anexo II – Alternativa II

- Incremento en los cargos fijos de los usuarios de Demanda Prioritaria, manteniendo inalterable el cargo variable de distribución. Para el resto de los usuarios se mantiene el incremento establecido en la alternativa I. (Pág. 35).
Atento a que la licenciataria no informó los porcentajes de incremento en los cargos fijos, este organismo procedió a realizar el cálculo de los mismos, los cuales se detallan a continuación:

| CATEGORÍA DE USUARIO | INCREMENTO % CARGO FIJO |
|----------------------|-------------------------|
| R1 | 225% |
| R2 1° | 213% |
| R2 2° | 186% |
| R2 3° | 165% |
| R3 1° | 126% |
| R3 2° | 109% |
| R3 3° | 81% |
| R3 4° | 50% |
| P1-P2 | 89% |
| P3 | 24% |
| SDB | 76% |

- Impactos en factura (Pág. 43 y 44):
Incremento en factura final \$/mes por categoría

| Residencial | Alternativa 2 | |
|-------------|---------------|-------|
| R1 | \$ | 403,8 |
| R2-1 | \$ | 409,9 |
| R2-2 | \$ | 411,8 |
| R2-3 | \$ | 413,9 |
| R3-1 | \$ | 416,3 |
| R3-2 | \$ | 419,3 |
| R3-3 | \$ | 422,4 |
| R3-4 | \$ | 443,3 |

Pequeña y mediana industria y comercio según consumo:

- SGP 1: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 818,9 adicionales por mes.
- SGP 2: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 1.232,8 adicionales por mes.

Grandes usuarios industriales, centrales eléctricas y usuarios GNC: el incremento resultante es el mismo que en la alternativa I.

- Cuadros tarifarios Anexo I. (Pág. 58 a 62)

Anexo II – Alternativa III

- Incremento del 60% en los cargos fijos y variables de la Demanda Prioritaria (R, SGP, EBP, SDB) y GNC, y del 140,4% para los Grandes Usuarios, manteniendo en la suma de los incrementos la solicitud del 76,23% mencionado en la alternativa I. (Pág. 35)

- Impactos en factura (Pág. 43 y 44):
Incremento en factura final \$/mes por categoría

| Residencial | Alternativa 3 |
|-------------|---------------|
| R1 | \$ 135,3 |
| R2-1 | \$ 194,1 |
| R2-2 | \$ 266,7 |
| R2-3 | \$ 329,1 |
| R3-1 | \$ 480,8 |
| R3-2 | \$ 566,7 |
| R3-3 | \$ 859,3 |
| R3-4 | \$ 1.581,0 |

Pequeña y mediana industria y comercio según consumo:

- SGP 1: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 650,7 adicionales por mes.
- SGP 2: en promedio, factura final con impuestos a partir de 1º de marzo de 2022 con \$ 2.680,7 adicionales por mes.

Grandes usuarios industriales, centrales eléctricas y usuarios GNC: el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1º de marzo de 2022, considerando los precios del gas actuales, sería aproximadamente el siguiente:

- FD: 6,34%
- ID: 8,04%
- GNC firme 2,37%
- Cuadros tarifarios (Pág. 64 a 68)
- La Licenciataria solicita el traslado de las tasas municipales y el traslado de las diferencias de los balances entre lo facturado y lo pagado correspondiente a los períodos abril 2018 a marzo 2021.

 **GASNEA S.A.****(IF-2021-00492484-APN-SD#ENARGAS)**

- La prestadora solicita la implementación de nuevos cuadros tarifarios a partir del 1º de marzo de 2022. (Pág. 14 y 15)
- Manifiesta que, de acuerdo a la Resolución ENARGAS N° I-4355/17 (RTI), correspondería aplicar la variación del IPIM, cuyos valores acumulados desde abril 2019 a febrero 2022 (estimando diciembre 2021, enero y febrero 2022), resulta ser del 171,6%. (Pág. 10)
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el precio del Gas Licuado de Petróleo (GLP) (Décimo Octavo Acuerdo de prórroga de julio 2021), el Gas Retenido y el componente de Transporte.
- Asimismo, se señala que las DDA se consideraron a valor cero (0), que el rubro de costos transporte de GLP se incrementó a su criterio en un 44% (en base al índice de costos de transporte según la Federación Argentina de Entidades Empresarias de Autotransporte para el período marzo 2021-febrero 2022) y que para tasas y cargos por servicios se adoptó el mismo criterio que para la tarifa de distribución. (Pág. 22 a 24)
- Para la determinación del incremento contemplado en los cuadros propuestos se utilizaron distintos índices de precios mayoristas y minoristas, a saber: IPIM, Índice de precios al consumidor (IPC), Índice de costo de la construcción (ICC) e Índice de salarios (IVS). El período abarcado es enero 2020 a febrero 2022 (estimando los últimos tres meses del período por no estar publicados aún dichos datos). Asimismo, se indica que se descontó el incremento otorgado a partir del 02 de junio de 2021 por Resolución N° RESOL-2021-159-APN-DIRECTORIO-ENARGAS, resultando ello en un ajuste del 82,04%. (Pág. 11 a 14).

Incidencia 25% 9% 13% 53% 100%

| Período Variación | IPIM Mayorista | IPC Minorista | ICC Materiales | IVS Salarial | POLINOMICA |
|----------------------|-------------------|------------------|-------------------|-----------------|------------|
| Ene20-Feb22 | 76% | 73% | 131% | 74% | 82,04% |

La licenciataria propone dos alternativas, las cuales se detallan a continuación.

Alternativa I

- Incremento del 82,04% para los usuarios residenciales y SGP, tanto para el cargo fijo como para el cargo variable. (Pág. 16 y 17)
- En el caso de los grandes usuarios y usuarios GNC se contempló el mismo incremento (82,04%) para el cargo fijo, variable y reserva de capacidad. En cuanto al precio del gas se lo calculó a U\$S 3,5 x MMBTU con la cotización del dólar BNA divisa del 30 de diciembre de 2021 a \$107,75 por unidad. Lo que implica un costo por m³ de \$13,91. Para los usuarios GNC se utilizó un valor del gas de \$14,50. (Pág. 16 y 17).
- En el caso del GLP, se consideró un incremento del 82,04% en el cargo fijo y en el variable. En el caso del rubro de costos transporte de GLP, el incremento fue del 44%. (Pág. 18).
- Tasas y cargos por servicios: incremento del 82,04%. (Pág. 19)

- Impactos en factura (Pág. 17 a 19):

| Tarifa | Consumo Promedio anual | % Final |
|--------|------------------------|---------|
| R1 | 269 | 25,23% |
| R21 | 528 | 20,05% |
| R22 | 682 | 20,89% |
| R23 | 876 | 20,16% |
| R31 | 1.129 | 21,69% |
| R32 | 1.344 | 21,56% |
| R33 | 1.567 | 24,37% |
| R34 | 2.324 | 24,77% |
| SGP1 | 1.628 | 14,29% |
| SGP2 | 29.773 | 9,84% |
| SGP3 | 135.110 | 12,49% |
| EBP1 | 1.576 | 24,70% |

| Tarifa | Consumo Promedio anual | % Final |
|---------|------------------------|---------|
| FD | 5.358.374 | 3,86% |
| GNCF | 781.667 | 3,89% |
| SG_G | 1.016.649 | 4,31% |
| SGP UNB | 901.610 | 6,97% |

| Tarifa | Localidad | % Final |
|-----------------|-----------|---------|
| G1P | Formosa | 39,82% |
| GLPP (comercio) | Formosa | 25,97% |
| G1P | Posadas | 40,98% |
| GLPP (comercio) | Posadas | 25,66% |

- Cuadros tarifarios. (Pág. 39 a 44)

Alternativa II

- Incremento del 58% para los usuarios Residenciales y SGP, tanto para el cargo fijo como para el cargo variable. (Pág. 20 y 21)
- En el caso de los grandes usuarios y usuarios GNC se contempló un incremento de 171,16% para el cargo fijo, variable y reserva de capacidad. En cuanto al precio del gas se lo calculó a U\$S 3,5 x MMBTU con la cotización del dólar BNA divisa del 30 de diciembre de 2021 a \$107,75 por unidad. Lo que implica un costo por m3 de \$13,91. Para los usuarios GNC se utilizó un valor del gas de \$14,50. (Pág. 20)
- En el caso del GLP, se consideró un incremento del 58% en el cargo fijo y en el variable. En el caso del rubro de costos transporte del GLP, el incremento fue del 44%. (Pág. 21).
- Tasas y cargos por servicios: incremento del 82,04%. (Pág. 22)
- Impactos en factura (Pág. 20 y 21):

| Tarifa | Consumo Promedio anual | % Final |
|---------------|-------------------------------|----------------|
| R1 | 269 | 19,46% |
| R21 | 528 | 15,31% |
| R22 | 682 | 15,97% |
| R23 | 876 | 15,39% |
| R31 | 1.129 | 16,61% |
| R32 | 1.344 | 16,50% |
| R33 | 1.567 | 18,75% |
| R34 | 2.324 | 19,08% |
| SGP1 | 1.628 | 10,89% |
| SGP2 | 29.773 | 7,56% |
| SGP3 | 135.110 | 9,53% |
| EBP1 | 1.576 | 19,16% |

| Tarifa | Consumo Promedio anual | % Final |
|---------|------------------------|---------|
| FD | 5.358.374 | 7,72% |
| GNCF | 781.667 | 7,79% |
| SG G | 1.016.649 | 8,60% |
| SGP UNB | 901.610 | 13,53% |

| Tarifa | Localidad | % Final |
|-----------------|-----------|---------|
| G1P | Formosa | 32,50% |
| GLPP (comercio) | Formosa | 22,30% |
| G1P | Posadas | 33,32% |
| GLPP (comercio) | Posadas | 21,73% |

- Cuadros tarifarios. (Pág. 46 a 51)

Cuestiones tarifarias adicionales

- En virtud de que la distribuidora presta servicio de distribución en las localidades de Resistencia, Presidente Roque Sáenz Peña y Puerto Tirol, solicita aplicar las tarifas de la Subzona Corrientes. (Pág. 24)
- Unificación del cargo fijo de distribución de clientes SGP3 entre clientes con servicio completo y aquellos que compran el gas por su cuenta, acorde a la estructura de costos de estos últimos. Se propone la diferenciación del cargo fijo de clientes SGP3, creando una categoría P32, la cual presente cargos fijos más altos respecto a P31. (Pág. 25)
- Solicita reconocimiento de alícuotas y traslado de tasas municipales en función de la Resolución N° RESFC-2018-6-APN-DIRECTORIO#ENARGAS. (Pág. 28)

GASNOR S.A.

(IF-2021-00431335-APN-SD#ENARGAS)

- La prestadora solicita la implementación de nuevos CT a partir del 1º de marzo de 2022. (Pág. 10)
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido, el componente de Transporte y las DDA. (Pág. 5)

Escenario a) – Incremento acorde a Anexo V de Resolución ENARGAS N° I-4353/17 (RTI)

- La prestadora señala que el incremento debe ser efectuado en base a la variación del IPIM entre diciembre de 2016 y febrero de 2022 (estimando diciembre 2021, enero y febrero 2022) neto de los incrementos tarifarios autorizados en el mismo período.
- Adicionalmente, indica que la adecuación tarifaria de transición otorgada en junio de 2021 incluyó variaciones diferenciadas, tanto entre cargos fijos y cargos variables por categoría de usuarios, así como entre categorías de usuarios; por lo que el incremento tarifario debería determinarse de idéntica forma.
- Señala que la adecuación de la tarifa de distribución para el período indicado (diciembre de 2016 a febrero de 2022) debería ser del orden del 163% promedio ponderado. (Pág. 2, 3, 13 y 14)

| Ajustes pendientes por categoría tarifaria y conceptos | | | |
|---|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| | Cargo Variable | Cargo Fijo | Cargo por Capacidad |
| R/ SGP/ GNC | 199,27% | 175,14% | 199,27% |
| GU | 79,56% | 79,56% | 79,56% |
| SGG | 127,45% | 127,45% | 127,45% |
| SDB | 326,46% | 326,46% | 326,46% |
| Tasas y Cargos | | 175,14% | |

- La licenciataria no presentó los impactos en factura relativos a esta alternativa.
- Cuadros tarifarios. (Pág. 15 a 22)

Escenario b) – Tarifa de Transición con incremento uniforme en todas las categorías y cargos

- La licenciataria calculó el incremento para la adecuación de las tarifas de distribución de transición como la variación correspondiente al promedio de la variación anual del IPIM generado desde la última actualización de tarifas conforme el Anexo V de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17 (RTI), que consideró el valor del índice para febrero 19, hasta febrero 22, más el diferencial de variación anual del IPIM real del año 2021 a su criterio no otorgado. Efectuado este cálculo, la adecuación tarifaria de distribución de transición que se solicita es del 77,73% para todas las categorías y cargos. (Pág. 3, 4 y 14)
- Impactos en factura (Pág. 6 y 7):

Impacto en Usuarios Residenciales

Factura Final (\$/mes con impuestos)

| | | | | | | Usuarios con Beneficios | | |
|--------------------|-----|-----------------------|-----------|-----------------|----------|-------------------------|-----------|------------------|
| | | Cons. Prom. m3/mes | CT Actual | Incremento (\$) | CT Nuevo | Tarifa Social | Zona Fria | Zona Fria Puna * |
| Subzona Tucuman | R1 | 18 | 423 | 186 | 609 | 452 | | |
| | R21 | 37 | 671 | 226 | 898 | 740 | | |
| | R22 | 45 | 839 | 295 | 1.133 | 976 | | |
| | R23 | 53 | 975 | 339 | 1.314 | 1.156 | | |
| | R31 | 64 | 1.254 | 471 | 1.726 | 1.569 | | |
| | R32 | 77 | 1.500 | 556 | 2.056 | 1.899 | | |
| | R33 | 91 | 1.999 | 834 | 2.833 | 2.676 | | |
| | R34 | 156 | 3.367 | 1.384 | 4.752 | 4.594 | | |
| Subzona Salta | R1 | 32 | 561 | 202 | 763 | 483 | 534 | 328 |
| | R21 | 62 | 916 | 255 | 1.170 | 891 | 819 | 481 |
| | R22 | 70 | 1.093 | 334 | 1.427 | 1.147 | 999 | 596 |
| | R23 | 78 | 1.223 | 378 | 1.601 | 1.321 | 1.121 | 670 |
| | R31 | 89 | 1.499 | 512 | 2.011 | 1.731 | 1.408 | 856 |
| | R32 | 105 | 1.760 | 598 | 2.358 | 2.078 | 1.650 | 1.003 |
| | R33 | 121 | 2.307 | 899 | 3.205 | 2.926 | 2.244 | 1.398 |
| | R34 | 211 | 3.946 | 1.510 | 5.456 | 5.177 | 3.819 | 2.372 |

No se considera incremento de Transporte ni de Gas

* Zona Puna - Precio de Gas diferenciado según Res ENRG 156/21

Impacto en Usuarios SGP**Factura Final (\$/mes con impuestos)**

| | | Cons. Prom. m3/mes | CT Actual | Incremento (\$) | CT Nuevo |
|--------------------|----|-----------------------|-----------|-----------------|----------|
| Subzona Tucuman | P1 | 186 | 3.324 | 1.076 | 4.401 |
| | P2 | 2.111 | 26.078 | 3.201 | 29.278 |
| | P3 | 23.065 | 307.201 | 52.254 | 359.455 |
| Subzona Salta | P1 | 176 | 3.110 | 1.055 | 4.166 |
| | P2 | 2.898 | 33.869 | 3.953 | 37.822 |
| | P3 | 23.065 | 285.828 | 44.129 | 329.957 |

No se considera incremento de Transporte ni de Gas
 (PIST:4,35 UDS/MMBTU - TC 41\$/UDS)

Impacto en Usuarios GNC e Industriales**Tarifa Monómica (\$/m3).**

Incluye Gas, Transporte, Distribucion e Impuestos.

| | | CT Actual | Incremento (\$) | CT Nuevo | Variacion |
|--------------------|--------|-----------|-----------------|----------|-----------|
| Subzona Tucuman | GNC | 24,1 | 0,5 | 24,7 | 2,2% |
| | P3 umb | 23,6 | 2,0 | 25,6 | 8,3% |
| | G | 21,8 | 1,1 | 23,0 | 5,1% |
| | FD | 21,6 | 0,9 | 22,6 | 4,4% |
| | ID | 21,5 | 0,9 | 22,4 | 4,1% |
| Subzona Salta | GNC | 23,7 | 0,6 | 24,3 | 2,6% |
| | P3 umb | 22,7 | 1,9 | 24,5 | 8,2% |
| | G | 20,8 | 0,7 | 21,4 | 3,2% |
| | FD | 20,9 | 0,8 | 21,7 | 3,7% |
| | ID | 20,8 | 0,7 | 21,5 | 3,3% |

No se considera incremento de Transporte ni de Gas
 (PIST GNC: 4,04 UDS/MMBTU - TC 107\$/UDS ;
 PIST G, GU y P3 umb: 3,50 UDS/MMBTU - TC 107\$/UDS)

- Cuadros tarifarios. (Pág. 23 a 30)

Escenario c) – Tarifa de Transición con incremento diferencial en cargos fijos de usuarios residenciales

- Manteniendo el 77,73% de incremento general, se propone incrementar solo el cargo fijo residencial en 123,25%. En las demás categorías se aplica el incremento uniforme de 77,73% a cargos fijos y variables. (Pág. 8).

- Impactos en factura (Pág. 8):

Impacto en Usuarios Residenciales

Factura Final (\$/mes con impuestos)

| | | Usuarios con Beneficios | | | | | | |
|--------------------|-----|-------------------------|-----------|-----------------|----------|---------------|-----------|---------------------|
| | | Cons. Prom. m3/mes | CT Actual | Incremento (\$) | CT Nuevo | Tarifa Social | Zona Fria | Zona Fria Puna * |
| Subzona Tucuman | R1 | 18 | 423 | 250 | 673 | 515 | | |
| | R21 | 37 | 671 | 264 | 935 | 778 | | |
| | R22 | 45 | 839 | 301 | 1.140 | 983 | | |
| | R23 | 53 | 975 | 340 | 1.315 | 1.158 | | |
| | R31 | 64 | 1.254 | 442 | 1.696 | 1.539 | | |
| | R32 | 77 | 1.500 | 512 | 2.011 | 1.854 | | |
| | R33 | 91 | 1.999 | 684 | 2.684 | 2.526 | | |
| R34 | 156 | 3.367 | 1.103 | 4.470 | 4.313 | | | |
| Subzona Salta | R1 | 32 | 561 | 247 | 808 | 529 | 566 | 351 |
| | R21 | 62 | 916 | 261 | 1.177 | 897 | 824 | 484 |
| | R22 | 70 | 1.093 | 298 | 1.391 | 1.111 | 974 | 578 |
| | R23 | 78 | 1.223 | 337 | 1.560 | 1.280 | 1.092 | 649 |
| | R31 | 89 | 1.499 | 439 | 1.938 | 1.658 | 1.357 | 820 |
| | R32 | 105 | 1.760 | 509 | 2.269 | 1.989 | 1.588 | 958 |
| | R33 | 121 | 2.307 | 681 | 2.988 | 2.708 | 2.091 | 1.289 |
| R34 | 211 | 3.946 | 1.099 | 5.046 | 4.766 | 3.532 | 2.167 | |

No se considera incremento de Transporte ni de Gas

* Zona Puna - Precio de Gas diferenciado según Res ENRG 156/21

- Cuadros tarifarios. (Pág. 31 a 38)

Cuestiones tarifarias adicionales

- Tarifas correspondientes a usuarios SGP3 que compran el gas por su cuenta y que optan por Servicio Completo. La Resolución de Secretaría de Energía N° RESOL-2021-375-APN-SE#MEC, instrumentada por Resolución N° RESOL-2021-130-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, dispuso que los usuarios de la categoría Servicio General P que adquieren el gas natural directamente a productores y comercializadores, podrán optar hasta el vencimiento de la emergencia sanitaria, por la contratación de su abastecimiento de gas natural a través de un productor o comercializador, así como de la Distribuidora zonal bajo la modalidad de Servicio Completo. Por lo expuesto, los cuadros propuestos presentan la incorporación de una categoría adicional representativa de usuarios SGP3 de servicio completo con consumo superior a 180.000 m3/año, la cual

presenta cargos fijos más altos respecto a los SGP3 de menores niveles de consumo, e igual a la establecida para los SGP3 que adquieren el gas por su cuenta. Asimismo, la propuesta también manifiesta que las tarifas deben ser iguales independientemente de la modalidad de contratación del gas. (Pág. 10)

- La Licenciataria solicita la autorización de inclusión de tasas municipales y la actualización de coeficientes y recupero de balances. (Pág. 10)

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. (IF-2022-00484235-APN-SD#ENARGAS)

Generalidades:

- Vigencia de los incrementos a partir del 1º de marzo de 2022. (Pág. 4)
- Propone actualizar el mix de transporte.
- DDA: no las consideran en los CT. Solicitan eliminar el cargo por Diferencias Diarias Acumuladas (Pág. 20).
- Ajuste en tasas y cargos por servicios: Anexo IV (Pág. 56 y 57).
 - Exhibe los nuevos valores, pero no especifica la variación en relación con los vigentes.
 - De la comparación y análisis del cuadro realizada por el Organismo, surgen un incremento de 174,2%.
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 13)
- La Licenciataria solicita el recupero de tasas municipales y el traslado de impuestos a tarifa, ya sea nuevos o por actualización de alícuotas.

Alternativa I

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo I (Pág. 35 – 41).

- No explicita las variaciones del cuadro tarifario de la Alternativa I en comparación con el actual.
 - De la comparación y análisis de los Cuadros tarifarios realizada por el Organismo, surgen los siguientes incrementos: Incremento de 93% en el cargo fijo y de 32% en el cargo variable de las categorías Residencial y SGP; incremento de 126,28% en cargos fijo y variable usuarios Servicio General G (SGG); incremento de 174,28% en cargos fijo y variable usuarios GNC (firme e interrumpible); incremento de 79% en cargos fijo y variable usuarios ID, FD, IT y FT.
- Impactos en factura Alternativa I (Pág. 13):

Factura final promedio mensual

| | Tarifa Actual Plena | | Tarifa Propuesta Plena 12% de los usuarios Residenciales | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 70% 35% de los usuarios Residenciales | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 50% 54% de los usuarios Residenciales | | | | |
|-------------------|------------------------|--------------|---|--------------|--|-----------|--|---------------|-----------|------------|---------------|
| R1 | \$ | 531 | \$ | 730 | 37,6% | \$ | 511 | -3,7% | \$ | 365 | -31,2% |
| R21 | \$ | 910 | \$ | 1.133 | 24,5% | \$ | 793 | -12,8% | \$ | 567 | -37,7% |
| R22 | \$ | 1.132 | \$ | 1.400 | 23,6% | \$ | 980 | -13,5% | \$ | 700 | -38,2% |
| R23 | \$ | 1.381 | \$ | 1.690 | 22,4% | \$ | 1.183 | -14,3% | \$ | 845 | -38,8% |
| R31 | \$ | 1.781 | \$ | 2.198 | 23,4% | \$ | 1.538 | -13,6% | \$ | 1.099 | -38,3% |
| R32 | \$ | 2.184 | \$ | 2.672 | 22,4% | \$ | 1.871 | -14,3% | \$ | 1.336 | -38,8% |
| R33 | \$ | 2.837 | \$ | 3.523 | 24,2% | \$ | 2.466 | -13,1% | \$ | 1.762 | -37,9% |
| R34 | \$ | 4.533 | \$ | 5.630 | 24,2% | \$ | 3.941 | -13,1% | \$ | 2.815 | -37,9% |
| R Promedio | \$ | 1.391 | \$ | 1.747 | 25,5% | \$ | 1.223 | -12,1% | \$ | 873 | -37,2% |
| SGP | \$ | 4.691 | \$ | 5.900 | 25,8% | | | | | | |

Valor del m3 según consumo promedio*

| | Actual | | Propuesta | | |
|-------|--------|-------|-----------|-------|------|
| GNC | \$ | 20,36 | \$ | 21,51 | 5,6% |
| GU-FD | \$ | 17,05 | \$ | 17,85 | 4,7% |
| GU-ID | \$ | 16,75 | \$ | 17,37 | 3,7% |

*Para los usuarios que adquieren su propio gas en boca de pozo se asume un costo de US\$3,5/MBTU al tipo de cambio divisa BNA.

Alternativa II

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo II (Pág. 42 – 48).
- Sólo aplica incrementos en la tarifa de distribución de las categorías Residencial y SGP.
- No explicita las variaciones del cuadro tarifario de la Alternativa II en comparación con el actual.
 - De la comparación y análisis de los Cuadros tarifarios realizada por el Organismo, surgen los siguientes incrementos: 66,56% en la tarifa de distribución de las categorías Residencial y SGP.
- Impactos en factura Alternativa II (Pág. 17):

Factura final promedio mensual

| | Tarifa Actual Plena | | Tarifa Propuesta Plena <i>12% de los usuarios Residenciales</i> | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 70% <i>35% de los usuarios Residenciales</i> | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 50% <i>54% de los usuarios Residenciales</i> | | | | |
|-------------------|------------------------|--------------|--|--------------|---|-----------|---|---------------|-----------|------------|---------------|
| R1 | \$ | 531 | \$ | 690 | 30,0% | \$ | 483 | -9,0% | \$ | 345 | -35,0% |
| R21 | \$ | 910 | \$ | 1.105 | 21,4% | \$ | 774 | -15,0% | \$ | 553 | -39,3% |
| R22 | \$ | 1.132 | \$ | 1.381 | 22,0% | \$ | 967 | -14,6% | \$ | 691 | -39,0% |
| R23 | \$ | 1.381 | \$ | 1.679 | 21,6% | \$ | 1.175 | -14,9% | \$ | 839 | -39,2% |
| R31 | \$ | 1.781 | \$ | 2.201 | 23,6% | \$ | 1.541 | -13,5% | \$ | 1.100 | -38,2% |
| R32 | \$ | 2.184 | \$ | 2.685 | 22,9% | \$ | 1.879 | -13,9% | \$ | 1.342 | -38,5% |
| R33 | \$ | 2.837 | \$ | 3.577 | 26,1% | \$ | 2.504 | -11,8% | \$ | 1.789 | -37,0% |
| R34 | \$ | 4.533 | \$ | 5.715 | 26,1% | \$ | 4.001 | -11,7% | \$ | 2.858 | -37,0% |
| R Promedio | \$ | 1.391 | \$ | 1.736 | 24,7% | \$ | 1.215 | -12,7% | \$ | 868 | -37,6% |
| SGP | \$ | 4.691 | \$ | 5.739 | 22,3% | | | | | | |

Alternativa III

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo III (Pág. 49 – 55).
- Incremento uniforme para todos los cargos y categorías. Se exhiben los nuevos valores en el CT, pero no se especifica la variación en relación con los vigentes. De la comparación y análisis del cuadro realizada por el Organismo surge un incremento de 72%.

DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. (IF-2022-00438944-APN-SD#ENARGAS)

Generalidades:

- Vigencia de los incrementos a partir del 1º de marzo de 2022. (Pág. 4)
- Se solicita actualización para atender las variaciones del rubro de costo transporte de GLP (Pág. 18).
- DDA: no las consideran en los CT. Solicitan eliminar el cargo por Diferencias Diarias Acumuladas (Pág. 18).
- Ajuste en tasas y cargos por servicios: Anexo IV (Pág. 56 y 57).
 - Exhibe los nuevos valores, pero no especifica la variación en relación con los vigentes.
 - De la comparación y análisis del cuadro realizada por el Organismo, surgen un incremento de 174,2%.
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 12)

Alternativa I

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo I (Pág. 38 – 43).
- No explicita las variaciones del cuadro tarifario de la Alternativa I en comparación con el actual.
 - De la comparación y análisis de los Cuadros tarifarios realizada por el Organismo, surgen los siguientes incrementos: Incremento de 93% en el cargo fijo y de 32% en el cargo variable de las categorías Residencial y SGP;

incremento de 126,28% en cargos fijo y variable usuarios Servicio General G (SGG); incremento de 174,28% en cargos fijo y variable usuarios GNC (firme e interrumpible); incremento de 79% en cargos fijo y variable usuarios ID, FD, IT y FT.

- Impactos en factura Alternativa II (Pág. 14 y 15):

Factura final promedio mensual

| | Tarifa Actual Plena | Tarifa Propuesta Plena 1% de los usuarios Residenciales | Tarifa Propuesta Zona Fría al 70% 45% de los usuarios Residenciales | Tarifa Propuesta Zona Fría al 50% 54% de los usuarios Residenciales |
|-------------------|------------------------|--|--|--|
| R1 | \$ 740 | \$ 967 30,7% | \$ 677 -8,5% | \$ 483 -34,7% |
| R21 | \$ 1.137 | \$ 1.395 22,6% | \$ 976 -14,2% | \$ 697 -38,7% |
| R22 | \$ 1.428 | \$ 1.740 21,8% | \$ 1.218 -14,7% | \$ 870 -39,1% |
| R23 | \$ 1.662 | \$ 2.017 21,4% | \$ 1.412 -15,0% | \$ 1.009 -39,3% |
| R31 | \$ 2.052 | \$ 2.521 22,9% | \$ 1.765 -14,0% | \$ 1.261 -38,6% |
| R32 | \$ 2.441 | \$ 2.989 22,5% | \$ 2.093 -14,3% | \$ 1.495 -38,8% |
| R33 | \$ 3.040 | \$ 3.773 24,1% | \$ 2.641 -13,1% | \$ 1.886 -37,9% |
| R34 | \$ 5.023 | \$ 6.215 23,7% | \$ 4.350 -13,4% | \$ 3.107 -38,1% |
| R Promedio | \$ 1.621 | \$ 2.016 24,4% | \$ 1.412 -13,0% | \$ 1.008 -37,8% |
| SGP | \$ 4.726 | \$ 6.073 28,5% | | |

Valor del m3 según consumo promedio*

| | Actual | Propuesta | |
|-------|----------|-----------|------|
| GNC | \$ 19,68 | \$ 20,98 | 6,6% |
| GU-FD | \$ 16,41 | \$ 17,24 | 5,1% |
| GU-ID | \$ 15,57 | \$ 16,17 | 3,9% |

*Para los usuarios que adquieren su propio gas en boca de pozo se asume un costo de US\$3,5/MBTU al tipo de cambio divisa BNA.

Alternativa II

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo II (Pág. 44 – 49).
- Sólo aplica incrementos en la tarifa de distribución de las categorías Residencial y SGP.
- No explicita las variaciones del cuadro tarifario de la Alternativa II en comparación con el actual.
 - De la comparación y análisis de los Cuadros tarifarios realizada por el Organismo, surgen los siguientes incrementos: 66,56% en la tarifa de distribución de las categorías Residencial y SGP.

- Impactos en factura Alternativa I (Pág. 16):

Factura final promedio mensual

| | Tarifa Actual Plena | | Tarifa Propuesta Plena <i>1% de los usuarios Residenciales</i> | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 70% <i>45% de los usuarios Residenciales</i> | | Tarifa Propuesta Zona Fría al 50% <i>54% de los usuarios Residenciales</i> | | | | |
|-------------------|------------------------|--------------|---|--------------|---|----|---|---------------|----|--------------|---------------|
| R1 | \$ | 740 | \$ | 937 | 26,7% | \$ | 656 | -11,3% | \$ | 469 | -36,7% |
| R21 | \$ | 1.137 | \$ | 1.382 | 21,5% | \$ | 968 | -14,9% | \$ | 691 | -39,2% |
| R22 | \$ | 1.428 | \$ | 1.745 | 22,2% | \$ | 1.222 | -14,5% | \$ | 873 | -38,9% |
| R23 | \$ | 1.662 | \$ | 2.026 | 21,9% | \$ | 1.419 | -14,6% | \$ | 1.013 | -39,0% |
| R31 | \$ | 2.052 | \$ | 2.541 | 23,9% | \$ | 1.779 | -13,3% | \$ | 1.270 | -38,1% |
| R32 | \$ | 2.441 | \$ | 3.017 | 23,6% | \$ | 2.112 | -13,5% | \$ | 1.508 | -38,2% |
| R33 | \$ | 3.040 | \$ | 3.808 | 25,3% | \$ | 2.665 | -12,3% | \$ | 1.904 | -37,4% |
| R34 | \$ | 5.023 | \$ | 6.280 | 25,0% | \$ | 4.396 | -12,5% | \$ | 3.140 | -37,5% |
| R Promedio | \$ | 1.621 | \$ | 2.015 | 24,3% | \$ | 1.411 | -13,0% | \$ | 1.008 | -37,9% |
| SGP | \$ | 4.726 | \$ | 5.884 | 24,5% | | | | | | |

Alternativa III

- Cuadros tarifarios propuestos: Anexo III (Pág. 50 – 55).
- Incremento uniforme para todos los cargos y categorías. Se exhiben los nuevos valores en el CT, pero no se especifica la variación en relación con los vigentes. De la comparación y análisis del cuadro realizada por el Organismo surge un incremento de 72%.

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. (IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS)

Generalidades:

- La prestadora presentó el índice IPIM febrero 2019 a febrero 2022 (últimos tres meses del período estimados), dando como resultado un incremento de 240%. A ese valor le descontó su estimación del ajuste otorgado en junio de 2021, indicando que la variación pendiente que correspondería a su criterio es 166%. (Pág. 42 Informe de Sustento, Anexo II).
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 47 Anexo II).
- Se actualizan las DDA generadas hasta el 30 de septiembre 2021 (actualizadas al 30 de noviembre 2021), considerando el volumen de ventas de la Distribuidora hasta el 31 de diciembre de 2022.
- Para los Grandes Usuarios se considera un precio de gas de 3,5 u\$s/MMBtu, mientras que para las estaciones de GNC un valor de 14,15 \$/m³.
- Se solicita que el incremento tarifario sea implementado a partir del 1 de marzo 2022.
- La Licenciataria expresa que se encuentra pendiente de autorización de traslado por parte del ENARGAS un saldo a recuperar de los usuarios en concepto de balanceo de tasas municipales (4 períodos anuales desde abril 2017 hasta marzo 2021) como consecuencia de las diferencias entre los montos pagados por la Distribuidora al Fisco y los reconocidos en tarifas.

Alternativa I

- Cuadros tarifarios propuestos: se encuentran en el archivo comprimido adjunto en la Actuación N° IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS, separados según alternativa y categoría de usuario.
- No contempla cambios diferenciados entre cargos fijos y cargos variables ni entre categorías de usuarios, sino que el porcentaje de incremento propuesto aplica por igual. (Pág. 44 Anexo II):

CGP - PROPUESTA DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. → 79%

ALTERNATIVA 1

| Usuario | Cargo Fijo | Cargo Variable Distribución | Cargo Reserva de Capacidad |
|----------------------------|------------|-----------------------------|----------------------------|
| Residenciales | 79% | 79% | |
| Servicio Gral "P" y E.B.P. | 79% | 79% | |
| Subdistribuidores | 79% | 79% | |
| Estaciones de GNC | 79% | 79% | 79% |
| Servicio Gral. "G" | 79% | 79% | 79% |
| Grandes Usuarios | 79% | 79% | 79% |

- Impactos en factura Alternativa I (Pág. 45 Anexo II):

CGP - PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

ALTERNATIVA 1

| Usuarios Servicio Completo | Incremento Total Factura | | Impacto vs Factura Anterior Sin Subsidio 30% Zona Fría | |
|----------------------------|--------------------------|-----|--|-------|
| | (\$/mes) | % | (\$/mes) | % |
| Residencial Consumo Bajo | \$ 104 | 26% | - \$ 63 | - 11% |
| Residencial Consumo Medio | \$ 257 | 19% | - \$ 290 | - 15% |
| PyME | \$ 1.650 | 7% | | |

| Usuarios con Servicio Transporte y Distribución | Incremento Costo Final en Planta / Estación GNC (*) |
|---|---|
| Estaciones de GNC | 2% |
| Gran Usuario Industrial | 4% |

(*) Considera un precio de gas de 3,5 u\$s/MMBtu para GU y SGP3 Urb. Y de 14,15 \$/m³ para GNC.
 Nota: Se consideran montos factura mensual promedio anual con impuestos. Precio de gas y transporte sin incremento.
 SUBSIDIO DEL ESTADO NACIONAL a Residenciales 30% en Pcia de Buenos Aires por Ley Régimen de Zona Fría (77% de los usuarios) y 50% en Pcia. La Pampa.
 Usuario Residencial Bajo Consumo (R1 – Consumo medio: 365 m³/año), Usuario Residencial Consumo Medio (R31 – 1341 m³/año), PyME (SGP-2 - consumo medio: 22.083 m³/año), Estación GNC (GNC con RC=3.000 m³/día y 1,08MM m³/año), Gran Usuario (GU con RC=10.000 m³/día y 3,0MM m³/año). Usuarios gas natural Subzona Tarifaria Buenos Aires.

- Tasas y Cargos por servicios: se solicita un incremento del 79%.
- Solicitan incrementos del rubro de costo transporte por camión para abastecimiento a las localidades con GNC y GLP de un 119% y 131% respectivamente.
- El detalle se encuentra en el archivo comprimido adjunto en la Actuación N° IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS.

Alternativa II

- Cuadros tarifarios propuestos: se encuentran en el archivo comprimido adjunto a la Actuación N° IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS, separados según alternativa y categoría de usuario.
- Contempla cambios diferenciados entre cargos fijos y cargos variables por categoría de usuarios. (Pág. 46 Anexo II):

CGP - PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.  **79% (Promedio)**

ALTERNATIVA 2

| Usuario | Cargo Fijo | Cargo Variable Distribución | Cargo Reserva de Capacidad |
|----------------------------|------------|-----------------------------|----------------------------|
| Residenciales | 79% | 35% | |
| Servicio Gral "P" y E.B.P. | 79% | 35% | |
| Subdistribuidores | 79% | 35% | |
| Estaciones de GNC | 166% | 166% | 166% |
| Servicio Gral. "G" | 166% | 166% | 166% |
| Grandes Usuarios | 166% | 166% | 166% |

- Impactos en factura Alternativa I (Pág. 47 Anexo II):

CGP - PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

ALTERNATIVA 2

| Usuarios Servicio Completo | Incremento Total Factura | | Impacto vs Factura Anterior Sin Subsidio 30% Zona Fría | |
|----------------------------|--------------------------|-----|--|-------|
| | \$/mes | % | \$/mes | % |
| Residencial Consumo Bajo | \$ 95 | 23% | - \$ 72 | - 13% |
| Residencial Consumo Medio | \$ 201 | 15% | - \$ 346 | - 18% |
| PyME | \$ 1.091 | 5% | | |

| Usuarios con Servicio Transporte y Distribución | Incremento Costo Final en Planta / Estación GNC (*) |
|---|---|
| Estaciones de GNC | 4% |
| Gran Usuario Industrial | 8% |

(*) Considera un precio de gas de 3,5 u\$/MMBtu para GU y SGP3 Unb. Y de 14,15 \$/m3 para GNC.
 Nota: Se consideran montos factura mensual promedio anual con impuestos. Precio de gas y transporte sin incremento.
 SUBSIDIO DEL ESTADO NACIONAL a Residenciales 30% en Pcia de Buenos Aires por Ley Régimen de Zona Fría (77% de los usuarios) y 50% en Pcia. La Pampa.
 Usuario Residencial Bajo Consumo (R1 - Consumo medio: 365 m3/año), Usuario Residencial Consumo Medio (R31 - 1341 m3/año), PyME (SGP-2 - consumo medio: 22.083 m3/año).
 Estación GNC (GNC con RC=3.000 m3/día y 1,08MM m3/año), Gran Usuario (GU con RC=10.000 m3/día y 3,0MM m3/año). Usuarios gas natural Subzona Tarifaria Buenos Aires.

- Tasas y Cargos por servicios: se solicita un incremento del 79%.
- Solicitan incrementos del rubro de costo transporte por camión para abastecimiento a las localidades con GNC y GLP de un 119% y 131% respectivamente.
- El detalle se encuentra en el archivo comprimido adjunto a la Actuación N° IF-2022-00405618-APN-SD#ENARGAS.

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

(IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS)

Generalidades:

- La prestadora presentó el índice IPIM febrero 2019 a febrero 2022 (últimos tres meses del período estimados), dando como resultado un incremento de 240%. A ese valor le descontó su estimación del ajuste otorgado en junio de 2021, indicando que la variación pendiente que correspondería a su criterio es 185%. (Pág. 40 Informe de Sustento, Anexo II).
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 43 Anexo II).
- Se actualizan las DDA generadas hasta el 30 de septiembre 2021 (actualizadas al 30 de noviembre 2021), considerando el volumen de ventas de la Distribuidora hasta el 31 de diciembre de 2022 (Pág. 60 Anexo II).
- Para los Grandes Usuarios se considera un precio de gas de 3,5 u\$s/MMBtu, mientras que para las estaciones de GNC un valor de 14,15 \$/m³ (Pág. 43 Anexo II).
- Se solicita que el incremento tarifario sea implementado a partir del 1 de marzo 2022 (Pág. 3 Anexo II).
- La Licenciataria expresa que corresponde autorizar el traslado por parte del ENARGAS de un saldo a recuperar de los usuarios en concepto de balanceo de tasas municipales (4 períodos anuales desde abril 2017 hasta marzo 2021) como consecuencia de las diferencias entre los montos pagados por la Distribuidora al Fisco y los reconocidos en tarifas.

Alternativa I

- Cuadros tarifarios propuestos: se encuentran en el archivo comprimido adjunto en la Actuación N° IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS, separados según alternativa y categoría de usuario.
- No contempla cambios diferenciados entre cargos fijos y cargos variables ni entre categorías de usuarios, sino que el porcentaje de incremento propuesto aplica por igual. (Pág. 42 Anexo II):

PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A. → 119%

ALTERNATIVA 1

| Usuario | Cargo Fijo | Cargo Variable Distribución | Cargo Reserva de Capacidad |
|----------------------------|------------|-----------------------------|----------------------------|
| Residenciales | 119% | 119% | |
| Servicio Gral "P" y E.B.P. | 119% | 119% | |
| Subdistribuidores | 119% | 119% | |
| Estaciones de GNC | 119% | 119% | 119% |
| Servicio Gral. "G" | 119% | 119% | 119% |
| Grandes Usuarios | 119% | 119% | 119% |

- Impactos en factura Alternativa I (Pág. 45 Anexo II):

CGS - PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

ALTERNATIVA 1

| Usuarios Servicio Completo | Incremento Total Factura | |
|----------------------------|--------------------------|-----|
| | (\$/mes) | % |
| Residencial Consumo Bajo | \$ 93 | 25% |
| Residencial Consumo Medio | \$ 292 | 29% |
| PyME | \$ 1.232 | 11% |

| Usuarios con Servicio Transporte y Distribución | Incremento Costo Final en Planta / Estación GNC (*) |
|---|---|
| Estaciones de GNC | 2% |
| Gran Usuario Industrial | 3% |

(*) Considera un precio de gas de 3,5 u\$/MMBtu para GU y SGP3 Unb. Y de 14.15 \$/m³ para GNC.

Nota: Se consideran montos factura mensual promedio anual con impuestos. Precio de gas y transporte sin incremento. SUBSIDIO DEL ESTADO NACIONAL a Residenciales = 50%
 Usuario Residencial Bajo Consumo (R1 - Consumo medio: 1108 m³/año), Usuario Residencial Consumo Medio (R31 - 2955 m³/año), PyME (SGP-2 - consumo medio: 19.874 m³/año), Estación GNC (GNC con RC=3.000 m³/año y 1,08MM m³/año), Gran Usuario (GU con RC=10.000 m³/año y 3,0MM m³/año). Usuarios gas natural Subzona Tarifaria Neuquén, Pcia Neuquén.

- Tasas y Cargos por servicios: se solicita un incremento del 119%.

- Solicitan incrementos del rubro de costo transporte por camión para abastecimiento a las localidades con GLP de un 129%. (Pág. 42 Anexo II).
 - El detalle se encuentra en el archivo comprimido adjunto en la Actuación N° IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS.

Alternativa II

- Cuadros tarifarios propuestos: se encuentran en el archivo comprimido adjunto a la Actuación N° IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS, separados según alternativa y categoría de usuario.
- Contempla cambios diferenciados entre cargos fijos y cargos variables por categoría de usuarios. (Pág. 44 Anexo II):

PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.  **119% (Promedio)**

ALTERNATIVA 2

| Usuario | Cargo Fijo | Cargo Variable Distribución | Cargo Reserva de Capacidad |
|----------------------------|------------|-----------------------------|----------------------------|
| Residenciales | 119% | 117% | |
| Servicio Gral "P" y E.B.P. | 119% | 117% | |
| Subdistribuidores | 119% | 117% | |
| Estaciones de GNC | 166% | 166% | 166% |
| Servicio Gral. "G" | 166% | 166% | 166% |
| Grandes Usuarios | 166% | 166% | 166% |

- Impactos en factura Alternativa II (Pág. 45 Anexo II):

CGS - PROPUESTAS DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN

ALTERNATIVA 2

| Usuarios Servicio Completo | Incremento Total Factura | |
|----------------------------|--------------------------|-----|
| | (\$/mes) | % |
| Residencial Consumo Bajo | \$ 93 | 25% |
| Residencial Consumo Medio | \$ 289 | 28% |
| PyME | \$ 1.221 | 11% |

| Usuarios con Servicio Transporte y Distribución | Incremento Costo Final en Planta / Estación GNC (*) |
|---|---|
| Estaciones de GNC | 3% |
| Gran Usuario Industrial | 5% |

(*) Considera un precio de gas de 5,5 u\$/MMBtu para GU y SGP3 Unb. y de 14.15 \$/m³ para GNC.

Nota: Se consideran montos factura mensual promedio anual con impuestos. Precio de gas y transporte sin incremento. SUBSIDIO DEL ESTADO NACIONAL a Residenciales = 50%
 Usuario Residencial Bajo Consumo (R1 - Consumo medio: 1108 m³/año), Usuario Residencial Consumo Medio (R31 - 2955 m³/año), PyME (SGP-2 - consumo medio: 19.874 m³/año), Estación GNC (GNC con RC=3.000 m³/día y 1,08MM m³/año), Gran Usuario (GU con RC=10.000 m³/día y 3,0MM m³/año). Usuarios gas natural Subzona Tarifaria Neuquén, Pcia Neuquén.

- Tasas y Cargos por servicios: se solicita un incremento del 119%.
 - Solicitan incrementos del rubro de costo transporte por camión para abastecimiento a las localidades con GLP de un 129%. El detalle se encuentra en el archivo comprimido adjunto en la Actuación N° IF-2022-00459513-APN-SD#ENARGAS.

NATURGY BAN S.A.

(IF-2022-00492587-APN-SD#ENARGAS)

A través de la Actuación N° IF-2022-00492587-APN-SD#ENARGAS la Licenciataria presentó como archivo embebido un informe de exposición con las distintas alternativas de incrementos tarifarios.

Generalidades:

- Vigencia de los incrementos a partir del 1° de marzo de 2022. (Pág. 11)

Cuantificación incremento según la última RTI

- Afirma que de acuerdo a la última RTI, las tarifas deberían incluir un incremento de 241,1% (estimación para los meses de diciembre de 2021 a febrero de 2022). Considerando un cálculo de incremento de ingresos de distribución desde junio de 2021 realizado por la Licenciataria, el incremento resultante sería de 200,2% (pág. 10).

Tarifa Transitoria Subsidiaria

- Tarifa de Distribución: se solicita un incremento del 85,5%, que surge de considerar un incremento de un promedio de inflación anualizada para el año 2020, más el efecto del IPIM adicional por el lapso de enero-diciembre 2021 (del 53,1%), a lo que se detrae el cálculo realizado por la Licenciataria del incremento en los ingresos de distribución producido por la Resolución N° RESOL-2021-153-APN-DIRECTORIO#ENARGAS. (pág. 11).
- Se solicita un nuevo ajuste en el mes de octubre de 2022.

- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (págs. 13 y 14).
- DDA : la prestadora informa que según sus cálculos, el valor de las mismas asciende a \$ -0,113950(pág. 27). El valor señalado de DDA no fue incluido en las distintas alternativas (pág. 14).
- Tasas y cargos por servicios: se exponen en los respectivos anexos.

A continuación, se expone el impacto aproximado del incremento en la factura final por cada categoría de usuario (Pág. 18):

| | Factura mensual Plena | | |
|-----------|-----------------------|---------------|---------------------|
| | Actual | Propuesta | Variación |
| R1 | 512,59 | 706,80 | 194,21 |
| R21 | 801,69 | 1.030,78 | 229,09 |
| R22 | 998,61 | 1.278,64 | 280,03 |
| R23 | 1.208,08 | 1.534,67 | 326,59 |
| R31 | 1.754,71 | 2.287,86 | 533,15 |
| R32 | 2.179,45 | 2.858,23 | 678,78 |
| R33 | 2.719,95 | 3.591,91 | 871,96 |
| R34 | 4.784,24 | 6.283,45 | 1.499,21 |
| Comercial | 5.768,61 | 7.166,64 | 1.398,03 |
| Pymes | 924.351,50 | 987.037,48 | 62.685,98 |
| FD | 4.773.723,22 | 5.296.192,39 | 522.469,17 |
| ID | 18.342.891,93 | 20.200.746,24 | 1.857.854,30 |
| GNCF | 2.171.051,87 | 2.269.401,01 | 98.349,14 |
| Metrogas | 27.791.666,67 | 27.791.666,67 | - |

Cuestiones tarifarias adicionales

- La Licenciataria solicita la autorización de inclusión de tasas municipales abonadas (pág. 20).

REDENGAS S.A.

(IF-2022-00432529-APN-SD#ENARGAS)

A través de la Actuación N° IF-2022-00432529-APN-SD#ENARGAS la Prestadora presentó como archivo embebido un informe de exposición con las distintas alternativas de incrementos tarifarios.

Generalidades:

- Vigencia de los incrementos a partir del 1 de abril de 2022. (Pág. 12)
- Se mantienen sin cambios el precio del gas natural en PIST, el Gas Retenido y el componente de Transporte. (Pág. 7)

Cuadros tarifarios propuestos

- La propuesta tarifaria surge de aplicar el IPIM a las tarifas desde abril de 2019 (fecha del último ajuste autorizado) hasta febrero de 2022. La variación resultante es de 232,2% sobre las tarifas vigentes. A continuación, se expone el impacto aproximado del incremento en la factura final por cada categoría de usuario (Pág. 8):

| Categoría | Incremento \$ Anual | Incremento \$/mes | Incremento % |
|-----------------|---------------------|-------------------|---------------|
| R1 | \$ 2,128.14 | \$ 177.35 | 43.77% |
| R21 | \$ 2,588.25 | \$ 215.69 | 32.94% |
| R22 | \$ 3,507.77 | \$ 292.31 | 37.25% |
| R23 | \$ 4,316.23 | \$ 359.69 | 34.82% |
| R31 | \$ 6,211.25 | \$ 517.60 | 39.85% |
| R32 | \$ 7,188.32 | \$ 599.03 | 39.91% |
| R33 | \$ 10,763.75 | \$ 896.98 | 47.80% |
| R34 | \$ 17,242.23 | \$ 1,436.85 | 48.01% |
| PROMEDIO | \$ | 561.94 | 40.55% |

| Categoría | Incremento \$ Anual | Incremento \$/mes | Incremento % |
|-----------------|---------------------|-------------------|---------------|
| SGP1 | \$ 10,069.16 | \$ 839.10 | 52% |
| SGP2 | \$ 31,033.50 | \$ 2,586.12 | 13% |
| SGP3 | \$ 103,873.91 | \$ 8,656.16 | 11% |
| PROMEDIO | \$ | 4,027.13 | 25.06% |

Cuestiones tarifarias adicionales

- Se solicita el otorgamiento de una compensación económica capaz de cubrir la diferencia existente entre la tarifa solicitada y la aprobada. Asimismo, se solicita que esta compensación opere a los fines de cubrir las DDA que se generen.