



**redengas**

**energía que mejora tu vida**

---

AUDIENCIA PÚBLICA 104 - 8 DE ENERO DE 2024

- 
- **1.- LA EMPRESA**
  - **2.- INVERSIONES DESARROLLADAS**
  - **3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE**
  - **4.- SOBRE ESTIMACION DE LA DEMANDA**
  - **5.- AJUSTE DE CUADRO TARIFARIO CONFORME A LA NORMATIVA VIGENTE**
  - **6.- ANÁLISIS DEL IMPACTO TARIFARIO POR CATEGORÍA DE USUARIO**
  - **7.- DETERMINACIÓN DE UN ÍNDICE DE ACTUALIZACIÓN MENSUAL PARA LAS TARIFAS DEL SERVICIO PÚBLICO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y DEL SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS POR REDES**
  - **8.- REVERSIÓN DEL GASODUCTO NORTE - CRITERIOS DE TARIFICACIÓN Y ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD**

## ■ 1.- LA EMPRESA

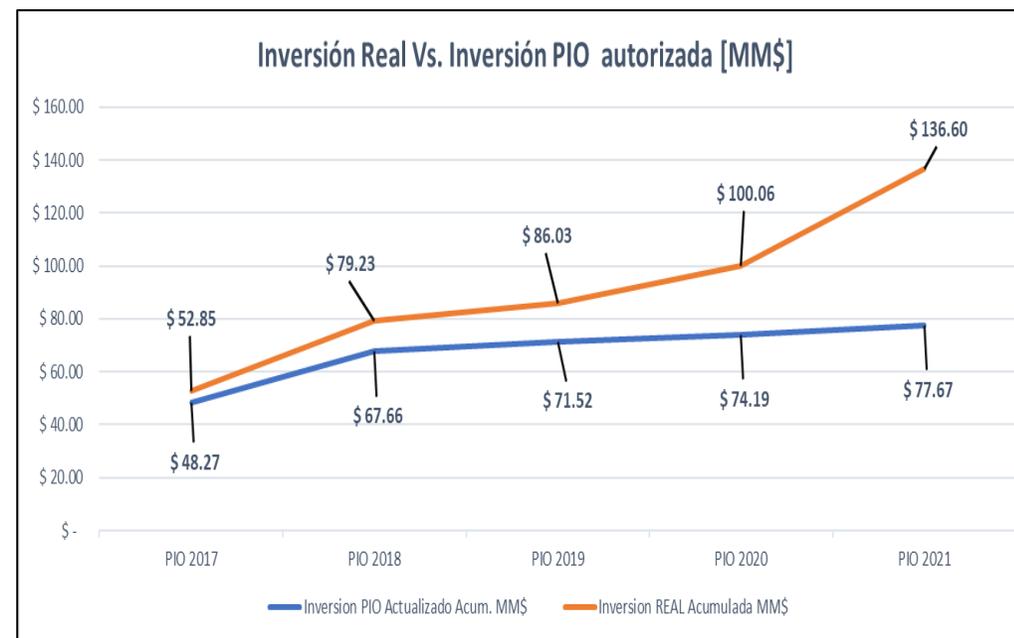
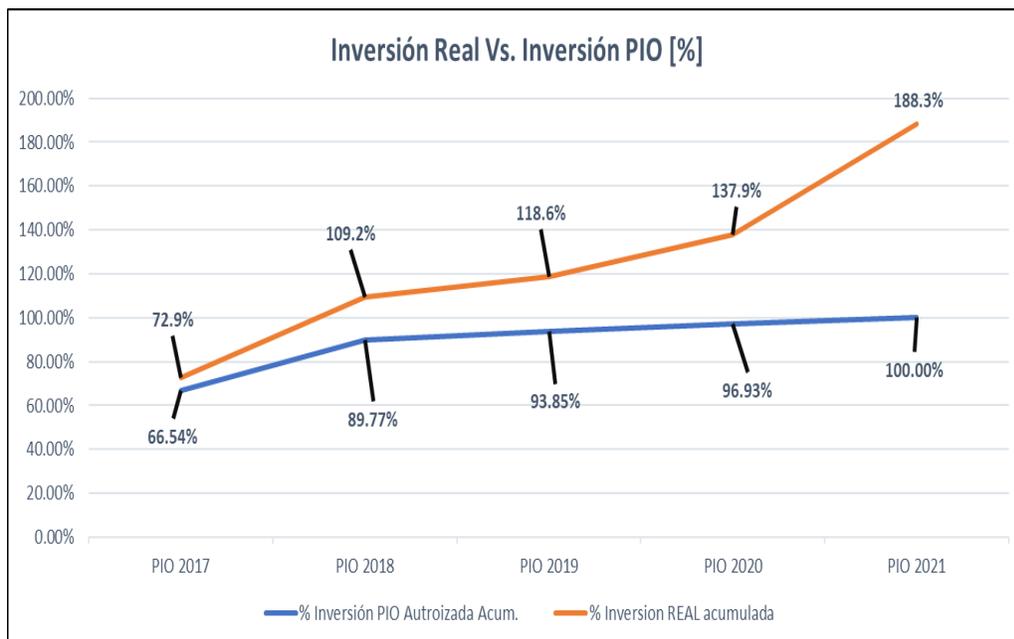
- INICIO ACTIVIDADES 19-12-1990
- INICIO ACTIVIDAD REGULADA 23-2-1994 - RES. Nº 8/94 – 3606/2015
- USUARIOS CONECTADOS AL 31/12/2023: 62.055

## ■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS

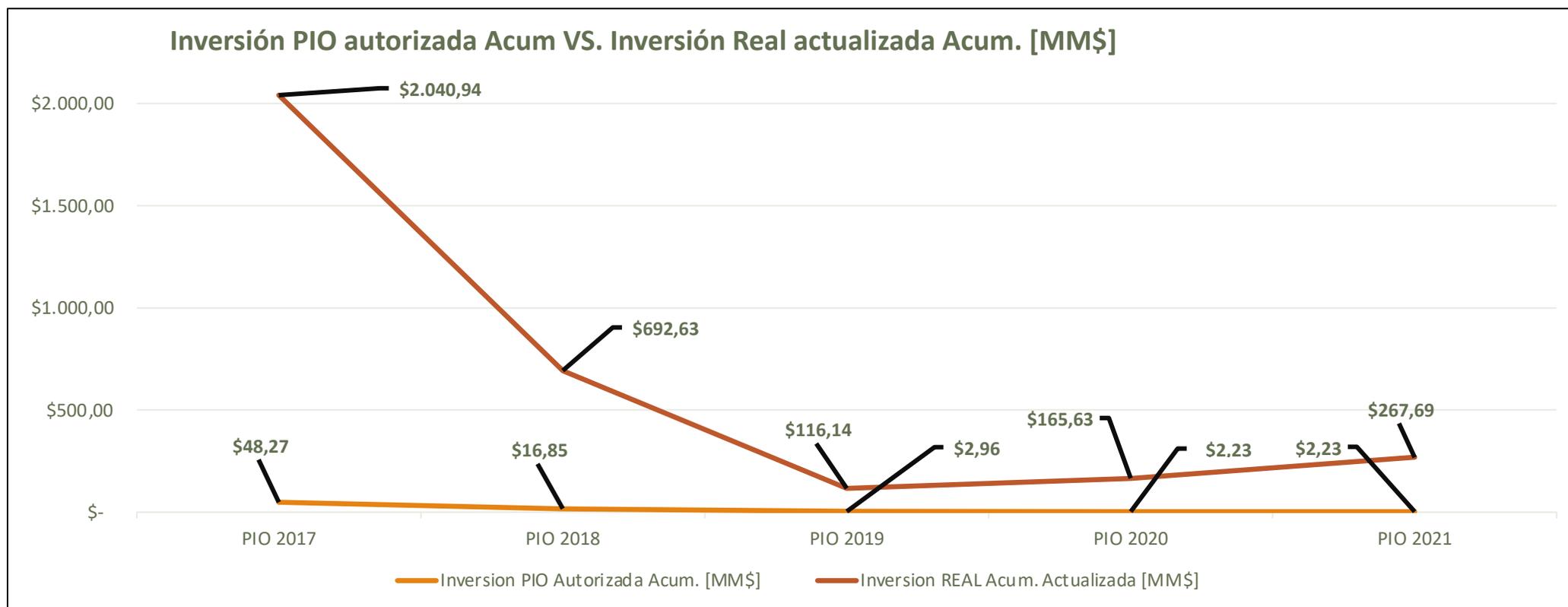
- PLAN DE INVERSIONES AUTORIZADO: \$ 72,54 MM
- INVERSIONES EN MONEDA CONSTANTE AL 31/12/2023: \$ 3.283 MM
- CUMPLIMIENTO PLAN DE INVERSION OBLIGATORIO: 188.3% (\*)

(\*) INVERSIÓN REAL SOBRE PÍO

## ■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS



## 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS



### ■ 3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE

- 33 AÑOS DE SERVICIO – 18 AÑOS BAJO LEYES QUE CONGELARON TARIFAS
- EXCLUSION DE RESOLUCIONES SE N° 263/15 Y MINEM N° 312/2016
- RES. ENARGAS 4364/2017
  - PLAN DE INVERSIONES AUTORIZADO: \$ 72,54 MM
  - REQUERIMIENTO DE INGRESOS AUTORIZADO: \$ 498,91 MM

## ■ 3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE

### ■ FACTORES QUE HAN CONTRIBUIDO AL DETERIORO DE LA ECUACION ECONOMICO FINANCIERA

- Diversos errores en el cálculo de la tarifa: sobre estimación de la demanda, sobre estimación de la cantidad de usuarios, asignación de usuarios a las categorías más altas y sobre todo, sobre estimación de la demanda de gas.
- Cuadro tarifario aprobado por la Res. 4364/17, fue oportunamente impugnado por REDENGAS por errores e inconsistencias, las cuales fueron parcialmente subsanadas mediante Resoluciones N° 283/2018, 680/2019 y 681/2019, encontrándose en trámite el Recurso de Apelación ante la Secretaría de Energía de la Nación.
- La promulgación a través de la Resoluciones N° 521/2019 y 751/2019, ambas de la Secretaría de Energía y de la LEY DE SOLIDARIDAD SOCIAL Y REACTIVACIÓN PRODUCTIVA EN EL MARCO DE LA EMERGENCIA PÚBLICA N° 27541 dejó de aplicarse el procedimiento de adecuación, situación que ha derivado en una sensible pérdida de la sustentabilidad económica-financiera necesaria para lograr una adecuada prestación y la calidad del servicio.

### ■ 3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE

Mantener el equilibrio económico financiero del contrato es una obligación que gravita sobre el Estado Nacional, por cuanto este es, en definitiva, el responsable de garantizar la calidad y eficiencia del servicio público de distribución de gas natural y si se produce la ruptura de ese equilibrio se pone en peligro su correcta y continua prestación

## 4.- SOBRE ESTIMACION DE LA DEMANDA

Tipo Servicio	Año 2017			Año 2018			Año 2019			Año 2020			Año 2021			Año 2022		
	RTI	Real	RTI vs Real															
R	49,892,332	44,137,110	-11.5%	48,627,510	42,865,829	-11.8%	45,552,392	40,276,724	-11.6%	51,142,401	42,947,930	-16.0%	52,758,739	40,961,449	-22.4%	54,341,501	45,018,154	-17.2%
SGP	9,076,995	8,772,074	-3.4%	8,745,074	8,575,020	-1.9%	8,706,364	8,376,874	-3.8%	8,746,289	6,959,602	-20.4%	8,778,416	8,432,104	-3.9%	8,813,530	9,278,486	5.3%
GNC	19,223,779	17,452,273	-9.2%	19,742,982	15,824,056	-19.8%	19,802,934	15,894,113	-19.7%	20,015,742	12,118,280	-39.5%	19,954,896	13,786,632	-30.9%	20,174,400	13,829,632	-31.4%
SGG	11,484,451	8,527,141	-25.8%	11,795,051	7,687,016	-34.8%	11,830,757	7,955,744	-32.8%	11,957,816	8,202,882	-31.4%	11,921,067	8,890,254	-25.4%	12,052,199	8,767,296	-27.3%
<b>TOTAL</b>	<b>89,677,557</b>	<b>78,888,598</b>	<b>-12.0%</b>	<b>88,910,617</b>	<b>74,951,920</b>	<b>-15.7%</b>	<b>85,892,447</b>	<b>72,503,454</b>	<b>-15.6%</b>	<b>91,862,248</b>	<b>70,228,693</b>	<b>-23.5%</b>	<b>93,413,118</b>	<b>72,070,440</b>	<b>-22.8%</b>	<b>95,381,629</b>	<b>76,893,569</b>	<b>-19.4%</b>

## 5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO USUARIOS “R”

	Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/bim]	Cargo Variable [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
<b>Nivel N1</b>	Residencial	R1	4,812.483691	64.925414
		R21	5,086.238711	64.925414
		R22	5,815.510987	78.074169
		R23	6,575.447525	79.533510
		R31	8,567.281549	90.527369
		R32	9,936.056628	90.527369
		R33	13,310.886176	111.362797
		R34	21,523.536443	111.362797

(\*) Se considera el Costo del Gas en el PIST y el Costo del Transporte vigentes a Dic-23

## 5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO USUARIOS “R”

	Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/bim]	Cargo Variable [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
Nivel N2	Residencial	R1	3,502.842276	33.954785
		R21	3,702.099188	33.954785
		R22	4,232.911540	43.525319
		R23	4,786.043349	44.587522
		R31	6,235.831209	52.589574
		R32	7,232.115778	52.589574
		R33	9,688.538776	67.754969
		R34	15,666.246001	67.754969

(\*) Se considera el Costo del Gas en el PIST y el Costo del Transporte vigentes a Dic-23

## 5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO USUARIOS “R”

	Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/bim]	Cargo Variable [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
<b>Nivel N3</b> (bloque subsidiado)	Residencial	R1	3,832.495165	38.389471
		R21	4,050.504174	38.389471
		R22	4,631.271332	48.860689
		R23	5,236.458440	50.022857
		R31	6,822.686006	58.777983
		R32	7,912.731025	58.777983
		R33	10,600.328277	75.370594
		R34	17,140.598217	75.370594

	Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/bim]	Cargo Variable [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
<b>Nivel N3</b> (excedente)	Residencial	R1	3,832.495165	60.387441
		R21	4,050.504174	60.387441
		R22	4,631.271332	70.858659
		R23	5,236.458440	72.020827
		R31	6,822.686006	80.775953
		R32	7,912.731025	80.775953
		R33	10,600.328277	97.368564
		R34	17,140.598217	97.368564

(\*) Se considera el Costo del Gas en el PIST y el Costo del Transporte vigentes a Dic-23

## 5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO

Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/mes]	Cargo Variable [\$/m <sup>3</sup> ] (*)		
			0 a 1000 m <sup>3</sup>	1001 a 9000 m <sup>3</sup>	más de 9000 m <sup>3</sup>
SGP	SGP1 / SGP2	12,396.163166	40.211749	38.280676	36.228877
	SGP3	46,121.025372	75.570454	72.152468	68.520808

(\*) Se considera el Costo del Gas en el PIST y el Costo del Transporte vigentes a Dic-23

## 5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO

Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/mes]	Cargo por Reserva [\$/m <sup>3</sup> -día]	Cargo Distribución [\$/m <sup>3</sup> ]	Cargo Transporte [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
GNC	Firme	204,280.286174	177.592286	1.562804	2.339504

Servicio	Cargo Fijo [\$/mes]	Cargo por Reserva [\$/m <sup>3</sup> -día]	Cargo Distribución [\$ /m <sup>3</sup> ]		Cargo Transporte [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
			0 a 5000 m <sup>3</sup>	más de 5000 m <sup>3</sup>	
SGG	276916.1178	215.716769	5.079221	3.642542	2.339504

Servicio	Categoría	Cargo Fijo [\$/mes]	Cargo por Reserva [\$/m <sup>3</sup> -día]	Cargo Distribución [\$/m <sup>3</sup> ]	Cargo Transporte [\$/m <sup>3</sup> ] (*)
GU	FT	550,671.126878	177.595812	1.055836	2.339504

(\*) Se considera el Costo del Transporte vigente a Dic-23

## 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

Servicio	Categoría	Variación Cargo Fijo	Variación Cargo Variable			Variación Total
			G (*)	T (*)	D	
Residencial	R1	463%			513%	158%
	R21	463%			513%	115%
	R22	463%			513%	126%
	R23	463%			513%	123%
	R31	463%			513%	137%
	R32	463%			513%	136%
	R33	463%			513%	162%
	R34	463%			513%	163%

<b>Promedio</b>	<b>140%</b>
-----------------	-------------

(\*) Se considera el Costo del Gas en el PIST y el Costo del Transporte vigentes a Dic-23

## 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	Costo Diario Promedio por Categoría de Usuario [\$/día]				
	Gas (1)	Transporte	Distribución (2)	Impuestos	Total
R1	27.84	5.89	96.74	33.92	164.39
R21	52.73	11.14	116.99	47.03	227.89
R22	65.05	13.75	161.08	62.37	302.25
R23	80.28	16.97	192.23	75.27	364.75
R31	99.82	21.10	276.63	103.36	500.92
R32	119.35	25.23	325.70	122.27	592.55
R33	139.77	29.54	491.69	171.86	832.86
R34	221.77	46.87	786.77	274.41	1,329.82

<b>Promedio</b>	<b>539.43</b>
-----------------	---------------

(1) Incluye Costo del Gas en el PIST y Costo del Gas Retenido vigentes.

(2) Incluye Margen de Distribución y Cargo Fijo

■ 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	Aumento Promedio		
	Diario	Mensual	Anual
R1	164	4,932	60,002
R21	228	6,837	83,180
R22	302	9,068	110,322
R23	365	10,942	133,134
R31	501	15,028	182,836
R32	593	17,777	216,281
R33	833	24,986	303,996
R34	1,330	39,895	485,386

<b>Promedio</b>	<b>196,892</b>
-----------------	----------------

- 
- **7.- DETERMINACIÓN DE UN ÍNDICE DE ACTUALIZACIÓN MENSUAL PARA LAS TARIFAS DEL SERVICIO PÚBLICO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y DEL SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS POR REDES**
  - RES. ENARGAS 4364/2017: IPIM
  - VENTAJAS:
    - ES UN INDICE OFICIAL
    - PUBLICACION MENSUAL
    - RECOGE LAS VARIACIONES DE LOS DISTINTOS COMPONENTES DE COSTOS

- 
- **8.- REVERSIÓN DEL GASODUCTO NORTE - CRITERIOS DE TARIFICACIÓN Y ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD**
  - CONTRATO DE SERVICIO DE TRANSPORTE FIRME (TF 29): 50.000 M3 DIARIOS CUENCA NORTE
  - INCREMENTAR CAPACIDAD DESDE CUENCA NEUQUINA

MUCHAS GRACIAS