

Informe de Ajuste tarifario Montevideo Gas vigencia 01-05-26

Fecha: 15/04/2026 14:58:38

N° de Informe: INF-00236-2026

N° de Expediente: 0361-69-001-2026

ÍNDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO.....	2
2. DESARROLLO	3
3. CONCLUSIONES.....	5
4. ANEXOS	6

1. RESUMEN EJECUTIVO

Se presenta la propuesta de ajuste de tarifas máximas de gas para la Distribuidora de Gas de Montevideo S.A. (Montevideo Gas) a regir a partir del 1º de Mayo de 2026. Esta instancia corresponde a uno de los cuatro ajustes anuales ordinarios previstos para la concesión¹.

En esta instancia, para las tarifas vigentes a partir de la fecha indicada, Se ajusta el componente de transporte debido a una ratificación que se dio en enero 2026, pero en este mes en si no corresponde ajuste; se toma el PPI utilizado en el ajuste extraordinario del GCDS en enero 2026 para ajustar el VADEG pero en si tampoco se requiere ajuste específico en este mes de eso. Ambos componentes se actualizan excepcionalmente en función del Producer Price Index (PPI) publicado por el Bureau of Labor Statistics (BLS) de Estados Unidos utilizado en el ajuste extraordinario de GCDS en enero 2026 (PPI preliminar de noviembre 2025).

Como en todas las instancias, si corresponde el ajuste en el precio del gas importado desde Argentina así como el ajuste de proyecciones de volúmenes de venta de la distribuidora. En mayo 2025 el contrato de Ancap con la empresa Enarsa, de quien se proveía de gas natural, terminó. Ancap negoció nuevo contrato con un nuevo proveedor (PLUSPETROL S.A) que rige a partir de mayo de 2025. Los precios son negociados con este nuevo proveedor, se informa la DNE y Ursea en cada instancia de ajuste cuál es el precio esperado para el año proyectado considerado.

En el ajuste de octubre de 2025 se realizó el cierre del año móvil del Fondo de Devolución y se consideraron los importes pendientes, resultando un monto a favor de la empresa de aproximadamente USD 2,4 millones. El plan de devolución definido es a 12 meses, desde octubre de 2025 hasta setiembre de 2026. Se realizó devolución desde octubre 2025 hasta abril 2026 sin interrupción.

Dado que las distribuidoras no solicitaron la alternativa sin devolución, el presente informe presenta una única opción, que incluye el componente de devolución en las tarifas.

¹ Las fechas de los ajustes ordinarios de tarifas son: 1º de enero, 1º de mayo, 1º de julio y 1º de octubre.

2. DESARROLLO

Los cálculos recogen los siguientes criterios y premisas:

1. Passthrough

1.1. Compra de gas

- a) A partir de mayo de 2025 y hasta diciembre de 2028, el suministro firme de gas natural a las distribuidoras se realizará mediante un nuevo contrato donde ANCAP es provisto de gas por la empresa PLUSPETROL S.A., en reemplazo del contrato vigente desde 2021 con ENARSA. La estimación de precios remitida por ANCAP contempla, para el año proyectado enero a diciembre de 2026, dos valores diferenciados, uno aplicable al período de verano y otro al período de invierno. De acuerdo con lo establecido contractualmente, se consideran meses de verano enero a abril y octubre a diciembre, mientras que el período de invierno comprende mayo a setiembre.
- b) Se considera el período para la proyección de volúmenes (01/05/2026 - 30/04/2027).
- c) Se mantienen el cargo por FUDAAE, la tasa consular y la Tasa URSEA.
- d) En el ajuste de octubre de 2025 se realizó el cierre del año móvil del Fondo de Devolución, considerando los importes pendientes, lo que determinó un saldo neto a favor de la empresa de aproximadamente USD 2,4 millones. Se definió su devolución en un plazo de 12 meses, desde octubre de 2025 hasta setiembre de 2026. La devolución se instrumentó incorporando el componente correspondiente en la tarifa de octubre 2025 y de enero 2026, realizándose por tanto la devolución desde octubre 2025 a abril 2026. En el presente ajuste, el monto remanente a devolver en los 5 meses restantes asciende a aproximadamente USD 1,5 millones. Este monto se utiliza para calcular el componente de devolución, dividiéndolo por los volúmenes proyectados para los meses pendientes (mayo 26 a setiembre 26), lo que da como resultado un componente de devolución de 0,0640 USD/m³ a incorporar en las tarifas. Dado que las distribuidoras no solicitaron la alternativa sin devolución, este informe presenta una única opción que incluye dicho componente en la tarifa.

e) En función de lo establecido por la normativa fiscal vigente², se mantiene la presentación desagregada como componente no gravado por el IVA del importe correspondiente al gravamen establecido por la República Argentina.

Se aplica la normativa establecida por la República Argentina, de acuerdo con el Decreto 488/2020 de Presidencia de la Nación Argentina.

1.2. Transporte por gasoducto (servicio del Gasoducto Cruz del Sur)

Corresponde ajuste excepcional en el monto unitario en dólares en el servicio de transporte en el sur (Gasoducto Cruz del Sur); se aplica la tarifa ratificada en enero 2026 (tarifa firme⁴: USD/m³ 0,072281 por cargo por reserva de capacidad y USD/m³ 0,010842 por unidad de gas transportada).

2. Valor Agregado de Distribución Estándar de Gas (VADEG)

Corresponde ajuste excepcional del VADEG según la evolución del PPI de EE.UU., que para este caso se toma el 254,753 (valor de noviembre 2025), valor utilizado en la ratificación de GCDS en enero 2026.

3. Variaciones resultantes

Los cargos variables, para el componente gravado, de las siguientes categorías de clientes, varían en dólares de EEUU, en relación a los vigentes a la fecha del último ajuste tarifario (Enero 2026).

3.1. Variaciones de las tarifas variables R y P

	Variación Mayo 2026 / Enero 2026 (%)	
Residencial (R)	0,73 %	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	0,85 %	1,02 %

Asimismo, cabe mencionar la variación observada en el precio del gas insumo importado desde Argentina durante el período considerado. En el caso de esta distribuidora, se toman en cuenta los precios de Punta Lara, los cuales se utilizan para calcular un promedio

² Decreto del Poder Ejecutivo N° 547/2008.

⁴ Se ajusta el valor de la tarifa de GCDS vigente por el valor del PPI de setiembre 25.

ponderado con los volúmenes proyectados. Este promedio es luego trasladado a la tarifa. Los resultados de estos cálculos son:

Comparación precio insumo	M3	MMbtu
Promedio precio P + R tarifa Enero 2026	0,260178	7,049865
Promedio precio P + R tarifa Mayo 2026	0,267305	7,242974
Variación	2,74%	

En el período considerado se observó una moderada suba del precio del gas insumo importado (promedio ponderado), mientras que los volúmenes proyectados se mantuvieron relativamente estables. Como resultado, el modesto incremento del precio del gas (que pondera aproximadamente el 50% en el total de la tarifa), sumado a lo anteriormente mencionado respecto a la estabilidad de los consumos proyectados, determina que las tarifas finales mostraron variaciones acotadas (en el entorno al 1% al alza) entre enero 2026 y mayo 2026.

En coordinación con los técnicos de DNE adjuntamos la propuesta de cuadro tarifario a aplicarse desde el 01/05/2026 para la Distribuidora de Gas de Montevideo S. A.

3. CONCLUSIONES

Se presenta el cuadro con las tarifas máximas la cual incluyen componente de devolución de 0,0640 USD/m3.

El cuadro tarifario debería aplicarse a partir del 01/05/2026 para la Distribuidora Gas de Montevideo S. A.

4. ANEXOS

Cuadro tarifario ajuste mayo 2026:

MONTEVIDEO GAS								
						En vigencia a partir de	1/5/2026	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)								
CATEGORÍA/ CLIENTE	En Dólares de los Estados Unidos de América							
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por conexión				
R	13,10	0,949	0,022	226				
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión		
		0 a 1000 m3		más de 1000m3				
		Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)			
P	102,65	0,850	0,022	0,748	0,022	340		
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión	
			0 a 5000 m3		más de 5000m3			
			Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)		
G	120,05	3,22	0,395	0,022	0,380	0,022	1000	
GRANDES USUARIOS (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido				
FD								
TROS USUARIO	Cargo fijo por factura (1)	SUBDISTRIBUIDORES				EXPENDEDORES GNC		
		Cargo por m3/día (4)				Cargo por m3/día (4)	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado
SBD - GNC								

Documentos Adjuntos	Impreso en el documento
Ajuste tarifario DGM - Mayo 2026.pdf	Si

Firmado electrónicamente por Ricardo Felipe Cabrera Arribillaga el 15/04/2026 14:53:48.