

Informe de ajuste de cuadro tarifario máximo para la Distribuidora Montevideo Gas - Enero 2026

Fecha: 19/12/2025 09:53:23

N° de Informe: INF-00529-2025

N° de Expediente: 1296-69-001-2025

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 Enero 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, corresponde ajustar tanto el precio del transporte en Uruguay como el VADEG. Ambos componentes se actualizan en función del Producer Price Index (PPI) publicado por el Bureau of Labor Statistics (BLS) de Estados Unidos. Para el presente ajuste se utiliza el último valor disponible publicado por el BLS, correspondiente a setiembre de 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.

Durante octubre, noviembre y diciembre se instrumentó la devolución incorporando el componente correspondiente en la tarifa. En el presente ajuste, el monto a devolver en los 9 meses restantes asciende a aproximadamente USD 1,8 millones.

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 (01/01/2026 - 31/12/2026).
- 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 durante octubre, noviembre y diciembre. En el presente ajuste, el monto remanente a devolver en los 9 meses restantes asciende a aproximadamente USD 1,8 millones. Este monto se utiliza para calcular el componente de devolución, dividiéndolo por los volúmenes proyectados para los meses pendientes (enero 26 a setiembre 26), lo que da como resultado un componente de devolución de 0,0634 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 en el monto unitario en dólares en el servicio de transporte en el sur (Gasoducto Cruz del Sur); se aplica la tarifa a entrar en vigencia en enero 2026 (tarifa firme⁴: USD/m³ 0,072358 por cargo por reserva de capacidad y USD/m³ 0,010854 por unidad de gas transportada).

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

Corresponde ajuste del VADEG según la evolución del PPI de EE.UU., que para este caso se toma el 255,024 (valor de setiembre 2025), último valor publicado por el BLS.

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 (octubre 2025).

3.1. Variaciones de las tarifas variables R y P

	Variación Enero 2026 / Octubre 2025 (%)	
Residencial (R)	-0,43 %	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	-0,58 %	-0,88 %

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

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.

Comparación precio insumo	M3	MMbtu
Promedio precio P + R tarifa Octubre 2025	0,271849	7,366112
Promedio precio P + R tarifa Enero 2026	0,260178	7,049865
Variación	-4,29%	

En el período considerado se dieron efectos contrapuestos: por un lado, el aumento del PPI implicó un ajuste al alza de los componentes de Transporte y VADEG; por otro, se observó una baja del precio del gas insumo importado (promedio ponderado), mientras que los volúmenes proyectados se mantuvieron relativamente estables. Como resultado, la disminución del precio del gas compensó parcialmente el impacto del PPI, y las tarifas finales mostraron variaciones acotadas (menores al 1% al alza) entre octubre 2025 y enero 2026.

En coordinación con los técnicos de DNE adjuntamos la propuesta de cuadro tarifario a aplicarse desde el 01/01/2026 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 0,0634 USD/m3.

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

4. ANEXOS

Cuadro tarifario ajuste enero 2026:

MONTEVIDEO GAS							
				En vigencia a partir de		1/1/2026	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)							
CATEGORIA / 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	0,942	0,018	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	102,55	0,843	0,018	0,740	0,018	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	120,18	3,22	0,387	0,018	0,372	0,018	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							
OTROS USUARIOS	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							
<div>Nota: "m3" o metro cúbico significa la cantidad de gas cuyo poder calorífico superior es de 9300 kcal, "m3/día" significa metro cúbico por día. A efectos de la facturación se utilizará el tipo de cambio interbancario vendedor de cierre vigente al último día del mes anterior al de prestación del servicio, según el Banco Central del Uruguay.</div> <div>Estas tarifas deben cargarse con el IVA (22%) al cargo fijo y al cargo por metro cúbico consumido.</div> <div>(1) Cargo fijo mensual</div> <div>(2) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable siempre que contraten los siguientes mínimos: G: quinientos metros cúbicos por día (500 m3/día) FD: cinco mil metros cúbicos por día (5000 m3/día) Las tarifas G y FD requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por metro cúbico consumido.</div> <div>(3) Cargo mensual por cada metro cúbico diario de capacidad reservada.</div>							

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

Firmado electrónicamente por Joan Matías Ferragut Varela el 19/12/2025 09:51:42.