

Informe de ajuste de cuadro tarifario máximo para la Distribuidora Conecta S.A. - Enero 2026

Fecha: 19/12/2025 09:55:30

N° de Informe: INF-00530-2025

N° de Expediente: 1297-69-001-2025

ÍNDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO.....	2
2. DESARROLLO	2
3. CONCLUSIONES.....	5
4. ANEXO I.....	7
5. ANEXO II.....	9

1. RESUMEN EJECUTIVO

Se presenta la propuesta de ajuste de tarifas máximas de gas natural para la distribuidora Conecta S.A. a regir a partir del 1º de enero de 2026. Esta fecha 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 (solo para Conecta Sur) 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 en montos a favor de la empresa de aproximadamente 326 mil dólares para Conecta Sur y 78 mil dólares para Conecta Norte. 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 los componentes correspondientes en la tarifas tanto de Sur como de Norte. En el presente ajuste, el monto a devolver en los 9 meses restantes asciende a aproximadamente 268 mil dólares para Conecta Sur y 60 mil dólares para Conecta Norte.

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 de ajuste de tarifas 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 un período para la proyección de volúmenes (01/01/2026-31/12/2026).
- c) Se mantiene el cargo por FUDAAE, la tasa consular del 5% 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 326 mil dólares para Conecta Sur y 78 mil dólares para Conecta Norte. 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 268 mil dólares para Conecta Sur y 60 mil dólares para Conecta Norte. 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 0,056 USD/m³ para Conecta Sur y 0,068 USD/m³ para Conecta Norte 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 nueva normativa realizada por la República Argentina, de acuerdo con el Decreto 488/2020 de Presidencia de la Nación Argentina.

1.2. Transporte por gasoducto

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).

Permanece incambiado el componente referido al Gasoducto del Litoral para las tarifas del norte.

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). Se presentan las variaciones para Conecta Sur y para Conecta Norte.

Variaciones cargos variables

CONECTA SUR	Variación Enero 2026 / Octubre 2025 (%)	
Residencial (R)	0,12%	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	0,25%	0,06%
CONECTA NORTE	Variación Enero 2026 / Octubre 2025 (%)	
Residencial (R)	-0,72%	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	-0,49%	-0,96%

² Decreto del Poder Ejecutivo N° 547/2008.

Asimismo, cabe mencionar la variación sufrida en el precio del gas insumo importado desde Argentina para el período considerado, tanto para los precios de Punta Lara que aplican para Conecta Sur, como para los precios de Colón que aplican para Conecta Norte. Con estos precios se realiza un promedio ponderado con los volúmenes proyectados, que posteriormente se vuelca en tarifa. Los resultados de estos promedios son:

CONECTA SUR		
Comparación precio gas insumo	M3	Mbtu
Promedio precio tarifa Octubre 2025	0,2759890	7,4783
Promedio precio tarifa Enero 2026	0,2622431	7,1058
Variación	-4,98%	

CONECTA NORTE		
Comparación precio gas insumo	M3	Mbtu
Promedio precio tarifa Octubre 2025	0,2715110	7,3569
Promedio precio tarifa Octubre 2025	0,2563977	6,9474
Variación	-5,57%	

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 (solo en Conecta Sur) 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 para el Sur y a la baja en Norte) entre octubre 2025 y enero 2026.

Se propone, asimismo, la actualización de las tarifas de propano redes que regirán a partir de enero 2026. Se consideró la tarifa vigente aprobada por el Poder Ejecutivo por Decreto N°233/025 que rige para noviembre y diciembre 2025 para el precio de los combustibles, el tipo de cambio del dólar interbancario vendedor vigente al 28/11/2025 (39,264) y el PPI de EEUU de setiembre 2025 (255,024).

En el Anexo I se presentan los cuadros tarifarios resultantes del ajuste. Las tarifas de propano redes se muestran en Anexo II.

En coordinación con los técnicos de DNE se adjunta propuesta de cuadros tarifarios a aplicarse desde el 01/01/2026 para la Distribuidora Conecta S.A.

3. CONCLUSIONES

Se presenta el ajuste tarifario a aplicarse a partir del 1/01/2026 para la distribuidora Conecta S.A.; tanto para el sur como para el norte la cual incluye un componente de devolución.

Asimismo, se presenta el ajuste para la tarifa de propano redes que debería aplicarse a partir del 01/01/2026.

4. ANEXO I

Cuadros tarifarios ajuste enero 2026

CONECTA SUR				En vigencia a partir de		1/1/2026	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)							
CATEGORÍA/ CLIENTE		En Dólares de los Estados Unidos de América					
	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3 consumido		Cargo por conexión			
RESIDENCIAL		Componente gravado	Componente no gravado				
R	16,94	1,083	0,018	120			
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión	
		0 a 1.000 m3		más de 1.000 m3			
		Componente gravado	Componente no gravado	Componente gravado	Componente no gravado (1)		
P	31,90	1,213	0,018	1,033	0,018	350	
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión
			0 a 5.000 m3		Más de 5.000 m3		
			Componente gravado	Componente no gravado	Componente gravado	Componente no gravado	
G	99,67	2,504	0,502	0,018	0,490	0,018	1000
GRANDES USUARIOS (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3/día (2)	FD (4)		Cargo por m3/día (2)	FT (5)	
			Cargo por m3 consumido			Cargo por m3 consumido	
			Componente gravado	Componente no gravado		Componente gravado	Componente no gravado
FD - FT							
OTROS USUARIOS	Cargo fijo por factura (6)	SUBDISTRIBUIDORES	EXPENDEDORES GNC				
		Cargo por m3 consumido					
SBD - GNC		(5)	(5)	(5)			
La facturación mínima en los casos en que esté prevista en el Reclamento de Servicio será de:							
	US\$	25,32					
<div>Nota: "m3" significa metro cúbico; "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 la prestación del servicio, según el Banco Central del Uruguay. Estas tarifas deben cargarse con el IVA (22%) a los distintos cargos.</div> <div>(1) 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-FT: cinco mil m3/día (5000 m3/día) Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por metro cúbico consumido.</div> <div>(2) Cargo por metro cúbico diario de capacidad reservada.</div> <div>(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.</div> <div>(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales o de aproximación.</div> <div>(5) Tarifas a definir por el Poder Ejecutivo.</div> <div>(6) Cargo bimestral.</div>							

CONECTA NORTE							
				En vigencia a partir de		1/1/2026	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)							
CATEGORÍA / CLIENTE		En Dólares de los Estados Unidos de América					
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3 consumido		Cargo por conexión			
		Componente gravado	Componente no gravado				
R	16,94	0,746	0,017	120			
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión	
		0 a 1.000 m3		más de 1.000 m3			
		Componente gravado	Componente no gravado	Componente gravado	Componente no gravado (1)		
P	31,90	0,876	0,017	0,696	0,017	350	
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión
			0 a 5.000 m3		Más de 5.000 m3		
			Componente gravado	Componente no gravado	Componente gravado	Componente no gravado	
G	99,67	1,800	0,428	0,017	0,416	0,017	1000
GRANDES USUARIOS (2)	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3/día (2)	FD (4)		FT (5)		
			Cargo por m3 consumido		Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 consumido	
			Componente gravado	Componente no gravado		Componente gravado	Componente no gravado
FD - FT							
OTROS USUARIOS	Cargo fijo por factura (6)	SUBDISTRIBUIDORES	EXPENDEDORES GNC				
		Cargo por m3 consumido					
SBD - GNC	(5)	(5)	(5)				
La facturación mínima en los casos en que esté prevista en el Reglamento de Servicio será de:							
US\$		25,32					
Nota: "m3" significa metro cúbico; "m3/día" significa metro cúbico por día. A efectos de la facturación se utilizará el tipo de cambio							
(1) 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-FT: cinco mil m3/día (5000 m3/día) Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por metro cúbico consumido.							
(2) Cargo por metro cúbico diario de capacidad reservada.							
(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.							
(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales o de aproximación.							
(5) Tarifas a definir por el Poder Ejecutivo.							
(6) Cargo bimestral.							

5. ANEXO II

Tarifas de propano redes ajuste enero 2026:

Conecta - Tarifa Propano Redes					
		En vigencia a partir		01/01/2026	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GLP (*) (SIN IMPUESTOS)					
CATEGORÍA / CLIENTE		En Dólares de los Estados Unidos de América			
RESIDENCIAL		Cargo fijo por factura	Cargo por m3 consumido	Cargo por conexión	
R		16,61	4,548	120	
SERVICIO GENERAL		Cargo fijo por factura	Cargo por m3 consumido	Cargo por conexión	
P		31,27	0 a 1.000 m3	más de 1.000 m3	350
			4,873	4,423	

(*) Los valores corresponden a gas licuado de petróleo vaporizado.

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

Firmado electrónicamente por Joan Matías Ferragut Varela el 19/12/2025 09:54:39.