

Informe de ajuste de cuadro tarifario para la Distribuidora Conecta S.A. - Julio 2025

Fecha: 17/06/2025 15:42:55

N° de Informe: INF-00189-2025

N° de Expediente: 0550-69-001-2025

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 julio de 2025. Esta fecha corresponde a uno de los cuatro ajustes anuales ordinarios previstos para la concesión¹.

En esta ocasión, para las tarifas vigentes a partir de la fecha mencionada, corresponde el ajuste en el precio del transporte en Uruguay por PPI, que se ajusta al valor del PPI preliminar de mayo 2025 y a entrar en vigencia desde julio 2025. También corresponde ajuste del VADEG por PPI. Como en todos los ajustes, corresponde el ajuste en el precio del gas importado desde Argentina así como el ajuste de proyecciones de volúmenes de venta. En esta oportunidad el contrato de ANCAP con la empresa ENARSA, de quien se proveía de gas natural, terminó. Ancap negoció nuevo contrato con la empresa PLUSPETROL S.A. que rige a partir de mayo de 2025.

En el ajuste de octubre 2024, se realizó el cierre del año móvil del fondo de devolución y se sumaron todos los fondos pendientes a devolver, resultando en un monto a favor de la distribuidora. Las tarifas aprobadas en octubre incluían el monto de recupero con el fin de realizar la devolución del fondo pendiente a la empresa en doce meses. En los meses de octubre, noviembre y diciembre se realizó devolución a las empresas a través del componente incluido en la tarifa. En el ajuste de enero 2025 y de mayo 2025, también se incluyó el componente de devolución, realizándose así devolución en los meses de octubre a junio, considerando este último proyectado, teniéndose en cuenta la corrección con el volumen real en la próxima instancia.

Del monto pendiente a devolver en octubre se descuentan las devoluciones realizadas hasta la fecha (considerando junio proyectado), arribando a un nuevo monto. Este nuevo monto es dividido sobre los volúmenes proyectados de los meses restantes a devolver, es decir, de julio a setiembre 2025 (3 meses). De esta división surge el nuevo componente de devolución el cual se incorpora en la tarifa a entrar en vigencia en julio 2025.

Dado que en este ajuste las distribuidoras no solicitan la opción sin devolución, este informe presenta únicamente la opción que incluye el componente de devolución.

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 precio de Ancap es único para todo el período de julio a 2025 a junio 2026.
- b) Se considera un período para la proyección de volúmenes (01/07/2025-30/06/2026).
- c) Se mantiene el cargo por FUDAE, la tasa consular del 5% y la Tasa URSEA.
- d) En el ajuste de octubre 2024 se realizó el cierre del fondo del año móvil y se sumaron todos los fondos resultando un monto pendiente a devolver tanto para Conecta Norte como para Conecta Sur. Las tarifas aprobadas en octubre incluían el monto de recupero con el fin de realizar la devolución del fondo pendiente a la empresa en doce meses. Por lo tanto, en los meses de octubre, noviembre y diciembre se realizó devolución a las empresas a través del componente incluido en la tarifa. En el ajuste de enero 2025, también se calculó la devolución, por lo cual se consideran los volúmenes reales vendidos por un lado por Conecta Norte y por otro lado por Conecta Sur de los meses de octubre y noviembre y se considera el volumen proyectado de diciembre 2024. Lo mismo sucedió en los posteriores ajustes, donde se incluyó la devolución y se fue calculando el nuevo remanente cada vez, considerando volúmenes proyectados en primera instancia y luego corrigiendo en casa caso. En esta oportunidad entonces, se considera las devoluciones realizadas desde octubre 2024 a junio 2025 considerando el volumen de este último mes como proyectado. A ese nuevo monto remanente a devolver se lo divide entre los volúmenes proyectados de los meses restantes (julio a setiembre 2025, 3 meses), determinando así los nuevos componentes a incluir en tarifa uno para Conecta Sur y otro para Conecta Norte.

e) En este ajuste, las distribuidoras no solicitan la opción sin devolución, por lo que este informe presenta únicamente la opción que incluye los componentes de devolución, los cuales son:

- Conecta Sur: 0,1102 USD/m³.
- Conecta Norte: 0,1026 USD/m³

f) 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). La tarifa firme vigente se ajusta a USD/m³ 0,071399 por cargo por reserva de capacidad y USD/m³ 0,010710 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 de VADEG en esta oportunidad, el PPI de EEUU pasa a 251,646 (valor preliminar de mayo/2025).

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 (mayo 2025). Se presentan las variaciones para Conecta Sur y para Conecta Norte.

² Decreto del Poder Ejecutivo N° 547/2008.

Variaciones cargos variables

CONECTA NORTE	Variación Julio 2025 / Mayo 2025 (%)	
Residencial (R)	4,30 %	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	3,96 %	4,51 %
CONECTA SUR	Variación Julio 2025 / Mayo 2025 (%)	
Residencial (R)	3,74 %	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	3,51 %	3,80 %

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 NORTE	M3	Mbtu
Comparación precio gas insumo		
Promedio precio tarifa Mayo 2025	0,2566108	6,9532
Promedio precio tarifa Julio 2025	0,2721850	7,3752
Variación	6,07%	

CONECTA SUR	M3	Mbtu
Comparación precio gas insumo		
Promedio precio tarifa Mayo 2025	0,2496800	6,7654
Promedio precio tarifa Julio 2025	0,2753190	7,4601
Variación	10,27%	

Se propone, asimismo, la actualización de las tarifas de propano redes que regirán a partir de julio 2025. Se consideró la tarifa vigente aprobada por el Poder Ejecutivo por Decreto N° 114/025 de junio 2025, el tipo de cambio del dólar interbancario vendedor vigente al 30/05/2025 (41,678) y el PPI de EEUU de mayo 2025 (251,646).

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 01/07/2025 para la Distribuidora Conecta S.A.

3. CONCLUSIONES

Se presenta el ajuste tarifario a aplicarse a partir del 1/07/2025 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 01/07/2025.

4. ANEXO I

Cuadro tarifario ajuste julio 2025

CONECTA NORTE				En vigencia a partir de		1/7/2025	
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	16,71	0,791	0,019	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	31,48	0,919	0,019	0,742	0,019	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	98,35	1,776	0,477	0,019	0,465	0,019	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:							
U\$S		24,98					
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.							

CONECTA SUR				En vigencia a partir de		1/7/2025		
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	16,71	1,140	0,019	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	31,48	1,268	0,019	1,091	0,019	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	98,35	2,471	0,567	0,019	0,555	0,019	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\$		24,98						

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.

(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 julio 2025:

Conecta - Tarifa Propano Redes			En vigencia a partir		01/07/2025
TARIFAS MÁXIMAS PARA GLP (*) (SIN IMPUESTOS)					
CATEGORIA / CLIENTE		En Dólares de los Estados Unidos de América			
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 consumido	Cargo por conexión		
R	16,39	4,437	120		
SERVICIO GENERAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 consumido		Cargo por conexión	
P	30,85	0 a 1.000 m3	más de 1.000 m3		350
		4,758	4,314		

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

Documentos Adjuntos	Impreso en el documento
Ajuste tarifario Conecta - Julio 2025.pdf	Si

Firmado electrónicamente por Joan Matías Ferragut Varela el 17/06/2025 15:42:41.