



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Año de la Grandeza Argentina

Resolución

Número:

Referencia: EX-2026-42649696- -APN-GDYE#ENARGAS – NATURGY NOA S.A. – Bonificación Tarifaria

VISTO el Expediente N.º EX-2026-42649696- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N.º 24.076 - T.O. 2025; los Decretos N.º 1738/92 y N.º 943/25; la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que, por Resolución N.º RESOL-2026-458-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se aprobaron los Cuadros Tarifarios a aplicar por NATURGY NOA S.A. a partir del 1º de mayo de 2026.

Que, el 4 de mayo de 2026 se publicó en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA, la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC mediante la cual la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció “...para el mes de mayo de 2026 una bonificación adicional del VEINTICINCO POR CIENTO (25%), sobre el consumo correspondiente, aplicable a los usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), creado por el Decreto N° 943 de fecha 31 de diciembre de 2025”.

Que, asimismo, determinó que “Dicha bonificación se adicionará a la bonificación general prevista en el Artículo 7º del Decreto N° 943/25, en los términos del Artículo 8º del citado decreto, en reemplazo de la establecida en el Anexo II (IF-2025-143839560-APN-SE#MEC) del citado decreto”; y que “Quedarán alcanzadas por lo establecido en el presente artículo las Entidades de Bien Público, Clubes de Barrio y de Pueblo, y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, en los términos de las Leyes Nros. 27.098 y 27.218” (Artículo 1º).

Que, a su vez, se instruyó al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS a “...adoptar las medidas necesarias para la implementación de lo dispuesto en la presente resolución, incluyendo su reflejo en los cuadros tarifarios y en los mecanismos de facturación correspondientes” (Artículo 2º) e indicó que “La presente medida entrará en vigencia a partir de su publicación en el Boletín Oficial”.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria.

Que, además, cabe indicar que la Licenciataria deberá aplicar la bonificación adicional dispuesta en el Artículo 1º de la citada Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC, conforme los términos allí dispuestos, para los

usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), creado por el Decreto N.º 943 de fecha 31 de diciembre de 2025.

Que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente Resolución, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Distribución publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información, de manera adecuada y veraz, asegurando los derechos de los usuarios.

Que, por último, por el Artículo 1º del Decreto N.º 452 del 4 de julio de 2025 (B.O. 7/7/25) se constituyó el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD, creado por el Artículo 161 de la Ley N.º 27.742, el que “llevará a cabo todas las medidas necesarias para cumplir las misiones y funciones asignadas por las Leyes Nros. 24.076 y 24.065 al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), respectivamente”.

Que en ese marco, el Artículo 19 del citado Decreto estableció que “Hasta tanto el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD apruebe su estructura orgánica conforme a lo dispuesto en el artículo 3º de este decreto, mantendrán su vigencia las actuales unidades organizativas del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y las responsabilidades, competencias y funciones asignadas en el marco legal y reglamentario vigente, a fin de mantener el adecuado funcionamiento operativo del Ente regulador”.

Que ha tomado la intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el Artículo 51 inciso f) de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025-, el Decreto DNU N.º 55/23, prorrogado por los Decretos DNU N.º 1023/24, DNU N.º 370/25 y DNU N.º 49/26, el Decreto N.º 452/25 y la Resolución N.º RESOL-2026-18-APN-SE#MEC.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º.- Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por NATURGY NOA S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2026-44314751-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el Decreto N.º 943/25; las Resoluciones N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, N.º RESOL-2026-13-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC; y su facturación deberá reflejar el Precio Anual Uniforme (PAU) y las bonificaciones establecidas en el marco del régimen de SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (SEF).

ARTÍCULO 3º: Disponer que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente Resolución deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario gráfico y/o digital de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025- y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 4º: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución, aprobado por Decreto N.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 5º: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 6º: Hacer saber a la Licenciataria que, de conformidad con lo dispuesto por el Artículo 4º de la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC, la presente medida será de aplicación a partir de la vigencia de lo dispuesto en la resolución antes indicada.

ARTÍCULO 7º: Notificar a NATURGY NOA S.A. en los términos del Artículo 41 del Decreto N.º 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 8º: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2	21.964,39	22.002,09	
	EBP3	80.085,29	80.026,35	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	148,42	147,63
		1001 a 9000 m3	147,46	147,58
		más de 9000 m3	143,99	142,66
	EBP3	0 a 1000 m3	173,65	176,24
		1001 a 9000 m3	171,75	174,35
		más de 9000 m3	165,18	166,74

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	50,60	50,60
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	0,06	0,33
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	50,66	50,93
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,17	2,52
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	64,37	63,37

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	
	NEUQUINA	100,00%	100,00%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	SALTA	TUCUMAN	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN - GBA - Salta	26,23	2,04%	0,00%
	TGN - Neuquén - Salta	32,31	97,96%	0,00%
	TGN - GBA - Tucumán	24,59	0,00%	2,30%
	TGN - Neuquén - Tucumán	31,85	0,00%	97,70%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	5.366,36	5.366,36
	EBP2 1°	10.805,72	10.805,72
	EBP2 2°	12.173,16	12.173,16
	EBP2 3°	13.559,97	13.559,97
	EBP3 1°	15.522,05	15.522,05
	EBP3 2°	18.338,45	18.338,45
	EBP3 3°	21.496,64	21.496,64
	EBP3 4°	29.658,82	29.658,82
	EBP4	38.404,39	38.404,39
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	125,35	127,03
	EBP2 2°	125,35	127,03
	EBP2 3°	125,35	127,03
	EBP3 1°-EBP3 2°	125,35	127,03
	EBP3 3°-EBP3 4°	125,35	127,03
	EBP4	190,80	192,48

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	50,60	50,60
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	0,06	1,74
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	50,66	52,34
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	3,17	3,17
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	71,52	71,52

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	100,00%	100,00%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN - GBA - Salta	26,23	2,04%
	TGN - Neuquén - Salta	32,31	97,96%
	TGN - GBA - Tucumán	24,59	0,00%
	TGN - Neuquén - Tucumán	31,85	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.683,18	2.683,18
	EBP2 1°	5.402,86	5.402,86
	EBP2 2°	6.086,58	6.086,58
	EBP2 3°	6.779,99	6.779,99
	EBP3 1°	7.761,03	7.761,03
	EBP3 2°	9.169,23	9.169,23
	EBP3 3°	10.748,32	10.748,32
	EBP3 4°	14.829,41	14.829,41
	EBP4	19.202,20	19.202,20
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	62,68	63,52
	EBP2 2°	62,68	63,52
	EBP2 3°	62,68	63,52
	EBP3 1°-EBP3 2°	62,68	63,52
	EBP3 3°-EBP3 4°	62,68	63,52
	EBP4	95,40	96,24

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	SALTA	SALTA - Puna
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	42,94%	43,69%
	EBP2 2°	42,94%	43,69%
	EBP2 3°	42,94%	43,69%
	EBP3 1°-EBP3 2°	42,94%	43,69%
	EBP3 3°-EBP3 4°	42,94%	43,69%
	EBP4	28,21%	28,84%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Año de la Grandeza Argentina

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: ANEXO - NATURGY NOA

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2026.05.04 12:27:50 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2026.05.04 12:27:51 -03:00