

PARANÁ, 31 de marzo de 2026

VISTO:

La Resolución de la Secretaría de Energía de Entre Ríos N° IF-2026- 00024536-GER-SE#MESP del 25 de febrero de 2026, el Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 943/25, las Resoluciones de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación RESOL-2026-13-APN-SE#MEC y RESOL2026- 22-APN-SE#MEC, las Resoluciones EPRE N° 219/22, 161/24, 32/26 y 55/26 y la nota GC N° 35/26 de ENERSA;

CONSIDERANDO:

Que por Resolución N° IF-2026-00024536-GER-SE#MESP de la Secretaría de Energía de Entre Ríos, se dispuso, Ad Referéndum del Poder Ejecutivo Provincial, la prórroga de la totalidad de las medidas adoptadas mediante Resolución N° 564/25 S.E, desde el 1° de marzo y hasta el 30 de abril de 2026;

Que oportunamente, por Resolución N° 564/25, la Secretaría de Energía de la Provincia, dispuso, Ad Referéndum del Poder Ejecutivo Provincial, la suspensión transitoria y excepcional del traslado a los usuarios finales del servicio eléctrico en la Provincia de Entre Ríos, de la adecuación del Valor Agregado de Distribución (VAD) por aplicación del Anexo IV Punto D) ADECUACION DE LOS COSTOS DE DISTRIBUCION de los Contratos de Concesión de las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia de Entre Ríos y modificación al procedimiento autorizado por Resolución EPRE N° 69/24, como así también los cargos de los costos de distribución que se debían aplicar a partir del mes de febrero de 2025 y 2026, según lo establecido en el Anexo III de la Resolución EPRE N° 219/22 y en el Artículo 2° de la Resolución EPRE N° 69/24, desde el 1° de enero y hasta el 28 de febrero de 2026, manteniéndose los valores agregados de distribución (VAD) del mes de agosto de 2024 aprobados en el Anexo I de la Resolución EPRE N° 161/24;



Que a su vez, la precitada Resolución N° 564/25 S.E., en su Artículo 4°, dispuso, Ad Referéndum del Poder Ejecutivo Provincial, el otorgamiento de un subsidio destinado a los usuarios residenciales urbanos y rurales registrados al mes de diciembre de 2025 en el Segmento Nivel 2- Menores Ingresos del Registro de Acceso a los Subsidios a la Energía (RASE), equivalente al seis por ciento (6%) sobre el valor agregado de distribución (VAD) que las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia apliquen en su facturación; hasta un tope máximo de consumo de 300 kWh/mes, desde el 1° de enero y hasta el 28 de febrero de 2026;

Que conforme a lo dispuesto en el Artículo 2° de la Resolución N° IF-2026-00024536-GERSE#MESP, corresponde a este Ente disponer la implementación de lo dispuesto, mediante la publicación de los valores resultantes de la aplicación del subsidio y de los precios sin subsidio, a fin de que las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia puedan calcular la compensación correspondiente a subsidiar por parte del Poder Ejecutivo Provincial, como asimismo para que por su intermedio notifique a las Concesionarias del Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la Provincia de Entre Ríos, de los términos y medidas adoptadas; Que por otra parte, por Resolución 2026-22-APN-SE#MEC de la Secretaría de Energía, dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, publicada en el Boletín Oficial de la Nación el día 30 de enero de 2026, se estableció para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2026, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), Precio Estabilizado de la Energía (PEE) y el Precio Estabilizado de los Servicios Adicionales (PES) en el MEM, detallados en el Anexo I (IF-2026-09547044-APN-DNRYDSE#MEC), lo cuales son de aplicación a la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM. Esto incluye tanto el abastecimiento a sus propios usuarios como a los de otros prestadores del servicio público de distribución dentro de su área de influencia o concesión. El PEE junto con el POTREF, el PES y el Precio Estabilizado del Transporte (PET) son los que se deberán



utilizar para su correspondiente RESOLUCION N° 32 EXPTE. N° 3371569 EXPTE. EPRE N° 52/26 3 aplicación en los cuadros tarifarios de los Agentes Distribuidores y otros Prestadores del Servicio Público de Distribución que lo requieran, conforme a lo dispuesto en la Resolución N° 137 de fecha 30 de noviembre de 1992 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS;

Que por Artículo 4° de la precitada Resolución nacional se establece, para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2026, los valores correspondientes a cada Agente Distribuidor del MEM por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal contenidos en el Anexo III (IF-2026-09549880-APN-DNRYDSE#MEC); Que por Artículo 7° de esa Resolución nacional se establece, a partir del 1° de febrero de 2026, en PESOS DOS MIL VEINTINUEVE POR MEGAVATIO HORA (\$ 2.029/MWh), el valor del recargo previsto por el Artículo 30 de la Ley N° 15.336, sustituido por el Decreto N° 450/25, que integra el Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), siendo de aplicación para los consumos que se realicen a partir de dicha fecha;

Que la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, en fecha 31 de marzo de 2026 presentó al EPRE, mediante nota GC N° 35/26, para su aprobación, nuevo Cuadro Tarifario para aplicar al mes de abril de 2026, el cual contempla la reducción del subsidios en los usuarios residenciales Urbanos y Rurales beneficiarios del subsidio nacional focalizado por cuanto para el mes de abril se modifica el porcentaje de subsidios y el bloque de consumo cubierto por el subsidio e incorpora el canon de la construcción de la ET 500/132 Kv Gran Paraná, conforme lo dispuesto por Resolución EPRE N° 55/2026;

Que, en la nota ingresada al EPRE, la empresa Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, presenta cuadro tarifario a aplicar a los consumos a partir



del 1° de abril de 2026, considerando los precios mayoristas aprobados por Resolución Nacional SE N° 22/2026 y con la aplicación de los Subsidios Energéticos Focalizados Decreto PEN N° 943/2025 – Resolución Nacional SE 13/26. Además, a los fines del Cálculo del Cuadro Tarifario consideran la Resolución Provincial IF-2026-00024536-GER- SE#MESP de la SE E.R., que proroga las medidas adoptadas por Resolución N° 564/25 SE hasta el 30 de abril de 2026; y establece mantener los valores agregados de distribución (VAD) del mes de agosto de 2024 aprobados en el Anexo I de la Resolución EPRE N° 161/24, suspendiendo en forma transitoria y excepcional el traslado a los usuarios finales del servicio eléctrico en la Provincia de Entre Ríos la adecuación del Valor Agregado de Distribución (VAD) por aplicación del Anexo IV Punto D) ADECUACION DE LOS COSTOS DE DISTRIBUCION de los Contratos de Concesión de las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia de Entre Ríos e incorpora Subsidios al VAD equivalente al 6% del Valor Agregado de Distribución a los Usuarios Residenciales Urbanos y Rurales N2 (menores ingresos) hasta un tope de consumo de 300 kWh/mes, expresando que este subsidio se aplicará a los usuarios calificados como N2 a Diciembre/25;

Que también se contempla la incorporación del canon por la construcción de la ET 500/132 Kv Gran Paraná, dispuesta por Resolución EPRE N° 55/2026, por la cual se hace lugar a la solicitud del Ministerio de Economía y Servicios Públicos y en su consecuencia, disponer la incorporación, durante doscientos veintiún periodos mensuales (221), del canon por la construcción de la Estación Transformadora ET 500/132 Kv Gran Paraná, el cual fuera establecido por el Artículo 2° de la Resolución ENRE N° 483/2009 y luego modificado por el Artículo 3° de la Resolución ENRE 86/2012, en los sucesivos cuadros tarifarios, comenzando con el del mes de abril de 2026 y finalizando en el mes de agosto de 2044;



Que por Artículo 4° del Decreto PEN N° 943/25, desde el Gobierno nacional se fijaron los siguientes bloques de consumo base de energía eléctrica: a) TRESCIENTOS (300) kWh para los meses de enero, febrero, mayo, junio, julio, agosto y diciembre de cada año; y b) CIENTO CINCUENTA (150) kWh para los meses de marzo, abril, septiembre, octubre y noviembre de cada año, facultándose a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a evaluar las necesidades de consumos indispensables de los hogares ubicados en zonas con particularidades climáticas y bioambientales, pudiendo establecer consumos base diferenciales para tales zonas o provincias, conforme a criterios objetivos y parámetros técnicamente bien fundados;

Que el Artículo 2° de la Resolución 13/26 de la Secretaría de Energía de la Nación, establece los consumos base diferenciales para el servicio público de energía eléctrica, para las zonas bioambientales identificadas en el Anexo I (IF-2026-05272508-APN-SSTYPE#MEC) que forma parte integrante de la medida, conforme a los criterios previstos en el Artículo 4°, segundo párrafo, del Decreto N° 943/25;

Que conforme ello, en los meses de marzo y abril, para toda la Provincia, le corresponde un bloque de consumo subsidiado de 150 kWh/mes, siendo aplicable tanto para zona cálida como templada;

Que por Artículo 7 del Decreto PEN N° 943/25, se determinaron en su ANEXO II (IF-2025-143839560-APN-SE#MEC), las bonificaciones generales a aplicar al Precio Estacional (PEST) de la electricidad por los consumos base que realicen a partir de la entrada en vigencia de los subsidios energéticos focalizados, correspondiendo una bonificación base del 50%, más una bonificación adicional extraordinario del 18,18% para el mes de abril del corriente año;



Que por Artículo 9° del Decreto PEN N° 943/25, se dispone que las bonificaciones del citado Anexo II del presente decreto respecto de cada uno de los componentes (PEST, PAU y precio del gas propano indiluido por redes) se aplicarán para la totalidad del volumen consumido por 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;

Que se han producido los correspondientes dictámenes técnico y legal, que obran agregados al Expediente de referencia;

Que el Ente Provincial Regulador de la Energía está facultado para el dictado de la presente, en virtud de lo dispuesto en los Artículos 48° inciso b) y 56° inciso g) de la Ley N° 8.916 y en el Anexo IV del Contrato de Concesión de la Distribuidora ENERSA;

Que por Decreto N° 1127/96 MEOSP se dispuso la intervención de este Ente, atribuyéndose al Interventor las facultades del Directorio, y que de conformidad al Decreto N° 1252/25 GOB, se encomienda al Director Jurídico del Ente Provincial Regulador de la Energía (EPRE), Dr. Marcos Rodríguez Allende, el ejercicio de las facultades y atribuciones del Directorio de dicho Organismo, con carácter transitorio, por lo que en uso de las funciones establecidas en los Artículos 48° y 56° de la Ley N° 8.916;

EL INTERVENTOR DEL EPRE

RESUELVE:

ARTICULO 1°: Aprobar los nuevos valores del cuadro tarifario que obran en el Anexo, para el mes de abril de 2026, por lo motivos y fundamentos explicitados en los considerandos de la presente.


DRyC
DJ

ARTICULO 2°: Considerar de aplicación los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM y los valores de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal, los cuales fueron aprobados por la Resolución RESOL-2026-22-APN-SE#MEC de la Secretaría de Energía de la Nación, publicada en el Boletín Oficial de la Nación en fecha 30 de enero de 2026.

ARTICULO 3°: Disponer que la vigencia del cuadro tarifario aprobado por la presente resolución, queda condicionado a que no se produzcan nuevas modificaciones en los precios mayoristas de energía, potencia y/o transporte en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por parte de la Secretaría de Energía Eléctrica de la Nación (SEN), en cuyo caso podrán las Distribuidoras presentar a este ENTE para su análisis y aprobación los nuevos valores del Cuadro Tarifario.

ARTICULO 4°: Comunicar a las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia, que conforme lo dispuesto por el Artículo 3 de la Resolución N° IF-2026-00024536-GER-SE#MESP de la Secretaría de Energía de la Provincia, deberán incluir en la facturación de los usuarios beneficiarios del subsidio tarifario establecido en el Artículo 4° de la Resolución N° 564/25 S.E prorrogado por la precitada norma legal, una leyenda destacada indicando "Tarifa Subsidiada por el Estado Provincial".

ARTICULO 5°: Establecer la aplicación de lo previsto en el Artículo 9 del Decreto PEN N° 943/25, en relación a 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, a los cuales se les deberá aplicar las bonificaciones del Artículo 7, Anexo II del precitado decreto, para la totalidad del volumen consumido.



ARTICULO 6°: Registrar, notificar al Poder Concedente, a la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia de Entre Ríos, a las Distribuidoras Provinciales, publicar en el Boletín Oficial, Página Web del EPRE y, oportunamente, archivar.



2
Dr. Marcos Rodríguez Allende
Director Jurídico
A/C Intervención
Ente Provincial Regulador de la Energía

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	Residencial			
	Sin Subsidio	Con Subsidio Provincial y Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes
		ZONA CÁLIDA ¹ y RESTO ²	ZONA CÁLIDA ¹ y RESTO ²	
T 1-R Uso residencial Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes	2.624,50 204,34 230,58 266,06 286,92	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguietes 50 kWh/mes Siguietes 50 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Siguietes 70 kWh/mes Excedente de 370 kWh/mes 2.467,03 105,91 130,57 225,86 259,22 286,92 286,92	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguietes 50 kWh/mes Siguietes 50 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Siguietes 70 kWh/mes Excedente de 370 kWh/mes 2.624,50 109,05 135,29 230,58 266,06 286,92 286,92	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes 2.624,50 52,34 78,58 114,06 134,93
T 1-Rural Residencial Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguietes 150 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes	7.271,15 236,92 287,42 342,12	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguietes 150 kWh/mes Siguietes 70 kWh/mes Excedente de 370 kWh/mes 6.834,88 136,05 279,35 342,12 342,12	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Prim 150 kWh/mes Sig 150 kWh/mes Siguietes 70 kWh/mes Excedente de 370 kWh/mes 7.271,15 141,09 287,42 342,12 342,12	Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguietes 150 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes 7.271,15 84,09 134,60 189,30
No Residencial				
T 1-Rural General Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguietes 150 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes	7271,15 217,39 267,90 296,30		T1-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales-Rural Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguietes 150 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes 7.271,15 141,09 191,60 246,30	
T 1-G Uso General Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 125 kWh/mes Siguietes 225 kWh/mes Excedente de 350 kWh/mes	6477,61 208,57 225,95 243,33		T1-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Siguietes 100 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes 2.624,50 109,05 135,29 170,77 191,63	Bomberos Voluntarios Nacionales Carga fijo (haya o no consumo) \$/mes Carga Variable por energía: \$/kWh Primeros 125 kWh/mes Siguietes 225 kWh/mes Excedente de 350 kWh/mes 6.477,61 78,19 95,57 112,95
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS	T2-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales			
Por capacidad de suministro contratada \$/KW-mes Carga Variable por energía: \$/kWh	20.016,95 156,56	14.005,53 101,61		

1: Colón, Concordia, Diamante, Federal, Federación, Feliciano, La Paz, Nogoyá, Paraná, San Salvador, Tala, Uruguay y Villaguay
2: Victoria, Gualeguay, Gualeguaychú, Islas del Ibicuy

DRyCSE
DJ



CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS		No Residencial (<300 kW)	GUDIs (>= 300 kW)
Vinculación Superior			
Cargo fijo Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/mes	541.135,87	541.135,87
contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	1.471,90	1.471,90
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	1.471,90	1.471,90
Por consumo de energía	\$/kWh	9.325,49	9.325,49
Período horas restantes		84,03	80,87
Período horas de valle nocturno		83,12	79,99
Período horas de punta		85,84	82,59
Vinculación Inferior en Alta Tensión			
Cargo fijo	\$/mes	408.692,64	408.692,64
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.600,03	9.600,03
Por consumo de energía	\$/kWh		
Período horas restantes		86,18	82,94
Período horas de valle nocturno		85,24	82,04
Período horas de punta		88,04	84,70
Vinculación Inferior en Media Tensión			
Cargo fijo	\$/mes	408.692,64	408.692,64
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.600,03	9.600,03
Por consumo de energía	\$/kWh		
Período horas restantes		86,18	82,94
Período horas de valle nocturno		85,24	82,04
Período horas de punta		88,04	84,70
Vinculación Inferior en Baja Tensión			
Cargo fijo	\$/mes	128.520,45	128.520,45
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	4.030,75	11.320,54
Por consumo de energía	\$/kWh		
Período horas restantes		45,10	99,90
Período horas de valle nocturno		44,67	98,81
Período horas de punta		45,95	102,05
		Clubes de Barrio Nacionales	
		128.520,45	128.520,45
		10.063,86	10.063,86
		10.063,86	10.063,86
		4.030,75	11.320,54
		45,10	99,90
		44,67	98,81
		45,95	102,05
Usuario Generador - T1, T2 y T3		Residen. Sin Subsidio Nacional	Residen. Con Subsidio Nacional
Credito por Energía Ingresada a la Red	\$/kWh	85,55	31,07
		No Residencial (<300 kW)	GUDIs (>= 300 kW)
		71,28	68,52
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO			
T 4-AP1 Suministro de energía			
Cargo variable por energía	\$/kWh		245,71

DNyC9
DJ



CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES		Residencial			No Residencial	
		Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(< 300 KW)	GUDIs(>= 300 KW)
Vinculación Superior						
Cargo fijo	\$/mes	508.680,20	508.680,20	508.680,20	508.680,20	508.680,20
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	8.766,17	3.121,25	486,73	8.766,17	8.766,17
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		94,37	35,66	0,00	78,99	76,02
Período horas de valle nocturno		93,30	35,32	0,00	78,13	75,19
Período horas de punta		96,48	36,33	0,00	80,69	77,64
Vinculación Inferior en Alta Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.024,25	3.213,14	501,06	9.024,25	9.024,25
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		96,78	36,57	0,00	81,01	77,96
Período horas de valle nocturno		95,68	36,22	0,00	80,13	77,12
Período horas de punta		98,95	37,26	0,00	82,76	79,62
Vinculación Inferior en Media Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.024,25	3.213,14	501,06	9.024,25	9.024,25
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		96,78	36,57	0,00	81,01	77,96
Período horas de valle nocturno		95,68	36,22	0,00	80,13	77,12
Período horas de punta		98,95	37,26	0,00	82,76	79,62
Vinculación Inferior en Baja Tensión						
Cargo fijo	\$/mes					
Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW		120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19
Clientes con pot.regist.< a 50 kW		19.794,28	19.794,28	19.794,28	19.794,28	19.794,28
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	10.641,57	3.789,00	590,86	10.641,57	10.641,57
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		112,19	42,39	0,00	93,91	90,37
Período horas de valle nocturno		110,91	41,99	0,00	92,88	89,39
Período horas de punta		114,69	43,19	0,00	95,93	92,30

DKyC
DJ



CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA DE PEAJE	COOPERATIVAS	Residencial			No Residencial	
		Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(< 300 KW)	GUDIs(>= 300 KW)
Vinculación Superior						
Cargo fijo	\$/mes	508.680,20	508.680,20	508.680,20	508.680,20	508.680,20
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62	1.383,62
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	641,11	535,85	486,73	641,11	641,11
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes		1,58	0,60	0,00	1,32	1,27
Período horas de valle nocturno		1,56	0,59	0,00	1,31	1,26
Período horas de punta		1,61	0,61	0,00	1,35	1,30
Vinculación Inferior en Alta Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	899,19	627,75	501,06	899,19	899,19
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes		3,99	1,51	0,00	3,34	3,21
Período horas de valle nocturno		3,94	1,49	0,00	3,30	3,18
Período horas de punta		4,08	1,54	0,00	3,41	3,28
Vinculación Inferior en Media Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80	6.060,80
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	899,19	627,75	501,06	899,19	899,19
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	3,99	1,51	0,00	3,34	3,21
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	3,94	1,49	0,00	3,30	3,18
Período horas de punta	\$/kWh	4,08	1,54	0,00	3,41	3,28
Vinculación Inferior en Baja Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26	9.460,26
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	2.516,50	1.203,60	590,86	2.516,50	2.516,50
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	19,39	7,33	0,00	16,23	15,62
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	19,17	7,26	0,00	16,06	15,45
Período horas de punta	\$/kWh	19,83	7,47	0,00	16,58	15,96

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA DE PEAJE	GRANDES DEMANDAS		No Residencial (<300 kW)	GUDIs (>= 300 kW)
Vinculación Superior				
Cargo fijo		\$/mes	541.135,87	541.135,87
Por capacidad de transporte en hs de punta		\$/kW-mes	1.471,90	1.471,90
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		\$/kW-mes	1.471,90	1.471,90
Cargo fijo por potencia transportada		\$/kW-mes	682,01	682,01
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes			1,40	1,35
Período hor: Período horas de valle nocturno			1,39	1,34
Período hor: Período horas de punta			1,43	1,38
Vinculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo		\$/mes	408.692,64	408.692,64
Por capacidad de transporte en hs de punta		\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Cargo fijo por potencia transportada		\$/kW-mes	956,56	956,56
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes			3,55	3,42
Período hor: Período horas de valle nocturno			3,51	3,38
Período hor: Período horas de punta			3,63	3,49
Vinculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo		\$/mes	408.692,64	408.692,64
Por capacidad de transporte en hs de punta		\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50
Cargo fijo por potencia transportada		\$/kW-mes	956,56	956,56
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes		\$/kWh	3,55	3,42
Período hor: Período horas de valle nocturno		\$/kWh	3,51	3,38
Período hor: Período horas de punta		\$/kWh	3,63	3,49
Vinculación Inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo		\$/mes	128.520,45	128.520,45
Por capacidad de transporte en hs de punta		\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86
Cargo fijo por potencia transportada		\$/kW-mes	2.677,06	2.677,06
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes		\$/kWh	17,27	16,62
Período hor: Período horas de valle nocturno		\$/kWh	17,08	16,44
Período hor: Período horas de punta		\$/kWh	17,64	16,97



CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

TARIFA PARA LA PRESTACIÓN DE LA FUNCIÓN TÉCNICA DE TRANSPORTE (PFTT) REALIZADA MEDIANTE LA UTILIZACIÓN DE INSTALACIONES CORRESPONDIENTES A UN SOLO NIVEL DE TENSIÓN A OTROS DISTRIBUIDORES.

		Residencial			No Residencial	
		Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(<300 KW)	GUDIs (>= 300 KW)
PFTT solo en Alta Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	258,08	91,89	14,33	258,08	258,08
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	2,41	0,91	0,00	2,02	1,94
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	2,39	0,90	0,00	2,00	1,92
Período horas de punta	\$/kWh	2,47	0,93	0,00	2,06	1,98
PFTT solo en Media Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18	4.677,18
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	258,08	91,89	14,33	258,08	258,08
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	2,41	0,91	0,00	2,02	1,94
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	2,39	0,90	0,00	2,00	1,92
Período horas de punta	\$/kWh	2,47	0,93	0,00	2,06	1,98
PFTT solo en Baja Tensión						
Cargo fijo	\$/mes	120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19	120.812,19
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	3.399,46	3.399,46	3.399,46	3.399,46	3.399,46
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	3.399,46	3.399,46	3.399,46	3.399,46	3.399,46
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	1.617,31	575,85	89,80	1.617,31	1.617,31
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	15,40	5,82	0,00	12,89	12,41
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	15,23	5,76	0,00	12,75	12,27
Período horas de punta	\$/kWh	15,75	5,93	0,00	13,17	12,67

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

		Residencial			No Residencial	
		Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(<300 KW)	GUDIs (>= 300 KW)
TARIFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXIONES EN BORNES DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS						
T5 - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.024,25	3.213,14	501,06	9.024,25	9.024,25
Por consumo de energía	\$/kWh					
Periodo horas restantes		96,78	36,57	0,00	81,01	77,96
Periodo horas de valle nocturno		95,68	36,22	0,00	80,13	77,12
Periodo horas de punta		98,95	37,26	0,00	82,76	79,62
Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)						
Cargo fijo	\$/mes	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51	384.180,51
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83	3.170,83
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	899,19	627,75	501,06	899,19	899,19
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Periodo hor: Periodo horas restantes		3,99	1,51	0,00	3,34	3,21
Periodo hor: Periodo horas de valle nocturno		3,94	1,49	0,00	3,30	3,18
Periodo hor: Periodo horas de punta		4,08	1,54	0,00	3,41	3,28
TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.						
Colocación de Medidor	\$	29.327,00				
Conexiones						
Conexión aérea básica	\$	65.576,00				
Conexión aérea especial	\$	198.814,00				
Conexión aérea rural básica	\$	82.824,00				
Conexión aérea rural especial	\$	217.021,00				
Conexión subterránea básica	\$	50.352,00				
Conexión subterránea especial	\$	170.304,00				
Rehabilitación del Servicio						
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$	20.710,00				
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4	\$	20.710,00				
Tarifa 2, 3 y 5	\$	28.845,00				
Envío aviso de suspensión	\$	2.111,00				
Gastos de verificación	\$	8.853,00				
Emisión de duplicado de factura	\$	365,00				





CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res.EPRE Nº 210/97 y 235/02)	Ppm * FV	\$/KW	Residencial			No Residencial	
			Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(<300 KW)	GUDIs (>= 300 KW)
			9.552,82	3.401,34	530,41	9.552,82	9.552,82
TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS							
T 1-R Uso residencial							
Cargo Variable bonificado por energía :		\$/KWh-mes	196,95	100,69	45,32		
T 1-Rural Residencial							
Cargo Variable bonificado por energía :		\$/KWh-mes	196,98	100,70	45,32		
T 1-G Uso General							
Cargo Variable bonificado por energía :		\$/KWh-mes				177,45	
T 1-Rural General							
Cargo Variable bonificado por energía :		\$/KWh-mes				177,45	
TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS							
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro contratada		\$/KW-mes				5759,95	
TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS							
Vinculación Inferior en Alta Tensión							
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta		\$/KW-mes				1515,24	
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta		\$/KW-mes				1515,24	
Vinculación Inferior en Media Tensión							
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta		\$/KW-mes				1515,24	
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta		\$/KW-mes				1515,24	
Vinculación Inferior en Baja Tensión							
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta		\$/KW-mes				7603,01	
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta		\$/KW-mes				7603,01	
TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO							
T 4-AP1 Suministro de energía							
Cargo variable bonificado por energía		\$/KWh-mes				196,66	
PARÁMETRO TARIFARIO PARA EL CÁLCULO DE ESTACIONALIDAD							
Según el Régimen Tarifario Punto 4.8							
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS							
Costo propio de distribución asignado al cargo fijo de esta tarifa (CDFMD * FV)		\$/KW-mes				10.681,64	

[Handwritten signatures and stamps]

Cuadro Tarifario
Valores sin Subsidio Provincial
Vigente a partir del 1° de Abril de 2026 al 30 de Abril de 2026

T 1- Uso residencial	ZONA CÁLIDA¹ y RESTO²	
	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50
	Primeros 100 kWh/mes	109,05
	Siguientes 50 kWh/mes	135,29
	Siguientes 50 kWh/mes	230,58
	Siguientes 100 kWh/mes	266,06
Siguientes 70 kWh/mes	286,92	
Excedente de 370 kWh/mes	286,92	
T 1- Rural Residencial	ZONA CÁLIDA¹ y RESTO²	
	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15
	Primeros 150 kWh/mes	141,09
	Siguientes 150 kWh/mes	287,42
	Siguientes 70 kWh/mes	342,12
	Excedente de 370 kWh/mes	342,12

