

VISTO:

La Resolución de la Secretaría de Energía de Entre Ríos N° 564 del 23 de diciembre de 2025, el Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 943/25, el Decreto Provincial N° 3578/MPIS, las Resoluciones de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación RESOL2025-604-APN-SE#MEC y RESOL-2026-13-APN-SE#MEC, las Resoluciones EPRE N° 219/22, 161/24, 220/25 y 1/26 y las nota GC N° 363/2025 y GC N° 2/2026 de ENERSA;

CONSIDERANDO:

Que por la 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°, se dispone, 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 5° de la Resolución N° 564/25 SE, 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 2025-604-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 29 de diciembre de 2025, se estableció para el período comprendido entre el 1° de enero y el 30 de abril de 2026, para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), como destinada a abastecer a sus usuarios de energía eléctrica, o los de otros prestadores del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del área de influencia o concesión del Agente Distribuidor, la aplicación de 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 establecidos en el Anexo I (IF-2025-142704635-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida. El PEE junto con el POTREF, el PES y el Precio Estabilizado del Transporte (PET) son los que se deberán utilizar para su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios de

A rectangular stamp with a grid pattern and a handwritten signature in black ink over it.

los Agentes Distribuidores y otros Prestadores del Servicio Público de Distribución que lo requieran, de conformidad con lo establecido 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 3° de la precitada Resolución nacional se establece, para el período comprendido entre el 1° enero 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 serán los establecidos en el Anexo III (IF-2025-142710593-APN-DNRYDSE#MEC);

Que por RESOL-2025-437-APN-SE#MEC, se estableció el precio del recargo con destino al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), previsto por el Artículo 30 de la Ley N° 15.336, el cual quedo determinado a partir del 1° de noviembre de 2025, en la suma de PESOS UN MIL SETECIENTOS CUATRO POR MEGAVATIO HORA (\$ 1.704/MWh) y que no ha sido modificado hasta el momento;

Que la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA- en fecha 30 de diciembre de 2025 presentó al EPRE, mediante nota GC N° 363/25, para su aprobación, nuevo Cuadro Tarifario para aplicar al mes de enero de 2026;

Que, de acuerdo a lo dispuesto en el Anexo II "Procedimientos Para La Determinación Del Cuadro Tarifario" de la Resolución EPRE N° 236/25, se estableció que el Cuadro Tarifario se recalculará cuando se produzcan variaciones en los precios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el costo unitario por el uso del sistema de transporte;

Que, posteriormente, la empresa la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA- en fecha 6 de enero de 2026, realiza nueva presentación al EPRE, mediante nota GC N° 2/26, en razón del dictado del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 943/25, publicado en el Boletín Oficial de la Nación el día 2 de enero de 2026, que realiza modificaciones en el régimen de subsidios para los usuarios residenciales de menores ingresos.

presentado para su aprobación, un nuevo Cuadro Tarifario que modifica solamente la parte de esa categoría de usuarios, indicando que el mismo sería aplicable a partir de que se reglamente el precitado decreto por la Secretaría de Energía de la Nación y se comunique el nuevo registro de beneficiarios;

Que, oportunamente, en la Resolución EPRE N° 1/26 se estableció, en su Artículo 3° 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, como así también, en lo que refiere a las categorías de: usuarios residenciales, urbanos y rurales, Entidades de Bien Público, Clubes de Barrio y de Pueblo, y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, quedan condicionados a la reglamentación del Decreto PEN N° 943/25 y la comunicación del nuevo Registro de Subsidios Energéticos Focalizados.

Que posteriormente, por Resolución RESOL-2025-13-APN-SE#MEC, publicada en el Boletín Oficial de la Nación el 16 de enero de 2026, se reglamentó lo dispuesto en el Decreto PEN N° 943/25 y se estableció ese día como fecha de vigencia del nuevo régimen de subsidios focalizados;

Que el día 21 de enero de 2026 estuvo dispuesto el nuevo Registro de usuarios del régimen de subsidios focalizados y se remitió a las distribuidoras para su inclusión;

Que en consecuencia corresponde dictar cuadro tarifario con vigencia del 16 al 31 de enero de 2026 en lo que refiere a las categorías de: usuarios residenciales, urbanos y rurales, Entidades de Bien Público, Clubes de Barrio y de Pueblo, y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, como así también en Tarifa 5 Otros distribuidores provinciales, en lo que refiere al régimen de subsidios focalizados, manteniéndose plenamente vigente para todo el mes de enero, las tarifas aprobadas por Resolución EPRE N° 1/26 al resto de los usuarios no alcanzados;

Que por Artículo 4° del Decreto N° 943/25, 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 enero, febrero y diciembre de cada año, para la parte norte de la Provincia, como zona cálida le corresponde un bloque de consumo subsidiado de 370 kWh/mes y comprende los departamentos Colón, Concordia, Diamante, Federal, Federación, Feliciano, La Paz, Nogoyá, Paraná, San Salvador, Tala, Uruguay y Villaguay, mientras que los departamentos Victoria, Guleguay, Guleguaychú e Islas del Ibicuy, como zona templada, le corresponde un bloque de consumo subsidiado de 300 kwh/mes;

Que para los meses mayo, junio, julio y agosto de cada año, a todos los usuarios subsidiados de la Provincia de Entre Ríos le corresponde un bloque de consumo de 300 kWh/mes y para los meses de marzo, abril, septiembre, octubre y noviembre se le subsidian los primeros 150 kWh/mes;

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 25% para el mes de enero 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;

Por ello;

EL INTERVENTOR DEL EPRE

RESUELVE :

ARTICULO 1°: Aprobar los nuevos valores del cuadro tarifario que obran en el Anexo, y que corresponden a los usuarios alcanzados por el nuevo régimen de subsidios focalizados dispuesto por Decreto PEN N° 943/25 y reglamentado por Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación N° 13/26, con vigencia entre el 16 y 31 de enero de 2026, por lo motivos y fundamentos explicitados en los considerandos de la presente.



ARTICULO 2º: 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 3º: Comunicar a las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia, que conforme lo dispuesto por el Artículo 6º de la Resolución N° 564/25 de la Secretaría de Energía de la Provincia, deberán incluir en la facturación de los usuarios beneficiarios del subsidio tarifario establecido, una leyenda destacada indicando "Tarifa Subsidiada por el Estado Provincial".

ARTICULO 4º: 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 5º: 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

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	Residencial								
	Sin Subsidios	Con Subsidio Provincial y Nacional			Con Subsidio Nacional			Electrodependientes	
		ZONA CÁLIDA ¹	RESTO ²		ZONA CÁLIDA ¹	RESTO ²			
T 1-R Uso residencial									
Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.467,03	2.467,03	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50	2.624,50	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50
Cargo Variable por energía: \$/kWh		Cargo Variable por energía: \$/kWh			Cargo Variable por energía: \$/kWh			Cargo Variable por energía: \$/kWh	
Primeros 100 kWh/mes	183,36	Primeros 100 kWh/mes	89,19	89,19	Primeros 100 kWh/mes	92,33	92,33	Primeros 100 kWh/mes	52,34
Siguientes 100 kWh/mes	209,60	Siguientes 50 kWh/mes	113,85	113,85	Siguientes 50 kWh/mes	118,57	118,57	Siguientes 100 kWh/mes	78,58
Siguientes 100 kWh/mes	245,08	Siguientes 50 kWh/mes	113,85	113,85	Siguientes 50 kWh/mes	118,57	118,57	Siguientes 100 kWh/mes	114,06
Excedente de 300 kWh/mes	265,95	Siguientes 100 kWh/mes	147,2	147,20	Siguientes 100 kWh/mes	154,05	154,05	Excedente de 300 kWh/mes	134,93
		Siguientes 70 kWh/mes	174,91	265,95	Siguientes 70 kWh/mes	174,91	265,95		
		Excedente de 370 kWh/mes	265,95	265,95	Excedente de 370 kWh/mes	265,95	265,95		
T 1-Rural Residencial									
Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	6.834,88	6.834,88	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15	7.271,15	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15
Cargo Variable por energía: \$/kWh		Cargo Variable por energía: \$/kWh			Cargo Variable por energía: \$/kWh			Cargo Variable por energía: \$/kWh	
Primeros 150 kWh/mes	215,92	Primeros 150 kWh/mes	119,23	119,23	Prim 150 kWh/mes	124,28	124,28	Primeros 150 kWh/mes	84,09
Siguientes 150 kWh/mes	266,42	Siguientes 150 kWh/mes	166,71	166,71	Sig 150 kWh/mes	174,78	174,78	Siguientes 150 kWh/mes	134,60
Excedente de 300 kWh/mes	321,12	Siguientes 70 kWh/mes	229,48	321,12	Siguientes 70 kWh/mes	229,48	321,12	Excedente de 300 kWh/mes	189,30
		Excedente de 370 kWh/mes	321,12	321,12	Excedente de 370 kWh/mes	321,12	321,12		
T 1-Rural General									
Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7271,15				T1-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales-Rural				
Cargo Variable por energía: \$/kWh					Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15			
Primeros 150 kWh/mes	200,9				Cargo Variable por energía: \$/kWh				
Siguientes 150 kWh/mes	251,4				Primeros 150 kWh/mes	124,28			
Excedente de 300 kWh/mes	279,81				Siguientes 150 kWh/mes	174,78			
					Excedente de 300 kWh/mes	229,48			
T 1-G Uso General									
Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	6477,61	6.477,61			T1-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales				
Cargo Variable por energía: \$/kWh					Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50			
Primeros 125 kWh/mes	192,18	78,19			Cargo Variable por energía: \$/kWh				
Siguientes 225 kWh/mes	209,56	95,57			Primeros 100 kWh/mes	92,33			
Excedente de 350 kWh/mes	226,94	112,95			Siguientes 100 kWh/mes	118,57			
					Siguientes 100 kWh/mes	154,05			
					Excedente de 300 kWh/mes	174,91			
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS									
					T2-Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio Nacionales				
Por capacidad de suministro contratada \$/kW-mes	19.693,38	12.934,57							
Cargo Variable por energía: \$/kWh	141,21	88,60							

1: Colón, Concordia, Diamante, Federal, Federación, Feliciano, La Paz, Nogoyá, Paraná, San Salvador, Tala, Uruguay y Villaguay

2: Victoria, Gualeguay, Gualeguaychú, Islas del Ibicuy

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	9.002,26	9.002,26		
Período horas restantes		71,08	68,71		
Período horas de valle nocturno		70,33	67,99		
Período horas de punta		72,94	70,49		
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 capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.267,29	9.267,29		
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes		72,90	70,46		
Período horas de valle nocturno		72,13	69,72		
Período horas de punta		74,81	72,29		
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 capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	6.447,50	6.447,50		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	9.267,29	9.267,29		
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes		72,90	70,46		
Período horas de valle nocturno		72,13	69,72		
Período horas de punta		74,81	72,29		
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 capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	2.732,04	10.928,16		
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes		32,16	84,50		
Período horas de valle nocturno		31,80	80,82		
Período horas de punta		32,62	83,80		
Clubes de Barrio Nacionales					
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 capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	10.063,86	10.063,86		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	2.732,04	10.928,16		
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes		32,16	84,50		
Período horas de valle nocturno		31,80	80,82		
Período horas de punta		32,62	83,80		
Usuario Generador - T1, T2 y T3		Residen. Sin Subsidio Nacional	Residen. Con Subsidio Nacional	No Residencial (<300 kW)	GUDIs (>= 300 kW)
Credito por Energía Ingresada a la Red	\$/kWh	71,48	21,90	60,31	58,24
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO					
T 4-AP1 Suministro de energía					
Cargo variable por energía	\$/kWh			229,79	

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero 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	8.462,33	2.115,58	0,00	8.462,33	8.462,33
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		78,86	25,43	0,00	66,82	64,59
Período horas de valle nocturno		77,72	25,15	0,00	66,11	63,91
Período horas de punta		80,30	25,79	0,00	68,57	66,26
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	8.711,47	2.177,87	0,00	8.711,47	8.711,47
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		80,88	26,08	0,00	68,52	66,24
Período horas de valle nocturno		79,71	25,79	0,00	67,80	65,54
Período horas de punta		82,35	26,45	0,00	70,32	67,96
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	8.711,47	2.177,87	0,00	8.711,47	8.711,47
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		80,88	26,08	0,00	68,52	66,24
Período horas de valle nocturno		79,71	25,79	0,00	67,80	65,54
Período horas de punta		82,35	26,45	0,00	70,32	67,96
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	10.272,72	2.568,18	0,00	10.272,72	10.272,72
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		93,75	30,23	0,00	79,43	76,78
Período horas de valle nocturno		92,40	29,90	0,00	78,59	75,97
Período horas de punta		95,45	30,66	0,00	81,51	78,77

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero 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	157,79	39,45	0,00	157,79	157,79
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes		1,32	0,43	0,00	1,12	1,08
Período horas de valle nocturno		1,30	0,42	0,00	1,11	1,07
Período horas de punta		1,34	0,43	0,00	1,15	1,11
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	406,92	101,73	0,00	406,92	406,92
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes		3,33	1,08	0,00	2,83	2,73
Período horas de valle nocturno		3,29	1,06	0,00	2,80	2,70
Período horas de punta		3,39	1,09	0,00	2,90	2,80
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	406,92	101,73	0,00	406,92	406,92
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	3,33	1,08	0,00	2,83	2,73
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	3,29	1,06	0,00	2,80	2,70
Período horas de punta	\$/kWh	3,39	1,09	0,00	2,90	2,80
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	1.968,18	492,04	0,00	1.968,18	1.968,18
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	16,21	5,23	0,00	13,73	13,27
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	15,97	5,17	0,00	13,59	13,13
Período horas de punta	\$/kWh	16,50	5,30	0,00	14,09	13,62

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero 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	167,85	167,85
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes			1,19	1,15
Período hor: Período horas de valle nocturno			1,18	1,14
Período hor: Período horas de punta			1,22	1,18
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	432,89	432,89
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes			3,01	2,91
Período hor: Período horas de valle nocturno			2,97	2,87
Período hor: Período horas de punta			3,08	2,98
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	432,89	432,89
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes		\$/kWh	3,01	2,91
Período hor: Período horas de valle nocturno		\$/kWh	2,97	2,87
Período hor: Período horas de punta		\$/kWh	3,08	2,98
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	2.093,75	2.093,75
Cargo variable por energía		\$/kWh		
Período hor: Período horas restantes		\$/kWh	14,61	14,12
Período hor: Período horas de valle nocturno		\$/kWh	14,45	13,97
Período hor: Período horas de punta		\$/kWh	14,99	14,49

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	249,14	62,28	0,00	249,14	249,14
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	2,02	0,65	0,00	1,71	1,65
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	1,99	0,64	0,00	1,69	1,63
Período horas de punta	\$/kWh	2,05	0,66	0,00	1,75	1,69
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	249,14	62,28	0,00	249,14	249,14
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	2,02	0,65	0,00	1,71	1,65
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	1,99	0,64	0,00	1,69	1,63
Período horas de punta	\$/kWh	2,05	0,66	0,00	1,75	1,69
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	1.561,25	390,31	0,00	1.561,25	1.561,25
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período horas restantes	\$/kWh	12,87	4,15	0,00	10,91	10,54
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	12,69	4,10	0,00	10,79	10,43
Período horas de punta	\$/kWh	13,11	4,21	0,00	11,19	10,82



CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero 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	8.711,47	2.177,87	0,00	8.711,47	8.711,47
Por consumo de energía	\$/kWh					
Período horas restantes		80,88	26,08	0,00	68,52	66,24
Período horas de valle nocturno		79,71	25,79	0,00	67,80	65,54
Período horas de punta		82,35	26,45	0,00	70,32	67,96
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	406,92	101,73	0,00	406,92	406,92
Cargo variable por energía	\$/kWh					
Período hor: Período horas restantes		3,33	1,08	0,00	2,83	2,73
Período hor: Período horas de valle nocturno		3,29	1,06	0,00	2,80	2,70
Período hor: Período horas de punta		3,39	1,09	0,00	2,90	2,80
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 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero de 2026

VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res.EPRE Nº 210/97 y 235/02)		Residencial			No Residencial		
		Sin Subsidio Nacional	Con Subsidio Nacional	Electrodependientes(ED)	(<300 KW)	GUDIs (>= 300 KW)	
	Ppm * FV	\$/KW	9.221,72	2.305,43	-	9.221,72	9.221,72
TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS							
T 1-R Uso residencial							
	Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	175,92	83,79	43,45		
T 1-Rural Residencial							
	Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	175,96	83,80	43,45		
T 1-G Uso General							
	Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes				160,93	
T 1-Rural General							
	Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes				160,94	
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				180,74	
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	

ANEXO

Cuadro Tarifario
Valores sin Subsidio Provincial
Vigente a partir del 16 de Enero de 2026 al 31 de Enero de 2026



		ZONA CÁLIDA	RESTO	
T1- Uso residencial	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	2.624,50	2.624,50	
	Primeros 100 kWh/mes	92,33	92,33	
	Siguientes 50 kWh/mes	118,57	118,57	
	Siguientes 50 kWh/mes	118,57	118,57	
	Siguientes 100 kWh/mes	154,05	154,05	
	Siguientes 70 kWh/mes	174,91	265,95	
	Excedente de 370 kWh/mes	265,95	265,95	
T1- Rural Residencial	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	7.271,15	7.271,15	
	Primeros 150 kWh/mes	124,28	124,28	
	Siguientes 150 kWh/mes	174,78	174,78	
	Siguientes 70 kWh/mes	229,48	321,12	
		Excedente de 370 kWh/mes	321,12	321,12

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