

RESOLUCIÓN EPRE N° 13/2023

EXPTE. EPRE N° 30/2023

PARANÁ, 06 de Febrero de 2023

VISTO:

El Decreto Nacional N° 332/22, las Resoluciones N° 467, 627, 629, 631, 719 del año 2022 y la Resolución N° 54 del presente año de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, las Resoluciones EPRE N° 168/16, N° 190/22, N° 219/22 y N° 11/23, la Resolución N° 552 SME de la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia de Entre Ríos y la Nota GC N° 20/2023 de ENERSA y;




CONSIDERANDO:


Que este organismo en fecha 31 de enero de 2023, emitió la Resolución N° 11/23 EPRE por la cual, en su Artículo 1°, suspendió transitoria y excepcionalmente el traslado a los usuarios finales del servicio público económico eléctrico provincial la implementación del cuadro tarifario previsto por el art. 1° de la Resolución EPRE N° 219/22 en lo que respecta solo al VAD, manteniéndose respecto del período comprendido entre el 1° de febrero de 2023 y el 30 de abril de 2023, el VAD establecido en la Resolución EPRE N° 190/22 y se aprobaron los valores del Cuadro Tarifario Provincial contenidos en el ANEXO I de dicha resolución, para aplicar a los consumos registrados a partir del 1° de febrero de 2023, los que son de aplicación para todas las distribuidoras del servicio público económico eléctrico de jurisdicción Provincial para el período comprendido entre 1° de febrero de 2023 al 30 de abril de 2023 inclusive, incluido el beneficio de la derogada Tarifa Eléctrica Social Nacional dispuesto por Resolución N° 313/22 SME;

Que en el Artículo N° 2 de la mencionada Resolución EPRE N° 11/23, se dispuso que la vigencia del Cuadro Tarifario quedaba condicionada a que no se produzcan 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 podrían las Distribuidoras








presentar a este ENTE para su análisis y aprobación los nuevos valores del Cuadro Tarifario;

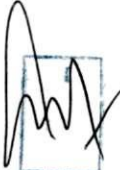





Que, en este sentido, y de acuerdo a lo dispuesto en el Anexo II "Procedimientos Para La Determinación Del Cuadro Tarifario" de la Resolución N° 168/2016 EPRE, se estableció que el Cuadro Tarifario se recalculará cuando se produzcan variaciones en los precios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el costo unitario por el uso del sistema de transporte;

Que a raíz del dictado de la Resolución RESOL-2023-54-APN-SE#MEC de la Secretaria de Energía de la Nación, de fecha 01/02/2023 y que fuera publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina en fecha 02 de febrero de 2023, por la cual se modifican los precios estacionales, la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, presentó al EPRE mediante nota GC N° 20/23 de fecha 02 de febrero de 2023, para su aprobación, el nuevo Cuadro Tarifario para el período comprendido entre el 1° de febrero de 2023 al 30 de abril de 2023 inclusive;

Que la Resolución SEN aprobó para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2023, 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) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM establecidos en el Anexo I (IF-2023-11446561-APN-DNRYDSE#MEC) que integra dicha medida.

Que el PEE junto con el POTREF y el Precio Estabilizado del Transporte (PET) son los que se deberán utilizar para su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios de 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, además, la resolución nacional estableció también la continuidad de los valores correspondientes a cada agente distribuidor del


DANyEE

DRyCSE

DJ

DAP

DAU


MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal, incorporados en el Anexo II (IF-2022-17198259-APNDNRYDSE# MEC) de la Resolución N° 105 de fecha 23 de febrero de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA, considerando lo mencionado en el segundo párrafo del Artículo 2° de la mencionada medida, manteniendo, además, vigentes los Artículos 9° y 10 de la Resolución N° 719 de fecha 28 de octubre de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA, estableciendo, para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2023, los Precios Sin Subsidio contenidos en el Anexo III (IF-2023-08454966-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la mencionada medida; para que las distribuidoras de jurisdicción federal, expresen en las facturas de sus usuarios el monto del subsidio correspondiente, el que deberá ser identificado como "Subsidio Estado Nacional", como así también, para los prestadores del servicio público de distribución de las provincias;

Que, conforme a lo dispuesto por el Artículo 79°, segundo párrafo del Decreto N° 1300/96 dicho cuadro, una vez aprobado, resultará aplicable a todas las Distribuidoras Concesionarias del Servicio Público de Electricidad de la Provincia de Entre Ríos, en carácter de Cuadro Tarifario Provincial;

Que, en éste sentido, el Cuadro Tarifario presentado por ENERSA en fecha 02 de febrero de 2003, incluye el traslado en su justa incidencia de los Precios de Referencia de la Potencia, Precio Estabilizado de la Energía y Precio Estabilizado del Transporte para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM, establecidos por Resolución N° 54/23 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, para cada una de las categorías de usuarios;

Que, además, la Resolución N° 54/23 SEN, introduce una modificación en la estructura de aplicación de los precios mayoristas para los usuarios T1 Generales y Rurales Generales al diferenciar precios hasta 800 kWh/mes y excedente de 800 kWh/mes;











Que, en la elaboración del nuevo Cuadro Tarifario provincial, se considera la cobertura de la derogada Tarifa Eléctrica Social Nacional de acuerdo a la Resolución N° 552/22 de la SME;

Que se han producido los correspondientes dictámenes técnicos de las áreas de competencia funcional del EPRE, que obran agregados al expediente de referencia y cuyos fundamentos técnicos integran la presente;

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, y por Decreto N° 168 MPIS de fecha 11/12/2019 se ha designado Interventor del Organismo al Dr. José Carlos Halle;

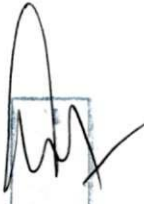




EL INTERVENTOR DEL EPRE

RESUELVE:

ARTICULO 1°: Aprobar los nuevos valores del cuadro tarifario que obra en Anexo I, para el período 1° de febrero de 2023 al 31 de abril de 2023 inclusive, por lo motivos explicitados en los considerandos de la presente, el cual contiene las categorías de usuarios y el traslado en su justa incidencia conforme a los precios de energía y potencia establecidos por Resolución 2022-54-APN-SE#MEC.

ARTICULO 2°: Considerar de aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM que se detallan a continuación:

			Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)		
			(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
			\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW -GUDI - GENERAL			738.753	13.102	13.096	13.090
Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW -GUDI -ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN			80.000	9.846	9.776	9.706
Demanda General Distribuidor – No Residencial	Hasta 10kW	Demanda ≤ 800 kWh/mes	80.000	7.556	7.441	7.327
		Demanda Excedente 800 kWh/mes	80.000	9.774	9.703	9.632
	Mayor 10kW y Menor a 300 kW		80.000	9.774	9.703	9.632
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 1		80.000	9.365	9.311	9.257
	Nivel 2		80.000	3.129	2.981	2.832
	Nivel 3		80.000	3.943	3.756	3.568
	Nivel 3 Excedente 400 ó 650 kW/h (*)		80.000	9.365	9.311	9.257


 DANyEE

 DRyCSE

 DJ


 DRy

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°: Establecer que, todas las distribuidoras de jurisdicción provincial, deberán expresar en las facturas de sus usuarios el monto y porcentaje de los subsidios correspondientes, los que deberán ser identificados como "Subsidio Estado Nacional" y "Subsidio Estado Provincial" respectivamente.

ARTÍCULO 5°: Establecer que toda la información necesaria para la correcta aplicación de las Resoluciones N° 1866/05 SEN, N° 03/11 SEN, N° 204-E2017 MEyM, N° 14/19 SRRYME y N° 38/19 SRRYME como así también la Resolución Provincial N° 010/19 SME, y las que en el futuro se emitan sobre estos tópicos, será previamente informada ante el EPRE por todas las Distribuidoras Provinciales, incluyendo aquellas que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista - MEM- como Agentes de Mercado.

ARTICULO 6°: Establecer que la determinación de los usuarios alcanzados por la Tarifa Social surgirá del cruzamiento de las bases de datos de las Distribuidoras con el SINTyS mediante la intermediación del EPRE, como así también las que adicionalmente el EPRE y el Poder Concedente determinen con criterio objetivo.

ARTICULO 7°: Establecer que a las Entidades de Bien Público que cumplan con las pautas establecidas en la Resolución N° 218/16 del por entonces Ministerio de Energía y Minería, se les deberán aplicar los valores de la Tarifa Uso Residencial (Urbana o Rural), y aplicar el encuadramiento impositivo que les corresponda.

ARTICULO 8°: 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.


Dr. JOSÉ CARLOS HALLE
INTERVENTOR
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ENERGÍA (E.P.R.)

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS			No Residencial		
			>10<300 kW	>=300 Entes Públicos: Salud/Educación	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior					
Cargo fijo	\$/mes		54.129,88	54.129,88	54.129,88
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/k'W-mes		97,15	97,15	97,15
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		97,15	97,15	97,15
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		83,93	83,93	775,04
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes			11,1280	11,2078	14,8364
Período horas de valle nocturno			11,0504	11,1312	14,8299
Período horas de punta			11,2056	11,2843	14,8430
Vinculación inferior en Alta Tensión					
Cargo fijo	\$/mes		40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		86,40	86,40	797,86
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes			11,4125	11,4943	15,2157
Período horas de valle nocturno			11,3329	11,4158	15,2090
Período horas de punta			11,4920	11,5727	15,2224
Vinculación inferior en Media Tensión					
Cargo fijo	\$/mes		40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		86,40	86,40	797,86
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes			11,4125	11,4943	15,2157
Período horas de valle nocturno			11,3329	11,4158	15,2090
Período horas de punta			11,4920	11,5727	15,2224
Vinculación inferior en Baja Tensión					
		CLUBES DE BARRIO			
Cargo fijo	\$/mes	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/k'W-mes	917,57	917,57	917,57	917,57
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes	917,57	917,57	917,57	917,57
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes	101,89	101,89	101,89	940,85
Por consumo de energía	\$/kWh				
Período horas restantes		4,4948	13,2288	13,3237	17,6374
Período horas de valle nocturno		4,3012	13,1366	13,2327	17,6296
Período horas de punta		4,6871	13,3211	13,4146	17,6452
Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja T. Pot < 50kW					
		RESIDENCIAL NIVEL 1			
Credito por Energía Ingresada a la Red	\$/kWh	9,8098	7,8594	10,2187	
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO					
T 4-AP1 Suministro de energía					
Cargo variable por energía	\$/kWh			22,6258	


 DANVEE

 DRYCSE

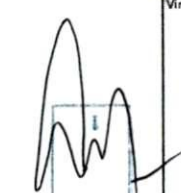





 DJ

 DAF

 DAU


Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES			Residencial			Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial			
			NIVEL 1 y NIVEL3 Excedente 400kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400kWh/mes	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	Hasta 10kW y Demanda <=800kWh/mes	>10<300 kW y Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior												
Cargo fijo	\$/mes		54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88
Por potencia registrada en hs de punta	\$/k'W-mes		97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	775,04
Por consumo de energía	\$/kWh											
Período horas restantes			10,6995	3,7810	4,6281	0,5229	2,1519	3,7810	8,6557	11,1280	11,2078	14,8364
Período horas de valle nocturno			10,6405	3,6182	4,4226	0,5229	2,0705	3,6182	8,5311	11,0504	11,1312	14,8299
Período horas de punta			10,7585	3,9428	4,8325	0,5229	2,2328	3,9428	8,7814	11,2056	11,2843	14,8430
Vinculación inferior en Alta Tensión												
Cargo fijo	\$/mes		40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por potencia registrada en hs de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	797,86
Por consumo de energía	\$/kWh											
Período horas restantes			10,9731	3,8777	4,7464	0,5362	2,2070	3,8777	8,8770	11,4125	11,4943	15,2157
Período horas de valle nocturno			10,9125	3,7107	4,5357	0,5362	2,1235	3,7107	8,7492	11,3329	11,4158	15,2090
Período horas de punta			11,0336	4,0436	4,9560	0,5362	2,2899	4,0436	9,0059	11,4920	11,5727	15,2224
Vinculación inferior en Media Tensión												
Cargo fijo	\$/mes		40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por potencia registrada en hs de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	797,86
Por consumo de energía	\$/kWh											
Período horas restantes			10,9731	3,8777	4,7464	0,5362	2,2070	3,8777	8,8770	11,4125	11,4943	15,2157
Período horas de valle nocturno			10,9125	3,7107	4,5357	0,5362	2,1235	3,7107	8,7492	11,3329	11,4158	15,2090
Período horas de punta			11,0336	4,0436	4,9560	0,5362	2,2899	4,0436	9,0059	11,4920	11,5727	15,2224
Vinculación inferior en Baja Tensión												
Cargo fijo	\$/mes											
Cliente: con pot.regist.> a = a 50 kW			12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91
Cliente: con pot.regist.< a 50 kW			2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36	2106,36
Por potencia registrada en hs de punta	\$/k'W-mes		917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes		917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes		101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	101,89	940,85
Por consumo de energía	\$/kWh											
Período horas restantes			12,7195	4,4948	5,5018	0,6216	2,5582	4,4948	10,2898	13,2288	13,3237	17,6374
Período horas de valle nocturno			12,6493	4,3012	5,2575	0,6216	2,4614	4,3012	10,1417	13,1366	13,2327	17,6296
Período horas de punta			12,7897	4,6871	5,7448	0,6216	2,6544	4,6871	10,4392	13,3211	13,4146	17,6452

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

TARIFA DE PEAJE	COOPERATIVAS	Residencial			Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial				
		NIVEL 1 y NIVEL3 Excedente 400kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400kWh/mes	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	Hasta 10kW y Demanda <=800kWh/mes	>10-300 kW y Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales	
Vinculación Superior												
	Cargo fijo	\$/mes	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88	54129,88	54.129,88	54.129,88	54.129,88
	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'W-mes	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
	Por capacidad de transporte en hs fuera c e punta	\$/k'W-mes	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'W-mes	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	14,45
	Cargo variable por energía	\$/kWh										
	Período horas restantes		0,178851	0,063203	0,077352	0,008740	0,035972	0,063203	0,144687	0,186013	0,187347	0,248003
	Período horas de valle nocturno		0,177865	0,060481	0,073927	0,008740	0,034610	0,060481	0,142604	0,184716	0,186068	0,247893
	Período horas de punta		0,179838	0,065907	0,080779	0,008740	0,037324	0,065907	0,146788	0,187310	0,188626	0,248113
Vinculación inferior en Alta Tensión												
	Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'W-mes	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
	Por capacidad de transporte en hs fuera c e punta	\$/k'W-mes	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'W-mes	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	37,27
	Cargo variable por energía	\$/kWh										
	Período horas restantes		0,452389	0,159866	0,195681	0,022108	0,090987	0,159866	0,365972	0,470504	0,473877	0,627302
	Período horas de valle nocturno		0,449893	0,152981	0,186993	0,022108	0,087544	0,152981	0,360704	0,467223	0,470643	0,627024
	Período horas de punta		0,454884	0,166706	0,204322	0,022108	0,094407	0,166706	0,371286	0,473785	0,477112	0,627579
Vinculación inferior en Media Tensión												
	Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'W-mes	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
	Por capacidad de transporte en hs fuera c e punta	\$/k'W-mes	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20	476,20
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'W-mes	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	37,27
	Cargo variable por energía	\$/kWh										
	Período horas restantes		0,452389	0,159866	0,195681	0,022108	0,090987	0,159866	0,365972	0,470504	0,473877	0,627302
	Período horas de valle nocturno		0,449893	0,152981	0,186993	0,022108	0,087544	0,152981	0,360704	0,467223	0,470643	0,627024
	Período horas de punta		0,454884	0,166706	0,204322	0,022108	0,094407	0,166706	0,371286	0,473785	0,477112	0,627579
Vinculación inferior en Baja Tensión												
	Cargo fijo	\$/mes	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91
	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'W-mes	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57
	Por capacidad de transporte en hs fuera c e punta	\$/k'W-mes	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57	917,57
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'W-mes	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	180,26
	Cargo variable por energía	\$/kWh										
	Período horas restantes		2,198820	0,777024	0,951098	0,107455	0,442239	0,777024	1,778795	2,286868	2,303264	3,048977
	Período horas de valle nocturno		2,186691	0,743557	0,908871	0,107455	0,425506	0,743557	1,753189	2,270920	2,287542	3,047630
	Período horas de punta		2,210949	0,810266	0,993101	0,107455	0,458860	0,810266	1,804625	2,302815	2,318967	3,050325


 DANyEE

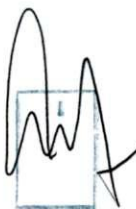





 DRyCSE

 DJ

 DAN


Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

TARIFA DE PEAJE	GRANDES DEMANDAS	No Residencial		
		>10<300 kW	>=300 Entes Públicos: Salud/Educación	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior				
Cargo fijo	\$/mes	54.129,88	54.129,88	54.129,88
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'N-mes	97,15	97,15	97,15
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/k'N-mes	97,15	97,15	97,15
Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'N-mes	1,56	1,56	14,45
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hor: Período horas restantes		0,186013	0,187347	0,248003
Período hor: Período horas de valle nocturno		0,184716	0,186068	0,247893
Período hor: Período horas de punta		0,187310	0,188626	0,248113
Vinculación inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'N-mes	476,20	476,20	476,20
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/k'N-mes	476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'N-mes	4,04	4,04	37,27
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hor: Período horas restantes		0,470504	0,473877	0,627302
Período hor: Período horas de valle nocturno		0,467223	0,470643	0,627024
Período hor: Período horas de punta		0,473785	0,477112	0,627579
Vinculación inferior en Media Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'N-mes	476,20	476,20	476,20
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/k'N-mes	476,20	476,20	476,20
Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'N-mes	4,04	4,04	37,27
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hor: Período horas restantes		0,470504	0,473877	0,627302
Período hor: Período horas de valle nocturno		0,467223	0,470643	0,627024
Período hor: Período horas de punta		0,473785	0,477112	0,627579
Vinculación inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	12.855,91	12.855,91	12.855,91
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'N-mes	917,57	917,57	917,57
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/k'N-mes	917,57	917,57	917,57
Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'N-mes	19,52	19,52	180,26
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hor: Período horas restantes		2,286868	2,303264	3,048977
Período hor: Período horas de valle nocturno		2,270920	2,287542	3,047630
Período hor: Período horas de punta		2,302815	2,318967	3,050325


 DANyEE

 DR/CSE

 DJ


 DAU


Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

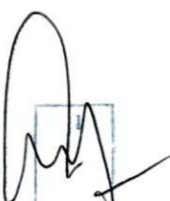





TARIFA PARA LA PRESTACIÓN DE LA FUNCIÓN TÉCNICA DE TRANSPORTE (PTT) REALIZADA MEDIANTE LA UTILIZACIÓN DE INSTALACIONES CORRESPONDIENTES A UN SOLO NIVEL DE TENSIÓN.

		Residencial			Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial			
		NIVEL 1 y NIVEL 3 Excedente 400kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400kWh/mes	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	Hasta 10kW y Demanda <=800kWh/mes	>10<300 kW y Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
PTT solo en Alta Tensión											
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kV-mes	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kV-mes	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kV-mes	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	22,82
Cargo variable por energía	\$/kWh										
Período horas restantes	\$/kWh	0,273537	0,096663	0,118318	0,013368	0,055015	0,096663	0,221285	0,284491	0,286530	0,379299
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,272028	0,092500	0,113055	0,013368	0,052934	0,092500	0,218100	0,282507	0,284575	0,379131
Período horas de punta	\$/kWh	0,275046	0,100799	0,123544	0,013368	0,057083	0,100799	0,224499	0,286475	0,288466	0,379466
PTT solo en Media Tensión											
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kV-mes	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kV-mes	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06	379,06
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kV-mes	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	22,82
Cargo variable por energía	\$/kWh										
Período horas restantes	\$/kWh	0,273537	0,096663	0,118318	0,013368	0,055015	0,096663	0,221285	0,284491	0,286530	0,379299
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,272028	0,092500	0,113055	0,013368	0,052934	0,092500	0,218100	0,282507	0,284575	0,379131
Período horas de punta	\$/kWh	0,275046	0,100799	0,123544	0,013368	0,057083	0,100799	0,224499	0,286475	0,288466	0,379466
PTT solo en Baja Tensión											
Cargo fijo	\$/mes	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91	12.855,91
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kV-mes	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kV-mes	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37	441,37
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kV-mes	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	142,99
Cargo variable por energía	\$/kWh										
Período horas restantes	\$/kWh	1,746431	0,617158	0,755418	0,085347	0,351252	0,617158	1,412823	1,816364	1,829367	2,421676
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	1,736797	0,590576	0,721879	0,085347	0,337961	0,590576	1,392485	1,803697	1,816859	2,420605
Período horas de punta	\$/kWh	1,756065	0,643561	0,788779	0,085347	0,364454	0,643561	1,433339	1,829030	1,841875	2,422746

Handwritten signatures and stamps on the left margin, including 'DANYEE', 'DRYcSE', and 'DAU'.

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

	Residencial			Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial			
	NIVEL 1 y NIVEL3 Excedente 400kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400kWh/mes	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	Hasta 10kW y Demanda <=800kWh/mes	>10<300 kW y Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
TARIFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXIONES EN BORNES DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS										
TS - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)										
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por potencia registrada en hs de punta	\$/k'W-mes	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/k'W-mes	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/k'W-mes	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	86,40	797,86
Por consumo de energía	\$/kWh									
Período horas restantes		10,9731	3,8777	4,7454	0,5362	2,2070	3,8777	8,8770	11,4125	11,4943
Período horas de valle nocturno		10,9125	3,7107	4,5357	0,5362	2,1235	3,7107	8,7492	11,3329	11,4158
Período horas de punta		11,0336	4,0436	4,9550	0,5362	2,2899	4,0436	9,0059	11,4920	15,2224
Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)										
Cargo fijo	\$/mes	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57	40.881,57
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/k'W-mes	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/k'W-mes	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Cargo fijo por potencia transportada	\$/k'W-mes	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	37,27
Cargo variable por energía	\$/kWh									
Período hora: Período horas restantes		0,452389	0,159866	0,195681	0,022108	0,090987	0,159866	0,365972	0,470504	0,473877
Período hora: Período horas de valle nocturno		0,449893	0,152981	0,186993	0,022108	0,087544	0,152981	0,360704	0,467223	0,470643
Período hora: Período horas de punta		0,454884	0,166706	0,204322	0,022108	0,094407	0,166706	0,371286	0,473785	0,477112
TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.										
Colocación de Medidor	\$	2.949,10								
Conexiones										
Conexión aérea básica	\$	6.594,60								
Conexión aérea rura básica	\$	8.328,50								
Conexión aérea especial	\$	19.993,20								
Conexión aérea rura especial	\$	21.823,30								
Conexión subterránea básica	\$	5.063,40								
Conexión subterránea especial	\$	17.125,50								
Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador	\$	124.606,70								
Rehabilitación del Servicio										
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$	2.082,50								
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4	\$	2.082,50								
Tarifa 2, 3 y 5	\$	2.901,00								
Envío aviso de suspensión	\$	212,40								
Gastos de verificación	\$	890,30								
Emisión de duplicado de factura	\$	37,00								


 DANYEE

 DRYCSE

 DJ

 DAF

 DAV


Vigente a partir del 1° de Febrero de 2023 al 30 de Abril de 2023

VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res. EPRE Nº 210/97 y 235/02)			Residencial			Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial			
			NIVEL 1 y NIVEL3 Excedente 400kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400kWh/mes	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	Hasta 10kW y Demanda <=800kWh/mes	>10-300 kW y Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Ppm	\$/KW		85,9760									
TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS												
T 1-R Uso residencial												
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes		16,2346	8,0138	9,0225	4,1343	6,0741	8,0138				
T 1-Rural Residencial												
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes		16,2366	8,0194	9,0296	4,1343	6,0769	8,0194				
T 1-G Uso General												
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes								13,8129	16,7478		
T 1-Rural General												
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes								13,8122	16,7473		
TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS												
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro contratada	\$/KW-mes		251,6600									
TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS												
Vinculación Inferior en Alta Tensión												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes		100,01									
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes		100,01									
Vinculación Inferior en Media Tensión												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes		100,01									
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes		100,01									
Vinculación Inferior en Baja Tensión												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes		561,55									
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes		561,55									
TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO												
T 4-AP1 Suministro de energía												
Cargo variable bonificado por energía	\$/KWh-mes								18,1786			
PARÁMETRO TARIFARIO PARA EL CÁLCULO DE ESTACIONALIDAD Según el Regimen Tarifario Punto 4.8												
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS												
Costo propio de distribución asignado al cargo fijo de esta tarifa (CFMD * FV)	\$/KW-mes		963,70									











