

**RESOLUCIÓN EPRE N° 183/23**

**REF: Expte. N° 2975920**

**PARANÁ, 29 de diciembre de 2023**

**VISTO:**

Los Artículos 30, 31, 32 y 33° de la Ley N° 8916 de Marco Regulatorio Eléctrico para la Provincia de Entre Ríos, los Artículos 18° a 22° de los Contratos de Concesión de las distribuidoras, aprobados por Decretos N° 734/12 GOB para Energía de Entre Ríos S. A. (ENERSA) y N° 1859/13 MPIYS para las restantes distribuidoras cooperativas, y las Resoluciones EPRE N° 110/13, 168/16, 219/22, y 160/23; la Nota ENERSA GC N° 310/23 y la Nota FACE del día 28 de diciembre de 2023;







**CONSIDERANDO:**

Que la Ley N° 8916, en los artículos precitados en el visto, establecen que los servicios prestados por los distribuidores serán ofrecidos a tarifas justas y razonables, permitiéndoles obtener una razonable tasa de rentabilidad en la medida en que operen con eficiencia;

Que, asimismo, dichos artículos contemplan el sistema tarifario de precios máximos (Price Cap), por el cual se establece, para un período determinado, una tarifa máxima cuyo valor se debe mantener hasta la siguiente Revisión de Tarifa Integral, previendo a su vez el contrato de concesión con las distribuidoras un sistema de adecuación trimestral, para mantener el precio real de la tarifa durante el quinquenio, estableciéndose indicadores de calidad de servicio y/o de inversiones obligatorias a fin de no provocar desinversión y mantener el sistema de forma óptima en beneficio de los usuarios finales;

Que, el Cuadro Tarifario presentado por ENERSA en fecha 27 de diciembre de 2023, corresponde al período a aplicar a partir de los consumos del 1° de febrero de 2024 hasta el 30 de abril de 2024;

Que, en la mencionada presentación, ENERSA expresa que corresponde aplicar a febrero 2024 la segunda etapa de los incrementos de VAD previstos por Resolución EPRE N° 219/22, actualizados a moneda de febrero 2024 conforme el procedimiento del punto D) de su Anexo III; lo que arroja una adecuación en Tarifa Media de Venta Global del 18,4% respecto al cuadro tarifario vigente a la fecha;

  
DAF/EE  
  
DRY/CSE  
  
DJ  
  
DAF  
  


Que FACE ha presentado el día 28 de diciembre del corriente año, solicitud de urgente recomposición de sus ingresos representados por el VAD, para el próximo periodo trimestral tarifario del año 2024, en iguales términos y alcances que la ENERSA;

Que, en la elaboración del nuevo Cuadro Tarifario provincial, no se considera la cobertura de la derogada Tarifa Eléctrica Social Nacional, el cual mantuvo su vigencia hasta el 10 de diciembre de 2023, de acuerdo a lo dispuesto por Resolución N° 533/23 de la SME;

Que para la determinación del Valor Agregado de Distribución se consideraron los valores establecidos en el punto E) del Anexo III de la Resolución EPRE N° 219/22, los cuales fueron adecuados y actualizados, conforme a lo previsto en el punto D) del precitado Anexo III, Adecuación de los costos de distribución, a saber: índice de salario nivel general, índice de precios internos al por mayor de productos manufacturados e índice de precios internos al por mayor de máquinas y aparatos eléctricos;

Que para la elaboración del cuadro tarifario se consideró la Resolución RESOL-2023-884-APN-SE#MEC de la Secretaria de Energía de la Nación, de fecha 31/10/2023, que aprobó para el período comprendido entre el 1° de noviembre 2023 y el 30 de abril de 2024, 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-2023-127226886-APN-DNRYDSE#MEC) que integra dicha medida;

Que, además, la resolución nacional estableció también la continuidad de los valores correspondientes a cada agente distribuidor del 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 5° y 6 de la Resolución N° 54 de fecha

  
A vertical column of handwritten signatures and stamps. From top to bottom: a large signature, a stamp with 'EPRE' and a signature, a stamp with 'DRYCSE' and a signature, a stamp with 'DJ' and a signature, a stamp with 'DAF' and a signature, and a final signature at the bottom.



1° de febrero de 2023 y el Artículo 5° de la Resolución N° 323 de fecha 29 de abril del 2023, ambas de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA;

Que, conforme a lo dispuesto por el Artículo 79°, segundo párrafo del Decreto N° 1300/96 el cuadro tarifario eléctrico provincial, 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, de acuerdo a lo dispuesto en el Anexo III "Procedimientos Para La Determinación Del Cuadro Tarifario" de la Resolución EPRE N° 219/23, 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 las distribuidoras deberán contemplar para el mes de febrero de 2024, lo dispuesto por Resolución EPRE N° 168/23, en lo que respecta al tope de consumo de los Usuarios Residenciales Categoría N3, conforme a su ubicación geográfica;

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 los Anexos de los respectivos Contratos de Concesión con las Distribuidoras Provinciales;

Que por Decreto N° 1127/96 MEOSP se dispuso la intervención de este Ente, y por Decreto N° 118 MPlyS de fecha 13 de diciembre de 2023 se ha designado Interventor del Organismo al Lic. Juan Domingo Zacarías. Por ello,

**EL INTERVENTOR DEL EPRE**

**RESUELVE:**

**ARTICULO 1°:** Aprobar los nuevos valores del cuadro tarifario que obra en Anexo I, para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril del año 2024, por lo motivos explicitados en los considerandos de la presente.

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







  
DANYEE  
DJ  
DRyCSE  
DJ  
DAF  
DJ

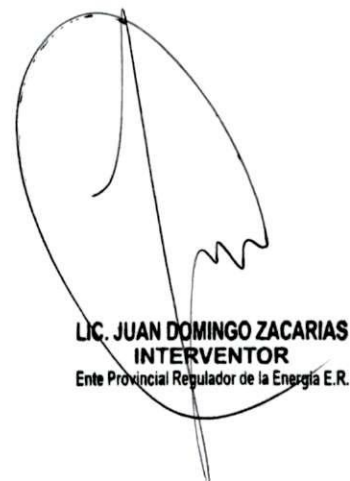
		Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)		
		(SPOTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
		\$/MWh-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW -GUDI- GENERAL		80.000	20.466	20.460	20.454
Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW -GUDI- ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN		80.000	15.644	15.584	15.526
Demanda General Distribuidor - No Residencial	Hasta 10kW	80.000	8.841	8.706	8.573
	Demanda ≤ 800 kWh/mes	80.000	8.841	8.706	8.573
	Demanda Excedente 800 kWh/mes	80.000	15.585	15.525	15.466
	Mayor 10kW y Menor a 300 kW	80.000	15.585	15.525	15.466
	Alumbrado Público	80.000	15.585	15.525	15.466
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 1	80.000	20.466	20.460	20.454
	Nivel 2	80.000	3.129	2.981	2.832
	Nivel 3	80.000	3.943	3.756	3.568
	Nivel 3 - Excedente 400 kWh/mes ó 650 kWh/mes	80.000	20.466	20.460	20.454

**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 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 5°:** 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.

  
 DANYEE  
  
 DRyCS6  
  
 OJ  
  
 DAF  
  
 MAU  


  
**LIC. JUAN DOMINGO ZACARIAS**  
**INTERVENTOR**  
 Ente Provincial Regulador de la Energía E.R.



	Residencial					
	ALTOS INGRESOS			MEDIANOS INGRESOS		
	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3	NIVEL 3	NIVEL 3
<b>TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS</b> <b>T1-R Uso residencial</b> Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes Cargo Variable por energía: \$/kWh Primeros 100 kWh/mes Siguintes 100 kWh/mes Siguintes 100 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes	627,00	627,00	627,00	627,00	627,00	627,00
	40,3282 46,6002 55,0770 60,0646	17,7165 23,9884 32,4652 37,4528	17,7165 23,9884 32,4652 37,4528	18,7210 24,9930 33,4698 38,4574 60,0646	18,7210 24,9930 33,4698 38,4574 60,0646	18,7210 24,9930 33,4698 38,4574 60,0646
<b>T1-R Rural Residencial</b> Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes Cargo Variable por energía: \$/kWh Primeros 150 kWh/mes Siguintes 150 kWh/mes Excedente de 300 kWh/mes	1.737,10	1.737,10	1.737,10	1.737,10	1.737,10	1.737,10
	47,9240 59,9863 73,0546	25,3176 37,3799 50,4482	25,3176 37,3799 50,4482	26,3236 38,3859 51,4543 73,0546	26,3236 38,3859 51,4543 73,0546	26,3236 38,3859 51,4543 73,0546
<b>T1-Rural General</b> Cargo fijo (haya o no consumo) Cargo Variable por energía: Primeros 150 kWh/mes Siguintes 150 kWh/mes Siguintes 500 kWh/mes Excedente de 800 kWh/mes	\$/mes \$/kWh	1.737,10	1.737,10	1.737,10	1.737,10	1.737,10
		32,7254 44,7877 51,5734 60,3908	32,7254 44,7877 51,5734 60,3908	32,7254 44,7877 51,5734 60,3908	32,7254 44,7877 51,5734 60,3908	32,7254 44,7877 51,5734 60,3908
<b>T1-G Uso General</b> Cargo fijo (haya o no consumo) Cargo Variable por energía: Primeros 125 kWh/mes Siguintes 225 kWh/mes Siguintes 450 kWh/mes Excedente de 800 kWh/mes	\$/mes \$/kWh	1.547,51	1.547,51	1.547,51	1.547,51	1.547,51
		31,2874 35,4402 39,5929 48,4098	31,2874 35,4402 39,5929 48,4098	31,2874 35,4402 39,5929 48,4098	31,2874 35,4402 39,5929 48,4098	31,2874 35,4402 39,5929 48,4098
<b>TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS</b> Por capacidad de suministro contratada Cargo Variable por energía:	\$/kW-mes \$/kWh	2.635,55 34,6290	2.635,55 34,6290	2.635,55 34,6290	2.635,55 34,6290	2.635,55 34,6290

DRY-DE  
 DRY-DE  
 DJ  
 DJ



Ente Provincial  
Regulador de la Energía

**ANEXO I  
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

**RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23**

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

	No Residencial		
	>10-300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
<b>TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS</b>			
<b>Vinculación Superior</b>			
Cargo fijo	129.278,71	129.278,71	129.278,71
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	351,64	351,64	351,64
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	351,64	351,64	351,64
Cargo fijo por potencia adquirida	83,59	83,59	83,59
Por consumo de energía			
Período horas restantes	17,7927	17,8570	23,1645
Período horas de valle nocturno	17,7285	17,7938	23,1579
Período horas de punta	17,8581	17,9223	23,1710
<b>Vinculación inferior en Alta Tensión</b>			
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	1540,32	1540,32	1540,32
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	1540,32	1540,32	1540,32
Cargo fijo por potencia adquirida	86,05	86,05	86,05
Por consumo de energía			
Período horas restantes	18,2476	18,3135	23,7567
Período horas de valle nocturno	18,1818	18,2487	23,7500
Período horas de punta	18,3146	18,3805	23,7634
<b>Vinculación inferior en Media Tensión</b>			
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	1540,32	1540,32	1540,32
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	1540,32	1540,32	1540,32
Cargo fijo por potencia adquirida	86,05	86,05	86,05
Por consumo de energía			
Período horas restantes	18,2476	18,3135	23,7567
Período horas de valle nocturno	18,1818	18,2487	23,7500
Período horas de punta	18,3146	18,3805	23,7634
<b>Vinculación inferior en Baja Tensión</b>			
Cargo fijo	30.703,86	30.703,86	30.703,86
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	2404,28	2404,28	2404,28
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	2404,28	2404,28	2404,28
Cargo fijo por potencia adquirida	101,47	101,47	101,47
Por consumo de energía			
Período horas restantes	4,9200	21,2282	27,5377
Período horas de valle nocturno	4,7272	21,1531	27,5299
Período horas de punta	5,1115	21,3058	27,5455
<b>Usuario Generador - T1, T2 Y T3</b>			
Residenc. Nivel 1			
Residenc. Nivel 2			
Residenc. Nivel 3			
T1 General	8,8102	15,6882	20,5642
T2 Y T3 <300			
T3 >=300 SYE			
T3 >=300			
<b>Credito por Energía Ingresada a la Red</b>			
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO			
T 4-API Suministro de energía			
Cargo variable por energía		48,7088	

DAWSE  
DRYCE  
DU  
DAF  
DAN





Ente Provincial  
Regulador de la Energía

**ANEXO I**  
**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23

	Residencial					No Residencial				
	NIVEL 1 Y NIVELES Excedente 400 o 650 kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400 o 650 kWh/mes	Electrodependientes(ED)	Alumbrado Público	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	
<b>TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES</b>										
<b>Vinculación Superior</b>										
Cargo fijo	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	129,278,71	
Por potencia registrada en hs de punta	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	
Por potencia registrada en hs fuera de punta	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	
Cargo fijo por potencia adquirida	83,59	83,59	83,59	0,00	83,59	83,59	83,59	83,59	83,59	
Por consumo de energía	23,1645	4,1387	4,9822	0,0000	17,7927	10,3703	17,7927	17,8570	23,1645	
Periodo horas restantes	23,1579	3,9765	4,7776	0,0000	17,7285	10,2255	17,7285	17,9388	23,1579	
Periodo horas de valle nocturno	23,1710	4,2998	5,1858	0,0000	17,8581	10,5172	17,8581	17,9223	23,1710	
Periodo horas de punta										
<b>Vinculación Inferior en Alta Tensión</b>										
Cargo fijo	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	
Por potencia registrada en hs de punta	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	
Por potencia registrada en hs fuera de punta	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	
Cargo fijo por potencia adquirida	86,05	86,05	86,05	0,00	86,05	86,05	86,05	86,05	86,05	
Por consumo de energía	23,7567	4,2445	5,1096	0,0000	18,2476	10,6354	18,2476	18,3135	23,7567	
Periodo horas restantes	23,7500	4,0781	4,8998	0,0000	18,1818	10,4869	18,1818	18,2487	23,7500	
Periodo horas de valle nocturno	23,7634	4,4097	5,3184	0,0000	18,3146	10,7861	18,3146	18,3805	23,7634	
Periodo horas de punta										
<b>Vinculación Inferior en Media Tensión</b>										
Cargo fijo	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	97,637,69	
Por potencia registrada en hs de punta	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	
Por potencia registrada en hs fuera de punta	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	1,540,32	
Cargo fijo por potencia adquirida	86,05	86,05	86,05	0,00	86,05	86,05	86,05	86,05	86,05	
Por consumo de energía	23,7567	4,2445	5,1096	0,0000	18,2476	10,6354	18,2476	18,3135	23,7567	
Periodo horas restantes	23,7500	4,0781	4,8998	0,0000	18,1818	10,4869	18,1818	18,2487	23,7500	
Periodo horas de valle nocturno	23,7634	4,4097	5,3184	0,0000	18,3146	10,7861	18,3146	18,3805	23,7634	
Periodo horas de punta										
<b>Vinculación Inferior en Baja Tensión</b>										
Cargo fijo	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	30,703,86	
Por potencia registrada en hs de punta	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	5,030,62	
Por potencia registrada en hs fuera de punta	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	
Por potencia registrada en hs fuera de punta	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	2,404,28	
Cargo fijo por potencia adquirida	101,47	101,47	101,47	0,00	101,47	101,47	101,47	101,47	101,47	
Por consumo de energía	27,5377	4,9200	5,9229	0,0000	12,1519	12,3281	21,1519	21,2282	27,5377	
Periodo horas restantes	27,5299	4,7272	5,6796	0,0000	12,0755	12,1560	21,0755	21,1531	27,5299	
Periodo horas de valle nocturno	27,5455	5,1115	6,1648	0,0000	12,2295	12,5028	21,2295	21,3058	27,5455	
Periodo horas de punta										

Handwritten signatures and stamps at the bottom of the page, including a large signature on the left and several smaller stamps and signatures on the right.



Ente Provincial  
Regulador de la Energía

ANEXO I  
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

TARIFA DE PEAJE	COOPERATIVAS	Residencial				No Residencial				
		Nivel 1 Y NIVELES Excedente 400 o 650 kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400 o 650 kWh/mes	Electrodependientes(ED)	Alumbrado Público	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
<b>Vinculación Superior</b> Cargo fijo	\$/mes	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71	129.278,71
	\$/kW-mes	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64
	\$/kW-mes	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64	351,64
	\$/kW-mes \$/kWh	1,56	1,56	1,56	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	0,387213	0,069181	0,083282	0,000000	0,297421	0,173348	0,297421	0,298494	0,387213
	\$/kW-mes	0,387104	0,066470	0,079862	0,000000	0,296347	0,170928	0,296347	0,297439	0,387104
	\$/kW-mes	0,387323	0,071874	0,086685	0,000000	0,298512	0,175805	0,298512	0,299586	0,387323
	\$/kWh	0,387323	0,071874	0,086685	0,000000	0,298512	0,175805	0,298512	0,299586	0,387323
<b>Vinculación inferior en Alta Tensión</b> Cargo fijo	\$/mes	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69
	\$/kW-mes	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32
	\$/kW-mes	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32
	\$/kW-mes \$/kWh	4,02	4,02	4,02	-	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/mes	0,979422	0,174988	0,210656	0,000000	0,752299	0,438469	0,752299	0,755014	0,979422
	\$/kW-mes	0,979146	0,168130	0,202003	0,000000	0,749584	0,432348	0,749584	0,752345	0,979146
	\$/kW-mes	0,979698	0,181799	0,219262	0,000000	0,755060	0,444682	0,755060	0,757776	0,979698
	\$/kWh	0,979698	0,181799	0,219262	0,000000	0,755060	0,444682	0,755060	0,757776	0,979698
<b>Vinculación inferior en Media Tensión</b> Cargo fijo	\$/mes	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69
	\$/kW-mes	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32
	\$/kW-mes	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32	1540,32
	\$/kW-mes \$/kWh	4,02	4,02	4,02	0,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/mes	0,979422	0,174988	0,210656	0,000000	0,752299	0,438469	0,752299	0,755014	0,979422
	\$/kW-mes	0,979146	0,168130	0,202003	0,000000	0,749584	0,432348	0,749584	0,752345	0,979146
	\$/kW-mes	0,979698	0,181799	0,219262	0,000000	0,755060	0,444682	0,755060	0,757776	0,979698
	\$/kWh	0,979698	0,181799	0,219262	0,000000	0,755060	0,444682	0,755060	0,757776	0,979698
<b>Vinculación inferior en Baja Tensión</b> Cargo fijo	\$/mes	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86
	\$/kW-mes	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28
	\$/kW-mes	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28	2404,28
	\$/kW-mes \$/kWh	19,44	19,44	19,44	0,00	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/mes	4,760447	0,850522	1,023884	0,000000	3,656523	2,131163	3,656523	3,669721	4,760447
	\$/kW-mes	4,759105	0,817192	0,981830	0,000000	3,643326	2,101412	3,643326	3,656747	4,759105
	\$/kW-mes	4,761789	0,883629	1,065715	0,000000	3,669945	2,161361	3,669945	3,683143	4,761789
	\$/kWh	4,761789	0,883629	1,065715	0,000000	3,669945	2,161361	3,669945	3,683143	4,761789











Ente Provincial  
Regulador de la Energía

**ANEXO I**  
**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

**RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23**

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

TARIFA DE PEAJE	GRANDES DEMANDAS		
	>10<300 kW	>=300 Enses Publicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
<b>Vinculación Superior</b>			
Cargo fijo	129.278,71	129.278,71	129.278,71
Por capacidad de transporte en hs de punta	S/mes		
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	S/kw-mes	351,64	351,64
Cargo fijo por potencia transportada	S/kw-mes	351,64	351,64
Cargo variable por energía	S/kWh	1,56	1,56
Período hori: Período horas restantes	0,297421	0,298494	0,387213
Período hori: Período horas de valle nocturno	0,296347	0,297439	0,387104
Período hori: Período horas de punta	0,298512	0,299586	0,387323
<b>Vinculación inferior en Alta Tensión</b>			
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por capacidad de transporte en hs de punta	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Cargo fijo por potencia transportada	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Cargo variable por energía	S/kWh	4,02	4,02
Período hori: Período horas restantes	0,752299	0,755014	0,979422
Período hori: Período horas de valle nocturno	0,749584	0,752345	0,979146
Período hori: Período horas de punta	0,755060	0,757776	0,979698
<b>Vinculación inferior en Media Tensión</b>			
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por capacidad de transporte en hs de punta	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Cargo fijo por potencia transportada	S/kw-mes	1540,32	1540,32
Cargo variable por energía	S/kWh	4,02	4,02
Período hori: Período horas restantes	0,752299	0,755014	0,979422
Período hori: Período horas de valle nocturno	0,749584	0,752345	0,979146
Período hori: Período horas de punta	0,755060	0,757776	0,979698
<b>Vinculación inferior en Baja Tensión</b>			
Cargo fijo	30.703,86	30.703,86	30.703,86
Por capacidad de transporte en hs de punta	S/kw-mes	2404,28	2404,28
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	S/kw-mes	2404,28	2404,28
Cargo fijo por potencia transportada	S/kw-mes	2404,28	2404,28
Cargo variable por energía	S/kWh	19,44	19,44
Período hori: Período horas restantes	3,656523	3,669721	4,760447
Período hori: Período horas de valle nocturno	3,643326	3,656747	4,759105
Período hori: Período horas de punta	3,669945	3,683143	4,761789

DAVE 
  
 DRUSE 
  
 DU 
  
 DAF 
  
 DAV



Ente Provincial  
Regulador de la Energía

ANEXO I  
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

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

	Residencial					No Residencial				
	NIVEL 1 Y NIVEL 3 Excedente 400 o 650 kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400 o 650 kWh/mes	Electrodependientes(ED)	Alumbrado Público	Hasta 10kW V Demanda <=800kWh/mes	>10<300 kW V Hasta 10 kW Demanda >800kWh/mes	>=300 kW Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales	
<b>PFTT solo en Alta Tensión</b>										
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	
Por capacidad de transporte en hs de punta	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	
Cargo fijo por potencia transportada	2,46	2,46	2,46	0,00	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
Cargo variable por energía										
Período horas restantes	0,592209	0,105807	0,127373	0,000000	0,454879	0,265121	0,454879	0,456520	0,592209	
Período horas de valle nocturno	0,592042	0,101660	0,122142	0,000000	0,453237	0,261420	0,453237	0,454906	0,592042	
Período horas de punta	0,592376	0,109925	0,132577	0,000000	0,456548	0,268877	0,456548	0,458190	0,592376	
<b>PFTT solo en Media Tensión</b>										
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	
Por capacidad de transporte en hs de punta	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	1188,68	
Cargo fijo por potencia transportada	2,46	2,46	2,46	0,00	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
Cargo variable por energía										
Período horas restantes	0,592209	0,105807	0,127373	0,000000	0,454879	0,265121	0,454879	0,456520	0,592209	
Período horas de valle nocturno	0,592042	0,101660	0,122142	0,000000	0,453237	0,261420	0,453237	0,454906	0,592042	
Período horas de punta	0,592376	0,109925	0,132577	0,000000	0,456548	0,268877	0,456548	0,458190	0,592376	
<b>PFTT solo en Baja Tensión</b>										
Cargo fijo	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	30.703,86	
Por capacidad de transporte en hs de punta	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	863,96	
Cargo fijo por potencia transportada	15,42	15,42	15,42	0,00	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	
Cargo variable por energía										
Período horas restantes	3,781025	0,675534	0,813228	0,000000	2,904224	1,692694	2,904224	2,914707	3,781025	
Período horas de valle nocturno	3,779959	0,649062	0,779827	0,000000	2,893742	1,669064	2,893742	2,904402	3,779959	
Período horas de punta	3,782091	0,701829	0,846453	0,000000	2,914884	1,716679	2,914884	2,925367	3,782091	

DAF/SE
   
  
 DRYCSE
   
  
 DJ
   
  
 DAF





Ente Provincial  
Regulador de la Energía

**ANEXO I**  
**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

	Residencial					No Residencial			
	Nivel 1 y NIVEL3 Excedente 400 o 650 kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400 o 650 kWh/mes	Electrodependientes(ED)	Alumbrado Público	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
<b>TARIFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXIONES EN BORNES DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS</b>									
<b>TS - Vinculación inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)</b>									
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por potencia registrada en hs de punta	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85
Por potencia registrada en hs fuera de punta	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85
Cargo fijo por potencia adquirida	86,05	86,05	86,05	0,00	86,05	86,05	86,05	86,05	86,05
Por consumo de energía									
Período horas restantes	23,7567	4,2445	5,1096	0,0000	18,2476	10,6354	18,2476	18,3135	23,7567
Período horas de valle nocturno	23,7500	4,0781	4,8998	0,0000	18,1818	10,4869	18,1818	18,2487	23,7500
Período horas de punta	23,7634	4,4097	5,3184	0,0000	18,3146	10,7861	18,3146	18,3805	23,7634
<b>Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)</b>									
Cargo fijo	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69	97.637,69
Por capacidad de transporte en hs de punta	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85	805,85
Cargo fijo por potencia transportada	4,02	4,02	4,02	0,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Cargo variable por energía									
Período hori: Período horas restantes	0,979422	0,174988	0,210656	0,000000	0,752299	0,438469	0,752299	0,755014	0,979422
Período hori: Período horas de valle nocturno	0,979146	0,168130	0,202003	0,000000	0,749584	0,432348	0,749584	0,752345	0,979146
Período hori: Período horas de punta	0,979698	0,181799	0,219262	0,000000	0,755060	0,444682	0,755060	0,757776	0,979698
<b>TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.</b>									
<b>Colocación de Medidor</b>									
Conexiones	\$	6.935,00							
Conexión aérea básica	\$	15.508,00							
Conexión aérea rural básica	\$	19.587,00							
Conexión aérea especial	\$	47.017,00							
Conexión aérea rural especial	\$	51.323,00							
Conexión subterránea básica	\$	11.908,00							
Conexión subterránea especial	\$	40.274,00							
Conexión Adicional Usuario Generador	\$	293.038,00							
<b>Rehabilitación del Servicio</b>									
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$	4.897,00							
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4	\$	4.897,00							
Tarifa 2, 3 y 5	\$	6.821,00							
Envío aviso de suspensión	\$	499,00							
Gastos de verificación	\$	2.094,00							
Emisión de duplicado de factura	\$	86,00							



Ente Provincial  
Regulador de la Energía

**ANEXO I**  
**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

RESOLUCIÓN EPRE Nº 183/23

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2024 al 30 de Abril de 2024  
con excepción del Nivel 3 -Zona II b -Cálida cuya vigencia es hasta el 29 de Febrero de 2024 (Res EPRE Nº 168/23)

VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res. EPRE N° 210/97 Y 235/02)	Ppm	\$/KW	Residencial				No Residencial								
			NIVEL 1 Y NIVEL 2 Excedente 400 o 650 kWh/mes	Nivel 2	Nivel 3 hasta 400 o 650 kWh/mes	Electrodependientes(ED)	Alumbrado Público	Hasta 10KW y Demanda <=800kWh/mes	Hasta 10 KW Demanda >800kWh/mes	>300 kW Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 KW Generales				
<b>TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS</b>															
<b>T 1-R Uso residencial</b>															
Cargo Variable bonificado por energía :			38,2199	15,6081	16,6127	10,3793									
<b>T 1-Rural Residencial</b>															
Cargo Variable bonificado por energía :			38,2201	15,6137	16,6197	10,3793									
<b>T 1-G Uso General</b>															
Cargo Variable bonificado por energía :									23,0224					31,8393	
<b>T 1-Rural General</b>															
Cargo Variable bonificado por energía :															31,8389
<b>TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS</b>															
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro contratada			1376,0700												
<b>TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS</b>															
<b>Vinculación Inferior en Alta Tensión</b>															
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta			361,99												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta			361,99												
<b>Vinculación Inferior en Media Tensión</b>															
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta			361,99												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta			361,99												
<b>Vinculación Inferior en Baja Tensión</b>															
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta			1.816,38												
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta			1.816,38												
<b>TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO</b>															
<b>T 4-AP1 Suministro de energía</b>															
Cargo variable bonificado por energía															36,2423
<b>PARÁMETRO TARIFARIO PARA EL CÁLCULO DE ESTACIONALIDAD</b>															
Según el Régimen Tarifario Punto 4.8															
<b>TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS</b>															
Costo propio de distribución asignado al cargo fijo de esta tarifa (CDFMD * FV)			2.551,87												

DAV/SE  
DAV/SE  
DU  
DAF  
DAV