



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía
Urquiza 860 Paraná/E. Ríos
Telef. (0343) 4207922/23/24

NOTA N° 28 EPRE

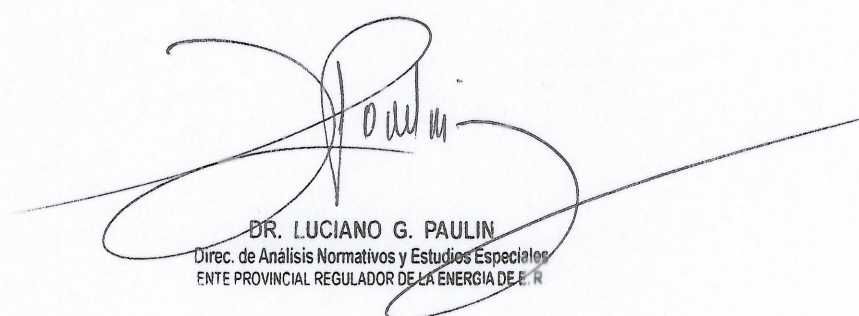
PARANÁ, 02 de febrero de 2022

SEÑOR
PRESIDENTE DE LA AGRICOLA
REGIONAL COOPERATIVA LTDA.
SU DESPACHO

Por la presente, se remite para su conocimiento copia de la Resolución EPRE N° 16, de fecha 02 de febrero de 2022, mediante la cual se aprueba el nuevo cuadro tarifario que para el período trimestral 1° de febrero al 30 de abril de 2022, el cual contiene los mismos valores aprobados oportunamente por Resolución EPRE N° 229/21, excepto para los usuarios categoría GUDI "General" con potencias igual o mayor a 300 Kw.

La recepción de la misma servirá de notificación de sus términos.

Sin otro particular, saludo a Usted atentamente.


DR. LUCIANO G. PAULIN
Direc. de Análisis Normativos y Estudios Especiales
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ENERGIA DE E. R.



E.P.R.E.

Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 16/2022 EPRE
EXPTE. EPRE N° 17 /2022
EXPTE. ÚNICO N° 2615102

PARANÁ, 02 febrero de 2022

VISTO:

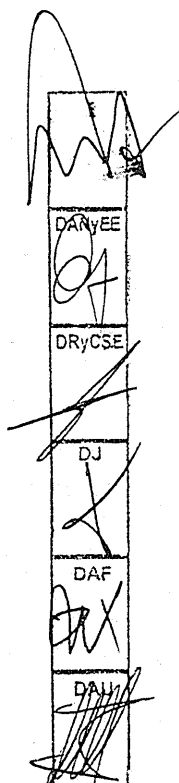
Las Resoluciones RESOL-2021-131-APN-SE#MEC, la RESOL-2021-204-APN-SE#MEC, la RESOL-2021-748-APN-SE#MEC y RESOL-2021-40-APN-SE#MEC de la Secretaria de Energía del Ministerio de Economía de la Nación; la Resolución N° 748/2021 SME y la Resolución N° 229/21 EPRE; y

CONSIDERANDO:

Que este organismo en fecha 22 de diciembre de 2022, emitió la Resolución N° 229/EPRE, por la cual en su Artículo 1° aprueba los Valores del Cuadro Tarifario Provincial contenidos en su ANEXO I, para aplicar a los consumos registrados a partir del 1° de febrero de 2022, los que serán de aplicación para todas las Distribuidoras del Servicio Eléctrico de jurisdicción Provincial para el período comprendido entre 1° de febrero de 2022 al 30 de abril de 2022 inclusive, incluido el beneficio de la derogada Tarifa Eléctrica Social Nacional dispuesto por Resolución N° 387/21 SME;

Que el artículo N° 2 de la Resolución EPRE N° 229/21, 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 podrian las Distribuidoras presentar a este ENTE para su análisis y aprobación los nuevos valores del Cuadro Tarifario;

Que de acuerdo a lo dispuesto en el Anexo II "Procedimientos Para La Determinación Del Cuadro Tarifario" de la Resolución 168/2016 EPRE, se estableció que el Cuadro Tarifario se recalculará cuando se produzcan variaciones en los precios del





E.P.R.E.

Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 16/2022 EPRE
EXPT.E. EPRE N° 17 /2022
EXPT.E. ÚNICO N° 2615102

Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el costo unitario por el uso del sistema de transporte;

Que la Secretaría de Energía de la Nación emitió la RESOL-2022-40-APN-SE#MEC, publicada en el Boletín Oficial Nacional en fecha 01/02/22, aprobando la Reprogramación Trimestral de Invierno para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF), elevada por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), correspondiente al período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2022;

Que en la precitada resolución la Secretaría de Energía de la Nación, establece nuevos valores para el Precio Estabilizado de la Energía PEE, **únicamente para los usuarios categoría GUDI "General" con potencias igual o mayor a 300 kW, sin modificar el valor para el resto de los usuarios;**

Que la distribuidora ENERSA presentó a este organismo Nota GC N° 8/2022 de fecha 1° de febrero de 2022, donde solicita la modificación del Cuadro Tarifario vigente aprobado por la Resolución EPRE 229/21, para permitir el traslado, en su justa incidencia, a usuarios finales del nuevo precio mayorista, solamente para usuarios GUDI con potencias igual o mayor a 300 kW "General", **permaneciendo el resto de las categorías sin modificación;**

Que en consecuencia, corresponde aprobar un nuevo cuadro tarifario **con los mismos valores que el anterior**, a excepción de los usuarios categoría GUDI "General", con potencias igual o mayor a 300 Kw, a los cuales se le modifican los valores conforme a los precios de energía y potencia establecidos para esa categoría por Resolución N° 40/2022 APN-SE#MEC;

Vertical stamp with handwritten signatures and initials over the following text:
DANyEE
DRyCSE
DJ
DAF
DAF



E.P.R.E.

Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 16/2022 EPRE
EXPTE. EPRE N° 17 /2022
EXPTE. ÚNICO N° 2615102

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

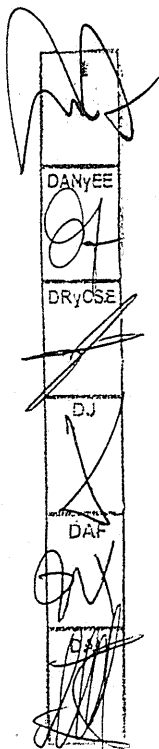
EL INTERVENTOR DEL EPRE

RESUELVE:

ARTICULO 1°: Aprobar el nuevo cuadro tarifario que obra en Anexo, para el período trimestral 1° de febrero al 30 de abril de 2022, por lo motivos explicitados en los considerandos de la presente, el cual contiene los mismos valores aprobados oportunamente por Resolución EPRE N° 229/21, excepto para los usuarios categoría GUDI "General" con potencias igual o mayor a 300 Kw.

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 en el Anexo I de la Resolución N° 40/2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, según el siguiente detalle:

Reprogramación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)
Vigencia: 1° de febrero de 2022 al 30 de abril de 2022





E.P.R.E.

Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 16/2022 EPRE
EXPTE. EPRE N° 17 /2022
EXPTE. ÚNICO N° 2615102

	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)			
	Precio de referencia de la Energía	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)		
		GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)
	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)	GRANDES USUARIOS DE DISTRIBUIDORAS (GUDI)
	80.000	8.065	8.080	8.075
	80.000	3.042	2.911	2.779
	80.000	2.122	2.025	1.928
	80.000	1.852	1.764	1.676

Son Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW – ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN los Organismos y Entes Públicos que presten los Servicios Públicos de Salud y Educación, debiendo cada distribuidora junto con la autoridad regulatoria local identificar a estos usuarios. La información suministrada podrá ser auditada por CAMESA y/o esta Secretaría de Energía.

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°: Disponer que, con excepción del cuadro tarifario anexo, el cual resulta modificado en los usuarios categoría GUDI "General" con potencias igual o mayor a

Vertical stamp with signatures and initials:

- DANYEE
- DRYCSSE
- DJ
- DAF



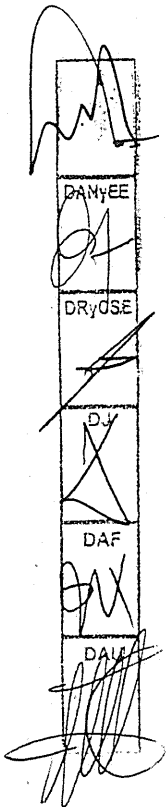
E.P.R.E.

Ente Provincial Regulator de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 16/2022 EPRE
EXPTE. EPRE N° 17 /2022
EXPTE. ÚNICO N° 2615102

300 Kw, todas las demás disposiciones de las Resolución EPRE N° 229/21 continúan vigentes.

ARTICULO 5°: Registrar, publicar en el Boletín Oficial, Página Web del EPRE, notificar al Poder Concedente, a la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia y a las Distribuidoras Provinciales y, oportunamente, archivar. -



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



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

	Residencial	Tarifa Social y Electrodependientes			No Residencial	
			Electrodependientes	Tarifa Social (TS)	< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación
TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS						
T 1-R Uso residencial						
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes	179,43	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	179,43	179,43	
Cargo Variable por energía:	\$/kWh					
Primeros 100 kWh/mes		5,2914	Prim 150 kWh/mes	3,2805	3,4836	
Sigüientes 100 kWh/mes		6,6034	Sig 50 kWh/mes	4,1552	5,4808	
Sigüientes 100 kWh/mes		10,5178	Sig 100 kWh/mes	8,0696	9,3953	
Excedente de 300 kWh/mes		12,4751	Excedente de 300 kWh/mes	10,0269	12,4751	
T 1-Rural Residencial						
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes	497,09	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	497,09	497,09	
Cargo Variable por energía:	\$/kWh					
Primeros 150 kWh/mes		6,5504	Prim 150 kWh/mes	4,1056	4,3086	
Sigüientes 150 kWh/mes		11,8737	Sig 150 kWh/mes	9,4288	10,7527	
Excedente de 300 kWh/mes		15,2934	Excedente de 300 kWh/mes	12,8486	15,2934	
T 1-Rural General						
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes				497,09	
Cargo Variable por energía:	\$/kWh					
Primeros 150 kWh/mes					6,8820	
Sigüientes 150 kWh/mes					12,2590	
Excedente de 300 kWh/mes					13,2376	
T 1-G Uso General						
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes				442,85	
Cargo Variable por energía:	\$/kWh					
Primeros 125 kWh/mes					7,4506	
Sigüientes 225 kWh/mes					10,1714	
Excedente de 350 kWh/mes					12,0748	
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS						
Por capacidad de suministro contratada	\$/kW-mes				734,82	
Cargo Variable por energía:	\$/kWh				6,7815	

DANyEE

DRyCSE

DJ

DAF



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía


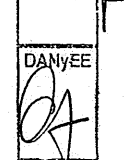
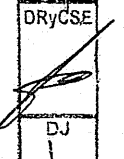
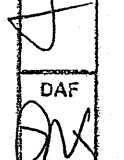

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS		< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior				
Cargo fijo	\$/mes	36.995,21	36.995,21	36.995,21
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	83,61	83,61	83,61
Por consumo de energía	\$/kWh			
Período horas restantes		2,4662	3,4332	9,0754
Período horas de valle nocturno		2,3603	3,2892	9,0699
Período horas de punta		2,5720	3,5762	9,0808
Vinculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,40	77,40	77,40
Por consumo de energía	\$/kWh			
Período horas restantes		2,5390	3,5347	9,3436
Período horas de valle nocturno		2,4300	3,3864	9,3380
Período horas de punta		2,6480	3,6819	9,3492
Vinculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,40	77,40	77,40
Por consumo de energía	\$/kWh			
Período horas restantes		2,5390	3,5347	9,3436
Período horas de valle nocturno		2,4300	3,3864	9,3380
Período horas de punta		2,6480	3,6819	9,3492
Vinculación Inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	8.786,41	8.786,41	8.786,41
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	677,29	677,29	677,29
Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	576,95	576,95	576,95
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	78,32	78,32	78,32
Por consumo de energía	\$/kWh			
Período horas restantes		2,8671	3,9914	10,5507
Período horas de valle nocturno		2,7440	3,8239	10,5443
Período horas de punta		2,9901	4,1576	10,5570
Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW				
Credito por Energía Ingresada a la Red	\$/kWh	2,6808		
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO				
T 4-AP1 Suministro de energía				
Cargo variable por energía	\$/kWh	9,0933		



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulator de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES	Residencial	Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)				No Residencial		
		(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüentes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales	
Vinculación Superior								
Cargo fijo	\$/mes	36.995,21	36.995,21	36.995,21	36.995,21	36.995,21	36.995,21	36.995,21
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	83,61	83,61	83,61	83,61	83,61	83,61	83,61
Por consumo de energía	\$/kWh							
Período horas restantes		2,1813	0,2558	1,2185	2,1813	2,4662	3,4332	9,0754
Período horas de valle nocturno		2,0852	0,2558	1,1705	2,0852	2,3603	3,2892	9,0699
Período horas de punta		2,2773	0,2558	1,2666	2,2773	2,5720	3,5762	9,0808
Vinculación Inferior en Alta Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
Por consumo de energía	\$/kWh							
Período horas restantes		2,2457	0,2634	1,2545	2,2457	2,5390	3,5347	9,3436
Período horas de valle nocturno		2,1468	0,2634	1,2051	2,1468	2,4300	3,3864	9,3380
Período horas de punta		2,3446	0,2634	1,3040	2,3446	2,6480	3,6819	9,3492
Vinculación Inferior en Media Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
Por consumo de energía	\$/kWh							
Período horas restantes		2,2457	0,2634	1,2545	2,2457	2,5390	3,5347	9,3436
Período horas de valle nocturno		2,1468	0,2634	1,2051	2,1468	2,4300	3,3864	9,3380
Período horas de punta		2,3446	0,2634	1,3040	2,3446	2,6480	3,6819	9,3492
Vinculación Inferior en Baja Tensión								
Cargo fijo	\$/mes							
Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW		8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41
Clientes con pot.regist.< a 50 kW		1439,59	1439,59	1439,59	1439,59	1439,59	1439,59	1439,59
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32
Por consumo de energía	\$/kWh							
Período horas restantes		2,5359	0,2974	1,4166	2,5359	2,8671	3,9914	10,5507
Período horas de valle nocturno		2,4242	0,2974	1,3608	2,4242	2,7440	3,8239	10,5443
Período horas de punta		2,6475	0,2974	1,4725	2,6475	2,9901	4,1576	10,5570



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

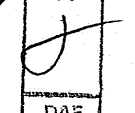

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

TARIFA DE PEAJE	COOPERATIVAS	Residencial	Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)				No Residencial		
			(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüentes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes		< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior									
Cargo fijo	\$/mes	36995,21	36995,21	36995,21	36995,21	36.995,21	36.995,21	36.995,21	
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Cargo variable por energía	\$/kWh								
Período horas restantes		0,032235	0,003780	0,018008	0,032235	0,036446	0,050738	0,134119	
Período horas de valle nocturno		0,030816	0,003780	0,017298	0,030816	0,034881	0,048608	0,134038	
Período horas de punta		0,033655	0,003780	0,018718	0,033655	0,038010	0,052851	0,134199	
Vinculación Inferior en Alta Tensión									
Cargo fijo	\$/mes	27940,61	27940,61	27940,61	27940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Cargo variable por energía	\$/kWh								
Período horas restantes		0,096706	0,011341	0,054024	0,096706	0,109337	0,152213	0,402356	
Período horas de valle nocturno		0,092448	0,011341	0,051894	0,092448	0,104643	0,145825	0,402114	
Período horas de punta		0,100965	0,011341	0,056153	0,100965	0,114031	0,158552	0,402598	
Vinculación Inferior en Media Tensión									
Cargo fijo	\$/mes	27940,61	27940,61	27940,61	27940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Cargo variable por energía	\$/kWh								
Período horas restantes	\$/kWh	0,096706	0,011341	0,054024	0,096706	0,109337	0,152213	0,402356	
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,092448	0,011341	0,051894	0,092448	0,104643	0,145825	0,402114	
Período horas de punta	\$/kWh	0,100965	0,011341	0,056153	0,100965	0,114031	0,158552	0,402598	
Vinculación Inferior en Baja Tensión									
Cargo fijo	\$/mes	8786,41	8786,41	8786,41	8786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29	677,29
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95	576,95
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
Cargo variable por energía	\$/kWh								
Período horas restantes	\$/kWh	0,386825	0,045364	0,216094	0,386825	0,437347	0,608852	1,609425	
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,369790	0,045364	0,207577	0,369790	0,418570	0,583300	1,608457	
Período horas de punta	\$/kWh	0,403859	0,045364	0,224611	0,403859	0,456123	0,634210	1,610393	


 DANyEE

 DRYCSE

 DJ

 DAF




E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO ÚNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARÍA ENERGÍA NACIÓN

TARIFA DE PEAJE		GRANDES DEMANDAS		
		< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
Vinculación Superior				
Cargo fijo	\$/mes	36.995,21	36.995,21	36.995,21
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	66,40	66,40	66,40
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes			
Cargo variable por energía	\$/kWh	1,88	1,88	1,88
Período hora	Período horas restantes	0,036446	0,050738	0,134119
Período hora	Período horas de valle nocturno	0,034881	0,048608	0,134038
Período hora	Período horas de punta	0,038010	0,052851	0,134199
Vinculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hora	Período horas restantes	0,109337	0,152213	0,402356
Período hora	Período horas de valle nocturno	0,104643	0,145825	0,402114
Período hora	Período horas de punta	0,114031	0,158552	0,402598
Vinculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	338,48	338,48	338,48
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	312,45	312,45	312,45
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hora	Período horas restantes	0,109337	0,152213	0,402356
Período hora	Período horas de valle no	0,104643	0,145825	0,402114
Período hora	Período horas de punta	0,114031	0,158552	0,402598
Vinculación Inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	8.786,41	8.786,41	8.786,41
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	677,29	677,29	677,29
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	576,95	576,95	576,95
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	15,51	15,51	15,51
Cargo variable por energía	\$/kWh			
Período hora	Período horas restantes	0,437347	0,608852	1,609425
Período hora	Período horas de valle no	0,418570	0,583300	1,608457
Período hora	Período horas de punta	0,456123	0,634210	1,610393

Handwritten signatures and stamps on the left margin, including 'DAHYEE', 'DRYCSE', and 'DAF'.



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

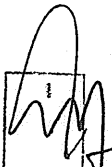
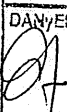

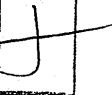


RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

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	Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)			No Residencial		
			(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW Generales
PFTT solo en Alta Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Cargo variable por energía	\$/kWh							
Período horas restantes	\$/kWh	0,064471	0,007561	0,036016	0,064471	0,072891	0,101475	0,268238
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,061632	0,007561	0,034596	0,061632	0,069762	0,097217	0,268076
Período horas de punta	\$/kWh	0,067310	0,007561	0,037435	0,067310	0,076021	0,105702	0,268399
PFTT solo en Media Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43	269,43
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71	248,71
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Cargo variable por energía	\$/kWh							
Período horas restantes	\$/kWh	0,064471	0,007561	0,036016	0,064471	0,072891	0,101475	0,268238
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,061632	0,007561	0,034596	0,061632	0,069762	0,097217	0,268076
Período horas de punta	\$/kWh	0,067310	0,007561	0,037435	0,067310	0,076021	0,105702	0,268399
PFTT solo en Baja Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41	8.786,41
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	277,52	277,52	277,52	277,52	277,52	277,52	277,52
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
Cargo variable por energía	\$/kWh							
Período horas restantes	\$/kWh	0,290118	0,034023	0,162071	0,290118	0,328010	0,456639	1,207069
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,277343	0,034023	0,155683	0,277343	0,313928	0,437475	1,206343
Período horas de punta	\$/kWh	0,302894	0,034023	0,168458	0,302894	0,342093	0,475657	1,207795


 DANVEE

 DRyDSE

 DJ

 DAF

 DALL




E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARIA ENERGÍA NACIÓN

	Residencial	Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED)				No Residencial		
		(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Sigüientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Públicos Salud/Educación	>= 300 kW (Generales)	
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	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
Por consumo de energía	\$/kWh							
Período horas restantes		2,2457	0,2634	1,2545	2,2457	2,5390	3,5347	9,3436
Período horas de valle nocturno		2,1468	0,2634	1,2051	2,1468	2,4300	3,3864	9,3380
Período horas de punta		2,3446	0,2634	1,3040	2,3446	2,6480	3,6819	9,3492
Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)								
Cargo fijo	\$/mes	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61	27.940,61
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24	213,24
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83	196,83
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Cargo variable por energía	\$/kWh							
Período horaPeríodo horas restantes		0,096706	0,011341	0,054024	0,096706	0,109337	0,152213	0,402356
Período horaPeríodo horas de valle nocturno		0,092448	0,011341	0,051894	0,092448	0,104643	0,145825	0,402114
Período horaPeríodo horas de punta		0,100965	0,011341	0,056153	0,100965	0,114031	0,158552	0,402598
TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.								
Colocación de Medidor	\$/	2.014,30						
Conexiones								
Conexión aérea básica	\$/	4.504,20						
Conexión aérea rural básica	\$/	5.688,50						
Conexión aérea especial	\$/	13.655,50						
Conexión aérea rural especial	\$/	14.905,50						
Conexión subterránea básica	\$/	3.458,40						
Conexión subterránea especial	\$/	11.696,90						
Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador	\$/	85.107,40						
Rehabilitación del Servicio								
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$/	1.422,40						
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4	\$/	1.422,40						
Tarifa 2, 3 y 5	\$/	1.981,40						
Envío aviso de suspensión	\$/	145,10						
Gastos de verificación	\$/	608,10						
Emisión de duplicado de factura	\$/	25,30						

DANyEE

 DRyCSE

 DJ

 DAF



E.P.R.E.

Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I



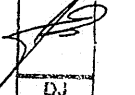
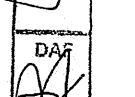

CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022

RESOLUCIÓN EPRE Nº 16 / 22

ESTE CUADRO TARIFARIO MANTIENE LOS VALORES DEL ANEXO I DE LA RES 229/21 EPRE, MODIFICANDO UNICAMENTE LOS VALORES PARA USUARIOS GRANDES DEMANDAS >= 300 KW GENERALES, EN VIRTUD RESOLUCIÓN 40 SECRETARÍA ENERGÍA NACIÓN

VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res.EPRE Nº 210/97 y 235/02)						
	Ppm	\$/KW	86,0320			
TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS						
T 1-R Uso residencial						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	5,0145	2,7693	3,8919	5,0145	
T 1-Rural Residencial						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	5,0111	2,7693	3,8902	5,0111	
T 1-G Uso General						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes					5,3451
T 1-Rural General						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes					5,3427
TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS						
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro co\$/KW-mes		162,3100				
TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS						
Vinculación Inferior en Alta Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes	72,29				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	66,73				
Vinculación Inferior en Media Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes	72,29				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	66,73				
Vinculación Inferior en Baja Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta	\$/KW-mes	409,26				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	348,63				
TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO						
T 4-AP1 Suministro de energía						
Cargo variable bonificado por energía	\$/KWh-mes					3,7145
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 i	\$/kW-mes	658,65				
tarifa (CDFMD * FV)						


 DANyEE

 DRYCSE

 DJ

 DAF

 DAD