

Mendoza, 07 de Mayo de 2026

**RESOLUCIÓN EPRE N° 102/2026**

**ACTA N° 765/2026**

**ASUNTO: EDEMSA  
EDESTE S.A.  
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA.  
CUADROS TARIFARIOS A USUARIO FINAL.  
Mayo - Julio 2026.**

**VISTO:**

Las actuaciones EPRE N° EX-2026-03406754- -GDEMZA-EPRE#SSP caratuladas "CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. MAYO - JUNIO - JULIO 2026".

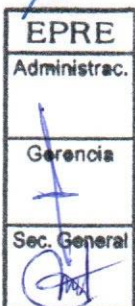
**CONSIDERANDO:**

Que resulta de aplicación lo dispuesto por el Artículo 43 incisos a), b) y c) de la Ley N° 6497; el Artículo 18 del Decreto Reglamentario N° 196/1998, modificado por el Decreto N° 2704/2008; y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los respectivos Contratos de Concesión.

Que la Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación N° 109/2026, publicada en el Boletín Oficial en fecha 04/05/2026, aprueba la Programación Estacional de Invierno Definitiva para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), correspondiente al período comprendido entre el 1° de mayo y el 31 de octubre de 2026 y establece los precios estacionales aplicables al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para el período comprendido entre el 1° de Mayo y el 31 de Julio de 2026, fijando los valores del Precio de Referencia de la Potencia (POTREF), del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), de los cargos por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal (PET), y del componente correspondiente a los Servicios y Adicionales del Sistema (PS).

Que mediante el artículo 6° se estableció, a partir del 1° de mayo de 2026, en 2.280 \$/MWh el valor del recargo previsto por el Artículo 30° de la Ley N° 15.336, sustituido por el Decreto N° 450/2025, con destino al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE).

Que, por su parte, el Decreto Nacional N° 943/2025 (B.O. 02/01/2026) y sus anexos establecen el Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). La citada norma dispone que podrán acceder a los subsidios energéticos a cargo del Estado Nacional aquellos hogares cuyos integrantes registren, en conjunto, ingresos netos iguales o inferiores a tres (3) Canastas Básicas Totales, estableciendo un esquema de bonificación general del CINCUENTA POR CIENTO (50%) y una bonificación extraordinaria decreciente durante el año 2026, junto con bloques de consumo base subsidiados, facultando a la Secretaría de Energía a dictar las normas complementarias necesarias para su implementación.



Que, en ese marco, mediante artículo 5° de la Resolución SE N° 109/2026, se modifica para los meses de mayo, junio y julio de 2026, el porcentaje de la bonificación adicional extraordinaria aplicable a los usuarios de electricidad beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), establecida en el Anexo II del Decreto N° 943/2025, la que quedará fijada en DIEZ COMA SESENTA Y SIETE POR CIENTO (10,67 %) sobre el consumo base correspondiente. Dicha bonificación se adicionará a la bonificación general prevista en el artículo 7° del Decreto N° 943/2025.

Que la Resolución SE N° 13/2026, establece los bloques de consumo base subsidiado de trescientos kilovatios hora (300 kWh/mes) para los meses de enero, febrero, diciembre y el período invernal (mayo, junio, julio y agosto); y de ciento cincuenta kilovatios hora (150 kWh/mes) para los meses de marzo, abril, septiembre, octubre y noviembre; sin perjuicio de las bonificaciones generales y extraordinarias previstas en el Decreto N° 943/2025 y normativa complementaria.

Que el artículo 9° del Decreto Nacional N° 943/2025 dispone que las bonificaciones establecidas en el Anexo II del mismo y normativa complementaria, se aplicarán para la totalidad del volumen consumido por las Entidades de Bien Público, los Clubes de Barrio y de Pueblo y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, en los términos de las Leyes N° 27.098 y 27.218, lo que implica que dichos usuarios reciben las bonificaciones correspondientes sobre la totalidad del consumo facturado.

Que, así las cosas, para el cálculo de los cuadros tarifarios correspondientes a los usuarios identificados con subsidio según el Registro de Subsidios Energéticos Focalizados (ReSEF) y el resto de los usuarios alcanzados bajo el régimen de SEF, corresponde aplicar a partir de los consumos que se realicen desde el 1 de mayo de 2026, la bonificación general y la bonificación extraordinaria definidas en el Decreto N° 943/2025 y el artículo 5° de la Resolución SE N° 109/2026 sobre el POTREF, el PEE y el PS aprobados mediante la Resolución SE N° 109/2026. Que, en relación con los topes de consumo subsidiado, corresponde aplicar los valores definidos en la Resolución SE N° 13/2026 para cada mes del período de actualización (300 kWh mes).


Que las distribuidoras eléctricas han efectuado las presentaciones de cálculo de cuadro tarifario con los costos de abastecimiento propio para el trimestre Mayo - Julio 2026.

Que resulta asimismo aplicable lo dispuesto por el Decreto N° 1680/2024 en relación con el Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF), con vigencia a partir del 1° de mayo de 2026, conforme lo determinado por el Memo GTR N° 013/2026.

Que, integrando la totalidad de los conceptos reseñados, el Memo AAM-GTR N° 062/2026 analiza los aspectos técnicos y regulatorios para la elaboración de los cuadros tarifarios, determinando los costos de abastecimiento correspondientes y el impacto en las tarifas de usuario final para el período Mayo - Julio 2026.

Que la Resolución EPRE N° 101/2026, aprueba los Costos de Abastecimiento para el trimestre Mayo - Julio 2026.

Que la Gerencia Jurídica de la Regulación ha tomado la intervención que le compete, expresando no tener objeciones que formular respecto del procedimiento llevado a cabo.



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

Por ello, normas legales citadas, informe técnico y dictamen jurídico producidos y, en ejercicio de las atribuciones conferidas por los artículos 54 y 61 de la Ley N° 6497 y sus modificatorias, normas concordantes y complementarias;

**EL DIRECTORIO DEL  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR ELÉCTRICO  
RESUELVE:**

1. Aprobar el cálculo de los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
2. Aprobar el cálculo de los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Sin Subsidio Estado Nacional, según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
3. Aprobar el cálculo de los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público - Resolución EPRE N° 201/2018", según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
4. Aprobar el cálculo de los valores del Cuadro Tarifario para Agentes del Régimen de Recursos de Energía Distribuida, según ANEXO IV de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
5. Aprobar los parámetros base para el cálculo de compensaciones tarifarias a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas, conforme Anexo V de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
6. Aprobar el cálculo de los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE), Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio de Servicios (PS) para Clubes de Barrio y Pueblo", según ANEXO VI de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo hasta el 31 de Julio de 2026.
7. Aprobar el cálculo de los valores del PPST Común (\$/kW) y CUST Común (\$/kW) a incorporar en los Cuadros Tarifarios a Usuario Final, según Anexo VII de la presente.
8. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar las disposiciones aclaratorias y los instructivos necesarios para la adecuada implementación de la presente Resolución.
9. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos y archívese.

  
**Ing. HÉCTOR LASPADA**  
**DIRECTOR**  
**EPRE**

  
**Dr. CRISTIAN AZAR**  
**PRESIDENTE**  
**EPRE**

<b>EPRE</b>
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado-Nación  
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

Resolución 2 (Verbo 399) (MWh/mi)

Carpo Fijo	\$/Bln	6718.093	Electrodependientes por cuestiones de salud	
Carpo Variable	\$/kWh	113.470		
Carpo Variable	\$/kWh	113.470		
Carpo Variable	\$/kWh	113.470		

Resolución 3 (Verbo original: 400) (MWh/mi)

Carpo Fijo	\$/Bln	31592.170	Electrodependientes por cuestiones de salud	
Carpo Variable	\$/kWh	102.1504		

GENERAL (G)

Carpo Fijo	\$/Bln	17160.799	T1G	
Carpo Variable	\$/kWh	270.1370		

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

Carpo Variable	\$/kWh	223.5065	T1ALP	
----------------	--------	----------	-------	--

Carpo Fijo	\$/Bln	8195.472	Com SEF Base (*)	8195.472	Electrodependientes por cuestiones de salud	6120.993
Carpo Variable	\$/kWh	258.7991	Com SEF Excedente (*)	258.7991		113.8373

SEF: Subsidios Económicos Focalizados según Decreto N° 943/2025 - Resolución SE N° 013/2026 - Res. SE N° 109/2026.  
(\*) Consumo base subsidiado: enero, febrero, diciembre, marzo, junio, julio, agosto: 600 kWh doméstico; resto de los meses: 300 kWh doméstico.

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 B BT		T2 B MT/BT		T2 B AT		T2 B AT/MT		T2 B AT		T2 B AT		T2 Especial Potencia hasta 50 MW
	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	38358.729	56711.129	56711.129	561205.887	561205.887	757564.862	757564.862	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	17007.285
USO DE RED	\$/kW mes	56868.335	47835.805	47835.805	44323.856	44323.856	34105.422	34105.422	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	7254.979
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh mes	9799.824	9799.824	9799.824	9409.690	9409.690	9169.266	9169.266	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	286.6004
- PICO (P) - 18 x 23hs.	\$/kWh	117.0692	117.2997	110.9532	109.4630	109.4630	106.8749	106.8749	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	
- RESTO (R) - 05 x 18hs.	\$/kWh	113.7974	114.0199	107.4405	106.4038	106.4038	103.8866	103.8866	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	
- VALLE (V) - 23 x 05hs.	\$/kWh	112.2745	112.4924	106.1979	105.4050	105.4050	102.9764	102.9764	101.0577	101.0577	101.0577	101.0577	

Tarifa - REGIO AGRÍCOLA (RA)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TARA BT		TARA MT		TARA AT		TARA AT/MT		TARA AT		TARA AT		TARA Especial Potencia hasta 50 MW
	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	
CARGO Fijo	\$/mes	382.8809	384.8804	379.4406	379.4406	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	17007.285
USO DE RED	\$/kW mes	1350.5186	131.1751	144.0793	144.0793	143.1411	143.1411	136.6103	136.6103	136.6103	136.6103	136.6103	7254.979
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh mes	382.8809	384.8804	379.4406	379.4406	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	286.6004
- PICO (P) - 18 x 23hs.	\$/kWh	117.0692	117.2997	110.9532	109.4630	109.4630	106.8749	106.8749	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	
- RESTO (R) - 05 x 18hs.	\$/kWh	113.7974	114.0199	107.4405	106.4038	106.4038	103.8866	103.8866	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	
- VALLE (V) - 23 x 05hs.	\$/kWh	112.2745	112.4924	106.1979	105.4050	105.4050	102.9764	102.9764	101.0577	101.0577	101.0577	101.0577	

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TARIFA BT		TARIFA MT		TARIFA AT		TARIFA AT/MT		TARIFA AT		TARIFA AT	
	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. entre 10 MW y 300 kW	Pot. > 300 kW
USO DE RED	\$/kW mes	54848.335	47835.805	47835.805	44323.856	44323.856	34105.422	34105.422	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh mes	1272.443	742.383	742.383	612.697	612.697	612.697	612.697	257.376	257.376	257.376	257.376
TRANSP. DE OTROS AGENTES	\$/kW mes	706.506	706.506	652.508	652.508	678.386	678.386	661.731	661.731	661.731	661.731	661.731
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh mes	14448.2146	14476.6546	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491	814.2491
- PICO (P) - 18 x 23hs.	\$/kWh	14044.4232	14071.8776	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762	7987.4762
- RESTO (R) - 05 x 18hs.	\$/kWh	13856.4659	13883.3571	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260	7797.0260
- VALLE (V) - 23 x 05hs.	\$/kWh											

EPRE  
Administrac.  
Gerencia  
Sec. General

ANEXO I - RESOLUCION EPRE N° 102 / 2026

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL, con Subsidio Estado Nacional  
 Vigente 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (potencias mayores a 10 kW)  
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCION Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (solo aplicable para compra entre distribuidores)

	T2-BEET				T2-BAET				T2-BAET				T2-BAET			
	Us. BEET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)
CARGO COMERCIALIZACION	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729	38358.729
USO DE RED	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335	56868.335
CONSUMO DE POTENCIA	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824	9799.824
CONSUMO DE ENERGIA	116.6312	53.9093	116.6312	0.0000	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692	117.0692
-PICOP (I) - 18+23kW	113.3742	52.6283	113.3742	0.0000	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974	113.7974
-RESTO (R) - 05+18kW	111.8567	52.6316	111.8567	0.0000	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745	112.2745
-VALLE (V) - 23+05kW																
CARGO COMERCIALIZACION	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887
USO DE RED	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE POTENCIA	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690	9407.690
CONSUMO DE ENERGIA	109.0534	50.4067	109.0534	0.0000	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630	109.4630
-PICOP (I) - 18+23kW	106.0081	49.2090	106.0081	0.0000	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038	106.4038
-RESTO (R) - 05+18kW	104.5894	48.6510	104.5894	0.0000	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798	104.9798
-VALLE (V) - 23+05kW																
CARGO COMERCIALIZACION	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484	2472424.484
USO DE RED	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234
CONSUMO DE POTENCIA	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722	9030.722
CONSUMO DE ENERGIA	104.7740	48.4296	104.7740	0.0000	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695	105.1695
-PICOP (I) - 18+23kW	101.8501	47.3789	101.8501	0.0000	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482	102.2482
-RESTO (R) - 05+18kW	100.4871	46.2428	100.4871	0.0000	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622	100.8622
-VALLE (V) - 23+05kW																

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (potencias mayores a 10 kW)  
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCION Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (solo aplicable para compra entre distribuidores)

	T2-BAET				T2-BAET				T2-BAET				T2-BAET			
	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)
CARGO COMERCIALIZACION	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
USO DE RED	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697
CONSUMO DE POTENCIA	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386
CONSUMO DE ENERGIA	6816.4387	3150.6970	6816.4387	0.0000	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411	6842.0411
-PICOP (I) - 18+23kW	6626.0875	3075.8318	6626.0875	0.0000	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232	6650.8232
-RESTO (R) - 05+18kW	6537.4126	3040.9560	6537.4126	0.0000	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149	6561.8149
-VALLE (V) - 23+05kW																
CARGO COMERCIALIZACION	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862	8083.8862
USO DE RED	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894	13992.1894
CONSUMO DE POTENCIA	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360	13804.9360
CONSUMO DE ENERGIA	14394.1505	6653.2698	14394.1505	0.0000	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146	14448.2146
-PICOP (I) - 18+23kW	13922.1894	6495.1785	13922.1894	0.0000	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232	14004.4232
-RESTO (R) - 05+18kW	13804.9360	6421.5318	13804.9360	0.0000	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659	13856.4659
-VALLE (V) - 23+05kW																

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (potencias mayores a 10 kW)  
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCION Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (solo aplicable para compra entre distribuidores)

	T2-BAET				T2-BAET				T2-BAET				T2-BAET			
	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Us. BAET	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)	Con-SEET (Energía T)
CARGO COMERCIALIZACION	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234	24441.234
USO DE RED	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376	257.376
CONSUMO DE POTENCIA	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732	651.732
CONSUMO DE ENERGIA	2538.9946	1173.5750	2538.9946	0.0000	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310	2548.5310
-PICOP (I) - 18+23kW	2468.0923	1145.6892	2468.0923	0.0000	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059	2477.3059
-RESTO (R) - 05+18kW	2435.0626	1132.6986	2435.0626	0.0000	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520	2444.1520
-VALLE (V) - 23+05kW																

EPRE  
 Administrac.  
 Garantía  
 Sec. General





ANEXO III.a. - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL ENTIDADES BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

GENERAL (G)		T1 G	
Cargo Fijo	\$/bin	16641,826	
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	193,9544	
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	193,9544	

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

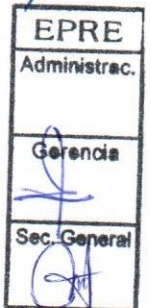
CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT		T2 B AT/MT		T2 R AT		T2 Especial Potencias hasta 50 kW
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Comercialización	\$/mes	38358,729	56711,129	56711,129	561205,887	561205,887	757564,862	757564,862	2472424,484	2472424,484	17007,285
Uso de Red	\$/kW-mes	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234	6680,340
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	3854,383	3772,984	3772,984	3700,939	3700,939	3606,377	3606,377	3551,886	3551,886	205,4736
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	53,9093	50,9926	50,9926	50,4067	50,4067	49,1182	49,1182	48,4296	48,4296	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	52,6283	49,7809	49,7809	49,2090	49,2090	47,9511	47,9511	47,2788	47,2788	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	52,0316	49,2165	49,2165	48,6510	48,6510	47,4074	47,4074	46,7428	46,7428	

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red	\$/kW-mes	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	500,466	291,988	291,988	240,981	240,981	155,686	155,686	101,229	101,229
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes	706,506	652,508	652,508	678,386	678,386	661,731	661,731	651,732	651,732
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/MWh	6653,2698	3736,5370	3736,5370	3150,6970	3150,6970	1862,2159	1862,2159	1173,5750	1173,5750
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/MWh	6495,1785	3647,7515	3647,7515	3075,8318	3075,8318	1817,9670	1817,9670	1145,6892	1145,6892
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/MWh	6421,5318	3606,3908	3606,3908	3040,9560	3040,9560	1797,3537	1797,3537	1132,6986	1132,6986



# ANEXO III.b. - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026

## TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL RÉGIMEN ESPECIAL ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

### Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

#### RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)								
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;">Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)</div> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Fijo</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">7029,573</td> </tr> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Variable</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">182,3803</td> </tr> </table> <p style="font-size: small;">Facturación Mínima: 45 kWh/Bim</p>	Cargo Fijo	7029,573	Cargo Variable	182,3803	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;">Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)</div> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Fijo</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">6936,909</td> </tr> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Variable</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">178,8894</td> </tr> </table>	Cargo Fijo	6936,909	Cargo Variable	178,8894
Cargo Fijo	7029,573								
Cargo Variable	182,3803								
Cargo Fijo	6936,909								
Cargo Variable	178,8894								
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)									
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;">Residencial 3 (&gt;= 600 kWh bim)</div> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Fijo</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">38192,176</td> </tr> <tr> <td style="width: 50%;">Cargo Variable</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">160,9090</td> </tr> </table>	Cargo Fijo	38192,176	Cargo Variable	160,9090					
Cargo Fijo	38192,176								
Cargo Variable	160,9090								

<b>EPRE</b> Administrac.
Gerencia 
Sec. General 

ANEXO IV - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026

CUADRO TARIFARIO AGENTES RECURSOS ENERGÍA DISTRIBUIDA

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)				GENERAL (G)			
<b>Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)</b>							
		Sin SEF	Con SEF			T1 G	
Cargo Fijo	\$/Bim	7510,035	7029,573	Cargo Fijo	\$/Bim	17160,799	
Cargo Variable General ER	\$/kWh	154,3713	129,5624	Cargo Variable General ER	\$/kWh	155,8852	
Cargo Variable ER	\$/kWh	113,8563	52,8179	Cargo Variable ER	\$/kWh	114,2518	
Cargo Variable EV	\$/kWh	113,8563	52,8179	Cargo Variable EV	\$/kWh	114,2518	
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim							
<b>Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)</b>				<b>ALUMBRADO PUBLICO (ALP)</b>			
		Sin SEF	Con SEF			T1 ALP	
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	8195,4720	6936,9090	Cargo Variable General ER	\$/kWh	109,7310	
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	8195,4720	8195,4720	Cargo Variable ER	\$/kWh	113,7755	
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	144,9480	126,0735	Cargo Variable EV	\$/kWh	113,7755	
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	144,9480	144,9480				
Cargo Variable ER base (*)	\$/kWh	113,8511	52,8159				
Cargo Variable EV base (*)	\$/kWh	113,8511	52,8159				
Cargo Variable ER excedente (**)	\$/kWh	113,8511	113,8511				
Cargo Variable EV excedente (**)	\$/kWh	113,8511	113,8511				
<b>Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)</b>							
		Sin SEF	Con SEF				
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	48372,782	38192,176				
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	48372,782	48372,782				
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	117,2860	108,1034				
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	117,2860	117,2860				
Cargo Variable ER base (*)	\$/kWh	113,8249	52,8056				
Cargo Variable EV base (*)	\$/kWh	113,8249	52,8056				
Cargo Variable ER excedente (**)	\$/kWh	113,8249	113,8249				
Cargo Variable EV excedente (**)	\$/kWh	113,8249	113,8249				

SEF: Subsidios Energéticos Focalizados según Decreto N° 943/2025 - Resolución SE N° 013/2026 - Res. SE N° 109/26

(\*) Base para usuarios con SEF es hasta 600 kWh bim - Mayo / Julio  
 (\*\*) Excedente para usuarios con SEF es > 600 kWh bim - Mayo / Julio

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR

		T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT	
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	38358,729	38358,729	56711,129	56711,129	561205,887	561205,887
Uso de Red	\$/kWh-mes	56868,335	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856
Consumo de Potencia	\$/kWh-mes	9799,824	9799,824	9592,867	9592,867	9409,690	9409,690
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	117,0692	117,2997	110,7352	110,9532	109,4630	109,6785
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	113,7974	114,0199	107,6405	107,8509	106,4038	106,6118
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	112,2745	112,4924	106,1999	106,4060	104,9798	105,1835
		T2 B AT/MT		T2 R AT			
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW		
Cargo Comercialización	\$/mes	757564,862	757564,862	2472424,484	2472424,484		
Uso de Red	\$/kWh-mes	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234		
Consumo de Potencia	\$/kWh-mes	9169,266	9169,266	9030,722	9030,722		
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	106,6650	106,8749	105,1695	105,3765		
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	103,6840	103,8866	102,2303	102,4301		
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	102,2964	102,4949	100,8622	101,0579		
		T2 Especial					
		Potencias hasta 50 kW					
Cargo Comercialización	\$/mes	17007,285					
Cargo Fijo	\$/mes	7254,979					
Cargo Variable General ER	\$/kWh	172,3954					
Cargo Variable ER	\$/kWh	114,2110					
Cargo Variable EV	\$/kWh	114,2110					



R/V: Cargos por Energía Recibida y Energía Volcada

Tarifa - RIEGO AGRÍCOLA (RA)

		Pago DISTRIBUIDORA (2)					
		TRA BT			TRAMT		
		Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Fijo	\$/mes	39540,814	39540,814	39540,814	368700,044	368700,044	368700,044
Uso de Red	\$/kWh-mes	4890,074	4890,074	4890,074	3163,889	3163,889	3163,889
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	86,1385	86,1385	86,1385	49,8404	49,8404	49,8404
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	119,2731	119,2731	119,5070	111,5238	111,5238	111,7425
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	119,2731	119,2731	119,5070	111,5238	111,5238	111,7425
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,3971	4,3971	4,3971	3,6293	3,6293	3,6293
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	112,2132	112,2132	112,4320	104,9225	104,9225	105,1271
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	112,2132	112,2132	112,4320	104,9225	104,9225	105,1271

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 250 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponde de la Tarifa Pago Distribuidora

(2) - La "Tarifa Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.

  
  
**EPRE**  
 Administrac.  
 Gerencia  
 Sec. General

# ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio 2026

## Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9681, Res. SE N° 109/26, Decreto N° 1680/2024

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA	382,8809
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA	150,4186
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	382,8809
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	150,4186
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	384,8064
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	151,1751
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA	379,6406
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA	144,0953
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	379,6406
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	144,0953
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	380,2173
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	144,3141

## Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9681, Res. SE N° 109/26, Decreto N° 1680/2024

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA	304,0335
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA	113,8569
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	304,0335
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	113,8569
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	305,5625
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	114,4295
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA	304,3020
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA	111,1233
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	304,3020
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	111,1233
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	304,7642
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	111,2920

## Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias (\$/kWh)

Según instrucción Ley 9681, Res. SE N° 109/26, Decreto N° 1680/2024

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	Tarifa Media
Entidades de Interés Público	50,1224
Cooperativas de Agua Potable	82,1401
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	248,3487
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	247,6272



**ANEXO VI - RESOLUCIÓN EPRE N° 102 / 2026**

**TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CALCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO**

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

**Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)**

GENERAL (G)		T1 G	
Cargo Fijo	\$/bim	16641,826	
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	193,9544	
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	193,9544	

**Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)  
CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR**

	T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT		T2 B AT/MT		T2 R AT		T2 Especial Potencia hasta 50 kW
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Comercialización	\$/mes	38358,729	56711,129	56711,129	561205,887	561205,887	757564,862	757564,862	2472424,484	2472424,484	17007,285
Uso de Red	\$/kWh bim	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234	6680,340
Consumo de Potencia	\$/kWh	3854,383	3772,984	3772,984	3700,939	3700,939	3606,377	3606,377	3551,886	3551,886	205,4736
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	53,9093	50,9926	50,9926	50,4067	50,4067	49,1182	49,1182	48,4296	48,4296	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	52,6283	49,7809	49,7809	49,2090	49,2090	47,9511	47,9511	47,2788	47,2788	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	52,0316	49,2165	49,2165	48,6510	48,6510	47,4074	47,4074	46,7428	46,7428	

**Tarifa - PEAJE  
CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR**

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red	\$/kWh mes	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234
Consumo de Potencia	\$/kWh mes	500,466	291,988	291,988	240,981	240,981	155,686	155,686	101,229	101,229
Transp. de Otros Agentes	\$/kWh mes	706,506	652,508	652,508	678,386	678,386	661,731	661,731	651,732	651,732
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	6653,2698	3736,5370	3736,5370	3150,6970	3150,6970	1862,2159	1862,2159	1173,5750	1173,5750
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	6495,1785	3647,7515	3647,7515	3075,8318	3075,8318	1817,9670	1817,9670	1145,6892	1145,6892
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	6421,5318	3606,3908	3606,3908	3040,9560	3040,9560	1797,3537	1797,3537	1132,6986	1132,6986

  
  
**EPRE**  
 Administrac.  
 Gerencia  
 Sec. General

## ANEXO VII - RESOLUCIÓN EPRE N° 102/2026

Valores del PPST Común (\$/kW) a incorporar en los Cuadros Tarifarios a Usuario Final

Período de vigencia	Para la Demanda Con Subsidio Estado Nacional (\$/kW)	Para la Demanda Sin Subsidio Estado Nacional (\$/kW)
Mayo - Julio 2026	3.834	9.748

Valores del CUST Común (\$/kW) a incorporar en los Cuadros Tarifarios a Usuario Final

Período de vigencia	CUST COMÚN (\$/kW)
Mayo - Julio 2026	703,4970

