

Mendoza, 29 de Mayo de 2026

RESOLUCIÓN EPRE N° 111/2026

ACTA N° 767/2026

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA.
CUADROS TARIFARIOS
Recálculo Junio 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 las Resoluciones EPRE N° 101/2026 y 102/2026 aprobaron los Cuadros Tarifarios para el período Mayo-Junio-Julio 2026, considerando los Costos de Abastecimiento vigentes conforme la Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación N° 109/2026 y demás parámetros de aplicación, así como el Valor Agregado de Distribución aprobado mediante Resolución EPRE N° 100/2026, en los términos del Decreto N° 1680/2024.

Que la Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación N° 121/2026, publicada en el Boletín Oficial con fecha 28/05/2026, estableció para el mes de junio de 2026 una bonificación adicional del ONCE COMA NOVENTA Y SIETE POR CIENTO (11,97%) sobre el consumo correspondiente, aplicable a los usuarios de electricidad beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), en reemplazo de la prevista para el mismo mes por la Resolución SE N° 109/2026, disponiendo asimismo que dicha bonificación extraordinaria se adicionará a la bonificación general prevista en el Artículo 7° del Decreto N° 943/2025.

Que las distribuidoras eléctricas han efectuado las presentaciones de recálculo de los cuadros tarifarios correspondientes al mes de junio de 2026, considerando los costos de abastecimiento propios.

Que el Memo AAM-GTR N° 068/2026 analiza los aspectos técnicos y regulatorios vinculados a la elaboración de los cuadros tarifarios, determinando los costos de abastecimiento correspondientes y el impacto en las tarifas de usuario final para el mes de junio de 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 recálculo de los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final – Con Subsidio Estado Nacional, conforme ANEXO I de la presente, con vigencia desde el 1 de junio hasta el 30 de junio de 2026.
2. Mantener los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final – Sin Subsidio Estado Nacional, conforme ANEXO II de la Resolución EPRE N° 102/2026, con vigencia desde el 1 de mayo hasta el 31 de julio de 2026, el que forma parte integrante de la presente.
3. Aprobar el recálculo de los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/2018”, conforme ANEXO III de la presente, con vigencia desde el 1 de junio hasta el 30 de junio de 2026.
4. Aprobar el recálculo de los valores del Cuadro Tarifario para Agentes del Régimen de Recursos de Energía Distribuida, conforme ANEXO IV de la presente, con vigencia desde el 1 de junio hasta el 30 de junio de 2026.
5. Mantener los parámetros base para el cálculo de compensaciones tarifarias a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas, conforme ANEXO V de la Resolución EPRE N° 102/2026, con vigencia desde el 1 de mayo hasta el 31 de julio de 2026, el que forma parte integrante de la presente.
6. Aprobar el recálculo de los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste de Precios Estabilizados de la Energía (PEE), Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio de Servicios (PS) para Clubes de Barrio y Pueblo”, conforme ANEXO VI de la presente, con vigencia desde el 1 de junio hasta el 30 de junio de 2026.
7. Aprobar el recálculo de los valores del PPST Común y CUST Común a incorporar en los Cuadros Tarifarios a Usuario Final, conforme ANEXO VII de la presente.
8. Aprobar el recálculo de los Cuadros Tarifarios con Costos de Abastecimiento Propios correspondientes a las distribuidoras EDEMSA, EDESTE S.A. y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda., para el mes de junio de 2026, conforme ANEXOS VIII a X, los que forman parte integrante de la presente.
9. Mantener los valores del canon fenecido con destino al FOPIATZAD a cargo de EDEMSA, EDESTE S.A. y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda., conforme ANEXO IV de la Resolución EPRE N° 101/2026.
10. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar las disposiciones aclaratorias e instructivos necesarios para la adecuada implementación de la presente resolución.
11. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente y los Anexos I a VII, y archívese.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General


Ing. RAÚL FAURA
DIRECTOR
EPRE


Ing. HÉCTOR LASPADA
DIRECTOR
EPRE


Dr. CRISTIAN AZAR
PRESIDENTE
EPRE

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 al 30 de Junio de 2026

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

RESIDENCIAL (R) Residencial 1 (Hasta 299 kWh/linea) Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/linea)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por constantes de salud
7510.035	7019.255	6718.093
Cargo Fijo \$/lin	268.227/6	180.5397
Cargo Variable \$/kWh	113.4790	
Facturación Mínima: 45 kWh/lin		
Residencial 1 (Hasta 299 kWh/linea)	Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/linea)	
Con SEF	Con SEF Base (*)	Con SEF Excedente (*)
48372.782	37973.553	48372.782
Cargo Fijo \$/lin	2311.109	31592.170
Cargo Variable \$/kWh	159.4043	102.1504

GENERAL (G)

Con SEF	Con SEF Base (*)	Con SEF Excedente (*)
8195.472	6909.882	8195.472
Cargo Fijo \$/lin	1771.162	258.7991
Cargo Variable \$/kWh	171.6079	258.7991

ALUMBRADO PUBLICO (AP)

Con SEF	Con SEF Base (*)	Con SEF Excedente (*)
6120.993	6909.882	8195.472
Cargo Fijo \$/lin	1771.162	258.7991
Cargo Variable \$/kWh	171.6079	258.7991

SEF: Subsidio Energético Focalizado según Decreto N° 463/2025 - Resolución SE Nº 03/2026 - Res. Nº 309/2026 - 12/26
(*) Constante base subsidiada: enero, febrero, diciembre; marzo, junio, julio, agosto; 60 kWh/bimestre; resto del mes: 30 kWh/bimestre.

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

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 B RT		T2 B RT (*)		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT	
	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW
CARGO COMERCIALIZACION	38358.729	56711.129	56711.129	56711.129	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887	561205.887
USO DE RED	56868.335	56868.335	47835.805	47835.805	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE ENERGIA	9799.824	9799.824	9592.867	9592.867	9409.690	9409.690	9409.690	9409.690	9409.690	9409.690	9409.690	9409.690
CONSUMO DE ENERGIA	117.0692	117.2997	110.7352	110.9532	109.4630	109.6785	109.4630	109.6785	109.4630	109.6785	109.4630	109.6785
- PICO (P) - 18 + 23hc	113.7974	114.0199	107.6405	107.8509	106.4038	106.6118	106.4038	106.6118	106.4038	106.6118	106.4038	106.6118
- RESTO (R) - 05 + 18hc	112.2745	112.4924	105.1979	105.4060	104.9798	105.1855	104.9798	105.1855	104.9798	105.1855	104.9798	105.1855
- VALLE (V) - 23 + 05hc												

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 B RT		T2 B RT (*)		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT	
	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW
CARGO FIJO	382.8609	382.8609	384.8044	379.4404	379.4404	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173	380.2173
USO DE RED	150.4186	150.4186	151.1751	144.0953	144.0953	144.3141	144.3141	144.3141	144.3141	144.3141	144.3141	144.3141
CONSUMO DE ENERGIA												
CONSUMO DE ENERGIA												
- PICO (P) - 18 + 23hc												
- RESTO (R) - 05 + 18hc												
- VALLE (V) - 23 + 05hc												

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 B RT		T2 B RT (*)		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT		T2 B RT/MT	
	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. > 300 kW
USO DE RED	56868.335	56868.335	47835.805	47835.805	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE ENERGIA	1272.443	1272.443	742.383	742.383	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697	612.697
CONSUMO DE ENERGIA	706.506	706.506	652.508	652.508	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386	678.386
CONSUMO DE ENERGIA	14448.2146	14476.6546	8114.2491	8130.2213	6842.0411	6855.5090	6842.0411	6855.5090	6842.0411	6855.5090	6842.0411	6855.5090
- PICO (P) - 18 + 23hc	14044.4232	14071.8776	7887.4762	7902.8949	6650.8232	6663.8244	6650.8232	6663.8244	6650.8232	6663.8244	6650.8232	6663.8244
- RESTO (R) - 05 + 18hc	13856.4659	13883.3571	7781.9177	7797.0500	6561.8149	6574.5494	6561.8149	6574.5494	6561.8149	6574.5494	6561.8149	6574.5494
- VALLE (V) - 23 + 05hc												

EPRE Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacióna
 Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para comera entre distribuidores)

CARGO	T2 RBT		T2 BMT		T2 BMT/BT		T2 BMT/BT		T2 BMT/BT	
	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729
CONSUMO DE POTENCIA	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335
CONSUMO DE ENERGÍA	9799,824	3726,708	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824
- PICO (P) - 18,23%.	116,632	52,5653	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632
- PICO (V) - 05,18%.	113,3742	51,3267	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742
- VALLE (V) - 23,05%.	111,8569	50,7497	111,8569	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887
CONSUMO DE POTENCIA	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856
CONSUMO DE ENERGÍA	9409,690	3578,346	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690
- PICO (P) - 18,23%.	109,0534	49,1501	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534
- PICO (V) - 05,18%.	106,0081	47,9919	106,0081	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038
- VALLE (V) - 23,05%.	104,5894	47,4524	104,5894	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484
CONSUMO DE POTENCIA	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234
CONSUMO DE ENERGÍA	9030,722	3434,231	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722
- PICO (P) - 18,23%.	104,7760	47,2222	104,7760	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695
- PICO (V) - 05,18%.	101,8501	46,1095	101,8501	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303
- VALLE (V) - 23,05%.	100,4871	45,5912	100,4871	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para comera entre distribuidores)

CARGO	T2 RBT		T2 BMT		T2 BMT/BT		T2 BMT/BT		T2 BMT/BT	
	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW	Por hasta 10 kW no residencial	Por mayor igual a 300 kW
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729	38358,729
CONSUMO DE POTENCIA	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335	56868,335
CONSUMO DE ENERGÍA	9799,824	3726,708	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824	9799,824
- PICO (P) - 18,23%.	116,632	52,5653	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632	116,632
- PICO (V) - 05,18%.	113,3742	51,3267	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742	113,3742
- VALLE (V) - 23,05%.	111,8569	50,7497	111,8569	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745	112,2745
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887	541205,887
CONSUMO DE POTENCIA	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856	44323,856
CONSUMO DE ENERGÍA	9409,690	3578,346	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690	9409,690
- PICO (P) - 18,23%.	109,0534	49,1501	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534	109,0534
- PICO (V) - 05,18%.	106,0081	47,9919	106,0081	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038	106,4038
- VALLE (V) - 23,05%.	104,5894	47,4524	104,5894	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798	104,9798
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes	\$/mes	\$/kW mes
USO DE RED	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484	247424,484
CONSUMO DE POTENCIA	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234	24441,234
CONSUMO DE ENERGÍA	9030,722	3434,231	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722	9030,722
- PICO (P) - 18,23%.	104,7760	47,2222	104,7760	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695	105,1695
- PICO (V) - 05,18%.	101,8501	46,1095	101,8501	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303	102,2303
- VALLE (V) - 23,05%.	100,4871	45,5912	100,4871	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622	100,8622

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL Sin Subsidio Estado Nacional
 Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

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

DESCRIPCIÓN	T2 (BT)				T2 (MT)				T2 (AT)			
	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes				\$/mes				\$/mes			
USO DE RED	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh				\$/kWh				\$/kWh			
- PICO (P) - 18+23h.												
- RESTO (R) - 05+11h.												
- VALLE (V) - 23+05h.												
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes				\$/mes				\$/mes			
USO DE RED	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh				\$/kWh				\$/kWh			
- PICO (P) - 18+23h.												
- RESTO (R) - 05+11h.												
- VALLE (V) - 23+05h.												

Tarifa - PEAJE
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)

DESCRIPCIÓN	T2 (BT)				T2 (MT)				T2 (AT)			
	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)	Costo EP (Energía) (Dm. Inyectada)
USO DE RED	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW mes				\$/kW mes				\$/kW mes			
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/kWh				\$/kWh				\$/kWh			
- PICO (P) - 18+23h.												
- RESTO (R) - 05+11h.												
- VALLE (V) - 23+05h.												

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO III.b. - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

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

Vigencia: 01 al 30 de Junio 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: 2px; display: inline-block;">Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)</div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)</div>
Cargo Fijo \$/Bim Cargo Variable \$/kWh <small>Facturación Mínima: 45 kWh/Bim</small>	Cargo Fijo \$/Bim Cargo Variable \$/kWh
7019,255 180,5397	6909,882 177,1762
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	
<div style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">Residencial 3 (>= 600 kWh bim)</div>	
Cargo Fijo \$/Bim Cargo Variable \$/kWh	
37973,553 159,4043	

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO IV - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

CUADRO TARIFARIO AGENTES RECURSOS ENERGÍA DISTRIBUIDA

Vigencia: 01 al 30 de Junio de 2026

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

		Sin SEF	Con SEF
Cargo Fijo	\$/Bim	7510,035	7019,255
Cargo Variable General ER	\$/kWh	154,3713	129,0296
Cargo Variable ER	\$/kWh	113,8563	51,5100
Cargo Variable EV	\$/kWh	113,8563	51,5100

Facturación Mínima: 45 kWh/Bim

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)

		Sin SEF	Con SEF
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	8195,4720	6909,8820
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	8195,4720	8195,4720
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	144,9480	125,6682
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	144,9480	144,9480
Cargo Variable ER base (*)	\$/kWh	113,8511	51,5081
Cargo Variable EV base (*)	\$/kWh	113,8511	51,5081
Cargo Variable ER excedente (**)	\$/kWh	113,8511	113,8511
Cargo Variable EV excedente (**)	\$/kWh	113,8511	113,8511

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

		Sin SEF	Con SEF
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	48372,782	37973,553
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	48372,782	48372,782
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	117,2860	107,9062
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	117,2860	117,2860
Cargo Variable ER base (*)	\$/kWh	113,8249	51,4981
Cargo Variable EV base (*)	\$/kWh	113,8249	51,4981
Cargo Variable ER excedente (**)	\$/kWh	113,8249	113,8249
Cargo Variable EV excedente (**)	\$/kWh	113,8249	113,8249

GENERAL (G)

		T1G
Cargo Fijo	\$/Bim	17160,799
Cargo Variable General ER	\$/kWh	155,8852
Cargo Variable ER	\$/kWh	114,2518
Cargo Variable EV	\$/kWh	114,2518

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

		T1ALP
Cargo Variable General ER	\$/kWh	109,7310
Cargo Variable ER	\$/kWh	113,7755
Cargo Variable EV	\$/kWh	113,7755

SEF: Subsidios Energéticos Focalizados según Decreto N° 943/2025 - Resolución SE N° 013/2026 - Res. SE N° 109/26-121/26

(*) 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 RAT	
		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	102,2903	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			TRA MT		
		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 corresponda 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° 111 / 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, 121/26, 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, 121/26, 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, 121/26, 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° 111 / 2026

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

Vigencia: 01 al 30 de Junio de 2026

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

GENERAL (G)		T1 G	
Cargos	\$/bim	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW
C. Variable hasta 1600 kWh bim	16630,681	56711,129	56711,129
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	192,3304	47835,805	47835,805
	192,3304	3648,006	3648,006

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

Cargos	T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT		T2 B AT/MT		T2 R AT		T2 Especial	
	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	Potencias hasta 50 kW	Potencias hasta 50 kW
Cargo Comercialización	38358,729	38358,729	56711,129	56711,129	561205,887	561205,887	757564,862	757564,862	2472424,484	2472424,484	17007,285	17007,285
Uso de Red	56868,335	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234	6668,000	6668,000
Consumo de Potencia	3726,708	3726,708	3648,006	3648,006	3578,346	3578,346	3486,917	3486,917	3434,231	3434,231		
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	52,5653	52,5653	49,7213	49,7213	49,1501	49,1501	47,8937	47,8937	47,2222	47,2222		
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	51,3267	51,3267	48,5497	48,5497	47,9919	47,9919	46,7652	46,7652	46,1095	46,1095		
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	50,7497	50,7497	48,0039	48,0039	47,4524	47,4524	46,2394	46,2394	45,5912	45,5912		

Tarifa - PEAJE

Cargos	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	56868,335	56868,335	47835,805	47835,805	44323,856	44323,856	34105,422	34105,422	24441,234	24441,234
Consumo de Potencia	483,889	483,889	282,316	282,316	232,998	232,998	150,529	150,529	97,876	97,876
Transp. de Otros Agentes	706,506	706,506	652,508	652,508	678,386	678,386	661,731	661,731	651,732	651,732
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	6487,4029	6487,4029	3643,3847	3643,3847	3072,1497	3072,1497	1815,7907	1815,7907	1144,3177	1144,3177
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	6334,5371	6334,5371	3557,5338	3557,5338	2999,7591	2999,7591	1773,0043	1773,0043	1117,3536	1117,3536
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	6263,3247	6263,3247	3517,5403	3517,5403	2966,0360	2966,0360	1753,0723	1753,0723	1104,7923	1104,7923

 EPRE Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO VII - RESOLUCIÓN EPRE N° 111/2026

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

Período de vigencia	Para la Demanda Con Subsidio Estado Nacional (\$/kW)
jun-26	3.707

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

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

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



ANEXO VIII - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

Cuadro Tarifario EDENSA con costos de abastecimiento propio
 Vigencia: 01 al 30 de Junio de 2026

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 MW)
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (fórmula aplicable para compra entre distribuidoras)

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	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				
\$/MWh mes	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912	9237.912				
\$/kW	114.6312	59.5453	114.6312	0.0000	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492	117.0492				
\$/MWh	113.2745	51.3267	113.2745	0.0000	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745	113.2745				
\$/MWh	111.8569	50.7497	111.8569	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				

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	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				
\$/MWh mes	8870.148	3578.395	8870.148	0.0000	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148	8870.148				
\$/kW	109.0534	49.1501	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				
\$/MWh	105.5894	47.4524	105.5894	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				

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	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				
\$/MWh mes	8512.910	3434.278	8512.910	0.0000	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910	8512.910				
\$/kW	104.7760	47.7922	104.7760	0.0000	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605	105.1605				
\$/MWh	101.8591	44.1092	101.8591	0.0000	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303	102.2303				
\$/MWh	100.4871	45.5912	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				

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	242.618	97.877	242.618	0.0000	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618				
\$/MWh mes	236.512	92.36512	236.512	0.0000	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512				
\$/kW	2538.9946	1144.3177	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				
\$/MWh	2448.0923	1117.3536	2448.0923	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				
\$/MWh	2435.0626	1104.7923	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				

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	242.618	97.877	242.618	0.0000	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618				
\$/MWh mes	236.512	92.36512	236.512	0.0000	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512				
\$/kW	2538.9946	1144.3177	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				
\$/MWh	2448.0923	1117.3536	2448.0923	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				
\$/MWh	2435.0626	1104.7923	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				

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2A (EPRE)										T2B (EPRE)									
	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H	USO DE RED	CONSUMO DE POTENCIA	CONSUMO DE ENERGÍA	VALLE (V) - 23:00H				
\$/mes	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				
\$/kW mes	242.618	97.877	242.618	0.0000	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618	242.618				
\$/MWh mes	236.512	92.36512	236.512	0.0000	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512	236.512				
\$/kW	2538.9946	1144.3177	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				
\$/MWh	2448.0923	1117.3536	2448.0923	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				
\$/MWh	2435.0626	1104.7923	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				

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO IX - RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 MW)
Vigencia: 01 al 30 de junio de 2026

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)

CARGO	Unidad	T2-B1				T2-B2				T2-B3				T2-B4			
		Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	52.5683	116.6377	0.0000	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	111.8632	50.7526	0.0000	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh																
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	8856.839	3637.817	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	8856.839	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	109.0575	49.1519	109.0575	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	109.4671	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	106.0121	47.9937	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	106.0121	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh	105.9599	45.5997	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	105.9599	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	8540.219	3507.770	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	8540.219	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	104.7957	47.2311	104.7957	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	105.1893	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	103.6272	46.7272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	103.6272	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh	103.5959	45.5997	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	103.5959	


CARGO	Unidad	T2-B1				T2-B2				T2-B3				T2-B4			
		Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	52.5683	116.6377	0.0000	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	111.8632	50.7526	0.0000	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh																

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 MW)
Vigencia: 01 al 30 de junio de 2026

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)

CARGO	Unidad	T2-B1				T2-B2				T2-B3				T2-B4			
		Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	52.5683	116.6377	0.0000	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	111.8632	50.7526	0.0000	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh																

CARGO	Unidad	T2-B1				T2-B2				T2-B3				T2-B4			
		Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	Por hora (30 MW)	
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	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	\$/MWh	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	\$/MWh	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	9102.940	
-PICOP (I) - 18 a 23MW	\$/MWh	52.5683	116.6377	0.0000	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	117.0758	17.9043	53.5683	
-RESTOR (I) - 05 a 18MW	\$/MWh	111.8632	50.7526	0.0000	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	112.2808	
-VALLE (I) - 23 a 05MW	\$/MWh																



EPRE
Administrac.

Gerencia

Sec. General

ANEXO X- RESOLUCIÓN EPRE N° 111 / 2026

CUADRO TARIFARIO La Cruz, Empresa Eléctrica de Colobay Cruz, Ltda. con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 01 al 30 de junio de 2026.

Tarifa 3 (7): GRANDES DEMANDAS (Industria, Comercio y Servicios) para comarcas entre distribuidoras

CONEXIÓN A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (relato aplicable para comarcas entre distribuidoras)

CARGO	TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)			
	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	38358.729	38358.729	38358.729	\$/mes	38358.729	38358.729	38358.729	\$/mes	38358.729	38358.729	38358.729	\$/mes	38358.729	38358.729	38358.729
USO DE RED	\$/kW	56868.335	56868.335	56868.335	\$/kW	56868.335	56868.335	56868.335	\$/kW	56868.335	56868.335	56868.335	\$/kW	56868.335	56868.335	56868.335
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW	5735.842	5735.842	5735.842	\$/kW	5735.842	5735.842	5735.842	\$/kW	5735.842	5735.842	5735.842	\$/kW	5735.842	5735.842	5735.842
-PICU (P) - 18.23%	\$/kW	116.606	116.606	116.606	\$/kW	116.606	116.606	116.606	\$/kW	116.606	116.606	116.606	\$/kW	116.606	116.606	116.606
-ICU (P) - 18.23%	\$/kW	51.313	51.313	51.313	\$/kW	51.313	51.313	51.313	\$/kW	51.313	51.313	51.313	\$/kW	51.313	51.313	51.313
-HECTO (R) - 05.13%	\$/kW	111.827	111.827	111.827	\$/kW	111.827	111.827	111.827	\$/kW	111.827	111.827	111.827	\$/kW	111.827	111.827	111.827
-VALLE (V) - 23.05%	\$/kW				\$/kW				\$/kW				\$/kW			

CARGO	TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)			
	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	561205.887	561205.887	561205.887	\$/mes	561205.887	561205.887	561205.887	\$/mes	561205.887	561205.887	561205.887	\$/mes	561205.887	561205.887	561205.887
USO DE RED	\$/kW	44323.856	44323.856	44323.856	\$/kW	44323.856	44323.856	44323.856	\$/kW	44323.856	44323.856	44323.856	\$/kW	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW	5358.107	5358.107	5358.107	\$/kW	5358.107	5358.107	5358.107	\$/kW	5358.107	5358.107	5358.107	\$/kW	5358.107	5358.107	5358.107
-PICU (P) - 18.23%	\$/kW	109.096	109.096	109.096	\$/kW	109.096	109.096	109.096	\$/kW	109.096	109.096	109.096	\$/kW	109.096	109.096	109.096
-ICU (P) - 18.23%	\$/kW	49.729	49.729	49.729	\$/kW	49.729	49.729	49.729	\$/kW	49.729	49.729	49.729	\$/kW	49.729	49.729	49.729
-HECTO (R) - 05.13%	\$/kW	102.692	102.692	102.692	\$/kW	102.692	102.692	102.692	\$/kW	102.692	102.692	102.692	\$/kW	102.692	102.692	102.692
-VALLE (V) - 23.05%	\$/kW				\$/kW				\$/kW				\$/kW			

CARGO	TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)			
	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	2472424.484	2472424.484	2472424.484	\$/mes	2472424.484	2472424.484	2472424.484	\$/mes	2472424.484	2472424.484	2472424.484	\$/mes	2472424.484	2472424.484	2472424.484
USO DE RED	\$/kW	24441.234	24441.234	24441.234	\$/kW	24441.234	24441.234	24441.234	\$/kW	24441.234	24441.234	24441.234	\$/kW	24441.234	24441.234	24441.234
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW	5052.763	5052.763	5052.763	\$/kW	5052.763	5052.763	5052.763	\$/kW	5052.763	5052.763	5052.763	\$/kW	5052.763	5052.763	5052.763
-PICU (P) - 18.23%	\$/kW	104.9033	104.9033	104.9033	\$/kW	104.9033	104.9033	104.9033	\$/kW	104.9033	104.9033	104.9033	\$/kW	104.9033	104.9033	104.9033
-ICU (P) - 18.23%	\$/kW	45.6465	45.6465	45.6465	\$/kW	45.6465	45.6465	45.6465	\$/kW	45.6465	45.6465	45.6465	\$/kW	45.6465	45.6465	45.6465
-HECTO (R) - 05.13%	\$/kW	100.6921	100.6921	100.6921	\$/kW	100.6921	100.6921	100.6921	\$/kW	100.6921	100.6921	100.6921	\$/kW	100.6921	100.6921	100.6921
-VALLE (V) - 23.05%	\$/kW				\$/kW				\$/kW				\$/kW			

Tarifa 3 (7): GRANDES DEMANDAS (Industria, Comercio y Servicios) para comarcas entre distribuidoras

CONEXIÓN A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (relato aplicable para comarcas entre distribuidoras)

CARGO	TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)				TARIFA 3 (7)			
	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP	Unidad	Costo EP	Costo EP	Costo EP
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	44323.856	44323.856	44323.856	\$/mes	44323.856	44323.856	44323.856	\$/mes	44323.856	44323.856	44323.856	\$/mes	44323.856	44323.856	44323.856
USO DE RED	\$/kW	485.342	485.342	485.342	\$/kW	485.342	485.342	485.342	\$/kW	485.342	485.342	485.342	\$/kW	485.342	485.342	485.342
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW	10.226	10.226	10.226	\$/kW	10.226	10.226	10.226	\$/kW	10.226	10.226	10.226	\$/kW	10.226	10.226	10.226
-PICU (P) - 18.23%	\$/kW	682.6219	682.6219	682.6219	\$/kW	682.6219	682.6219	682.6219	\$/kW	682.6219	682.6219	682.6219	\$/kW	682.6219	682.6219	682.6219
-ICU (P) - 18.23%	\$/kW	6470.9811	6470.9811	6470.9811	\$/kW	6470.9811	6470.9811	6470.9811	\$/kW	6470.9811	6470.9811	6470.9811	\$/kW	6470.9811	6470.9811	6470.9811
-HECTO (R) - 05.13%	\$/kW	6581.7053	6581.7053	6581.7053	\$/kW	6581.7053	6581.7053	6581.7053	\$/kW	6581.7053	6581.7053	6581.7053	\$/kW	6581.7053	6581.7053	6581.7053
-VALLE (V) - 23.05%	\$/kW				\$/kW				\$/kW				\$/kW			

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General