

Mendoza, 09 de Mayo de 2.019

RESOLUCIÓN EPRE N° 142/ 19

ACTA N° 444/ 19

ASUNTO: EDEMSA

EDESTE S.A.

**LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.**

**Cuadros Tarifarios a Usuario Final
Período Mayo 2019 – Julio 2019**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° 140-E-2019-09-80299, caratuladas "CUADROS TARIFARIOS Mayo – Julio 2019".

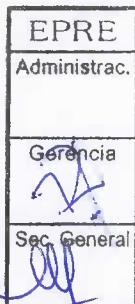
CONSIDERANDO:

Lo dispuesto por el Artículo 43 Incisos a, b y c de la Ley 6.497; el Artículo 18 del Decreto Reglamentario N° 196/98 y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los Contratos de Concesión.

Lo establecido por Decreto N° 1238/2018 y Resolución EPRE N° 106/18, en cuanto al Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF); los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y los factores de ajuste al costo de abastecimiento vigente.

La Resolución Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico (SRRyME) N° 014/19, publicada en Boletín Oficial para fecha 30 de Abril de 2.019, por la cual se aprueba la Programación Estacional de Invierno definitiva para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) elevada por CAMMESA, correspondiente al período comprendido entre el 1 de mayo y el 31 de octubre de 2019. Asimismo se establecen los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM.

Que la citada norma dispone, en consideración de las medidas adoptadas por el Estado Nacional respecto de las tarifas de los servicios públicos del sector residencial, la no modificación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM establecidos oportunamente por la Resolución SGE N° 366/2018 para el período Febrero – Abril



2019, exclusivamente para este segmento. Para el resto de los usuarios, se mantienen los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), modificándose los Precios Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM respecto del período Febrero – Abril 2019.

Por su parte, respecto del Precio Estabilizado del Transporte (PET), se establece la continuidad de los valores correspondientes a cada agente distribuidor del MEM, establecidos mediante la Disposición 75/18 de la ex Subsecretaría de Energía Eléctrica dependiente del ex Ministerio de Energía.


Que en lo atinente al subsidio Tarifa Eléctrica Social y el descuento Plan Estímulo, la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia en su carácter de Autoridad de Aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico local, mediante Resolución SSPP N° 007/19 instruye al EPRE a mantener en la aprobación de los Cuadros Tarifarios respectivos los esquemas y criterios de la Tarifa Eléctrica Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica, vigentes al 31/12/2018.

Que por otra parte, es de aplicación la Resolución de la ex Secretaría de Energía N° 1085 E/17, que aprueba la metodología de asignación de la recaudación del costo del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Extra Alta Tensión y por Distribución Troncal en el MEM, a partir del 1° de Diciembre de 2.017.

El Procedimiento de Actualización del Cuadro Tarifario, por el cual corresponde trasladar los Costos de Transporte, Gastos de Administración de CAMESA y demás ajustes del período N-2.

Que en relación a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, la Ley 27.351 establece a nivel nacional un tratamiento especial gratuito en la facturación de dichos usuarios. La Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería N° 204-E/2.017, establece la bonificación del componente Precio de referencia Estacional de potencia y energía que se sancione para el MEM y del componente Cargo de Transporte, así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional aplicable, instruyendo a CAMESA a implementar esta bonificación.

Que en el ámbito local, la Ley 8.997 establece un tratamiento tarifario especial gratuito para electrodependientes por cuestiones de salud de la Provincia instruyendo la Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 087/17 al Ente Provincial Regulador Eléctrico, a efectuar el cálculo necesario para determinar y poner en vigencia las tarifas a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, en los términos de la Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Así las cosas, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la normativa individualizada, los cuales se encuentran actualmente vigentes.



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

La Resolución EPRE N° 141/19, que aprueba los Costos de Abastecimiento Propios de las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. para el cálculo Mayo - Julio 2019.

Lo establecido en el Capítulo II, Punto A. 3) del Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario, en cuanto al Cálculo del PPST Común, PESTi Común y a la Compensación de Costos de Abastecimiento por Diferencias de Nodo, a efectos de dar homogeneidad a la tarifa en los términos del art. 43 inciso c) de la Ley 7.543.


La Ley 9122 - artículo 23° - en cuanto al traslado de los incrementos que se registren en el costo de abastecimiento de energía eléctrica y/o del Valor Agregado de Distribución -en la proporción que corresponda- a los parámetros obtenidos como base para la determinación de los subsidios, a efectos de evitar el desfinanciamiento del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (FPCT).

Que se mantiene la adopción de un esquema de explicitación del Costo Real de la Energía Eléctrica Sancionado en el MEM y del Subsidio del Estado Nacional en las facturas que se emitan a los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica, a efectos de que los usuarios puedan estar informados respecto del Precio Sancionado en el MEM y del esquema de subsidios autorizado para cada segmento de demanda. Que ello se plasmó a partir de las Resoluciones EPRE (Presidencia) N° 056/2.016 y 057/2.016 y de las instrucciones impartidas por la Gerencia Técnica de la Regulación durante el trimestre Agosto – Octubre 2.016, así como los posteriores instructivos que la gerencia técnica considere oportunos y necesarios.

Que se encuentra vigente el Reglamento de las Condiciones Técnicas de Operación, Mantenimiento, Medición y Facturación para el Vuelco de Excedentes de Energía a la Red Eléctrica de Distribución y sus Anexos, aprobada por Resolución EPRE N° 019/2.015. Particularmente el inciso D del Anexo IV - Condiciones de Facturación- establece los cargos tarifarios a los efectos de la Facturación de la Energía Volcada por un Usuario/Generador, siendo necesario discriminar los valores de dichos cargos.

La Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/17, en cuanto a las compensaciones tarifarias dispuestas para usuarios de Riego Agrícola según Decreto N° 1742/16.

El Decreto 2016/18 y la Resolución EPRE N° 201/18, que establece un Régimen Tarifario Especial para determinadas Entidades de Bien Público.



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

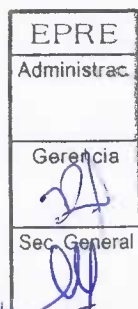
Que el Informe Técnico Memo AAM-GTR N° 076/19, analiza los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento vigentes, la elaboración de los cuadros tarifarios, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM, la determinación de los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y el impacto en tarifas de usuario final.

En virtud de lo expuesto, corresponde efectuar el cálculo del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.

Por ello, normas citadas, informe técnico y dictamen jurídico producidos,

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

1. Mantener el valor del PPST Común en 120,4 \$/kW, con vigencia a partir del 1° de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.
2. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional**, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 1° de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.
3. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario a Usuario Final – Sin Subsidio Estado Nacional** según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 1° de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.
4. Aprobar los valores de las “**Tarifas de Referencia para el cálculo de la Tarifa Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica**”, según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 1° de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.
5. Aprobar los valores de los “**Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias**”, en base a lo dispuesto en el artículo 23 de la Ley de Presupuesto 9.122, Decreto 1742/2.016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/ 2017, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (Artículos 74 y 75 ley 6.497, texto Ley 7.543), que como Anexo IV forma parte de la presente.
6. Para la facturación de Tarifa Social y Plan Estímulo, se deberá detallar en forma expresa y destacada en la factura del usuario residencial, el monto correspondiente al Subsidio a cargo del Estado Provincial en concepto de Tarifa Eléctrica Social y la Bonificación que corresponda por aplicación de Plan Estímulo. Para el cálculo del Subsidio y la Bonificación antes descrita, deberán utilizarse los cargos tarifarios aprobados mediante Anexo I y III de la presente. Los conceptos deberán detallarse bajo la siguiente leyenda “Subsidio Tarifa Eléctrica Social” y “Bonificación Plan Estímulo”. Respecto a este último deberá



indicarse en la factura que el usuario registró un consumo con ahorro $\geq 20\%$ respecto a 2015, en caso de corresponder. Mensualmente las distribuidoras informarán al EPRE los montos que surjan de la aplicación del mecanismo de facturación aquí dispuesto a efectos de su verificación, control y posterior aprobación, tendiente a que se tramite su cancelación a través de la Dirección de Servicios Eléctricos, dependiente de la Secretaría de Servicios Públicos. Para ello, la Gerencia Técnica de la Regulación indicará a las distribuidoras eléctricas provinciales los códigos a utilizar para informar en las Declaraciones Juradas respectivas los conceptos aquí analizados, así como los formatos de presentación de los mismos.

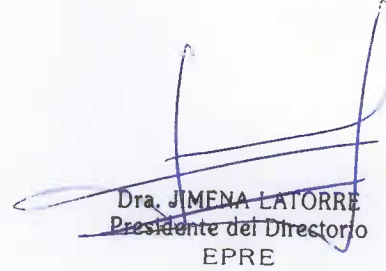
7. La aplicación del subsidio en concepto de Tarifa Eléctrica Social, deberá realizarse en base a los criterios de inclusión/exclusión y demás conceptos contemplados en la Resolución ex MINEM N° 219/16, Resolución EPRE N° 73/16 y demás instructivos de aplicación.
8. La aplicación de la bonificación en concepto de Plan Estímulo, deberá realizarse en base a los criterios vigentes al 31 de diciembre de 2018 y demás instructivos de aplicación (Nota GTR N° 271/17 y similares).
9. Para la facturación de los consumos de suministros definidos como electrodependientes por cuestiones de salud, se deberán aplicar los valores tarifarios dispuestos en la presente norma y los Beneficios dispuestos según Resolución Secretaría de Servicios Públicos (SSP) N° 087/17. Asimismo, deberán considerarse los instructivos que correspondiere de la Gerencia Técnica de la Regulación y la Gerencia Técnica del Suministro, a efectos de la aplicación efectiva de lo dispuesto en la citada Resolución SSP.
10. Para la facturación de los consumos de suministros alcanzados bajo el “Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/18”, resulta de aplicación a todos los efectos que correspondan, la Tarifa T1 Pequeñas Demandas Residencial, según el consumo de cada suministro, siendo aplicable además el Plan Estímulo al ahorro de energía eléctrica, en caso de corresponder. Todo ello según procedimiento de aplicación dispuesto mediante Resolución EPRE N° 201/18 y demás instructivos circulados a las distribuidoras eléctricas provinciales.
11. Las distribuidoras eléctricas provinciales, a efectos de dar cumplimiento al aval requerido en el artículo 8° de la Resolución ex MINEM N° 006/2.016 y artículo 5° de la Resolución SRRyME N° 014/19, deberán remitir en tiempo y forma a este EPRE las declaraciones juradas que se envíen a CAMMESA y toda otra información que resulte necesaria para el cumplimiento de dicho requerimiento.
12. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario para la Facturación por Energía Volcada**, según ANEXO V de presente, con vigencia a partir del 1° de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2.019.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

13. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar todas las disposiciones aclaratorias y emitir los instructivos necesarios para la adecuada instrumentación, aplicación e interpretación de la presente resolución.
14. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos.



Ing. JORGE R. MASTRASCUSA
DIRECTOR
EPRE



Dra. JIMENA LATORRE
Presidente del Directorio
EPRE

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sed. General

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 142/19

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 1° de Mayo al 31 de Julio de 2019

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

Potencia	Cargo Fijo \$/bim	Cargo Variable \$/kWh
Hasta 299 kWh/Bim	28,030	3,0442

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)

Potencia	Cargo Fijo \$/bim	Cargo Variable \$/kWh
entre 300 y 599 kWh/Bim	61,304	3,2763

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

Potencia	Cargo Fijo \$/bim	Cargo Variable \$/kWh
mayor igual a 600 kWh/Bim	426,314	3,1255

Cargo Fijo \$/bim	28,030
Cargo Variable \$/kWh	3,0442
Facturación Mínima	45 kWh/Bim

Cargo Fijo \$/bim	61,304
Cargo Variable \$/kWh	3,2763

Cargo Fijo \$/bim	426,314
Cargo Variable \$/kWh	3,1255

GENERAL (G)

T1 G

Cargo Fijo \$/bim	162,329
Cargo Variable \$/kWh	3,9060

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP

Cargo Variable \$/kWh	3,4406
-----------------------	--------

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	
	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	323,001	323,001	477,538	477,538	475,003	475,003	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435
Uso de Red \$/KW-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/KW-mes	121,040	121,040	118,484	118,484	116,221	116,221	113,252	113,252	111,541	111,541
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,4807	3,5268	2,3465	3,3360	2,3195	3,2977	2,2602	3,2134	2,2285	3,1683
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	2,3746	3,3774	2,2461	3,1946	2,2203	3,1579	2,1836	3,0772	2,1332	3,0341
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	2,2286	3,2268	2,1080	3,0522	2,0838	3,0171	2,0305	2,9400	2,0021	2,8988

T2 Especial

Cargo Comercialización \$/mes	172,429
Cargo Fijo \$/mes	75,651
Cargo Variable \$/kWh	4,1895

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)				Pago DISTRIBUIDORA (3)			
	TRA BT		TRA MT		TRA BT		TRA 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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO \$/mes	-----	-----	-----	-----	393,143	393,143	3646,549	3646,549
Uso de Red \$/KW-mes	-----	-----	-----	-----	48,293	48,293	31,246	31,246
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh	6,3591	12,7071	6,3591	12,7071	3,3450	4,3744	2,8005	3,7631
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh	2,4982	4,9920	2,4124	4,8207	2,3728	3,3738	2,2127	3,1486

(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 de Referencia" es la que paga el usuario.
 (3) - La "Tarifa Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.

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	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/KW-mes	15,716	15,716	9,169	9,169	7,568	7,568	4,889	4,889	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes \$/KW-mes	25,936	25,936	23,954	23,954	24,904	24,904	24,293	24,293	23,926	23,926
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	306,1578	435,2641	171,9410	244,4483	144,9829	206,1220	85,6920	121,8282	54,0034	76,7765
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	293,0642	416,8203	164,5875	234,0901	138,7823	197,3878	82,0271	116,6659	51,6938	73,5232
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	275,0428	398,2358	154,4665	223,6528	130,2482	188,5870	76,9831	111,4641	48,5150	70,2451

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

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)

	T2 R BT					T2 B MT/BT					T2 R MT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	323,001	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	475,003	475,003	475,003	475,003	475,003
Uso de Red \$/KW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/KW-mes	121,040	0,000	121,040	121,040	121,040	118,484	0,000	118,484	118,484	118,484	116,221	0,000	116,221	116,221	116,221
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,3290	0,0000	2,4807	2,4807	3,5268	2,2930	0,0000	2,3465	2,3465	3,3360	2,1777	0,0000	2,3195	2,3195	3,2977
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	2,2286	0,0000	2,3746	2,3746	3,3774	2,1080	0,0000	2,2461	2,2461	3,1946	2,0838	0,0000	2,2203	2,2203	3,1579
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	2,1282	0,0000	2,2697	2,2697	3,2268	2,0130	0,0000	2,1489	2,1489	3,0522	1,9899	0,0000	2,1222	2,0838	3,0171

	T2 B AT/MT				T2 R AT			
	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW		Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW
Cargo Comercialización \$/mes	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435
Uso de Red \$/KW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/KW-mes	113,252	0,000	113,252	113,252	111,541	0,000	111,541	111,541
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,1220	0,0000	2,2602	2,2602	3,2134	2,0922	0,0000	2,2285
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	2,0305	0,0000	2,1636	2,1636	3,0772	2,0021	0,0000	2,1332
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	1,9391	0,0000	2,0679	2,0679	2,9400	1,9119	0,0000	2,0359

Tarifa - PEAJE

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

	TP BT					TP MT/BT					TP MT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. hasta 10 kW no residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red \$/KW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/KW-mes	15,716	0,000	15,716	15,716	15,716	9,169	0,000	9,169	9,169	9,169	7,568	0,000	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes \$/KW-mes	25,936	25,936	25,936	25,936	25,936	23,954	23,954	23,954	23,954	23,954	24,904	24,904	24,904	24,904	24,904
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	287,4325	0,0000	306,1578	306,1578	435,2641	161,4247	0,0000	171,9410	171,9410	244,4483	136,1154	0,0000	144,9829	144,9829	206,1220
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	275,0428	0,0000	293,0642	293,0642	416,8203	154,4665	0,0000	164,5875	164,5875	234,0901	130,2482	0,0000	138,7823	138,7823	197,3878
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	262,6531	0,0000	280,1113	275,0428	398,2358	147,5084	0,0000	157,3131	154,4665	223,6528	124,3810	0,0000	132,6484	130,2482	188,5870

	TP AT/MT				TP AT			
	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW		Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >= 10 y menor a 300 kW	
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW
Uso de Red \$/KW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/KW-mes	4,889	0,000	4,889	4,889	3,179	0,000	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes \$/KW-mes	24,293	24,293	24,293	24,293	23,926	23,926	23,926	23,926
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	80,4509	0,0000	85,6920	85,6920	121,8282	50,7004	0,0000	54,0034
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	76,9831	0,0000	82,0271	82,0271	116,6659	48,5150	0,0000	51,6938
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	73,5152	0,0000	78,4017	76,9831	111,4641	46,3296	0,0000	49,4090

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

EPRE
 Administrac.

 Gerencia

 Sec. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 142/19

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL sin Subsídío Estado Nacional
Vigencia: 1° de Mayo al 31 de Julio de 2019

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)			Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		
	Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Electrodependiente salud <300		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodependiente salud <600 kWh/Bim		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodependiente salud >=600
Cargo Fijo \$/Bim	28,030	28,030	Cargo Fijo \$/Bim	61,304	61,304	Cargo Fijo \$/Bim	426,314	426,314
Cargo Variable \$/kWh	4,1939	4,1939	Cargo Variable \$/kWh	4,4247	4,4247	Cargo Variable \$/kWh	4,2749	4,2749
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim								

GENERAL (G)

	T1 G	ALUMBRADO PUBLICO (ALP)
Cargo Fijo \$/Bim	162,329	
Cargo Variable \$/kWh	4,9109	T1 ALP 4,4296

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	323,001	323,001	477,538	477,538	4755,003	4755,003	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	Cargo Comercialización \$/mes 172,429 Cargo Fijo \$/mes 75,651 Cargo Variable \$/kWh 5,2011
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086	
Consumo de Potencia \$/kW-mes	121,040	121,040	118,484	118,484	116,221	116,221	113,252	113,252	111,541	111,541	
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	3,5268	3,5268	3,3960	3,3960	3,2977	3,2977	3,2134	3,2134	3,1683	3,1683	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	3,3774	3,3774	3,1946	3,1946	3,1579	3,1579	3,0772	3,0772	3,0341	3,0341	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	3,2268	3,2268	3,0522	3,0522	3,0171	3,0171	2,9400	2,9400	2,8988	2,8988	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)				Pago DISTRIBUIDORA (3)			
	TRA BT		TRA MT		TRA BT		TRA 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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO \$/mes					393,143	393,143	3646,549	3646,549
Uso de Red \$/kW-mes					48,293	48,293	31,246	31,246
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh	6,3591	12,7071	6,3591	12,7071	4,3744	4,3744	3,7631	3,7631
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh	2,4982	4,9920	2,4124	4,8207	3,3738	3,3738	3,1486	3,1486

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 260 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponda de la Tarifa Pago Distribuidora

(2) - La "Tarifa de Referencia" es la que paga el usuario.

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

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	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	15,716	15,716	9,169	9,169	7,568	7,568	4,889	4,889	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	25,936	25,936	23,954	23,954	24,904	24,904	24,293	24,293	23,926	23,926
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	435,2641	435,2641	244,4483	244,4483	206,1220	206,1220	121,8282	121,8282	76,7765	76,7765
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	416,8203	416,8203	234,0901	234,0901	197,3878	197,3878	116,6659	116,6659	73,5232	73,5232
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	398,2358	398,2358	223,6528	223,6528	188,5870	188,5870	111,4641	111,4641	70,2451	70,2451

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

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)

	T2 R BT					T2 B MT/BT					T2 R MT				
	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	323,001	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	4755,003	4755,003	4755,003	4755,003	4755,003
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484	116,221	116,221	116,221	116,221	116,221
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	3,5268	3,5268	3,5268	3,5268	3,5268	3,3360	3,3360	3,3360	3,3360	3,3360	3,2977	3,2977	3,2977	3,2977	3,2977
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	3,3774	3,3774	3,3774	3,3774	3,3774	3,1946	3,1946	3,1946	3,1946	3,1946	3,1579	3,1579	3,1579	3,1579	3,1579
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	3,2268	3,2268	3,2268	3,2268	3,2268	3,0522	3,0522	3,0522	3,0522	3,0522	3,0171	3,0171	3,0171	3,0171	3,0171

	T2 B AT/MT					T2 R AT				
	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	113,252	113,252	113,252	113,252	113,252	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	3,2134	3,2134	3,2134	3,2134	3,2134	3,1683	3,1683	3,1683	3,1683	3,1683
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	3,0772	3,0772	3,0772	3,0772	3,0772	3,0341	3,0341	3,0341	3,0341	3,0341
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	2,9400	2,9400	2,9400	2,9400	2,9400	2,8988	2,8988	2,8988	2,8988	2,8988

Tarifa - PEAJE

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

	TP BT					TP MT/BT					TP MT				
	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	15,716	15,716	15,716	15,716	15,716	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	25,936	25,936	25,936	25,936	25,936	23,954	23,954	23,954	23,954	23,954	24,904	24,904	24,904	24,904	24,904
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	435,2641	435,2641	435,2641	435,2641	435,2641	244,4483	244,4483	244,4483	244,4483	244,4483	206,1220	206,1220	206,1220	206,1220	206,1220
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	416,8203	416,8203	416,8203	416,8203	416,8203	234,0901	234,0901	234,0901	234,0901	234,0901	197,3878	197,3878	197,3878	197,3878	197,3878
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	398,2358	398,2358	398,2358	398,2358	398,2358	223,6528	223,6528	223,6528	223,6528	223,6528	188,5870	188,5870	188,5870	188,5870	188,5870

	TP AT/MT					TP AT				
	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estímulo	Electrodep. - Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	24,293	24,293	24,293	24,293	24,293	23,926	23,926	23,926	23,926	23,926
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/MWh	121,8282	121,8282	121,8282	121,8282	121,8282	76,7765	76,7765	76,7765	76,7765	76,7765
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/MWh	116,6659	116,6659	116,6659	116,6659	116,6659	73,5232	73,5232	73,5232	73,5232	73,5232
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/MWh	111,4641	111,4641	111,4641	111,4641	111,4641	70,2451	70,2451	70,2451	70,2451	70,2451

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

EPRE
 Administrac.
 Correduría
 Sec. General

ANEXO III RES. EPRE N° 142/19

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO
Vigencia: 1° de Mayo al 31 de Julio de 2019

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)			
		Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim		Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	28,030	28,030	Cargo Fijo	\$/Bim	61,304	61,304
Cargo Variable	\$/kWh	2,8428	1,0295	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	1,2641	1,2641
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	2,1696	2,2702
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)							
		Con Ahorro >= 20% (Plan Estímulo)				Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	426,314		Cargo Fijo	\$/Bim	426,314	426,314
Cargo Variable	\$/kWh	2,9241		C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	1,1115	1,1115
				C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	2,0178	2,1185
				C. Var. exced. a partir de 600 kWh bim	\$/kWh	2,9241	3,1255

EPRE
 Administrac.
 Gerencia

 Sec. General


ANEXO III RES. EPRE N° 142/ 19

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO

Vigencia: 1° de Mayo al 31 de Julio de 2019

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)

	T2 R BT						T2 B MT/BT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
CARGO CON \$/mes	323,001	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	
USO DE REC \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	
CONSUMO I \$/kW-mes	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484	
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	2,1177	0,2162	1,1670	1,2726	2,1177	2,3290	2,0031	0,2045	1,1038	1,2037	2,0031	
-RESTO (R) \$/MWh	2,0273	0,2162	1,1218	1,2224	2,0273	2,2286	1,9177	0,2045	1,0611	1,1563	1,9177	
-VALLE (V) - \$/MWh	1,9370	0,2162	1,0766	1,1722	1,9370	2,1282	1,8322	0,2045	1,0184	1,1088	2,0190	

	T2 R MT						T2 B AT/MT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
CARGO CON \$/mes	4755,003	4755,003	4755,003	4755,003	4755,003	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	
USO DE REC \$/kW-mes	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	
CONSUMO I \$/kW-mes	116,221	116,221	116,221	116,221	116,221	113,252	113,252	113,252	113,252	113,252	113,252	
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	1,9801	0,2022	1,0911	1,1899	1,9801	2,1777	1,9295	0,1970	1,0633	1,1595	1,9295	
-RESTO (R) \$/MWh	1,8956	0,2022	1,0489	1,1430	1,8956	2,0838	1,8472	0,1970	1,0221	1,1138	1,8472	
-VALLE (V) - \$/MWh	1,8111	0,2022	1,0067	1,0960	1,8111	1,9899	1,7649	0,1970	0,9809	1,0680	1,7649	

	T2 R AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
CARGO CON \$/mes	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435	
USO DE REC \$/kW-mes	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086	
CONSUMO I \$/kW-mes	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541	
CONSUMO DE ENERGIA						
-PICO (P) - \$/MWh	1,9024	0,1942	1,0483	1,1432	1,9024	
-RESTO (R) \$/MWh	1,8213	0,1942	1,0078	1,0982	1,8213	
-VALLE (V) - \$/MWh	1,7401	0,1942	0,9672	1,0531	1,7401	

Tarifa - PEAJE

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

	TP BT						TP MT/BT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
USO DE REC \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	
CONSUMO I \$/kW-mes	15,716	15,716	15,716	15,716	15,716	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169	
TRANSP. DE \$/kW-mes	25,936	25,936	25,936	25,936	25,936	23,954	23,954	23,954	23,954	23,954	23,954	
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	261,3578	26,6857	144,0218	157,0591	261,3578	287,4325	146,7809	14,9869	80,8839	88,2058	146,7809	
-RESTO (R) \$/MWh	250,2071	26,6857	138,4464	150,8642	250,2071	275,0428	140,5186	14,9869	77,7528	84,7267	140,5186	
-VALLE (V) - \$/MWh	239,0563	26,6857	132,8710	144,6694	239,0563	262,6531	134,2562	14,9869	74,6216	81,2477	134,2562	

	TP MT						TP AT/MT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
CARGO CON \$/mes	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	
USO DE REC \$/kW-mes	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	
CONSUMO I \$/kW-mes	24,904	24,904	24,904	24,904	24,904	24,293	24,293	24,293	24,293	24,293	24,293	
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	123,7676	12,6372	68,2024	74,3763	123,7676	136,1154	73,1527	7,4692	43,9109	43,9600	73,1527	
-RESTO (R) \$/MWh	118,4871	12,6372	65,5621	71,4427	118,4871	130,2482	70,0317	7,4692	38,7504	42,2621	70,0317	
-VALLE (V) - \$/MWh	113,2066	12,6372	62,9219	68,5091	113,2066	124,3810	66,9106	7,4692	37,1899	40,4922	66,9106	

	TP AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial					
Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	
USO DE REC \$/kW-mes	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086	
CONSUMO I \$/kW-mes	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179	
TRANSP. DE \$/kW-mes	23,926	23,926	23,926	23,926	23,926	
CONSUMO DE ENERGIA						
-PICO (P) - \$/MWh	46,1011	4,7071	25,4041	27,7038	46,1011	
-RESTO (R) \$/MWh	44,1342	4,7071	24,4207	26,5111	44,1342	
-VALLE (V) - \$/MWh	42,1673	4,7071	23,4372	25,5183	42,1673	

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO IV - RES. EPRE N° 142/ 19

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9122. Res. SRRyME N° 014/19.

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	Vigencia: a partir del 1° de Mayo de 2019
	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	6,3591
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	2,4982
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	12,7071
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	4,9920
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	6,3591
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	2,4124
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	12,7071
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	4,8207

[Handwritten signatures]

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

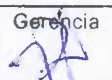

[Handwritten signature]

ANEXO IV - RES. EPRE N° 142/ 19

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 9122. Res. SRRyME N° 014/19.

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	Vigencia: a partir del 1° de Mayo de 2019
	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	1,8955
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	0,7098
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	3,7878
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	1,4183
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	1,9134
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	0,6987
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	3,8235
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	1,3963

EPRE
Administrac.
Gerencia 
Sec. General 

ANEXO IV - RES. EPRE N° 142/ 19

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias

Según instrucción Ley 9122. Res. SRRyME N° 014/19.

		Vigencia: a partir del 1° de Mayo de 2019
Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias		\$/kWh
Entidades de Interés Público		0,7019
Cooperativas de Agua Potable		1,0749
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW		3,5145
Malargüe Comercial e Industrial \geq 50 kW		3,6292



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 142/19

CUADRO TARIFARIO ENERGÍA VOLCADA
Vigencia: 1° de Mayo al 31 de Julio de 2019

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)		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	
Cargo Variable	\$/kWh	Cargo Variable	\$/kWh	Cargo Variable	\$/kWh
	2,2309		2,2284		2,2303

GENERAL (G)		ALUMBRADO PUBLICO (ALP)	
Cargo Variable	\$/kWh	Cargo Variable	\$/kWh
	2,3812		2,3444

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	
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh	2,4807	3,5268	2,3465	3,3360	2,3195	3,2977	2,2602	3,2134	2,2285	3,1683	Cargo Variable \$/kWh 2,3698
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/kWh	2,3746	3,3774	2,2461	3,1946	2,2203	3,1579	2,1636	3,0772	2,1332	3,0341	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh	2,2286	3,2268	2,1080	3,0522	2,0838	3,0171	2,0305	2,9400	2,0021	2,8988	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia ⁽²⁾				Pago DISTRIBUIDORA ⁽³⁾			
	TRA BT		TRA MT		TRA BT		TRA 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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh					2,4399	3,4693	2,2814	3,2439
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh					2,3185	3,3195	2,1678	3,1038

(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 de Referencia" es la que paga el usuario.

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

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General