



Mendoza, 09 de Agosto de 2.019

RESOLUCIÓN EPRE N° 220/ 19

ACTA N° 454/ 19

ASUNTO: EDEMSA

EDESTE S.A.

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

Costos de Abastecimiento Propios

Período Agosto 2.019 - Octubre 2.019

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2019-04014701-GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas "CUADROS TARIFARIOS Agosto-Octubre 2.019".

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 dispuesto por Decreto N° 1.481/2.019 y Resolución EPRE N° 205/19, 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 vigentes.

La Resolución Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico 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

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



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

La Resolución ex SE 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 vigente a partir del 1° de Diciembre de 2.017.

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 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 CAMMESA a implementar esta bonificación. 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 Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Consecuentemente, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la detallada normativa, los cuales se encuentran actualmente vigentes.

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

El Canon de Ampliación del Sistema de Transporte de Alta Tensión y de Distribución Troncal (\$CANAMP) consistente en la apertura de la LAT 132 kV CACHEUTA-LUJÁN DE CUYO, ingresando a la ET PARQUE INDUSTRIAL PETROQUÍMICO (ET PIP), cuyo canon y participaciones fueran aprobadas mediante Resolución ENRE N° 357/16.

La remuneración de los activos de GEMSA puestos a disposición del servicio de distribución de EDEMSA, así como los costos de la operación y el mantenimiento de las estaciones transformadoras de las centrales dadas en concesión a GEMSA, que como Costo de Transporte (\$CT) corresponde incorporar en la presente actualización





trimestral, así como la redeterminación semestral de la remuneración anual a partir de Mayo de 2.019.

Respecto a la incorporación por parte de EDEMSA en el cálculo de los Costos de Transporte de Agosto - Octubre 2.019 de los premios y sus respectivos intereses según Régimen de Calidad de Servicio del sistema de transporte, no corresponde computar los mismos como costos de transporte.

En relación a la consideración efectuada por EDEMSA en lo atinente al cálculo de los Costos de Transporte de Agosto - Octubre 2.019 de los conceptos Cargo de Comercialización y Cargo Uso de Red de facturas emitidas por la empresa EPEN (Empresa Distribuidora de Electricidad de Neuquén) y el punto en Media Tensión identificado como "Punta de Agua" con EDESTE SA, en atención al análisis técnico-económico efectuado por la Gerencia Técnica de la Regulación, corresponden ser incorporados en la presente actualización. Por su parte, respecto de las facturas presentadas correspondientes a las compras de abastecimiento realizadas en otros puntos de EDESTESA y la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda, las mismas no serán incluidas en la presente actualización dado que la temática se encuentra en análisis.

El Informe Técnico Memo AAM-GTR N° 138/19, que 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 y el impacto en tarifas de usuario final.

Así las cosas, en virtud de la normativa nacional y de orden local individualizada, corresponde efectuar el cálculo de los Cuadros Tarifarios con los Costos de Abastecimiento Propios de las empresas "EDEMSEA.", "EDESTESA." y "La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda", aplicables a partir del 1° de Agosto 2019 y hasta el 31 de Octubre de 2.019.

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

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

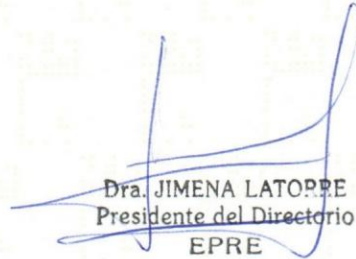
1. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDEMSEA" según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto de 2.019 y hasta el 31 de Octubre de 2.019.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



2. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDESTA S.A." según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto de 2.019 y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
3. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda." según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto de 2.019 y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
4. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar todas las disposiciones aclaratorias que se requieran para la adecuada instrumentación, aplicación e interpretación de la presente resolución.
5. Regístrese, notifíquese y archívese.


Ing. JORGE R. MASTRASCUSA
DIRECTOR
EPRE


Dra. JIMENA LATORPE
Presidente del Directorio
EPRE



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 220/19

CUADRO TARIFARIO EDEMSA con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 1° de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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

RESIDENCIAL (R)				ALUMBRADO PUBLICO (ALP)					
Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		T1 G		T1 ALP	
Categoría	Valor	Categoría	Valor	Categoría	Valor	Categoría	Valor	Categoría	Valor
Cargo Fijo \$/Bim	39,943	33,444	84,450	67,425	567,274	429,559	262,737	4,0979	
Cargo Variable \$/MWh	3,2377	0,6712	3,7089	1,2251	3,5923	1,2378	4,8633		
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim									

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

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Categoría	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	551,894	551,894	815,943	815,943	8124,616	8124,616	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	288,241
Uso de Red \$/MWh	818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837	118,338
Consumo de Potencia \$/MWh	118,290	118,290	115,792	115,792	113,581	113,581	110,679	110,679	109,007	109,007	5,2928
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,6370	3,6865	2,4943	3,4871	2,4657	3,4470	2,4026	3,3589	2,3689	3,3118	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	2,5263	3,5371	2,3896	3,3457	2,3622	3,3073	2,3018	3,2271	2,2695	3,1775	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	2,4157	3,3865	2,2850	3,2033	2,2587	3,1665	2,2010	3,0855	2,1701	3,0423	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

Categoría	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	
CARGO FIJO \$/mes	-----	-----	645,504	645,504	6053,175	6053,175
Uso de Red \$/MWh	-----	-----	80,408	80,408	52,024	52,024
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/MWh	-----	-----	3,9147	4,9493	3,1978	4,1652
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/MWh	-----	-----	2,5369	3,5323	2,3662	3,2969

(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

Categoría	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 \$/MWh	818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837
Consumo de Potencia \$/MWh	15,359	15,359	8,961	8,961	7,396	7,396	4,778	4,778	3,107	3,107
Transp. de Otros Agentes \$/MWh	29,839	29,839	27,559	27,559	26,651	26,651	27,948	27,948	27,526	27,526
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	325,4463	454,9749	182,7736	255,5181	154,1171	215,4562	91,0907	127,3451	57,4057	80,2534
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	311,7895	436,5312	175,1038	245,1599	147,6498	206,7220	87,2683	122,1828	54,9968	77,0001
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	298,1327	417,9466	167,4340	234,7227	141,1826	197,9212	83,4458	116,9811	52,5878	73,7219

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)

Categoría	T2 R BT					T2 B MT/BT					T2 R MT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616
Uso de Red \$/MWh	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
Consumo de Potencia \$/MWh	118,290	37,885	118,290	118,290	118,290	115,792	37,065	115,792	115,792	115,792	113,581	36,358	113,581	113,581	113,581
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,3290	0,0000	2,6370	2,6370	3,6865	2,2030	0,0000	2,4943	2,4943	3,4871	2,1777	0,0000	2,4657	2,4657	3,4470
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	2,2286	0,0000	2,5263	2,5263	3,5371	2,1080	0,0000	2,3896	2,3896	3,3457	2,0838	0,0000	2,3622	2,3622	3,3073
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	2,1282	0,0000	2,4157	2,4157	3,3865	2,0130	0,0000	2,2850	2,2850	3,2033	1,9899	0,0000	2,2587	2,2587	3,1665

Tarifa - PEAJE

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

Categoría	TP BT					TP MT/BT					TP MT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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 \$/MWh	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
Consumo de Potencia \$/MWh	15,359	4,917	15,359	15,359	15,359	8,961	2,868	8,961	8,961	8,961	7,396	2,367	7,396	7,396	7,396
Transp. de Otros Agentes \$/MWh	29,839	29,839	29,839	29,839	29,839	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	26,651	26,651	26,651	26,651	26,651
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	287,4325	0,0000	325,4463	325,4463	454,9749	161,4247	0,0000	182,7736	182,7736	255,5181	136,1154	0,0000	154,1171	154,1171	215,4562
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/MWh	275,0428	0,0000	311,7895	311,7895	436,5312	154,4665	0,0000	175,1038	175,1038	245,1599	130,2482	0,0000	147,6498	147,6498	206,7220
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	262,6531	0,0000	298,1327	298,1327	417,9466	147,5084	0,0000	167,4340	167,4340	234,7227	124,3810	0,0000	141,1826	141,1826	197,9212

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

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 220/19

**CUADRO TARIFARIO LA COOP. EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. con costo de abastecimiento propio
Vigencia: 1° de Agosto al 31 de Octubre de 2019**

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

RESIDENCIAL (R)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		
	Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Electrodependi ente salud <300 kWh/bim		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodependi ente salud <600 kWh/bim		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodependi ente salud >=600 kWh/bim
Cargo Fijo	\$/Bim 37,003	31,483	Cargo Fijo	\$/Bim 77,359	62,391	Cargo Fijo	\$/Bim 518,615	390,281
Cargo Variable	\$/kWh 2,9570	0,5482	Cargo Variable	\$/kWh 3,5751	1,1438	Cargo Variat	\$/kWh 3,4498	1,1860
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim								

GENERAL (G)		ALUMBRADO PUBLICO (ALP)	
	T1 G		T1 ALP
Cargo Fijo	\$/Bim 260,002	Cargo Fijo	\$/Bim 3,8863
Cargo Variable	\$/kWh 4,6997	Cargo Variable	\$/kWh 3,8863

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 551,894	551,894	815,943	815,943	8124,616	8124,616	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	\$/mes 288,241
Uso de Red	\$/kW-mes 818,205	818,205	888,248	888,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837	\$/mes 107,596
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 61,684	61,684	59,246	59,246	57,622	57,622	55,702	55,702	54,338	54,338	\$/kWh 4,9283
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh	2,6363	3,6855	2,4894	3,4801	2,4667	3,4485	2,4048	3,3619	2,3718	3,3158	
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/kWh	2,5257	3,5361	2,3849	3,3390	2,3632	3,3087	2,3039	3,2256	2,2723	3,1814	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh	2,4150	3,3856	2,2804	3,1969	2,2597	3,1678	2,2030	3,0883	2,1728	3,0460	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)		Pago DISTRIBUIDORA (3)	
	TRA BT	TRA MT	TRA BT	TRA MT
CARGO FIJO	\$/mes -----	-----	639,827	639,827
Uso de Red	\$/kW-mes -----	-----	80,408	80,408
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh	-----	-----	3,8584	4,8904
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh	-----	-----	2,5247	3,5192

(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 818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 11,669	11,669	6,471	6,471	5,219	5,219	3,128	3,128	1,765	1,765
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes 11,944	11,944	10,817	10,817	11,348	11,348	11,090	11,090	10,888	10,888
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	2,4150	454,0100	177,8144	248,5851	155,1613	216,9160	93,2510	130,3652	60,2835	84,2765
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/MWh	311,1282	435,6053	170,3527	238,5080	148,6502	208,1226	89,3379	125,0805	57,7538	80,8601
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	297,5003	417,0602	162,8910	228,3539	142,1391	199,2622	85,4248	119,7554	55,2241	77,4176

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	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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 551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616
Uso de Red	\$/kW-mes 818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 61,684	10,245	61,684	61,684	61,684	59,246	9,840	59,246	59,246	59,246	57,622	9,570	57,622	57,622	57,622
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh	2,3284	0,0000	2,6363	3,6855	3,6855	2,1986	0,0000	2,4894	3,4801	3,4801	2,1786	0,0000	2,4667	2,4667	3,4485
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/kWh	2,2280	0,0000	2,5257	2,5257	3,5361	2,1038	0,0000	2,3849	2,3849	3,3390	2,0847	0,0000	2,3632	2,3632	3,3087
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh	2,1276	0,0000	2,4150	2,4150	3,3856	2,0090	0,0000	2,2804	2,2804	3,1969	1,9908	0,0000	2,2597	2,2597	3,1678

	T2 B AT/MT				T2 R AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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 10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459
Uso de Red	\$/kW-mes 493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 55,702	9,251	55,702	55,702	55,702	54,338	9,025	54,338	54,338	54,338
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh	2,1239	0,0000	2,4048	3,3619	3,3619	2,0948	0,0000	2,3718	2,3718	3,3158
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/kWh	2,0323	0,0000	2,3039	3,2256	3,2256	2,0045	0,0000	2,2723	2,2723	3,1814
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh	1,9408	0,0000	2,2030	2,2030	3,0883	1,9142	0,0000	2,1728	2,1728	3,0460

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	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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 818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 11,669	1,938	11,669	11,669	11,669	6,471	1,075	6,471	6,471	6,471	5,219	0,867	5,219	5,219	5,219
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes 11,944	11,944	11,944	11,944	11,944	10,817	10,817	10,817	10,817	10,817	11,348	11,348	11,348	11,348	11,348
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	286,8228	0,0000	324,7561	324,7561	454,0100	157,0448	0,0000	177,8144	177,8144	248,5851	137,0376	0,0000	155,1613	155,1613	216,9160
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/MWh	274,4594	0,0000	311,1282	311,1282	435,6053	150,2754	0,0000	170,3527	170,3527	238,5080	131,1307	0,0000	148,6502	148,6502	208,1226
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	262,0960	0,0000	297,5003	297,5003	417,0602	143,5060	0,0000	162,8910	162,8910	228,3539	125,2237	0,0000	142,1391	142,1391	199,2622

	TP AT/MT				TP AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial	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	Pot. hasta 10 kW Residencial	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 493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837
Consumo de Potencia	\$/kW-mes 3,128	0,520	3,128	3,128	3,128	1,765	0,293	1,765	1,765	1,765
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes 11,090	11,090	11,090	11,090	11,090	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/MWh	82,3588	0,0000	93,2510	93,2510	130,3652	53,2420	0,0000	60,2835	60,2835	84,2765
Energía Resto (R) - 05 a 18ht \$/MWh	78,8088	0,0000	89,3379	89,3379	125,0805	50,9471	0,0000	57,7538	57,7538	80,8601
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/MWh	75,2587	0,0000	85,4248	85,4248	119,7554	48,6521	0,0000	55,2241	55,2241	77,4176

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



EPRE
 Adminis rac.
 Gerencia
 Sec. General