Ente Provincial Regulador de la Energía

**RESOLUCION Nº 124 EPRE**
**EXPTE. EPRE Nº 173/19**
**EXPTE. UNICO Nº 2289339**

PARANÁ, 28 de junio de 2019

**VISTO:**

La Resolución N° 14/2019 SRRYME de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico del Ministerio de Hacienda de la Nación, las Resoluciones N°010/19, Nº 130/19, Nº 139/19 y Nº 186/19 S.M.E. de la Secretaría Ministerial de la Energía de la Provincia y las Resoluciones N° 168/16, Nº 13/19 y Nº 67/19 EPRE; y

**CONSIDERANDO:**

Que la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, en fecha 3 de mayo de 2019, presentó al EPRE para su aprobación el nuevo Cuadro Tarifario para el período comprendido entre el 1° de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019 inclusive;

Que conforme a lo dispuesto por el Artículo 79º, segundo párrafo del Decreto Nº 1300/96 dicho cuadro, una vez aprobado, resultará aplicable a todas las Distribuidoras Concesionarias del Servicio Público de Electricidad de la Provincia de Entre Ríos, en carácter de Cuadro Tarifario Provincial;

Que la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico del Ministerio de Hacienda de la Nación, mediante Resolución N° 014 del 29/04/2019, establece la Programación Estacional para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) elevada por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO (CAMMESA), el cual comprende en su Anexo, el período 1° de mayo de 2019 al 31 de julio de 2019, y el período 1º de agosto al 31 de octubre de 2019;

Que, en este sentido, establece a partir del 1° de mayo de 2019, la aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), Precio Estabilizado de la Energía (PEE) y Precio Estabilizado del Transporte (PET);

Que la distribuidora ENERSA, presentó el Cuadro Tarifario incluyendo la adecuación de los Costos de Distribución correspondiente al período comprendido entre el 1° de mayo de 2019 y el 31 de julio de 2019 de acuerdo a la Resolución EPRE 168/16, y la variación de los Precios de Referencia de la Potencia, Precio Estabilizado de la Energía y Precio Estabilizado del Transporte para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM, conforme a la Resolución Nº 14/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico;

Que el procedimiento de cálculo del Cuadro Tarifario se realizó según las fórmulas y parámetros dispuestos en el Contrato de Concesión y la Resolución EPRE N° 168/16, Anexo II, PROCEDIMIENTOS PARA LA DETERMINACIÓN DEL CUADRO TARIFARIO;

Que en el Cuadro Tarifario presentado se contempla el cálculo de la tarifa Residencial Social para usuarios electrodependientes, que se aplica a los beneficiarios del Plan Tarifa para la Salud Decreto Provincial N° 817/03. Esta categoría de tarifa considera que, conforme la Ley N° 27.351 y lo dispuesto por CAMMESA, los precios mayoristas son bonificados en un cien por ciento (100%);

Que por Resolución N° 010/2019 de la Secretaría Ministerial de la Energía de Entre Ríos del 21/01/19, se estableció ad referéndum del Ejecutivo Provincial, el procedimiento de compensación a fin de sostener la aplicación del Plan Estímulo durante el mes de enero del corriente y de la Tarifa Social Nacional durante el mes de enero y el trimestre febrero -abril de 2019;

Que por Resolución N° 130/19 de la Secretaría Ministerial de la Energía de Entre Ríos del 26/04/19, en su Artículo 1º, se estableció ampliar ad referéndum del Ejecutivo Provincial, la cobertura por la derogada Tarifa Social Nacional para el trimestre

mayo – julio 2019, estableciendo que, a efectos de su implementación, se aplicará el Procedimiento aprobado como Anexo de la Resolución N° 10/19 SME;

Que como consecuencia de las Resoluciones N° 010/2019 y N° 130/2019 SME, hasta un consumo de 150 kWh/mes (CONSUMO BASE) se descontará el cien por ciento (100%) del Precio Estabilizado de la Energía (PEE). Para el consumo mensual excedente del CONSUMO BASE de hasta los 150 kWh/mes, se descontará el Cincuenta por ciento (50%) del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), (ii) para el resto del consumo excedente no tendrá descuento en el Precio Estabilizado de la Energía (PEE). Este descuento aplicado en el Cuadro Tarifario a los usuarios con Tarifa Social Federal, será retribuido a las Distribuidoras por el Poder Ejecutivo Provincial;

Que la Resolución N° 218-E/2016 MEyM ha determinado que para el cumplimiento de la Ley N° 27218 referida a Entidades de Bien Público, se deberán considerar a las mismas tarifariamente como usuarios Residenciales;

Que se han producido los correspondientes dictámenes técnico y legal, que obran agregados al Expediente de referencia;

Que posterior a la presentación del Cuadro Tarifario por parte de la distribuidora ENERSA, la Secretaria Ministerial de Energía, con fecha 07/05/2019, dictó la Resolución N° 139 SME, por la cual se dispone la suspensión transitoria y excepcional del traslado a los usuarios finales de las adecuaciones del Valor Agregado de Distribución y del traslado de todo costo mayorista para el trimestre mayo 2019 - julio 2019;

Que en el Artículo 2 de la precipitada Resolución, instruye al EPRE a dictar la respectiva Resolución que suspenda transitoriamente para el período trimestral mayo 2019 - julio 2019, todo traslado a los usuarios finales de las adecuaciones del Valor Agregado de Distribución, incluyéndose en la suspensión, todo traslado de incrementos que establezca el Gobierno Nacional;

Que en el Artículo 3 de la Resolución N° 139/19 SME, dispuso que finalizado el período de suspensión transitoria del traslado a los usuarios finales de toda adecuación trimestral de la tarifa eléctrica que corresponden a las Distribuidoras por aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico Provincial y sus respectivos Contratos de Concesión, el traslado de las adecuaciones de VAD e incrementos del costo mayorista, será efectuado de manera periódica, razonable y gradual, hasta el traslado total del costo real, de conformidad a los considerandos de la presente;

Que conforme a lo dispuesto por el Artículo 2º de la Resolución Nº139 /19 S.M.E, este Organismo mediante la Resolución Nº 64 / 19 EPRE, suspendió transitoriamente, por el período trimestral mayo/julio 2019 todo traslado a los usuarios finales de las adecuaciones del Valor Agregado de Distribución, incluyendo en la suspensión todo traslado de incrementos del costo mayorista que estableciera el Gobierno Nacional.

Que por Resolución N° 186/19 de la Secretaría Ministerial de la Energía de Entre Ríos del 20/06/19, en su Artículo 1º, deja sin efecto la suspensión transitoria y excepcional del traslado a los usuarios finales del servicio eléctrico en la Provincia de Entre Ríos de las adecuaciones del Valor Agregado de Distribución, y de los incrementos del costo mayorista establecido por el Gobierno Nacional, dispuestas mediante la Resolución Nro. 139/19 S.M.E. respecto de todas las categorías de usuarios finales a partir del 1° de Julio de 2019, excepto para los usuarios residenciales que se mantendrá hasta el 31 de Julio de 2019 inclusive.

Que la precitada disposición en su Artículo 3º, instruye al EPRE a dictar la respectiva resolución que suspenda a partir del 1° de Julio de 2019 la aplicación de las medidas ordenadas por Resolución Nro 139 S.M.E. a todas las categorías de usuarios finales a partir del 1° de Julio de 2019, excepto para los usuarios residenciales que se mantendrá hasta el 31 de Julio de 2019 inclusive.

Que el Ente Provincial Regulador de la Energía está facultado para el dictado de la presente, en virtud de lo dispuesto en los Artículos 48º inciso b) y 56º inciso g) de la Ley Nº 8.916 y en el Anexo IV del Contrato de Concesión de la Distribuidora ENERSA;

Que por Decreto Nº 1127/96 MEOSP se dispuso la intervención de este Ente, atribuyéndose al Interventor las facultades del Directorio, y que de conformidad al Decreto N° 2445/16 GOB se ha designado Interventor del Organismo al Dr. José Carlos Halle, por lo que en uso de las funciones establecidas en los Artículos 48º y 56º de la Ley Nº 8.916;

**EL INTERVENTOR DEL EPRE**

**R E S U E L V E:**

**ARTICULO 1º:** Considerar de aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM que se detallan en el Anexo de la Resolución RESOL-2019-14-APN-SRRYME#MHA de la SECRETARÍA DE RECURSOS RENOVABLES Y MERCADO ELÉCTRICO, según el siguiente detalle:

ANEXO

Programación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

| | Precio de Referencia de la Potencia | Precio Estabilizado de la Energía (PEE) | | |
|---|---|---|---|---|
| | ($POTREF) | Horas Pico ($PER.PICO) | Hora Resto ($PER.RESTO) | Hora Valle ($PER.VALLE) |
| | $/MW-mes | $/MWh | $/MWh | $/MWh |
| Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW - GUDI | 80000 | 2902 | 2771 | 2639 |
| Demanda General Distribuidor – NO RESIDENCIAL | 80000 | 1985 | 1892 | 1800 |
| Demanda Distribuidor RESIDENCIAL | 80000 | 1852 | 1764 | 1676 |

**ARTICULO 2º:** Aprobar los Valores del Cuadro Tarifario Provincial, contenidos en el ANEXO I de la presente Resolución, de la que forma parte integrante de la presente, para aplicar a los consumos registrados a partir del 1º de julio de 2019, los que serán de aplicación para todas las Distribuidoras del Servicio Eléctrico de jurisdicción Provincial. Este Cuadro Tarifario mantendrá su vigencia para el período comprendido entre el 1° de julio de 2019 hasta el 31 de julio de 2019 inclusive.

**ARTICULO 3º:** Establecer que toda la información necesaria para la correcta aplicación de las Resoluciones N° 1866/05 SEN, N° 03/11 SEN, N° 204-E2017 MEyM, y N° 14/19 SRRYME, como así también las Resoluciones Provinciales N° 010 , Nº 130 /19 SME y Nº 139/19 SME, y las que en el futuro se emitan sobre estos tópicos, será previamente informada ante el EPRE por todas las Distribuidoras Provinciales, incluyendo aquellas que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista - MEM- como Agentes de Mercado.

**ARTICULO 4º:** Establecer que la determinación de los usuarios alcanzados por la Tarifa Social surgirá del cruzamiento de las bases de datos de las Distribuidoras con el SINTyS mediante la intermediación del EPRE, como así también las que adicionalmente el EPRE y el Poder Concedente determinen.

**ARTICULO 5º:** Establecer que a las Entidades de Bien Público que cumplan con las pautas establecidas en la Res 218/16 Min de Energía y Minería, se les deberán aplicar los valores de la Tarifa Uso Residencial (Urbana o Rural), y aplicar el encuadramiento impositivo que les corresponda.

**ARTICULO 6º:** Registrar, notificar, publicar en el Boletín Oficial, Página Web y redes sociales del EPRE, a las Distribuidoras Provinciales, a los medios periodísticos y oportunamente archivar.

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

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

**ANEXO I**

**RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS | | Residencial | Tarifa Social y Electrodependientes | | | No Residencial | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Electrodependientes | Tarifa Social (TS) | < 300 kW | >= 300 kW |
| **T 1-R Uso residencial** | | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | $/mes | 69,31 | Cargo fijo (haya o no consumo) $/mes | 69,31 | 69,31 | | |
| Cargo Variable por energía: | $/kWh | | | | | | |
| Primeros 100 kWh/mes | $/kWh | 3,7336 | Prim 150 kWh/mes | 1,5513 | 1,6530 | | |
| Siguientes 100 kWh/mes | $/kWh | 4,2399 | Sig 50 kWh/mes | 1,8889 | 3,1153 | | |
| Siguientes 100 kWh/mes | $/kWh | 5,7483 | Sig 100 kWh/mes | 3,3973 | 4,6236 | | |
| Excedente de 300 kWh/mes | $/kWh | 6,5025 | Excedente de 300 kWh/mes | 4,1514 | 6,5025 | | |
| **T 1-Rural Residencial** | | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | $/mes | 192,00 | Cargo fijo (haya o no consumo) $/mes | 192,00 | 192,00 | | |
| Cargo Variable por energía: | $/kWh | | | | | | |
| Primeros 150 kWh/mes | | 4,2192 | Prim 150 kWh/mes | 1,8715 | 1,9732 | | |
| Siguientes 150 kWh/mes | | 6,2770 | Sig 150 kWh/mes | 3,9293 | 5,1540 | | |
| Excedente de 300 kWh/mes | | 7,5915 | Excedente de 300 kWh/mes | 5,2438 | 7,5915 | | |
| **T 1-Rural General** | | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | $/mes | | | | | 210,85 | |
| Cargo Variable por energía: | $/kWh | | | | | | |
| Primeros 150 kWh/mes | | | | | | 4,5187 | |
| Siguientes 150 kWh/mes | | | | | | 6,7990 | |
| Excedente de 300 kWh/mes | | | | | | 7,2077 | |
| **T 1-G Uso General** | | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | $/mes | | | | | 187,84 | |
| Cargo Variable por energía: | $/kWh | | | | | | |
| Primeros 125 kWh/mes | | | | | | 4,7754 | |
| Siguientes 225 kWh/mes | | | | | | 5,9263 | |
| Excedente de 350 kWh/mes | | | | | | 6,7330 | |
| **TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS** | | | | | | | |
| Por capacidad de suministro contratada | $/kW-mes | | | | | 355,56 | |
| Cargo Variable por energía: | $/kWh | | | | | 4,2570 | |

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

**ANEXO I** — **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS | | < 300 kW | >= 300 kW |
|---|---|---|---|
| **Vinculación Superior** | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 15692,18 | 15692,18 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 |
| contratada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 83,63 | 83,63 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,2367 | 3,1964 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,1363 | 3,0523 |
| Período horas de punta | | 2,3383 | 3,3394 |
| **Vinculación Inferior en Alta Tensión** | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 77,41 | 77,41 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,3029 | 3,2909 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,1994 | 3,1425 |
| Período horas de punta | | 2,4074 | 3,4381 |
| **Vinculación Inferior en Media Tensión** | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 77,41 | 77,41 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,3029 | 3,2909 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,1994 | 3,1425 |
| Período horas de punta | | 2,4074 | 3,4381 |
| **Vinculación Inferior en Baja Tensión** | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 3726,91 | 3726,91 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | $/kW-mes | 287,28 | 287,28 |
| Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 244,72 | 244,72 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 78,33 | 78,33 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,6004 | 3,7160 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,4836 | 3,5485 |
| Período horas de punta | | 2,7184 | 3,8823 |
| **Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW** | | | |
| **Credito por Energia Ingresada a la Red** | $/kWh | 2,4608 | |
| **TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO** | | | |
| **T 4-AP1 Suministro de energía** | | | |
| Cargo variable por energía | $/kWh | 5,2905 | |

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

**ANEXO I** — **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES | | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Siguientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| **Vinculación Superior** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 |
| Por potencia registrada en hs de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 83,63 | 83,63 | 83,63 | 83,63 | 83,63 | 83,63 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,0931 | 0,1673 | 1,1302 | 2,0931 | 2,2367 | 3,1964 |
| Período horas de valle nocturno | | 1,9970 | 0,1673 | 1,0821 | 1,9970 | 2,1363 | 3,0523 |
| Período horas de punta | | 2,1891 | 0,1673 | 1,1782 | 2,1891 | 2,3383 | 3,3394 |
| **Vinculación Inferior en Alta Tensión** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por potencia registrada en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,1549 | 0,1722 | 1,1636 | 2,1549 | 2,3029 | 3,2909 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,0560 | 0,1722 | 1,1141 | 2,0560 | 2,1994 | 3,1425 |
| Período horas de punta | | 2,2538 | 0,1722 | 1,2130 | 2,2538 | 2,4074 | 3,4381 |
| **Vinculación Inferior en Media Tensión** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por potencia registrada en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,1549 | 0,1722 | 1,1636 | 2,1549 | 2,3029 | 3,2909 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,0560 | 0,1722 | 1,1141 | 2,0560 | 2,1994 | 3,1425 |
| Período horas de punta | | 2,2538 | 0,1722 | 1,2130 | 2,2538 | 2,4074 | 3,4381 |
| **Vinculación Inferior en Baja Tensión** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | | | | | | |
| Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW | | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 |
| Clientes con pot.regist.< a 50 kW | | 610,63 | 610,63 | 610,63 | 610,63 | 610,63 | 610,63 |
| Por potencia registrada en hs de punta | $/kW-mes | 287,28 | 287,28 | 287,28 | 287,28 | 287,28 | 287,28 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 244,72 | 244,72 | 244,72 | 244,72 | 244,72 | 244,72 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 78,33 | 78,33 | 78,33 | 78,33 | 78,33 | 78,33 |
| Por consumo de energia | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,4333 | 0,1944 | 1,3139 | 2,4333 | 2,6004 | 3,7160 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,3216 | 0,1944 | 1,2580 | 2,3216 | 2,4836 | 3,5485 |
| Período horas de punta | | 2,5450 | 0,1944 | 1,3697 | 2,5450 | 2,7184 | 3,8823 |

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

**ANEXO I** **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| TARIFA DE PEAJE COOPERATIVAS | | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | | No Residencial | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Siguientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | | < 300 kW | >= 300 kW |
| **Vinculación Superior** | | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 | 15692,18 | | 15692,18 | 15692,18 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | | 28,16 | 28,16 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 | 28,16 | 28,16 | | 28,16 | 28,16 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | | 1,88 | 1,88 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | | |
| Período horas restantes | | 0,030932 | 0,002472 | 0,016702 | 0,030932 | | 0,033055 | 0,047237 |
| Período horas de valle nocturno | | 0,029512 | 0,002472 | 0,015992 | 0,029512 | | 0,031571 | 0,045107 |
| Período horas de punta | | 0,032352 | 0,002472 | 0,017412 | 0,032352 | | 0,034556 | 0,049351 |
| **Vinculación Inferior en Alta Tensión** | | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | | |
| Período horas restantes | | 0,092796 | 0,007415 | 0,050106 | 0,092796 | | 0,099166 | 0,141711 |
| Período horas de valle nocturno | | 0,088537 | 0,007415 | 0,047976 | 0,088537 | | 0,094713 | 0,135322 |
| Período horas de punta | | 0,097056 | 0,007415 | 0,052235 | 0,097056 | | 0,103667 | 0,148052 |
| **Vinculación Inferior en Media Tensión** | | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 | 143,58 | 143,58 | | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 | 132,53 | 132,53 | | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | | |
| Período horas restantes | $/kWh | 0,092796 | 0,007415 | 0,050106 | 0,092796 | | 0,099166 | 0,141711 |
| Período horas de valle nocturno | $/kWh | 0,088537 | 0,007415 | 0,047976 | 0,088537 | | 0,094713 | 0,135322 |
| Período horas de punta | $/kWh | 0,097056 | 0,007415 | 0,052235 | 0,097056 | | 0,103667 | 0,148052 |
| **Vinculación Inferior en Baja Tensión** | | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | | 3726,91 | 3726,91 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 287,28 | 287,28 | 287,28 | 287,28 | | 287,28 | 287,28 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 244,72 | 244,72 | 244,72 | 244,72 | | 244,72 | 244,72 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | | 15,52 | 15,52 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | | |
| Período horas restantes | $/kWh | 0,371185 | 0,029661 | 0,200423 | 0,371185 | | 0,396664 | 0,566846 |
| Período horas de valle nocturno | $/kWh | 0,354148 | 0,029661 | 0,191904 | 0,354148 | | 0,378852 | 0,541289 |
| Período horas de punta | $/kWh | 0,388223 | 0,029661 | 0,208942 | 0,388223 | | 0,414670 | 0,592208 |

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

**ANEXO I** — **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| **TARIFA DE PEAJE** | **GRANDES DEMANDAS** | | **< 300 kW** | **>= 300 kW** |
|---|---|---|---|---|
| **Vinculación Superior** | | | | |
| Cargo fijo | | $/mes | 15692,18 | 15692,18 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | | $/kW-mes | 28,16 | 28,16 |
| Cargo fijo por potencia transportada | | $/kW-mes | 1,88 | 1,88 |
| Cargo variable por energía | | $/kWh | | |
| | Período hora Período horas restantes | | 0,033055 | 0,047237 |
| | Período hora Período horas de valle nocturno | | 0,031571 | 0,045107 |
| | Período hora Período horas de punta | | 0,034556 | 0,049351 |
| **Vinculación Inferior en Alta Tensión** | | | | |
| Cargo fijo | | $/mes | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia transportada | | $/kW-mes | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | | $/kWh | | |
| | Período hora Período horas restantes | | 0,099166 | 0,141711 |
| | Período hora Período horas de valle nocturno | | 0,094713 | 0,135322 |
| | Período hora Período horas de punta | | 0,103667 | 0,148052 |
| **Vinculación Inferior en Media Tensión** | | | | |
| Cargo fijo | | $/mes | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | | $/kW-mes | 143,58 | 143,58 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | | $/kW-mes | 132,53 | 132,53 |
| Cargo fijo por potencia transportada | | $/kW-mes | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | | $/kWh | | |
| | Período hora Período horas restantes | $/kWh | 0,099166 | 0,141711 |
| | Período hora Período horas de valle noc | $/kWh | 0,094713 | 0,135322 |
| | Período hora Período horas de punta | $/kWh | 0,103667 | 0,148052 |
| **Vinculación Inferior en Baja Tensión** | | | | |
| Cargo fijo | | $/mes | 3726,91 | 3726,91 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | | $/kW-mes | 287,28 | 287,28 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | | $/kW-mes | 244,72 | 244,72 |
| Cargo fijo por potencia transportada | | $/kW-mes | 15,52 | 15,52 |
| Cargo variable por energía | | $/kWh | | |
| | Período hora Período horas restantes | $/kWh | 0,396664 | 0,566846 |
| | Período hora Período horas de valle noc | $/kWh | 0,378852 | 0,541289 |
| | Período hora Período horas de punta | $/kWh | 0,414670 | 0,592208 |

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

**ANEXO I** **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

**TARIFA PARA LA PRESTACIÓN DE LA FUNCIÓN TÉCNICA DE TRANSPORTE (PFTT) REALIZADA MEDIANTE LA UTILIZACIÓN DE INSTALACIONES CORRESPONDIENTES A UN SOLO NIVEL DE TENSIÓN.**

| | | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **PFTT solo en Alta Tensión** | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Siguientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | $/kWh | 0,061864 | 0,004943 | 0,033404 | 0,061864 | 0,066111 | 0,094474 |
| Período horas de valle nocturno | $/kWh | 0,059025 | 0,004943 | 0,031984 | 0,059025 | 0,063142 | 0,090215 |
| Período horas de punta | $/kWh | 0,064704 | 0,004943 | 0,034824 | 0,064704 | 0,069112 | 0,098701 |
| **PFTT solo en Media Tensión** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 | 114,28 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 | 105,49 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | $/kWh | 0,061864 | 0,004943 | 0,033404 | 0,061864 | 0,066111 | 0,094474 |
| Período horas de valle nocturno | $/kWh | 0,059025 | 0,004943 | 0,031984 | 0,059025 | 0,063142 | 0,090215 |
| Período horas de punta | $/kWh | 0,064704 | 0,004943 | 0,034824 | 0,064704 | 0,069112 | 0,098701 |
| **PFTT solo en Baja Tensión** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 | 3726,91 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 138,18 | 138,18 | 138,18 | 138,18 | 138,18 | 138,18 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 117,71 | 117,71 | 117,71 | 117,71 | 117,71 | 117,71 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 | 11,06 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | $/kWh | 0,278389 | 0,022246 | 0,150317 | 0,278389 | 0,297498 | 0,425134 |
| Período horas de valle nocturno | $/kWh | 0,265611 | 0,022246 | 0,143928 | 0,265611 | 0,284139 | 0,405967 |
| Período horas de punta | $/kWh | 0,291167 | 0,022246 | 0,156706 | 0,291167 | 0,311002 | 0,444156 |

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

**ANEXO I** **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

| | | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Siguientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| **TARIFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXIONES EN BORNES DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS** | | | | | | | |
| **T5 - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por potencia registrada en hs de punta | $/kW-mes | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | $/kW-mes | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | $/kW-mes | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 | 77,41 |
| Por consumo de energía | $/kWh | | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,1549 | 0,1722 | 1,1636 | 2,1549 | 2,3029 | 3,2909 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,0560 | 0,1722 | 1,1141 | 2,0560 | 2,1994 | 3,1425 |
| Período horas de punta | | 2,2538 | 0,1722 | 1,2130 | 2,2538 | 2,4074 | 3,4381 |
| **Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT)** | | | | | | | |
| Cargo fijo | $/mes | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 | 11851,51 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | $/kW-mes | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 | 90,45 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | $/kW-mes | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 | 83,49 |
| Cargo fijo por potencia transportada | $/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | $/kWh | | | | | | |
| Período hora Período horas restantes | | 0,092796 | 0,007415 | 0,050106 | 0,092796 | 0,099166 | 0,141711 |
| Período hora Período horas de valle nocturno | | 0,088537 | 0,007415 | 0,047976 | 0,088537 | 0,094713 | 0,135322 |
| Período hora Período horas de punta | | 0,097056 | 0,007415 | 0,052235 | 0,097056 | 0,103667 | 0,148052 |

**TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.**

| | | |
|---|---|---|
| **Colocación de Medidor** | $ | 776,60 |
| **Conexíones** | | |
| Conexión aérea básica | $ | 1736,50 |
| Conexión aérea rural básica | $ | 2193,10 |
| Conexión aérea especial | $ | 5264,60 |
| Conexión aérea rural especial | $ | 5746,50 |
| Conexión subterránea básica | $ | 1333,30 |
| Conexión subterránea especial | $ | 4509,50 |
| Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador | $ | 32811,40 |
| **Rehabilitación del Servicio** | | |
| Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural | $ | 548,40 |
| Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4 | $ | 548,40 |
| Tarifa 2, 3 y 5 | $ | 763,90 |
| **Envío aviso de suspensión** | $ | 55,90 |
| **Gastos de verificación** | $ | 234,40 |
| **Emisión de duplicado de factura** | $ | 9,70 |

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

**ANEXO I** — **RESOLUCIÓN EPRE Nº 124**

**CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL**

Vigente a partir del 1° de Julio de 2019 hasta el 31 de Julio de 2019

**VALORES TARIFARIOS PARA EL CÁLCULO DE LOS REINTEGROS (Res.EPRE N° 210/97 y 235/02 )**

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS** | | | | | | |
| **T 1-R Uso residencial** | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | $/KWh-mes | 3,5884 | 1,3390 | 2,4637 | 3,5884 | |
| **T 1-Rural Residencial** | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | $/KWh-mes | 3,5850 | 1,3390 | 2,4620 | 3,5850 | |
| **T 1-G Uso General** | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | $/KWh-mes | | | | | 3,8316 |
| **T 1-Rural General** | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | $/KWh-mes | | | | | 3,8293 |
| **TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS** | | | | | | |
| Cargo Fijo mensual por capac. de suministro cor | $/KW-mes | 68,8500 | | | | |
| **TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS** | | | | | | |
| **Vinculación Inferior en Alta Tensión** | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | $/KW-mes | 30,67 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | $/KW-mes | 28,31 | | | | |
| **Vinculación Inferior en Media Tensión** | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | $/KW-mes | 30,67 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | $/KW-mes | 28,31 | | | | |
| **Vinculación Inferior en Baja Tensión** | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | $/KW-mes | 173,60 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | $/KW-mes | 147,88 | | | | |
| **TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO** | | | | | | |
| **T 4-AP1 Suministro de energía** | | | | | | |
| Cargo variable bonificado por energía | $/KWh-mes | | | | | 3,0107 |
| **PARÁMETRO TARIFARIO PARA EL CÁLCULO DE ESTACIONALIDAD** | | | | | | |
| Según el Régimen Tarifario Punto 4.8 | | | | | | |
| **TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS** | | | | | | |
| Costo propio de distribución asignado al cargo fi tarifa (CDFMD * FV) | $/kW-mes | 279,38 | | | | |