



E.P.R.E.
Ente Provincial Regulator de la Energía
Urquiza 860 Paraná/E. Ríos
Telef. (0343) 4207922/23/24

NOTA N° 318

EPRE

PARANA, 31 de octubre de 2019

SEÑOR
PRESIDENTE DE LA COOPERATIVA
ELÉCTRICA Y OTROS SERVICIOS
CONCORDIA LTDA.
SU DESPACHO

Tengo el agrado de dirigirme a Usted, a fin de remitirle copia de la Resolución EPRE N° 262, de fecha 31 de Octubre de 2019, mediante las cuales se aprueba el Cuadro Tarifario a regir en el periodo 01/11/2019 al 31/01/2020.

La recepción de la misma servirá de notificación de sus términos.

Sin otro particular, saludo a Usted atentamente.

Recibido

01/11/19

Roque Agustín Noir
Jefe Dpto. Secret. Gral.

Paulin
Dr. LUCIANO G. PAULIN
Director de Análisis Normativos
y Estudios Especiales
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ENERGIA DE ENTRE RÍOS



Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 262 EPRE
EXPTE. EPRE N° 273/19
EXPTE. ÚNICO N° 2340103

PARANÁ, 31 de octubre de 2019

VISTO:

Las Resoluciones N° 14/2019, N° 26/2019 y N° 38/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico del Ministerio de Hacienda de la Nación; la Resolución N° 1546/19 MPIyS, la Resolución N° 1705/19 MPIyS, la Resolución N° 010/19 y N° 344/19 de la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia y las Resoluciones N° 168/16 y N° 196/19 EPRE;

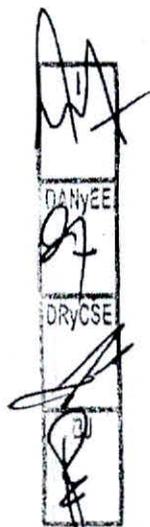
CONSIDERANDO:

Que la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, presentó al EPRE en fecha 24 de octubre de 2019 para su aprobación el nuevo Cuadro Tarifario para el periodo comprendido entre el 1° de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020 inclusive;

Que conforme a lo dispuesto por el Artículo 79°, segundo párrafo del Decreto N° 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 SRRYME del 29/04/2019, estableció 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 1° de agosto al 31 de octubre de 2019, ratificada mediante la Resolución N° 026 SRRYME del 03/09/2019;

Que dicha Secretaría mediante la Resolución N° 038 SRRYME del 22/10/2019 establece, para el período comprendido entre el 1° de noviembre de 2019 y el 30 de abril de 2020, para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o





Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 262 EPRE
EXPTE. EPRE N° 273/19
EXPTE. ÚNICO N° 2340103

Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM, como destinada a abastecer a sus usuarios de energía eléctrica, o los de otros prestadores del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del área de influencia o concesión del Agente Distribuidor, la 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 (IF-2019-39614802-APN-DNRMEM#MHA) que integra la Resolución N° 014 SRRYME del 29/04/2019, de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico; y el precio Estabilizado del Transporte (PET) de la Disposición 75/2018 anexo II;

Que el Cuadro Tarifario presentado por ENERSA en fecha 24 de octubre de 2019 incluye la adecuación de los Costos de Distribución correspondiente al período comprendido entre el 1° de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020 de acuerdo a la Resolución N° 168/16 EPRE 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 las Resoluciones N° 14/2019 y N° 38/2019 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 N° 168/16 EPRE, Anexo II, PROCEDIMIENTOS PARA LA DETERMINACIÓN DEL CUADRO TARIFARIO;

Que en dicho 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 CAMESA, 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, se estableció ad referendum del Ejecutivo Provincial, el procedimiento de





Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 262 EPRE
EXPTE. EPRE N° 273/19
EXPTE. ÚNICO N° 2340103

reintegro de los ingresos no percibidos 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, la cual fue ratificada el 05 de agosto de 2019 por Decreto N° 2248/19 MPIyS;

Que la Resolución N° 344/2019 de la Secretaría Ministerial de Energía de Entre Ríos del 30/10/19, estableció extender la cobertura de la Tarifa Social Nacional al trimestre noviembre-diciembre 2019 y enero 2020, aplicando para su instrumentación la Resolución N° 10/19 S.M.E.;

Que como consecuencia de las Resoluciones N° 010/2019 y 130/19 SME ratificadas por Decreto N° 2248/19 MPIyS, las Resoluciones N° 1546/19, N° 1705/19 del MPIyS, y la Resolución N° 344/19 de la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia, 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 determinó que para el cumplimiento de la Ley N° 27218 referida a Entidades de Bien Público, se las deberá considerar tarifariamente como usuarios Residenciales;

Que se han producido los correspondientes dictámenes técnico y legal, que obran agregados al expediente de referencia y forman parte de la presente en cuanto a sus fundamentos técnicos;


DANyEE

DRyCSE




Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 262 EPRE
EXPTE. EPRE N° 273/19
EXPTE. ÚNICO N° 2340103

Que el Ente Provincial Regulador de la Energía está facultado para el dictado de la presente, en virtud de lo dispuesto en los Artículos 48° inciso b) y 56° inciso g) de la Ley N° 8.916 y en el Anexo IV del Contrato de Concesión de la Distribuidora ENERSA;

Que por Decreto N° 1127/96 MEOSP se dispuso la intervención de este Ente, atribuyéndose al Interventor las facultades del Directorio, por lo que en uso de las funciones establecidas;

EL INTERVENTOR DEL EPRE

RESUELVE:

ARTICULO 1°: 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 | 3042 | 2911 | 2779 |
| Demanda General Distribuidor - NO RESIDENCIAL | 80000 | 2122 | 2025 | 1928 |
| Demanda Distribuidor RESIDENCIAL | 80000 | 1852 | 1764 | 1676 |


DANE
DRYCE
DJ



Ente Provincial Regulador de la Energía
Provincia de Entre Ríos

RESOLUCIÓN N° 262 EPRE
EXPTE. EPRE N° 273/19
EXPTE. ÚNICO N° 2340103

ARTICULO 2°: 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 1° de noviembre 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 1° de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020 inclusive.

ARTICULO 3°: 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, N° 14/19 SRRYME y N° 38/19 SRRYME como así también la Resolución Provincial N° 010/19 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 4°: 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 5°: 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 6°: 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.R.)



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

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

RESOLUCIÓN EPRE N° 262 / 19

| | Residencial | Tarifa Social y Electrodependientes | | | No Residencial | |
|----------------------------------------|-------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|----------------|-----------|
| | | | Electrodependientes | Tarifa Social (TS) | < 300 kW | >= 300 kW |
| TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS | | | | | | |
| T 1-R Uso Residencial | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | S/mes | 92,11 | Cargo fijo (haya o no consumo) S/mes | 92,11 | 92,11 | |
| Cargo Variable por energía: | S/kWh | | | | | |
| Primeros 100 kWh/mes | | 4,0302 | Prim 150 kWh/mes | 1,9050 | 2,0065 | |
| Sigüientes 100 kWh/mes | | 4,6972 | Sig 50 kWh/mes | 2,3496 | 3,5742 | |
| Sigüientes 100 kWh/mes | | 6,7089 | Sig 100 kWh/mes | 4,3614 | 5,5859 | |
| Excedente de 300 kWh/mes | | 7,7202 | Excedente de 300 kWh/mes | 5,3726 | 7,7202 | |
| T 1-Rural Residencial | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | S/mes | 255,18 | Cargo fijo (haya o no consumo) S/mes | 255,18 | 255,18 | |
| Cargo Variable por energía: | S/kWh | | | | | |
| Primeros 150 kWh/mes | | 4,6765 | Prim 150 kWh/mes | 2,3323 | 2,4338 | |
| Sigüientes 150 kWh/mes | | 7,4090 | Sig 150 kWh/mes | 5,0648 | 6,2877 | |
| Excedente de 300 kWh/mes | | 9,1626 | Excedente de 300 kWh/mes | 6,8184 | 9,1626 | |
| T 1-Rural General | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | S/mes | | | | | 255,18 |
| Cargo Variable por energía: | S/kWh | | | | | |
| Primeros 150 kWh/mes | | | | | | 5,0127 |
| Sigüientes 150 kWh/mes | | | | | | 7,7775 |
| Excedente de 300 kWh/mes | | | | | | 8,2724 |
| T 1-G Uso General | | | | | | |
| Cargo fijo (haya o no consumo) | S/mes | | | | | 227,34 |
| Cargo Variable por energía: | S/kWh | | | | | |
| Primeros 125 kWh/mes | | | | | | 5,3234 |
| Sigüientes 225 kWh/mes | | | | | | 6,7112 |
| Excedente de 350 kWh/mes | | | | | | 7,6901 |
| TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS | | | | | | |
| Por capacidad de suministro contratada | S/kW-mes | | | | | 414,31 |
| Cargo Variable por energía: | S/kWh | | | | | 4,7831 |

DANyEE
 07
 DRyCSE



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

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 262 / 19

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

| TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS | | < 300 kW | >= 300 kW |
|-----------------------------------------------------------------|----------|----------|-----------|
| Vinculación Superior | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 18991,39 | 18991,39 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | S/kW-mes | 34,09 | 34,09 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 34,09 | 34,09 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 83,64 | 83,64 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,3839 | 3,3513 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,2779 | 3,2072 |
| Período horas de punta | | 2,4898 | 3,4944 |
| Vinculación Inferior en Alta Tensión | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | S/kW-mes | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 77,43 | 77,43 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,4543 | 3,4504 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,3453 | 3,3020 |
| Período horas de punta | | 2,5634 | 3,5976 |
| Vinculación inferior en Media Tensión | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | S/kW-mes | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 77,43 | 77,43 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,4543 | 3,4504 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,3453 | 3,3020 |
| Período horas de punta | | 2,5634 | 3,5976 |
| Vinculación inferior en Baja Tensión | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 4510,47 | 4510,47 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs de punta | S/kW-mes | 347,68 | 347,68 |
| Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 296,17 | 296,17 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 78,34 | 78,34 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | |
| Período horas restantes | | 2,7714 | 3,8961 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,6483 | 3,7285 |
| Período horas de punta | | 2,8945 | 4,0624 |
| Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW | | | |
| Credito por Energía Ingresada a la Red | | S/kWh | 2,6012 |
| TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO | | | |
| T4-AP1 Suministro de energía | | | |
| Cargo variable por energía | | S/kWh | 6,0092 |

DANVEE
DRYCSE



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

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

RESOLUCIÓN EPRE N° 262 / 19

| TARIFA 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES | | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|----------------------------------------------|----------|-------------|----------------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------|-----------|
| | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Sigüientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| | | | | | | | |
| Vinculación Superior | | | | | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 |
| Por potencia registrada en hs de punta | S/kW-mes | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 83,64 | 83,64 | 83,64 | 83,64 | 83,64 | 83,64 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 2,0949 | 0,1688 | 1,1318 | 2,0949 | 2,3839 | 3,3513 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 1,9988 | 0,1688 | 1,0838 | 1,9988 | 2,2779 | 3,2072 |
| Periodo horas de punta | | 2,1910 | 0,1688 | 1,1799 | 2,1910 | 2,4898 | 3,4944 |
| Vinculación Inferior en Alta Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por potencia registrada en hs de punta | S/kW-mes | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 2,1569 | 0,1737 | 1,1653 | 2,1569 | 2,4543 | 3,4504 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 2,0579 | 0,1737 | 1,1158 | 2,0579 | 2,3453 | 3,3020 |
| Periodo horas de punta | | 2,2558 | 0,1737 | 1,2148 | 2,2558 | 2,5634 | 3,5976 |
| Vinculación Inferior en Media Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | S/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por potencia registrada en hs de punta | S/kW-mes | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 2,1569 | 0,1737 | 1,1653 | 2,1569 | 2,4543 | 3,4504 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 2,0579 | 0,1737 | 1,1158 | 2,0579 | 2,3453 | 3,3020 |
| Periodo horas de punta | | 2,2558 | 0,1737 | 1,2148 | 2,2558 | 2,5634 | 3,5976 |
| Vinculación Inferior en Baja Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | S/mes | | | | | | |
| Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW | | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 |
| Clientes con pot.regist.< a 50 kW | | 739,01 | 739,01 | 739,01 | 739,01 | 739,01 | 739,01 |
| Por potencia registrada en hs de punta | S/kW-mes | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | S/kW-mes | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | S/kW-mes | 78,34 | 78,34 | 78,34 | 78,34 | 78,34 | 78,34 |
| Por consumo de energía | S/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 2,4355 | 0,1962 | 1,3158 | 2,4355 | 2,7714 | 3,8961 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 2,3238 | 0,1962 | 1,2600 | 2,3238 | 2,6483 | 3,7285 |
| Periodo horas de punta | | 2,5472 | 0,1962 | 1,3717 | 2,5472 | 2,8945 | 4,0624 |





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

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 262 / 19

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

| TARIFA DE PEAJE | COOPERATIVAS | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|--------------------------------------------------|--------------|-------------|----------------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------|-----------|
| | | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Sigüientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| | | | | | | | |
| Vinculación Superior | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 | 18991,39 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 | 34,09 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 0,030960 | 0,002494 | 0,016727 | 0,030960 | 0,035229 | 0,049527 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 0,029540 | 0,002494 | 0,016017 | 0,029540 | 0,033664 | 0,047397 |
| Periodo horas de punta | | 0,032380 | 0,002494 | 0,017437 | 0,032380 | 0,036795 | 0,051641 |
| Vinculación Inferior en Alta Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | | 0,092879 | 0,007482 | 0,050180 | 0,092879 | 0,105688 | 0,148581 |
| Periodo horas de valle nocturno | | 0,088619 | 0,007482 | 0,048050 | 0,088619 | 0,100993 | 0,142190 |
| Periodo horas de punta | | 0,097139 | 0,007482 | 0,052311 | 0,097139 | 0,110384 | 0,154922 |
| Vinculación Inferior en Media Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | \$/kWh | 0,092879 | 0,007482 | 0,050180 | 0,092879 | 0,105688 | 0,148581 |
| Periodo horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,088619 | 0,007482 | 0,048050 | 0,088619 | 0,100993 | 0,142190 |
| Periodo horas de punta | \$/kWh | 0,097139 | 0,007482 | 0,052311 | 0,097139 | 0,110384 | 0,154922 |
| Vinculación Inferior en Baja Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 | 347,68 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 | 296,17 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 | 15,52 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | | | | | |
| Periodo horas restantes | \$/kWh | 0,371516 | 0,029928 | 0,200722 | 0,371516 | 0,422754 | 0,594322 |
| Periodo horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,354475 | 0,029928 | 0,192201 | 0,354475 | 0,403970 | 0,568761 |
| Periodo horas de punta | \$/kWh | 0,388556 | 0,029928 | 0,209242 | 0,388556 | 0,441537 | 0,619690 |

DANVEE
DRYCSE



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

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

RESOLUCIÓN EPRE N° 262 / 19

| TARIFA DE PEAJE | | GRANDES DEMANDAS | |
|--------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| | | < 300 kW | >= 300 kW |
| Vinculación Superior | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 18991,39 | 18991,39 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 34,09 | 34,09 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 34,09 | 34,09 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 1,88 | 1,88 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | |
| Periodo hori: Periodo horas restantes | | 0,035229 | 0,049527 |
| Periodo hori: Periodo horas de valle nocturno | | 0,033664 | 0,047397 |
| Periodo hori: Periodo horas de punta | | 0,036795 | 0,051641 |
| Vinculación Inferior en Alta Tensión | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | |
| Periodo hori: Periodo horas restantes | | 0,105688 | 0,148581 |
| Periodo hori: Periodo horas de valle nocturno | | 0,100993 | 0,142190 |
| Periodo hori: Periodo horas de punta | | 0,110384 | 0,154922 |
| Vinculación Inferior en Media Tensión | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 173,76 | 173,76 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 160,39 | 160,39 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | |
| Periodo hori: Periodo horas restantes | \$/kWh | 0,105688 | 0,148581 |
| Periodo hori: Periodo horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,100993 | 0,142190 |
| Periodo hori: Periodo horas de punta | \$/kWh | 0,110384 | 0,154922 |
| Vinculación Inferior en Baja Tensión | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 4510,47 | 4510,47 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 347,68 | 347,68 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 296,17 | 296,17 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 15,52 | 15,52 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | |
| Periodo hori: Periodo horas restantes | \$/kWh | 0,422754 | 0,594322 |
| Periodo hori: Periodo horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,403970 | 0,568761 |
| Periodo hori: Periodo horas de punta | \$/kWh | 0,441537 | 0,619690 |


 GANYEE
 04
 DRYCSE
 03



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

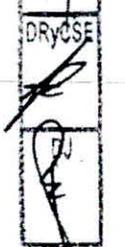
ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 262 / 19

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

| | | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | | No Residencial | |
|--------------------------------------------------|-----------|----------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------|-----------|
| | | Residencial | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Sigüientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| PFTT solo en Alta Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 |
| 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 | 0,061919 | 0,004988 | 0,033454 | 0,061919 | 0,070459 | 0,099054 |
| Período horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,059079 | 0,004988 | 0,032034 | 0,059079 | 0,067328 | 0,094794 |
| Período horas de punta | \$/kWh | 0,064759 | 0,004988 | 0,034874 | 0,064759 | 0,073590 | 0,103282 |
| PFTT solo en Media Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 | 138,31 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 | 127,67 |
| 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 | 0,061919 | 0,004988 | 0,033454 | 0,061919 | 0,070459 | 0,099054 |
| Período horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,059079 | 0,004988 | 0,032034 | 0,059079 | 0,067328 | 0,094794 |
| Período horas de punta | \$/kWh | 0,064759 | 0,004988 | 0,034874 | 0,064759 | 0,073590 | 0,103282 |
| PFTT solo en Baja Tensión | | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 | 4510,47 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 167,24 | 167,24 | 167,24 | 167,24 | 167,24 | 167,24 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 142,46 | 142,46 | 142,46 | 142,46 | 142,46 | 142,46 |
| 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 | 0,278637 | 0,022446 | 0,150541 | 0,278637 | 0,317065 | 0,445742 |
| Período horas de valle nocturno | \$/kWh | 0,265856 | 0,022446 | 0,144151 | 0,265856 | 0,302978 | 0,426571 |
| Período horas de punta | \$/kWh | 0,291417 | 0,022446 | 0,156932 | 0,291417 | 0,331153 | 0,464767 |


 DANVEE

 DRVOSE




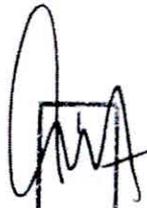
E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

RESOLUCIÓN EPRE Nº 262 / 19

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

| | Residencial | Tarifa Social (TS) y Electrodependientes(ED) | | | No Residencial | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------|-----------|
| | | (TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED) | (TS) Sigüientes 150 kWh/mes | (TS) Excedente 300 kWh/mes | < 300 kW | >= 300 kW |
| TARIFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXIONES EN BORNES DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS | | | | | | |
| TS - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT) | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por potencia registrada en hs de punta | \$/kW-mes | 109,47 | 109,47 | 109,47 | 109,47 | 109,47 |
| Por potencia registrada en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 101,05 | 101,05 | 101,05 | 101,05 | 101,05 |
| Cargo fijo por potencia adquirida | \$/kW-mes | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 | 77,43 |
| Por consumo de energía | \$/kWh | | | | | |
| Período horas restantes | | 2,1569 | 0,1737 | 1,1653 | 2,4543 | 3,4504 |
| Período horas de valle nocturno | | 2,0579 | 0,1737 | 1,1158 | 2,3453 | 3,3020 |
| Período horas de punta | | 2,2558 | 0,1737 | 1,2148 | 2,5634 | 3,5976 |
| Peaje OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión en bornes de EETT) | | | | | | |
| Cargo fijo | \$/mes | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 | 14343,23 |
| Por capacidad de transporte en hs de punta | \$/kW-mes | 109,47 | 109,47 | 109,47 | 109,47 | 109,47 |
| Por capacidad de transporte en hs fuera de punta | \$/kW-mes | 101,05 | 101,05 | 101,05 | 101,05 | 101,05 |
| Cargo fijo por potencia transportada | \$/kW-mes | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Cargo variable por energía | \$/kWh | | | | | |
| Período hor: Período horas restantes | | 0,092879 | 0,007482 | 0,050180 | 0,105688 | 0,148581 |
| Período hor: Período horas de valle nocturno | | 0,088619 | 0,007482 | 0,048050 | 0,100993 | 0,142190 |
| Período hor: Período horas de punta | | 0,097139 | 0,007482 | 0,052311 | 0,110384 | 0,154922 |
| TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO. | | | | | | |
| Colocación de Medidor | \$ | 1.033,60 | | | | |
| Conexiones | | | | | | |
| Conexión aérea básica | \$ | 2.311,30 | | | | |
| Conexión aérea rural básica | \$ | 2.919,10 | | | | |
| Conexión aérea especial | \$ | 7.007,40 | | | | |
| Conexión aérea rural especial | \$ | 7.648,90 | | | | |
| Conexión subterránea básica | \$ | 1.774,70 | | | | |
| Conexión subterránea especial | \$ | 6.002,30 | | | | |
| Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador | \$ | 43.673,40 | | | | |
| Rehabilitación del Servicio | | | | | | |
| Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural | \$ | 729,90 | | | | |
| Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 1 | \$ | 729,90 | | | | |
| Tarifa 2, 3 y 5 | \$ | 1.016,80 | | | | |
| Envío aviso de suspensión | \$ | 74,40 | | | | |
| Gastos de verificación | \$ | 312,00 | | | | |
| Emisión de duplicado de factura | \$ | 13,00 | | | | |


 DANVEE

 DRYCSE



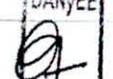

E.P.R.E.
Ente Provincial Regulador de la Energía

ANEXO I
CUADRO TARIFARIO PROVINCIAL

Vigente a partir del 1 de Noviembre de 2019 hasta el 31 de Enero de 2020

RESOLUCIÓN EPRE N° 262 / 19

| VALORES TARIFARIOS PARA EL CALCULO DE LOS REINTEGROS (Res. EPRE N° 210/97 y 235/02) | | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|---------|--------|--------|--------|
| | Ppm | \$/KW | 86,0640 | | | |
| TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS | | | | | | |
| T 1-R Uso residencial | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | \$/KWh-mes | 3,8604 | 1,6144 | 2,7374 | 3,8604 | |
| T 1-Rural Residencial | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | \$/KWh-mes | 3,8571 | 1,6144 | 2,7358 | 3,8571 | |
| T 1-G Uso General | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | \$/KWh-mes | | | | | 4,1958 |
| T 1-Rural General | | | | | | |
| Cargo Variable bonificado por energía : | \$/KWh-mes | | | | | 4,1933 |
| TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS | | | | | | |
| Cargo Fijo mensual por capac. de suministro c \$/KW-mes | | 83,3200 | | | | |
| TARIFA 3- GRANDES DEMANDAS | | | | | | |
| Vinculación Inferior en Alta Tensión | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | \$/KW-mes | 37,11 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | \$/KW-mes | 34,26 | | | | |
| Vinculación Inferior en Media Tensión | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | \$/KW-mes | 37,11 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | \$/KW-mes | 34,26 | | | | |
| Vinculación Inferior en Baja Tensión | | | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs de punta | \$/KW-mes | 210,10 | | | | |
| Cargo fijo mensual bonificado por unidad de potencia contratada en hs fuera de punta | \$/KW-mes | 178,97 | | | | |
| TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO | | | | | | |
| T 4-AP1 Suministro de energía | | | | | | |
| Cargo variable bonificado por energía | \$/KWh-mes | | | | | 3,2481 |
| 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 tarifa (CDFMD * FV) | \$/KW-mes | 338,11 | | | | |


 DANVEE

 DR/CSE
