

Córdoba, 06 de octubre de 2021.-

RESOLUCIÓN GENERAL N° 70.-

Y VISTO:

El Expediente N° 0521-062533/2021 en el que obra la presentación de la **COOPERATIVA DE SERVICIOS PÚBLICOS Y SOCIALES LUQUE LIMITADA**, mediante la cual solicita al Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP), la incorporación en su cuadro tarifario, de la tarifa de peaje para el Servicio de Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT), mediante la inclusión de la Tarifa N° 9 - Servicio de Peaje y adicionalmente los cargos y/o fondos que pudieren corresponder.

Y CONSIDERANDO:

I. Que la Ley Provincial N° 8835 (Carta del Ciudadano, en su artículo 25 inc. h), enumera como competencia del ERSeP, *“Aprobar las modificaciones, revisiones y ajustes de los cuadros tarifarios y precios de los servicios a cargo de los prestadores, de acuerdo con los términos de los títulos habilitantes”*.

II. Que por su parte, el artículo 20 de la Ley Provincial N° 8835, según modificación introducida por la Ley Provincial N° 9318, dispone que la autoridad regulatoria deberá convocar a Audiencia Pública, *“...cuando el informe o tratamiento se relacione con la modificación de los cuadros tarifarios de los servicios públicos, en forma previa a su implementación.”*.

Que la convocatoria a Audiencia Pública, en forma previa al dictado de un acto administrativo de carácter general, se hace necesaria a los fines de asegurar la transparencia y la eficiencia en la toma de una decisión respectiva.

Que mediante Resolución General ERSeP N° 40/2016, se puso en vigencia el Reglamento General de Audiencias Públicas, y que el mismo prescribe el dictado, por parte del Ente Regulador, de una resolución por la cual se ordene la convocatoria a Audiencia Pública, haciendo mención del lugar y la fecha de celebración de la misma, lugar o lugares en donde se puede recabar mayor

información, el plazo para la presentación de la solicitud de participación de los interesados, pretensiones y pruebas, breve explicación del procedimiento y toda otra información que se estime pertinente.

Que con fecha 30 de noviembre de 2018 ingresó al ERSeP la Nota N° 908407 059 24 018, presentada por parte de la Federación Argentina de Cooperativas de Electricidad y Otros Servicios Públicos Limitada (FACE) y de la Federación de Cooperativas Eléctricas y Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia de Córdoba (FECESCOR), como así también posteriores notas de Cooperativas no asociadas a las referidas federaciones, solicitando la convocatoria a Audiencia Pública a los fines de tratar un ajuste de los cuadros tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba.

Que por medio de Resolución ERSeP N° 2659/2018, se convocó a Audiencia Pública, la cual se celebró con fecha 21 de diciembre de 2018.

Que seguidamente, con fecha 27 de diciembre de 2018, este Organismo dictó la Resolución General ERSeP N° 89, aprobando el ajuste tarifario a aplicar por las Cooperativas Eléctricas según el grupo al que correspondieran, conforme lo detallado en los Anexos de la citada disposición, exceptuando de dicho incremento a las Cooperativas que no hubieran dado cumplimiento a los requisitos exigidos hasta la fecha de celebración de la referida Audiencia Pública.

Que asimismo, la Resolución General ERSeP N° 89/2018 estableció los aumentos autorizados y las Cooperativas por ella alcanzadas, a la vez que, por medio de su Artículo 9°, la misma dispuso que *“...en relación a la solicitud de incorporación en cada Cuadro Tarifario, de las Tarifas de Peaje por Transporte Firme, en la medida que cada Prestataria lo requiera formalmente, acompañando la información respaldatoria, el ERSeP podrá dar tratamiento a dicho trámite en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de diciembre de 2018, ajustando el procedimiento de cálculo y los componentes de las tarifas en cuestión a lo referido en el considerando respectivo. Así también, para el caso de Cooperativas que no cuenten con tarifas destinadas a Grandes Usuarios a partir de las cuales determinar las pretendidas para el Servicio de Peaje, ellas podrán determinarse conjuntamente, en el mismo trámite que inicie la interesada, en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de diciembre de 2018,*

ajustándose a valores acordes al tipo de usuario al que se destinen y a las características del mercado y sistema de distribución de la Prestadora en cuestión.”.

III. Que en su presentación, la Distribuidora requirió la apertura del procedimiento para el tratamiento y autorización de tarifas destinadas a peaje aplicables a los pretensos Usuarios de la Función Técnica de Transporte en su jurisdicción.

Que luce agregado a autos, el Informe Técnico elaborado por la Sección Técnica de esta Gerencia, que en atención al acápite en estudio, realiza un detallado análisis de los distintos aspectos que considera pertinentes a saber: “...A través de la presentación de fecha 24 de agosto de 2021, la Cooperativa de Servicios Públicos y Sociales Luque Limitada requirió la apertura del procedimiento para el tratamiento y autorización de tarifas destinadas a peaje aplicables a los Usuarios de la Función Técnica de Transporte en su jurisdicción. En el último de los casos, en el marco de lo establecido por el Anexo 27: “REGLAMENTACIÓN APLICABLE A LA PRESTACIÓN ADICIONAL DE LA FUNCIÓN TÉCNICA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA FIRME EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)” de los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios aprobado como Anexo 1 de la Resolución ex-Secretaría de Energía Nº 61, del 29 de Abril de 1992, modificado por Resolución de la Secretaría de Energía Nº 672, del 15 de Mayo de 2006, y con el objeto de reemplazar el procedimiento aplicado hasta el momento, fundado en lo establecido por el Artículo 3.3 del aludido Anexo 27 para los casos en que las Distribuidoras Eléctricas no cuenten con las correspondientes tarifas de peaje, lo cual contempla solo los niveles de pérdida de potencia y energía, valorizados a los precios de referencia en los nodos del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que lo vinculan con el sistema provincial, como así también un costo de distribución asignable al cargo por potencia, establecidos por el mismo Anexo de Los Procedimientos, que no se corresponde con los costos propios de la Distribuidora (...) oportunamente el Directorio del ERSeP dictó la Resolución Nº 2659/2018, por la que ordenó la convocatoria a Audiencia Pública, la cual fue celebrada con fecha 21 de diciembre de 2018, siendo uno de sus objetos, la “Incorporación en cada Cuadro Tarifario, de las Tarifas de Peaje por Transporte Firme para las Cooperativas que tengan prevista la categoría Grandes Usuarios, o para las

que, aún sin tenerla prevista, lo requieran en el marco de la Audiencia Pública convocada por la presente resolución, calculadas conforme a los criterios definidos en la Resolución General ERSeP N° 14/2011.”, dictándose luego la Resolución General N° 89/2018 (...) En relación a la propuesta efectuada por la Cooperativa en cuestión, respecto de la solicitud de incorporación a su Cuadro Tarifario de categorías aplicables al Servicio de Peaje, según se especifica en el detalle de tarifas solicitadas, y tal lo previsto por el procedimiento estipulado por la Resolución General ERSeP N° 89/2021, actualmente y para el caso que nos ocupa, las mismas deben componerse de los siguientes conceptos: 1. Cargos Mensuales por Uso de la Capacidad de Transporte y Pérdidas de Potencia en la red de distribución en Punta y Fuera de Punta: de aplicación directamente sobre las potencias máximas facturadas tanto para la banda horaria Punta como Fuera de Punta, obtenidas como la diferencia entre los valores de cada potencia incluidos en las Tarifas para Usuarios Finales destinadas a usuarios propios de similares características a las de los Usuarios de la Función Técnica de Transporte para los que se solicita la tarifa de peaje, y los valores de las potencias incluidos en la tarifa de compra de la Cooperativa a la EPEC. 2. Cargos por Energía Transportada y Pérdidas provocadas por el Usuario de la Función Técnica de Transporte en las bandas horarias Pico, Valle y Resto: de aplicación directamente sobre las energías facturadas a lo largo de cada período, para cada banda horaria, obtenidos como la diferencia entre los valores de la energía, incluidos en las Tarifas para Usuarios Finales destinadas a usuarios propios de similares características a las de los Usuarios de la Función Técnica de Transporte para los que se solicita la tarifa de peaje, y los valores de la tarifa de compra de la Cooperativa a EPEC. 3. Otros Cargos: a. Cargo adicional por el Uso del Sistema de Transporte Interprovincial (CUST): aplicable solo en los casos de Grandes Usuarios Menores y Grandes Usuarios Particulares (ya que para los Grandes Usuarios Mayores es facturado por la EPEC), el cual no tendrá un valor asignado en cada Cuadro Tarifario, puesto que será determinado y facturado mensualmente en función de las condiciones de uso del sistema de transporte interprovincial, según lo informado por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA), y será de aplicación directa a la máxima potencia registrada o contratada, sin distinción de la banda horaria en que ella se haya producido. b. Cargos para obras y/u otros de similares características: aplicables solo en los casos de Grandes Usuarios Menores y Grandes

Usuarios Particulares (ya que para los Grandes Usuarios Mayores son facturados por la EPEC), los cuales se corresponderán con los valores autorizados por el ERSeP para usuarios propios de similares características a las del usuario de peaje al que se le apliquen, en la manera que dicho Ente expresamente lo disponga. c. Cargo por Pérdidas de Transformación: aplicables a las pérdidas en vacío producidas en los transformadores de usuarios rurales, cuando se encuentre convenientemente homologado por el ERSeP y se explicita en el correspondiente Cuadro Tarifario. A los fines de su implementación, en los casos que corresponda, se determinará con igual criterio que el aplicado para los usuarios propios de similares características.”

Que en cuanto a la metodología de determinación de las tarifas de peaje, el aludido Informe establece que “...las tarifas de peaje pretendidas deben resultar de aplicar el procedimiento de cálculo (...) que consta de obtenerlas como la diferencia entre las tarifas de venta de energía y potencia a usuarios finales propios (entre las que se encuentra la categoría para grandes usuarios en media tensión con medición en baja tensión, producto ello de consideraciones especiales contenidas en el cuadro de categorías contempladas en la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP N° 17/2008, categoría a la cual corresponde aplicar, en caso de usuarios propios de la Cooperativa, la tarifa de Media Tensión más un 3%) y las tarifas de compra de la Cooperativa a la EPEC. Sin perjuicio de ello, no corresponde en este caso discriminar tarifas de peaje para usuarios urbanos o rurales, puesto que la estructura vigente, aplicable a los Grandes Usuarios propios, tampoco lo hace. Adicionalmente, deben incluirse, en los casos que corresponda, los demás cargos o fondos que la EPEC pudiera facturar a la Cooperativa por la energía y potencia destinada a los usuarios de la función técnica de transporte en su jurisdicción, el cargo por uso del sistema de transporte interprovincial (CUST), en ambos casos cuando no lo facture la EPEC directamente al usuario, y las pérdidas por transformación en vacío, de igual manera que a los usuarios propios a los que corresponda su aplicación...”

Que finalmente, el Informe Técnico concluye que “A partir del análisis precedente, técnicamente se entiende que corresponde autorizar la incorporación de las categorías requeridas al Cuadro Tarifario de la Cooperativa de Servicios Públicos y Sociales Luque Limitada, considerando los valores propuestos por la referida Distribuidora, para usuarios del Servicio de Peaje, determinados en base a

las tarifas de compra vigentes al 01 de agosto de 2021 y las tarifas de venta a usuarios finales vigentes al 01 de agosto de 2021, según los conceptos, valores y condiciones detalladas en los siguientes anexos, aplicables a partir del mes inmediato posterior a la respectiva aprobación: **ANEXO ÚNICO: TARIFA Nº 9 – SERVICIO DE PEAJE**, compuesta de las siguientes alternativas:

- **T9.1.1 (Suministros en Baja Tensión).**
- **T9.1.2 (Suministros en Media Tensión).**
- **T9.1.2.1 (Suministros en Media Tensión con Medición en Baja Tensión).".**

Que en virtud de lo expuesto en el Informe Técnico analizado precedentemente, resulta pertinente aprobar la incorporación al Cuadro Tarifario de la Cooperativa de Servicios Públicos y Sociales Luque Limitada, la categoría tarifaria requerida y adicionalmente, los cargos y/o fondos que pudieren corresponder, por resultar sustancialmente procedente.

IV. Que atento lo dispuesto por el Artículo 1º de la Resolución General del ERSeP Nº 01/2001 (modificada por Resolución General ERSeP Nº 06/2004), el Directorio del ERSeP "...*dictará Resoluciones Generales en los casos de disposiciones de alcance general y de aplicación interna y externa, operativas, reglamentarias o interpretativas de la ley de su creación o de los marcos regulatorios de los servicios públicos y concesiones de obra pública bajo su control, como también cuando se tratara de pautas de aplicación general atinentes a su funcionamiento y organización...*".

Que por todo ello, normas citadas, el Informe Técnico de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica y el Dictamen emitido por la Sección de Asuntos Legales de la Gerencia de Energía Eléctrica, en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley Provincial Nº 8835, **el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP);**

R E S U E L V E:

ARTICULO 1º: **APRUÉBASE** la incorporación al Cuadro Tarifario de la **COOPERATIVA DE SERVICIOS PÚBLICOS Y SOCIALES LUQUE LIMITADA**, de la

TARIFA Nº 9 – SERVICIO DE PEAJE, que como Anexo Único forma parte de la presente, compuesta de las siguientes alternativas:

T9.1.1 (Suministros en Baja Tensión).

T9.1.2 (Suministros en Media Tensión).

T9.1.2.1 (Suministros en Media Tensión con Medición en Baja Tensión).

ARTICULO 2º: PROTOCOLÍCESE, publíquese, hágase saber y dese copia.

Lbcc

Jlcl