

Córdoba, 20 de mayo de 2021.-

**RESOLUCIÓN GENERAL Nº 43.-**

**Y VISTO:**

El Expediente Nº 0521-062318/2021, iniciado a partir de la Nota Nº 437876 059 52 321 (C.I. Nº 8296/2021), presentada por la **Federación Argentina de Cooperativas de Electricidad y Otros Servicios Públicos Limitada (FACE)** y la **Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia Córdoba (FECESCOR)**, relativo a la solicitud de recomposición de los Cuadros Tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba, en razón de lo establecido en el artículo 6º de la Resolución General ERSeP Nº 16/2021, respecto a la implementación de las revisiones trimestrales de costos, en base a los factores determinantes de los mismos.

**Y CONSIDERANDO:**

Voto del Presidente, Mario A. Blanco, y de los Vocales Jose Luis Scarlatto, Luis A. Sanchez y Walter Scavino.

I. Que la Ley Nº 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."*

Que concordantemente, el Decreto Nº 797/01, que reglamenta el contexto normativo emergente de la Ley Nº 8837 -Incorporación del Capital Privado al Sector Público-, establece en su considerando que *"...cuando los prestadores o las organizaciones de los usuarios, o el ERSeP actuando de oficio, consideren que existen cambios en los costos de los servicios de electricidad, ajenos al control de los concesionarios, sea su aumento o disminución, que afecten a alguno de los actores, el Ente iniciará los procedimientos para determinar si dichos cambios deben ser incorporados en las tarifas"*, y asimismo dispone que *"...a fin de establecer el aumento o reducción tarifaria correspondiente, la modificación en los costos deberá revestir significación y corresponder a una definida tendencia de aumento o disminución de los insumos afectados, y no a un cambio circunstancial de su valor."*

Que en el mismo sentido, corresponde tener en cuenta lo dispuesto en el Contrato de Concesión del Servicio Público de Distribución de Energía a Distribuidores Cooperativos de la Provincia de Córdoba, el cual, según el artículo 19 -Obligaciones de la

Concesionaria-, punto IX, impone como deber de los mismos, someter los Cuadros Tarifarios a la aprobación del ERSeP.

II. Que el artículo 20 de la Ley N° 8835, según modificación introducida por la Ley 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 en el marco del procedimiento respectivo y la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021, fueron debidamente tratados y considerados en los estudios e Informes Técnicos emitidos por las distintas áreas de este Organismo, los puntos solicitados oportunamente por las Federaciones, siendo uno de ellos la autorización para mantener en vigencia la posibilidad de implementar recomposiciones tarifarias con periodicidad trimestral, en base a las variaciones de costos que pudieran producirse, en el marco de la Audiencia Pública referida.

Que en ese entendimiento, este Ente dictó la Resolución General ERSeP N° 16/2021, en la que, luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, dispuso, conforme a su artículo 6º, que *“...en relación a la autorización de recomposiciones tarifarias trimestrales requerida por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, en base a las variaciones de costos que pudieran producirse, el ERSeP evaluará la pertinencia de cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente, en el marco del presente procedimiento y la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021.”*.

III. Que producida la indicada presentación por parte de las Federaciones de Cooperativas, se analizó la procedencia de la misma y se formó cuerpo de expediente a los fines de su tratamiento.

Que en dicha presentación las entidades comparecientes disponen elevar formalmente requerimiento de recomposición tarifaria relativa al servicio eléctrico a cargo del Sector Cooperativo de la Provincia, destinado a paliar el incremento de costos acaecido a lo largo del primer trimestre del año 2021, en el marco de lo establecido por la Resolución General ERSeP N° 16/2021.

Que asimismo, las Federaciones de Cooperativas acompañan un análisis técnico-económico, resultado de un estudio por medio del cual pretenden demostrar la procedencia sustancial del pedido de revisión, evidenciando la necesidad de un incremento tarifario mínimo para el “Grupo A” de las Cooperativas Concesionarias del Servicio de Distribución de Energía, de un 9,40%.

Que así también, en el marco de lo estipulado por el artículo 8º de la Resolución General ERSeP N° 02/2020, solicitan autorización para incorporar los restantes tramos de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019, temática que también resultó abordada en el artículo 7º de la Resolución General ERSeP N° 05/2021.

**IV.** Que atento al requerimiento formulado y necesidad de su correcta evaluación, se incorpora a autos el pertinente Informe Técnico Conjunto elaborado por el Área de Costos y Tarifas y la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo, de fecha 05 de mayo de 2021.

Que en primera instancia, el mencionado Informe Técnico realiza un análisis introductorio de los aspectos pertinentes, a saber: *“Con el fin de analizar el incremento tarifario solicitado por las Federaciones, se utilizó el modelo tarifario basado en la Estructura de Costos definido por el Área de Costos y Tarifas del ERSeP. Dicho método opera a través de la suma-producto de los ponderadores de cada ítem de la referida estructura, multiplicada por la variación del índice de precios representativo, obteniendo así el incremento de costos para el período en cuestión, para luego determinar con ello el incremento tarifario resultante. A partir de lo expuesto, el procedimiento requiere de la segmentación del universo de Distribuidoras en base a su ubicación geográfica y características del mercado atendido (según sean urbanas, rurales, con Grandes Usuarios o sin Grandes Usuarios, etc.), lo que permite un análisis más representativo de la realidad, en cuanto a la evolución de los costos propios de distribución y su incidencia sobre las tarifas aplicadas.”.*

Que por lo tanto, el Informe Técnico aclara que *“Con el objeto de iniciar el análisis se calcula la variación de precios de diversas variables de costos relacionadas con la prestación del servicio. Para analizar y determinar los incrementos de costos correspondientes al primer trimestre 2021, se utilizan los valores de los índices publicados por los organismos oficiales de estadísticas nacionales y provinciales. La evolución de los costos para el período de análisis se determina, en primer lugar, en función de las últimas publicaciones de los valores de índices de precio para los meses que van desde enero a marzo de 2021.”*, agregando a continuación, que *“...en segundo lugar, se realizan ajustes correspondientes a índices de precios que se estimaron en el informe técnico de recomposición tarifaria anterior, de fecha 30 de diciembre de 2020, que fuera considerado para el dictado de la Resolución General ERSeP N° 05/2021, de modo de tomar en cuenta ahora el valor real de cada número índice inicialmente estimado y así calcular la variación real.”*; destacando luego que *“...se resume la variación de costos ocurrida para cada grupo de Distribuidoras, definida en función de la estructura de costos según el modelo de análisis*

*propuesto (...). Se observa que, para el período analizado, el Grupo “A” tuvo un incremento del 13,83%, el Grupo “B” del 13,57%, el Grupo “C” del 13,39%, el Grupo “D” del 13,27%, el Grupo “E” del 14,03% y, por su parte, para el Grupo “F” del 13,44%. Finalmente, el incremento de costos promedio es de 13,59%.”.*

*Que así también indica: “Para llevar a cabo la presente revisión, resultó necesario actualizar el Valor Agregado de Distribución (en adelante VAD) al mes de mayo de 2021 inclusive (mes hasta el cual se encuentran en vigencia las tarifas sobre las cuales tendrían aplicación los incrementos solicitados) y así reflejar la incidencia de los ajustes de los precios de compra de las Cooperativas durante el período de análisis, hasta el de efectiva aplicación del incremento solicitado. El cálculo surge a partir del promedio grupal de las Distribuidoras representativas por grupo, a las cuales se le actualizaron los valores de compra y venta de energía declarados. Así también, en este cálculo se incorporan los respectivos factores de pérdidas técnicas, relacionados con la compra de energía, de manera de reconocer dentro del VAD los costos a ello asociados, determinados en función del nivel de tensión (...). Luego de la actualización aplicada se obtienen los respectivos VAD al mes de mayo de 2021, los cuales han sido calculados teniendo en cuenta la aplicación de las Resoluciones Generales ERSeP N° 04/2021, N° 05/2021, N° 18/2021 y N° 29/2021 inclusive. Los mismos (...) ascendieron a los siguientes valores: 0,6265 para el “Grupo A”; 0,6659 para el “Grupo B”; 0,6641 para el “Grupo C”; 0,7385 para el “Grupo D”; 0,6522 para el “Grupo E” y 0,7232 para el “Grupo F”. (...) Posteriormente, en base al incremento de costos ahora determinado para cada grupo de Distribuidoras, afectado por el respectivo VAD promedio por grupo, se obtiene el incremento de tarifas actual, correspondiente al período de costos bajo análisis...”, indicando a continuación que “...se acumula sobre ello el ajuste por incremento anterior de tarifas, que introduce una corrección relativa al incremento de costos del período inmediato anterior (Enero-Diciembre de 2020, analizado en el procedimiento que derivara en el dictado de la Resolución General ERSeP N° 05/2021), producto de haber tomado oportunamente índices estimados y corregirlos actualmente en base a datos reales.”.*

*Que en consonancia con lo expresado precedentemente, el Informe alude a que “...los ajustes tarifarios resultantes del presente análisis alcanzan el 8,79% para el Grupo “A”; 9,15% para el Grupo “B”; 9,01% para el Grupo “C”; 9,93% para el Grupo “D”; 9,34% para el Grupo “E” y 10,40% para el Grupo “F”. Finalmente, el incremento promedio da como resultado 9,44%”, destacando que “...si bien la mayoría de los incrementos obtenidos resultan superiores a los inicialmente requeridos por las Federaciones de Cooperativas, ello obedece a que, según las mismas entidades plantearan en su nota de solicitud, el porcentaje referencial especificado del 9,40%, se corresponde con las Prestadoras encuadradas en el “Grupo A”, para las cuales se obtuvo un incremento del 8,79%.”.*

Que así también, el Informe Técnico considera el efecto causado sobre los incrementos de tarifas destinados a los Grandes Consumidores u otras Distribuidoras alcanzadas, según los niveles de tensión de alimentación -Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión-, en lo relativo a la infraestructura puesta en juego por cada Cooperativa a los fines de materializar la prestación del servicio, destacando que *“Para ello se toman en cuenta relaciones obtenidas a partir de las pérdidas técnicas reconocidas para cada nivel de tensión, con la ubicación de los puntos de suministro de tales Usuarios respecto la red de distribución (...), lo que, para cada caso, se relaciona con el porcentaje de incremento tarifario global obtenido para los diferentes grupos de Cooperativas con Grandes Usuarios u otras Distribuidoras de Electricidad en su mercado.”*; como también realiza un análisis especial para los ajustes aplicables a los Cargos por Energía destinados a Usuarios con demanda de potencia igual o mayor a 300 kW, a causa de las diferencias en los precios mayoristas de la energía eléctrica contenidos en las respectivas tarifas, estableciendo que *“...el efecto en cuestión debe ser interpretado como una alteración de la incidencia del VAD respecto de las tarifas totales de dichos Usuarios, lo cual debe ser correctamente cuantificado. En función de lo indicado, el aumento del VAD que los Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW deben experimentar sobre los Cargos por Energía (ya que los Cargos por Potencia corresponde que reciban idéntico ajuste que el otorgado para Usuarios con demanda menor a 300 kW, por no encontrarse discriminados), debe resultar de idéntica cuantía que el que incida sobre los cargos respectivos de los Grandes Usuarios con demanda menor a 300 kW, y ello determinarse como porcentaje para que resulte aplicable por la totalidad de las Prestadoras.”*; por todo lo cual, finalmente resalta que *“Bajo dichas premisas y considerando los dos efectos analizados, para los grupos de Cooperativas cuyos mercados incluyan Grandes Usuarios u otras Distribuidoras de Electricidad (“Grupo A”, “Grupo C” y “Grupo E”), se obtienen los incrementos desagregados por categoría tarifaria, incorporados en los respectivos Anexos del presente Informe Técnico...”*.

Que por su parte, en relación al ajuste correspondiente a los Cargos Fijos incluidos en los Cuadros Tarifarios aplicables por las Cooperativas a sus Usuarios, el Informe Técnico indica que *“...estos deben verse afectados directamente por el incremento promedio de costos ajustados, que (...) asciende al 13,94% y se obtiene luego de acumular el incremento de costos de cada grupo para el período de análisis, con el ajuste del incremento de costos anterior (que introduce una corrección relativa al incremento de costos del período anterior, producto de haber tomado oportunamente índices estimados y corregirlos actualmente en base a datos reales).”*, recalcando luego que *“...conforme a lo requerido por las mismas Federaciones, que constituyera uno de los aspectos objeto de la Audiencia Pública llevada a cabo el 19 de diciembre de 2019 y que, como tal, el tema se viera reflejado en el*

artículo 8º de la Resolución General ERSeP Nº 02/2020 y en el artículo 7º de la Resolución General ERSeP Nº 05/2021, dichas entidades pretenden la redeterminación de las actualizaciones de los Cargos Fijos disponibles en los respectivos Cuadros Tarifarios, en lo relativo a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019, que derivara en la necesidad de otorgar sobre estos conceptos, un incremento adicional del 63,44%, desagregado en cuatro tramos del 13,07%. En virtud de ello, de la implementación del tercero de los tramos de 13,07% (puesto que el primero de ellos fue aplicado conjuntamente con los resultados de la propia Resolución General ERSeP Nº 02/2020 y el segundo con los resultados de la Resolución General ERSeP Nº 05/2021), el incremento resultante a aplicar sobre los Cargos Fijos disponibles en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Eléctricas, a partir de la vigencia que en adelante se disponga para el ajuste por variaciones de costos del primer trimestre de 2021, ascendería al 28,83%.”.

Que por otra parte, el Informe bajo análisis trata el tema relacionado con las Tasas incluidas en los Cuadros Tarifarios aplicables por las Cooperativas a sus Usuarios, respecto de lo cual indica que “...las mismas deben verse afectadas directamente por el incremento promedio de costos ajustados, que (...) asciende al 13,94%.”.

Que en cuanto al resto de las formalidades aplicables al presente tratamiento, el Informe agrega que, “...obran en la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP y/o en tramitaciones de ajustes anteriores, constancias del cumplimiento por parte de las Cooperativas listadas en los Anexos del presente Informe Técnico, respecto de los requisitos derivados de los requerimientos dispuestos por los artículos 2º y 3º de la Resolución ERSeP Nº 3740/2019, que resultaron exigibles a la fecha expresada en el referido artículo 2º (16 de diciembre de 2019). Así también, obran en la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, en las presentes actuaciones y/o en tramitaciones de ajustes anteriores, constancias que acreditan el cumplimiento respecto del pago de la Tasa de Regulación dispuesta por Decreto Provincial Nº 2298/2000, por parte de las Cooperativas a considerar, en lo relativo a lo exigible en la fecha indicada.”, entendiéndose adecuado requerir tan solo el cumplimiento de dichos requisitos, en razón de las circunstancias actuales.

Que en otro sentido, el Informe Técnico agrega que “...en relación a las Cooperativas que no resulten alcanzadas por el ajuste tarifario derivado del presente procedimiento, por no haber dado cumplimiento a los requisitos formales exigidos, debería dejarse establecido que, en el marco de la Audiencia Pública celebrada el día 19 de marzo del 2021, con el objeto de poder aplicar los incrementos que correspondan, la pertinente solicitud e información necesaria, sean formalmente presentadas y/o acreditadas por cada interesada ante el ERSeP, desde la fecha de vigencia de la resolución a dictarse por parte del Directorio del ERSeP en relación al expediente bajo análisis, para su evaluación y consideración, al



*momento de implementar el primer proceso de recomposición tarifaria inmediato posterior al respectivo cumplimiento de requisitos.”, lo cual resulta razonable.*

Que finalmente, el Informe Técnico ya citado, concluye que “En virtud de lo analizado precedentemente, de considerarse pertinente el proceso de recomposición tarifaria planteado por las Federaciones de Cooperativas Eléctricas, basado en el análisis del incremento de costos sufrido por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba durante el período Enero-Marzo de 2021, como también el resto de los requerimientos formulados y/o propuestos en el expediente origen del presente; técnica, contable y económicamente se recomienda: 1- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo I del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo VII del presente, pertenecientes al “Grupo A”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019. 2- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo II del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo VIII del presente, pertenecientes al “Grupo B”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019. 3- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo III del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo IX del presente, pertenecientes al “Grupo C”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº

27/2019. 4- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo IV del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo X del presente, pertenecientes al “Grupo D”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019. 5- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo V del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo XI del presente, pertenecientes al “Grupo E”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019. 6- APROBAR los incrementos detallados en el Anexo VI del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la publicación en el Boletín Oficial de la resolución que se dicte en el marco del presente procedimiento, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo XII del presente, pertenecientes al “Grupo F”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP Nº 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019. 7- ESTABLECER que, el cuarto y último tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP Nº 27/2019, se trasladará a tarifas conjuntamente con próxima recomposición tarifaria. 8- ESTABLECER que, para las Cooperativas Concesionarias no alcanzadas por los ajustes enumerados precedentemente, en el marco del presente procedimiento y la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021, con el objeto de poder aplicar los incrementos correspondientes, la debida solicitud e información requerida deberá ser formalmente presentada y/o acreditada por cada interesada ante el ERSeP, a partir del dictado de la oportuna resolución aprobatoria, para su evaluación y consideración, si resultara



*pertinente, al momento de implementar el primer proceso de recomposición tarifaria inmediato posterior al respectivo cumplimiento de requisitos. 9- DISPONER que, sin perjuicio del presente procedimiento, las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir de la fecha definida en los artículos 1º a 6º precedentes, se mantienen idénticas a las aprobadas como Anexo Nº 5 de la Resolución General ERSeP Nº 18/2021. 10- ESTABLECER que, para las Distribuidoras alcanzadas por el presente, en los casos que correspondan, los cargos de la TARIFA Nº 9 – SERVICIO DE PEAJE, de la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP Nº 17/2008, o sus equivalentes en el caso de Cooperativas Concesionarias que no hubieran llevado a cabo la adecuación de su Cuadro Tarifario conforme a lo dispuesto por dicha norma, deberán calcularse acorde a la metodología descripta en los considerandos de la Resolución General ERSeP Nº 14/2011, tomando como referencia las tarifas para Usuarios propios que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas. 11- DISPONER que el cobro de “Mayores Costos Operativos” y/o su incorporación a tarifas en virtud de las previsiones del artículo 21.6 del Contrato de Concesión, debe ajustarse al procedimiento establecido en la Resolución General ERSeP Nº 57/2017, cabiendo ante cualquier contravención, la aplicación de las penas allí previstas.”.*

Que en función de lo indicado precedentemente, corresponde hacer lugar a la solicitud de recomposición tarifaria solicitada en el expediente de marras, basada en el análisis del incremento de costos sufrido por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba a lo largo del período Enero-Marzo de 2021, conforme a lo establecido en el artículo 6º de la Resolución General ERSeP Nº 16/2021, lo previsto en el artículo 8º de la Resolución General ERSeP Nº 02/2020 y lo determinado en el artículo 7º de la Resolución General ERSeP Nº 05/2021, por resultar ajustado a derecho.

Que asimismo, en virtud de lo expuesto, el Informe Técnico analizado precedentemente y de la normativa citada, se entienden razonables las modificaciones a los Cuadros Tarifarios aplicables por las Cooperativas Distribuidoras, en lo relativo a los ajustes específicos aplicables a los Cargos Fijos, Tasas y Cargos Variables por Energía y Potencia, por resultar sustancialmente procedente, teniendo especialmente en cuenta lo aludido en cuanto al cumplimiento de las previsiones del artículo 14º de la Resolución General ERSeP Nº 02/2020, en lo atinente al cobro de “Mayores Costos Operativos” y/o su incorporación a tarifas en virtud de las previsiones del artículo 21.6 del Contrato de Concesión, lo cual deberá ajustarse al procedimiento establecido en la Resolución General ERSeP Nº 57/2017, cabiendo ante cualquier contravención, la aplicación de las penas allí previstas.

Que no obstante lo analizado precedentemente, los ajustes determinados deberán resultar aplicables a partir de la vigencia de la presente, entendiéndose por ello al momento de la respectiva publicación en el Boletín Oficial.

V. Que por su parte, cabe advertir que la presente Resolución se emite conforme los criterios determinados en la Orden de Servicio N° 02/2020, por la que se aprueba el *“Reglamento Para La Gestión De Comunicaciones Externas y Teletrabajo”*, correspondiendo adaptar a los presentes actuados, el procedimiento allí previsto para la sustanciación del expediente de marras.

VI. Que atento lo dispuesto por el artículo 1° de la Resolución General ERSeP N° 01/2001 (modificada por Resolución General ERSeP N° 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...”*.

Voto del Vocal Facundo C. Cortes.

Que viene a consideración I Expediente N° 0521-062318/2021, iniciado a partir de la Nota N° 437876 059 52 321 (C.I. N° 8296/2021), presentada por la **Federación Argentina de Cooperativas de Electricidad y Otros Servicios Públicos Limitada (FACE)** y la **Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia Córdoba (FECESCOR)**, relativo a la solicitud de recomposición de los Cuadros Tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba, en razón de lo establecido en el artículo 6° de la Resolución General ERSeP N° 16/2021, respecto a la implementación de las revisiones trimestrales de costos, en base a los factores determinantes de los mismos.

Que respecto la procedencia del pedido en cuestión, la ausencia de la instancia de audiencia pública previa impide, a criterio del suscripto, abordar su análisis, sin que ello implique abrir juicio sobre la necesidad y necesidad o no de la modificación tarifaria en cuestión.-

Este criterio ya fue expuesto en ocasión de dictarse la R.G 02/2020 y ratificado luego en ocasión de la R.G. 16/2021, que justamente se cita como antecedente en abono de la legalidad del procedimiento aplicado en el caso concreto.-

En oportunidad de dictarse la primera resolución mencionada, sostuve: “*Que viene a consideración del suscripto el pedido de modificación tarifaria solicitado por FACE y FECESCOR aplicando a tal efecto la fórmula de ajuste automático trimestral autorizada por mayoría de éste Directorio en la Resolución 57/2017.*

*Que en oportunidad de dictarse la mencionada resolución me opuse a la autorización de ajustes automáticos prescindiendo de audiencia pública. Por lo tanto, coherente y ratificando dicha postura rechazo el ajuste tarifario solicitado en el presente trámite, en tanto el procedimiento que se pretende aplicar para determinar su pertinencia y procedencia, omite el requisito esencial de participación y control del usuario, cual es el de la audiencia pública prevista en la ley 8835.*

*En definitiva, la posición que asumo no importa una opinión sobre la razonabilidad y necesidad del ajuste tarifario en cuestión, pues entendemos que ello sólo se puede realizar después de haberse sustanciado la instancia de participación colectiva antes aludida, que en el caso ha decidido obviarse.”*

En consecuencia, en función de lo expuesto, considerando que el procedimiento aplicado para autorizar la modificación tarifaria no cumple, según mi criterio, con las exigencias legales, concretamente con la audiencia pública previa, me expido en sentido negativo.-

Así voto.

Voto del Vocal Daniel A. Juez

Traído a esta Vocalía el Expte N°00521-062318/2021 en el que obra la solicitud por Nota N° 437876 059 52 321 (C.I N°8296/2021) presentada por la **Federación Argentina de Cooperativas de Electricidad y Otros Servicios Públicos Limitada (FACE)** y la **Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia Córdoba (FECESCOR)**, relativo a la solicitud de recomposición de los Cuadros Tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba en razón de lo establecido en el artículo 6° de la Resolución General ERSeP N° 16/2021, respecto a la implementación de las revisiones trimestrales de costos en base a los factores determinantes de los mismos.

Que con dicha presentación, y conforme el marco normativo en el que se encuadra a los presentes obrados: La Ley Provincial N° 8835 – Carta del Ciudadano- , el Decreto N° 797/01 , que reglamenta el contexto normativo del que surge de la Ley N° 8837 –Incorporación del Capital Privado al Sector Público, y lo dispuesto en el Contrato de Concesión del Servicio Público de Distribución de Energía a Distribuidores Cooperativos de la Provincia de Córdoba, esta Vocalía anticipa y ratifica los argumentos en disidencia esgrimidos en Resolución General ERSeP N° 16/2021, cuando por mayoría del Directorio se

autorizó para las Cooperativas comprendidas en las Federaciones requirentes, mantener en vigencia la posibilidad de implementar recomposiciones tarifarias con periodicidad trimestral, en base a las variaciones de costos que pudieran producirse.

Que en ese mismo entendimiento, y sin perjuicio de las consideraciones técnicas respecto del Informe Técnico Conjunto de fecha 05 de mayo de 2021 elaborado por el Área de Costos y Tarifas y la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica, los principales fundamentos para mi oposición son los siguientes:

- a) Del mismo Informe técnico de referencia surge que “..Con el objeto de iniciar el análisis se calcula la variación de precios de diversas variables de costos relacionadas con la prestación del servicio....” “... Para llevar a cabo la presente revisión , resultó necesario actualizar el Valor Agregado de Distribución (en adelante VAD) al mes de mayo de 2021 inclusive (mes hasta el cual se encuentran en vigencia las tarifas sobre las cuales tendrían aplicación los incrementos solicitados)...” . Por tanto, si como he afirmado ya en anteriores oportunidades, mientras el “Costo Córdoba “ siga representando la tarifa eléctrica más cara del país, y, conforme los estudios técnicos que me respaldan, dicho costo tenga su núcleo precisamente en el VAD, -ítem que contempla los costos de transporte y distribución de energía con un porcentaje de rentabilidad – y que pese a los ingentes esfuerzos que se han hecho – a través de reclamos y pedidos de informes desde la Legislatura de la Provincia de Córdoba - para recibir una explicación a lo inexplicable, no hubo nunca una respuesta que justifique el costo de la ineficiencia. Por tanto, es impensable que pueda acompañar una revisión que plantea la actualización del VAD.
- b) Sin perjuicio de lo sostenido precedentemente, no dejo de advertir que el procedimiento se encuentra viciado de nulidad, atento que en nuestro marco legal y constitucional ningún ajuste tarifario puede realizarse SIN audiencia previa. Se pretende justificar el cumplimiento de los recaudos formales esenciales con una audiencia pública – Audiencia pública del 19 de marzo de 2021- que “revisa” ajustes tarifarios y autorizaciones ya vigentes, lo cual desnaturaliza el precepto constitucional del art 42 de nuestra Ley Suprema. En efecto, la Audiencia Pública realizada con fecha 19/03/2021 no “subsana” el vicio en el procedimiento adjetivo, pues se ha privado del derecho esencial de información adecuada y de la imprescindible participación previa al colectivo de usuarios y consumidores de energía eléctrica de la Provincia de Córdoba.. La garantía constitucional no sólo se desnaturaliza, también se dejan sin efecto normativas legales que regulan el procedimiento como es el “control” por parte de este Ente Regulador de los Servicios Públicos y el cumplimiento de la celebración

de la audiencia pública previa, conforme lo dispuesto por el art.20 de la Ley 8835, modificada por Ley 9318. En todo caso, hubiera correspondido “suspender” las autorizaciones de los ajustes tarifarios hasta tanto se dictamine y publique la presente Resolución, pues recién entonces adquiere legalidad en su procedencia.

- c) Por último, los requirentes presentes en la Audiencia Pública del 19/03/2021 – ponderaron para la revisión trimestral tarifaria, como factor principal de ajuste la inflación, lo cual hace imposible no hacer consideraciones al respecto, puesto que nuestro país, y nuestra provincia en él, sufre en “todos” sus sectores de un imparable proceso inflacionario que incrementa los costos de las prestaciones, mientras que los porcentajes en la recomposición de los ingresos que han tenido aquellos usuarios que deben afrontar el pago de esas tarifas, no sólo NO mejoró sino que, muy por el contrario, el poder adquisitivo de los ciudadanos se ha desplomado.

En conclusión, y tal como lo vengo planteando, todo el análisis y consideraciones técnicas carecen de sentido si se persiste en la actitud indiferente a la realidad de pandemia que padecemos y que nos proyecta en una nueva ola, con nuevas cepas del virus, sin la existencia de vacunas suficientes, devastadores efectos sanitarios y la muerte de más de 70.000 compatriotas, a lo que se agrega, con igual o mayor peligrosidad, el desplome de las actividades económicas globales, sumado a la crisis económica y de seguridad que no deja de aumentar la presión social que puede llevarnos a un camino sin regreso ni esperanza.

Por todo lo dicho, mi voto es negativo.

Así voto.

Por todo ello, normas citadas, el Informe Técnico Conjunto del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica, el Dictamen emitido por la Sección de Asuntos Legales de la Gerencia de Energía Eléctrica y en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley N° 8835 -Carta del Ciudadano-, **el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP)** por mayoría (voto del Presidente, Mario A. Blanco, y de los Vocales Jose Luis Scarlatto, Luis A. Sanchez y Walter Scavino);

**RESUELVE:**

**ARTÍCULO 1º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo I de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo VII de la presente, pertenecientes al “Grupo A”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 2º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo II de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo VIII de la presente, pertenecientes al “Grupo B”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 3º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo III de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo IX de la presente, pertenecientes al “Grupo C”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 4º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo IV de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo X de la presente, pertenecientes al “Grupo D”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de



costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 5º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo V de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas, Cargos por Energía y Cargos por Potencia incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo XI de la presente, pertenecientes al “Grupo E”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 6º: APRUÉBANSE** los incrementos detallados en el Anexo VI de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la pertinente publicación en el Boletín Oficial, sobre los Cargos Fijos, Tasas y Cargos por Energía incluidos en los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias listadas en el Anexo XII de la presente, pertenecientes al “Grupo F”, a implementarse sobre las tarifas determinadas según las previsiones de la Resolución General ERSeP N° 29/2021; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos verificado para el primer trimestre de 2021 y el tercer tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019.

**ARTÍCULO 7º: ESTABLÉCESE** que, el cuarto y último tramo de la redeterminación de las actualizaciones de Cargos Fijos, relativas a los ajustes otorgados en forma previa al dictado de la Resolución General ERSeP N° 27/2019, se trasladará a tarifas conjuntamente con próxima recomposición tarifaria.

**ARTÍCULO 8º: ESTABLÉCESE** que, para las Cooperativas Concesionarias no alcanzadas por los ajustes enumerados precedentemente, en el marco del presente procedimiento y la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021, con el objeto de poder aplicar los incrementos correspondientes, la debida solicitud e información requerida deberá ser formalmente presentada y/o acreditada por cada interesada ante el ERSeP, a partir de la vigencia de la presente, para su evaluación y consideración, si resultara pertinente, al

momento de implementar el primer proceso de recomposición tarifaria inmediato posterior al respectivo cumplimiento de requisitos.

**ARTÍCULO 9º: DISPÓNESE** que, sin perjuicio del presente procedimiento, las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir de la vigencia definida en los artículos 1º a 6º precedentes, se mantienen idénticas a las aprobadas como Anexo N° 5 de la Resolución General ERSeP N° 18/2021.

**ARTÍCULO 10º: ESTABLÉCESE** que, para las Distribuidoras alcanzadas por la presente, en los casos que correspondan, los cargos de la TARIFA N° 9 – SERVICIO DE PEAJE, de la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP N° 17/2008, o sus equivalentes en el caso de Cooperativas Concesionarias que no hubieran llevado a cabo la adecuación de su Cuadro Tarifario conforme a lo dispuesto por dicha norma, deberán calcularse acorde a la metodología descripta en los considerandos de la Resolución General ERSeP N° 14/2011, tomando como referencia las tarifas para Usuarios propios que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas.

**ARTÍCULO 11º: DISPÓNESE** que, de conformidad con lo indicado en el artículo 14º de la Resolución General ERSeP N° 02/2020, el cobro de “Mayores Costos Operativos” y/o su incorporación a tarifas en virtud de las previsiones del artículo 21.6 del Contrato de Concesión, debe ajustarse al procedimiento establecido en la Resolución General ERSeP N° 57/2017, cabiendo ante cualquier contravención, la aplicación de las penas allí previstas.

**ARTICULO 12º: PROTOCOLÍCESE**, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia.