

Córdoba, 02 de febrero de 2024.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 05.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-075043/2024, iniciado a partir del Trámite ERSeP Nº 0054754 111 41 424 (C.I. Nº 10858/2024), presentado por la **Asociación Coordinadora de Consejos Regionales de Córdoba Cooperativa Limitada (FACE CÓRDOBA)** y la **Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia de Córdoba (FECESCOR)**, solicitando la recomposición de los Cuadros Tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, conforme a las previsiones del mecanismo especial para la determinación tarifaria de los servicios públicos bajo regulación y control del ERSeP aprobado por medio de la Resolución General Nº 01/2024.

Y CONSIDERANDO:

Voto del Presidente, Mario A. Blanco, y de los Vocales Mariana A. Caserio, José Luis Scarlatto y Mario R. Peralta

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 Expediente N° 0521-074644/2023 y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 16 de enero de 2024, convocada por Resolución General ERSeP N° 148/2023, este Organismo dictó la Resolución General ERSeP N° 01/2024, cuyo artículo 1° estableció: *“...APRUEBASE el mecanismo especial para la determinación tarifaria de los servicios públicos bajo regulación y control del ERSeP: Aguas Cordobesas S.A., prestadoras de los servicios de Agua Potable y Desagües Cloacales de la Provincia de Córdoba, Caminos de las Sierras S.A, prestadores de Transporte Interurbano de Pasajeros de la Provincia de Córdoba, Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC), y **prestadores del servicio de Energía Eléctrica de la provincia de Córdoba** conforme los lineamientos del artículo 2do de la presente.”.*

Que en dicho sentido, el artículo 2° de la misma resolución estipula que *“...la actualización de valores en los cuadros tarifarios del Servicio Público en cuestión - teniendo en especial consideración el actual marco inflacionario- se basará en la aplicación de las reglas y principios establecidas en el marco regulatorio específico, de los índices propios de la prestación y rubros que compongan el costo del respectivo servicio, estableciendo un máximo en valores que se especifican seguidamente. a) La aplicación del mecanismo deberá ser oportunamente requerida por la prestadora del servicio público, debiendo ser el requerimiento en el marco de sus respectivas concesiones, y será facultad del Directorio - en el marco de las disposiciones vigentes - previa intervención de la gerencia específica, el área de Costos y Tarifas, y dictamen jurídico, establecer la nueva tarifa en base a la audiencia pública ya celebrada y que motiva la presente resolución. b)*

La actualización resultante de la aplicación de éste mecanismo tendrá como tope máximo los índices publicados por el Banco Central de la República Argentina (BCRA) del Relevamiento de Expectativas Mercado (REM) y/o el Índice de Precios al Consumidor (IPC), para el periodo considerado en cada caso, ello a los fines de su previsibilidad...”.

Que en relación a lo aludido en los párrafos precedentes, el mecanismo instaurado responde a lo pretendido por la Federaciones de Cooperativas en la presentación incorporada al Expediente en el marco del cual se dictara la mencionada resolución -Resolución General ERSeP N° 01/2024-, entre lo cual fue requerida la implementación de un mecanismo de adecuación mensual de tarifas.

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

Que en dicha presentación, en el marco de lo establecido por la Resolución General ERSeP N° 01/2024, las entidades comparecientes dispusieron elevar formalmente el requerimiento de recomposición tarifaria relativo al servicio eléctrico a cargo del Sector Cooperativo de la Provincia, destinado a paliar el incremento de costos acaecido a lo largo del mes de enero de 2024, como también la revisión del incremento de costos considerado para la determinación de la adecuación tarifaria otorgada por medio de la Resolución General ERSeP N° 155/2023, correspondiente al cuarto trimestre del año 2023.

Que asimismo, las Federaciones de Cooperativas acompañan el respectivo análisis técnico-económico, resultado de estudios por medio de los cuales demuestran la procedencia sustancial del pedido de revisión.

IV. Que atento al requerimiento formulado y la 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.

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 utiliza 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 a partir de ello, en cuanto a la determinación de la adecuación tarifaria por incremento de costos correspondiente al mes de enero de 2024, el Informe Técnico alude a que, “...resultó necesario actualizar el Valor Agregado de Distribución (en adelante VAD) al mes de enero de 2024 inclusive (mes a lo largo del cual se encuentran aún vigentes las tarifas sobre las cuales tendrían aplicación los incrementos solicitados) y así reflejar la incidencia del último incremento tarifario autorizado a las propias Cooperativas como también los ajustes de los precios de compra de las mismas durante el período de costos considerado, hasta el de efectiva aplicación del incremento solicitado. El cálculo surge a partir del promedio de los valores correspondientes a las Distribuidoras representativas de cada grupo, a las cuales se le actualizaron los valores de compra y venta de energía. Así también, en este método 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...”; resaltando que “Luego de la actualización aplicada, se obtienen los respectivos VAD al mes de enero de 2024 (calculados teniendo en cuenta la aplicación de los efectos de las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023), los cuales (...) arrojan los siguientes resultados: 0,7561 para el “Grupo A”; 0,7741 para el “Grupo B”; 0,7634 para el “Grupo C”; 0,8219 para el “Grupo D”; 0,7579 para el “Grupo E” y 0,8149 para el “Grupo F”.”.

Que por lo tanto, el documento bajo análisis indica: “...en base al incremento de costos considerado, igual a la variación promedio del Relevamiento de Expectativas de Mercado (REM) emanada del BCRA, publicada en diciembre de 2023, la cual arroja un valor de 24,8%, afectada por el respectivo VAD promedio por grupo, se obtiene el incremento de tarifas a aplicar, correspondiente al período de costos bajo

análisis (...) En función de lo expresado, los incrementos tarifarios generales resultantes del presente análisis alcanzan el 18,75% para el Grupo "A"; 19,20% para el Grupo "B"; 18,93% para el Grupo "C"; 20,38% para el Grupo "D"; 18,79% para el Grupo "E" y 20,21% para el Grupo "F". Finalmente, el incremento tarifario promedio da como resultado 19,38%, correspondiendo a los Cargos Fijos y Tasas, un ajuste del 24,8%, acorde a la variación de costos considerada."

Que en cuanto a esta temática, por último, el Informe estipula que *"...para el mecanismo implementado, el inciso b) del art. 2º de la Resolución General ERSeP Nº 01/2024 prevé que la actualización resultante tendrá como tope máximo los índices publicados por el Banco Central de la República Argentina (BCRA) del Relevamiento de Expectativas Mercado (REM) y/o el Índice de Precios al Consumidor (IPC), para el período considerado, ello a los fines de su previsibilidad. Atento a tal disposición normativa, para el mes de enero de 2024, la publicación del Relevamiento de Expectativas de Mercado, emanada del BCRA, prevé una variación mensual del IPC promedio que asciende al 24,8%. Por lo tanto, se advierte que los incrementos tarifarios promedio obtenidos por grupo se encuentran por debajo del tope fijado por la resolución indicada."; haciendo especial hincapié en la siguiente posibilidad: "...con posterioridad, al momento de autorizar la próxima recomposición y cuando se cuente con la publicación oficial de los índices aplicables al servicio, de existir una diferencia respecto de los ajustes tarifarios precedentemente determinados, la misma deberá ser contemplada a modo de incremento o decremento, efectuándose en esa oportunidad la verificación del tope aplicable según la Resolución General ERSeP Nº 01/2024, conforme al IPC que oficialmente se publique para el mes de enero de 2024."*

Que continuando con los aspectos requeridos por las entidades iniciadoras, el Informe trata a continuación la revisión del incremento tarifario correspondiente al cuarto trimestre del año 2023, respecto de lo cual expone que *"...la evolución de los costos se determina en función de las últimas publicaciones de los valores de índices de precio para el período analizado (octubre-diciembre de 2023), a los fines de subsanar los efectos de la proyección llevada a cabo en el ajuste tarifario otorgado por Resolución General ERSeP Nº 155/2023."; remarcando que "...los incrementos de precios han presentado variaciones que van de 14,89% a 109,67% para el período de análisis, siendo el incremento de costos promedio del 55,88%."*

Que en relación a las variaciones de índices verificadas, explicita que *“Para determinar su incidencia, se trabaja con la estructura de costos de cada grupo de Cooperativas, en la que se tienen en cuenta los ponderadores distintivos de cada ítem, obteniendo las siguientes variaciones de costos (...): 41,74% para el Grupo “A”; 41,74% para el Grupo “B”; 41,74% para el Grupo “C”; 41,74% para el Grupo “D”; 44,45% para el Grupo “E” y 41,74% para el Grupo “F”. Finalmente, el incremento promedio da como resultado 42,20%. Luego, dichas variaciones de costos, afectadas por el VAD de cada grupo oportunamente determinado par el mes de diciembre 2023 (calculados al momento de otorgar el incremento tarifario autorizado por medio de la Resolución General ERSeP N° 155/2023...), se obtienen las respectivas recomposiciones tarifarias, que ascienden a: 29,62% para el Grupo “A”; 30,44% para el Grupo “B”; 29,97% para el Grupo “C”; 32,72% para el Grupo “D”; 31,69% para el Grupo “E” y 32,41% para el Grupo “F”; dando un promedio de 31,14%. Por su parte, los Cargos Fijos y Tasas deberían haberse ajustado un 42,20%, en virtud del incremento promedio de costos.”.*

Que en cuanto a este tema específico, el Informe estipula que *“...con el objeto de verificar el cumplimiento del tope previsto por el inciso b) del art. 2° de la Resolución General ERSeP N° 01/2024, se destaca que el Índice de Precios al Consumidor (IPC), para el período considerado, sufrió una variación del 51,71%. Por lo tanto, los incrementos tarifarios promedio obtenidos por grupo se encuentran por debajo del tope fijado por la resolución indicada. En consecuencia, tomando en consideración que por medio de la Resolución General ERSeP N° 155/2023 se autorizaron ajustes tarifarios determinados en base a variaciones de costos inferiores a las reales, producto de la oportuna proyección de índices, correspondería actualmente autorizar su reconocimiento conforme a los siguientes remanentes de costos no aplicados: 3,43% para el “Grupo A”; 2,95% para el “Grupo B”; 3,33% para el “Grupo C”; 2,91% para el “Grupo D”; 5,31% para el “Grupo E”; 3,25% para el “Grupo F” y 3,53% en promedio.”.*

Que como consecuencia de los análisis de costos efectuados precedentemente, el Informe Técnico Conjunto alude al resultado acumulado de las variaciones calculadas para el mes de enero de 2024 y el remanente no cubierto del cuarto trimestre del año 2023, aclarando lo que sigue: *“De la acumulación de las variaciones de costos calculadas para el mes de enero de 2024 y el remanente no cubierto del cuarto trimestre del año 2023, surgen incrementos de costos a considerar que ascienden a los siguientes valores: 29,08% para el “Grupo A”; 28,48% para el “Grupo B”; 28,96% para el*

“Grupo C”; 28,43% para el “Grupo D”; 31,43% para el “Grupo E”; 28,86% para el “Grupo F” y 29,20% en promedio. Tales incrementos de costos, afectados de los respectivos VAD a enero de 2024 (...), significan incrementos tarifarios que, en definitiva, totalizan el 21,99% para el “Grupo A”; el 22,04% para el “Grupo B”; el 22,10% para el “Grupo C”; el 23,37% para el “Grupo D”; el 23,82% para el “Grupo E”; el 23,52% para el “Grupo F” y el 22,81% en promedio. Luego, los Cargos Fijos y Tasas deberán incrementarse un 29,20%, en correspondencia con el incremento promedio de costos.”.

Que por otra parte, el mismo Informe analiza el efecto causado por la segmentación tarifaria definida por el Decreto Nacional N° 332/2022, respecto de los Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 2 – Menores Ingresos, atento a lo cual, estipula que *“...los Cargos Variables correspondientes contienen componentes mayoristas inferiores a los del resto de las categorías. Por lo tanto, el aumento del VAD que los Usuarios Residenciales encuadrados en tal nivel deben experimentar sobre los Cargos por Energía, debe ser de similar cuantía que el que incida sobre los cargos respectivos de los demás Usuarios y ello determinarse como porcentaje, para que resulte aplicable por la totalidad de las Prestadoras. Bajo dichas premisas y considerando los efectos analizados, tomando como base los valores tarifarios obtenidos luego de la implementación de las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023, se obtienen los incrementos determinados específicamente para los Usuarios analizados, los cuales se incorporan en los respectivos Anexos del presente Informe Técnico...”.*

Que en igual sentido, el Informe Técnico considera el efecto causado sobre los incrementos de tarifas destinados a los Grandes Usuarios, 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 de la red de distribución (...), lo que, para cada caso, se afecta del porcentaje de incremento tarifario global obtenido para los diferentes grupos de Cooperativas con Grandes Usuarios 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 y potencia 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 Potencia y por Energía, debe resultar de similar 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. Bajo dichas premisas y considerando los dos efectos analizados, para los grupos de Cooperativas cuyos mercados incluyan Grandes Usuarios ("Grupo A", "Grupo C" y "Grupo E"), tomando como base los valores tarifarios obtenidos luego de la implementación de las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023, se obtienen los incrementos desagregados por categoría tarifaria, incorporados en los respectivos Anexos del presente Informe Técnico..."

Que adicionalmente, el Informe Técnico hace mención de los valores correspondientes a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP N° 09/2022 y de los aspectos relacionados con los Cuadros Tarifarios para Generación Distribuida aplicables contemporáneamente a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación conexas, indicando que: "...no corresponde, en el marco del presente procedimiento, actualizar los valores respectivos."

Que a continuación, en cuanto a las Tarifas de Peaje aplicables por las Cooperativas Eléctricas alcanzadas que posean dicha categoría en su Cuadro Tarifario, destaca que "...las mismas deberán calcularse acorde a la metodología prevista por las Resoluciones Generales ERSeP N° 14/2011 y N° 89/2018, tomando como referencia las tarifas de venta ajustadas conforme a los procedimientos previamente analizados y las tarifas de compra respectivas."

Que en cuanto al resto de las formalidades aplicables a este tratamiento, el Informe agrega que, "...obran en la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo, constancias del cumplimiento por parte de las Cooperativas listadas en los Anexos del presente Informe Técnico, respecto de los requisitos necesarios, a saber: "a) Estados Contables aprobados y certificados del último ejercicio cerrado en forma previa a la fecha de inicio de cada período de costos a evaluar para la determinación del incremento tarifario requerido, de conformidad con los plazos de cumplimiento previstos en la Orden

de Servicio ERSeP N° 13/2005.” y “b) Declaración jurada “DATA COOP V1.xls”, confeccionada de manera coincidente con el ejercicio de los Estados Contables requeridos según el punto precedente.”; resultando ellas, por lo tanto, alcanzadas por las adecuaciones tarifarias que se autoricen por medio del presente procedimiento.”, lo cual se considera razonable.

Que por lo tanto, en relación a las Cooperativas no comprendidas por dichas medidas, atento a no haber dado cumplimiento a los requisitos formales exigidos, el Informe agrega que “...debería dejarse establecido que, 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 aprobatoria que se dicte en relación a los presentes actuados, 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 adecuado.

Que finalmente, el Informe Técnico ya citado, concluye que “...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 de la Provincia de Córdoba durante el mes de enero de 2024 y la revisión del período Octubre-diciembre de 2023, como también el resto de los aspectos abordados; 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 fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 2. APROBAR los incrementos detallados en el Anexo II del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP Nº 151/2023 y Nº 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 3. APROBAR los incrementos detallados en el Anexo III del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP Nº 151/2023 y Nº 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 4. APROBAR los incrementos detallados en el Anexo IV del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP Nº 151/2023 y Nº 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 5. APROBAR los incrementos detallados en el Anexo V del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP Nº 151/2023 y Nº 155/2023; los cuales contemplan los

ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 6. APROBAR los incrementos detallados en el Anexo VI del presente, aplicables a los servicios prestados a partir de la fecha de vigencia que se disponga en la resolución aprobatoria 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 las Resoluciones Generales ERSeP Nº 151/2023 y Nº 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados. 7. ESTABLECER que, para las Cooperativas Concesionarias no alcanzadas por los ajustes enumerados precedentemente, en el marco del presente procedimiento, 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 resolución aprobatoria que se emita en virtud del presente procedimiento, 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. 8. DISPONER que, respecto de los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y de las Tarifas para Generación Distribuida, correspondientes a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba alcanzadas, no corresponde su actualización en virtud del presente procedimiento. 9. INDICAR a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba alcanzadas, que los cargos correspondientes a la TARIFA Nº 9 - SERVICIO DE PEAJE de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP Nº 80/2023 o sus equivalentes en el caso de Cooperativas 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 prevista por las Resoluciones Generales ERSeP Nº 14/2011 y Nº 89/2018, tomando como referencia las tarifas de venta que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas."

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 de la Provincia de Córdoba a lo largo del mes de enero de 2024, adicionado al remanente obtenido de la revisión de costos del cuarto trimestre del año 2023, conforme a lo establecido por la Resolución General ERSeP N° 01/2024, por resultar ajustado a derecho.

Que asimismo, deberá contemplarse lo indicado respecto de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, de las Tarifas para Generación Distribuida y de las Tarifas de Peaje aplicables por las Prestatarias en cuestión, como también 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 N° 57/2017, cabiendo ante cualquier contravención, la aplicación de las penas allí previstas.

V. 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 Dr. Facundo C. Cortes

El Expediente N° 0521-075043/2024, iniciado a partir del Trámite ERSeP N° 0054754 111 41 424 (C.I. N° 10858/2024), presentado por la Asociación Coordinadora de Consejos Regionales de Córdoba Cooperativa Limitada (FACE CÓRDOBA) y la Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia de Córdoba (FECESCOR), solicitando la recomposición de los Cuadros Tarifarios vigentes de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, conforme a las previsiones del mecanismo especial para la determinación tarifaria de los servicios públicos bajo regulación y control del ERSeP aprobado por medio de la Resolución General N° 01/2024.

Que tal como se desprende del párrafo precedente, el ajuste de la tarifa de las cooperativas eléctricas tiene su antecedente inmediato en la Res. Gral 01/2024, en virtud de la cual se pretende suplir la audiencia pública en cada análisis y definición de ajuste tarifario.

Que en el mismo sentido que me expedí en peticiones anteriores por parte de la Asociación Coordinadora de Consejos Regionales de Córdoba Cooperativa Limitada (FACE CÓRDOBA) y la Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia de Córdoba (FECESCOR) donde se pretendía ajustar la tarifa obviando la instancia de la audiencia pública previa (ver resoluciones de ajuste tarifario correspondientes al año 2023), en esta oportunidad ratifico ese temperamento, en tanto que la Resolución 01/2024 que se esgrime como fundamento del procedimiento dado a este expediente insiste con la ilegalidad oportunamente denunciada de aprobar modificaciones de las tarifas de los servicios públicos sin sustanciar la audiencia pública previa que impone el art. 20 de la ley 8835 y las normas constitucionales de aplicación al caso. En este sentido, cabe señalar que en oportunidad de emitirse la mentada resolución 01/2024 me expresé en sentido negativo, a cuyos fundamentos me remito en honor a la brevedad.

En consecuencia, sin que importe expedirme sobre la oportunidad, razonabilidad y pertinencia del aumento tarifario que solicito la Asociación Coordinadora de Consejos Regionales de Córdoba Cooperativa Limitada (FACE CÓRDOBA) y la Federación de Cooperativas Eléctricas y de Obras y Servicios Públicos Limitada de la Provincia de Córdoba (FECESCOR), atento al vicio procedimental antes expuesto considero que corresponde rechazar el pedido en cuestión. -

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 el Servicio Jurídico de la referida Gerencia 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 Mariana A. Caserio, José Luis Scarlatto y Mario R. Peralta);

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo I de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 2º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo II de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 3º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo III de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 4º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo IV de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 5º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo V de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 6º: APRUÉBANSE los incrementos detallados en el Anexo VI de la presente, aplicables a los servicios prestados a partir del 01 de febrero de 2024, 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 las Resoluciones Generales ERSeP N° 151/2023 y N° 155/2023; los cuales contemplan los ajustes derivados del incremento de costos calculado para el mes de enero de 2024, acumulado con el remanente aún no aplicado del cuarto trimestre de 2023, en virtud de haber sido oportunamente obtenido en base a índices proyectados.

ARTÍCULO 7º: ESTABLÉCESE que, para las Cooperativas Concesionarias no alcanzadas por los ajustes enumerados precedentemente, en el marco del presente procedimiento, 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 8º: DISPÓNESE que, respecto de los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y de las Tarifas para Generación Distribuida, correspondientes a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba alcanzadas, no corresponde su actualización en virtud del presente procedimiento.

ARTÍCULO 9º: INDÍCASE a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba alcanzadas, que los cargos correspondientes a la TARIFA Nº 9 - SERVICIO DE PEAJE de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP Nº 80/2023 o sus equivalentes en el caso de Cooperativas 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 prevista por las Resoluciones Generales ERSeP Nº 14/2011 y Nº 89/2018, tomando como referencia las tarifas de venta que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas.

ARTÍCULO 10º: DISPÓNESE 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.

ARTICULO 11º: PROTOCOLÍCESE, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia de Córdoba.