

Córdoba, 07 de junio de 2024.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 75.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-077264/2024, iniciado a partir de la presentación formulada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba** (en adelante la **EPEC**), ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 0621219 059 41 224, Control Interno Nº 11155/2024, requiriendo el traslado a su Cuadro Tarifario Pleno, de la actualización del Valor Agregado de Distribución calculada conforme a las previsiones del mecanismo para la determinación tarifaria incorporado al Expediente Nº 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP Nº 01/2024.

Y CONSIDERANDO:

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

I) Que en cuanto a la cuestión objeto de las presentes actuaciones, la Ley Provincial 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 Provincial Nº 8837 -Incorporación del Capital Privado al Sector Público-, establece 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.”*.

II) Que 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 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 mencionada 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...”*. (Sic).

Que en relación a lo aludido en los párrafos precedentes, el mecanismo instaurado responde a lo pretendido por la EPEC en las presentaciones

incorporadas al Expediente en el marco del cual se dictara la mencionada resolución - Resolución General ERSeP N° 01/2024-.

III) Que, en la actual presentación, la EPEC requiere la actualización de su Cuadro Tarifario Pleno, en base a las variaciones de los costos asociados a la prestación del servicio, acaecidas a lo largo de los meses de marzo y abril de 2024, conforme a la Fórmula de Adecuación y Factor de Corrección propuesto. Todo ello, en virtud del procedimiento citado precedentemente.

Que, en virtud del marco normativo de aplicación, debe darse tratamiento a los aspectos pretendidos por la Empresa, como también a lo relacionado con su impacto sobre los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y las Tarifas para Generación Distribuida.

IV) Que dadas las particularidades del requerimiento, cumpliendo con los recaudos legales y administrativos aplicables, se incorporó el Informe Técnico emitido por el Área de Costos y Tarifas de este Organismo, el cual realiza las siguientes consideraciones: *“El presente informe analiza el resultado de la aplicación de la metodología propuesta en las presentaciones efectuadas por la EPEC dentro del Expediente 0521-074644/2023, en el marco del cual se celebrara la Audiencia Pública de fecha 16 de enero de 2024 y se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024, considerando los efectos de la variación de costos de los insumos, recursos y aspectos financieros involucrados en la prestación del servicio para los meses de marzo y abril de 2024.”.*

Que posteriormente, el citado Informe señala que *“Los valores de las variaciones utilizadas en el cálculo de la fórmula de adecuación tarifaria, fueron verificados y se corresponden con los valores publicados por el INDEC; a su vez los datos faltantes fueron estimados en base al promedio del trimestre previo a la última publicación del Coeficiente de Variación Salarial al momento del presente informe...”.*

Que luego, en relación al período de costos bajo análisis -meses de marzo y abril de 2024-, aclara que *“...el aumento de Valor Agregado de Distribución por Fórmula de Adecuación Mensual asciende a 41,67% para el período considerado, el cual es equivalente al 18,99% en tarifa.”.*

Que por su parte, en cuanto a la metodología de cálculo de los Factores de Corrección del tercer trimestre de 2023 y del mes de enero de 2024, cuyos efectos impactaran en las tarifas aprobadas por medio de la Resolución General ERSeP N° 14/2024, oportunamente aplicados a los fines de compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de las respectivas Fórmulas de Adecuación y el momento en que efectivamente se produjeron las variaciones de los índices, el Informe expone que *“...se procede a la detracción del factor de corrección aprobado por Resolución General ERSeP N° 151/2023 (...) correspondiente al 3° trimestre de 2023 según la Fórmula de Ajuste Trimestral y que implica un ajuste en menos del -5,44% en el Valor Agregado de Distribución, equivalente al -2,65% en tarifa (...). Asimismo, la detracción del Factor de Corrección de la FAM correspondiente a enero 2024, implicó un ajuste en menos del -6,11% en el Valor Agregado de Distribución, equivalente al -2,89% en tarifa.”*.

Que así también, se analiza la rectificación de las Fórmulas de Adecuación de los meses de enero y febrero de 2024, calculadas ahora conforme índices reales, respecto de lo cual se destaca que *“Se ha controlado la diferencia entre índices reales y los oportunamente estimados, implicando esto un ajuste en menos del -0,06% del Valor Agregado de Distribución, equivalente al -0,03% en tarifa para el período de enero 2024. Por su parte, la rectificación de la FAM de febrero 2024 arroja un ajuste del -0,44% del Valor Agregado de Distribución, equivalente al -0,20% en tarifa.”*.

Que a continuación, el Informe vuelve a tratar la metodología de cálculo del Factor de Corrección, ahora en lo relativo al mes de marzo de 2024, destinado a compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de la respectiva Fórmula de Adecuación y el momento en que efectivamente se produjeron las variaciones de los índices, exponiendo que *“...en términos relativos a la Facturación antes de aplicar la FAM de marzo de 2024 representa un ajuste en más del 8,72% en Valor Agregado de Distribución, equivalente al 4,73% en tarifa.”*.

Que por lo tanto, a continuación el informe aclara que *“...el ajuste final, considerando el efecto total en la adecuación de la FAM para marzo y abril de 2024 implica una variación en más del 36,07% en el Valor Agregado de Distribución; equivalente al 17,55% en la facturación de la prestataria en base al Cuadro Tarifario Pleno, aprobado como Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024...”*.

Que en relación a estos últimos resultados y al tope máximo previsto en el inciso b) del artículo 2º de la Resolución General ERSeP N° 01/2024, el Informe indica que *“...para los meses de marzo y abril de 2024, la publicación del Índice de Precios del Consumidor, realizada por la Dirección General de Estadística y Censos de la Provincia de Córdoba, arroja una variación del 18,49%. Por lo tanto, dado que el incremento tarifario promedio global requerido por la EPEC, calculado respecto del Cuadro Tarifario Pleno, asciende al 17,55%, se encuentra por debajo del tope fijado por la resolución indicada.”*.

Que por todo lo analizado precedentemente, el Informe del Área de Costos y Tarifas del ERSeP concluye que *“...dando cumplimiento a los mecanismos y requisitos dispuestos por la Resolución General ERSeP N° 01/2024, en atención al requerimiento de la EPEC, se verifica que el incremento del Valor Agregado de Distribución, calculado teniendo en cuenta la readecuación del Mercado de Energía y Potencia a valores promedio mensuales del año móvil hasta septiembre de 2023, por la aplicación de la Fórmula de Adecuación Mensual para marzo y abril de 2024 y Factores de Corrección aplicables, asciende al 36,07%, equivalente al 17,55% respecto de las tarifas plenas aprobadas por medio del Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024, no superando el tope establecido por la Resolución General ERSeP N° 01/2024.”*.

Que seguidamente, se incorporó el correspondiente Informe Técnico confeccionado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo, el cual, en relación a lo expuesto por la EPEC, indica que *“...tomando en cuenta la readecuación del mercado de energía y potencia autorizada por la Resolución General ERSeP N° 29/2018, conforme a los valores promedio del año móvil finalizado en el mes de septiembre de 2023 (...) y en virtud de la incidencia del Valor Agregado de Distribución sobre las diferentes categorías tarifarias y conceptos en ellas incluidos (según sean sin medición de demanda o con medición de demanda), acorde a los valores expuestos en las presentes actuaciones, se observa que, sin impuestos, el incremento promedio global de los ingresos que surgiría del requerimiento de ajuste relacionado con la Fórmula de Adecuación Mensual y Factor de Corrección, respecto de los ingresos determinados en base a las tarifas plenas aprobadas para el mes de marzo de 2024, por medio del Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024, ascendería al 17,55%. Por ello, cabe observar que el ajuste calculado sobre el Cuadro Tarifario Pleno pretendido por la EPEC, para su vigencia desde la fecha que se disponga*

en la resolución que se emita en virtud del presente procedimiento, implicaría las siguientes medidas según los tipos de Usuarios alcanzados: i) incremento promedio del 18,79% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; ii) incremento promedio del 33,11% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 2 - MENORES INGRESOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; iii) incremento promedio del 30,69% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; iv) incremento promedio del 20,78% para la Categoría General y de Servicios; v) incrementos promedio de hasta el 34,29% para el resto de las Categorías sin medición de demanda; vi) incremento promedio del 18,49% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) incremento promedio del 17,70% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) incremento promedio del 15,50% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; ix) incremento promedio del 11,97% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; x) incremento promedio del 5,92% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; xi) incremento promedio del 16,50% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xii) incremento promedio del 14,37% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xiii) incremento promedio del 10,41% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; xiv) incremento promedio del 7,28% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; xv) incremento promedio del 3,45% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y xvi) incremento promedio del 31,19% para la Categoría Peaje. En cambio, las Tasas se ajustarían acorde al incremento de costos calculado para el período considerado, determinado según el mecanismo Fórmula de Adecuación Mensual, próximo al 40,99%.”.

Que no obstante lo indicado precedentemente, la EPEC propone no hacer efectiva la aplicación de los incrementos determinados a los Usuarios alcanzados, por lo cual el Informe bajo tratamiento indica que “...debe mantenerse sin modificaciones el Cuadro Tarifario Parcial aprobado como Anexo N° 2 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024.”.

Que atento a ello, el Informe Técnico alude a que “...el Cuadro Tarifario elevado por la EPEC contempla los diferenciales aplicables conforme a la implementación de la Resolución Nº 742/2022 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, relativa a los precios mayoristas a emplear para determinar las tarifas destinadas a los Clubes de Barrio y de Pueblo informados por el Ministerio de Turismo y Deportes; de la Resolución Nº 161/2023 de la misma Secretaría, la cual establece criterios respecto de las tarifas para entidades integrantes del Sistema Nacional de Bomberos Voluntarios; como también de la Ley Nacional Nº 27351 y de la Ley Provincial Nº 10511, en lo atinente a los Usuarios Electrodependientes por cuestiones de salud y sus respectivos beneficios.”.

Que paralelamente, en relación al eventual traslado de los ajustes resultantes a las tarifas aplicables por las Cooperativas Concesionarias y demás aspectos relacionados, derivado de las variaciones implementadas por la EPEC, el referido Informe aclara: “...el hecho de que la Empresa no ajuste las Tarifas de Compra de las Cooperativas Eléctricas que operan en el Mercado Eléctrico Provincial, atento a no modificar el Cuadro Tarifario Parcial en vigencia, hace que no corresponda trasladar variación alguna a los Cuadros Tarifarios de venta de las mismas. Del mismo modo, tampoco corresponde ajustar los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP Nº 09/2022 y de los Cuadros Tarifarios para Generación Distribuida, aplicables contemporáneamente por la EPEC y por las Cooperativas Concesionarias a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplan con los requisitos exigidos por la Ley Nacional Nº 27424, por la Ley Provincial Nº 10604 y su reglamentación conexas.”.

Que así las cosas, por lo analizado precedentemente, el Informe de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica concluye que “...de considerarse jurídicamente pertinente, se entiende técnicamente recomendable: 1- APROBAR la actualización del Valor Agregado de Distribución requerida por la EPEC, la que implica un incremento promedio global del 17,55% para el Cuadro Tarifario Pleno, atento ajustarse al mecanismo para la determinación tarifaria incorporado al Expediente Nº 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP Nº 01/2024, por no superar el tope allí estipulado. 2- APROBAR el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Único del presente, resultante del traslado a tarifas de la actualización del Valor Agregado de Distribución referida en el

artículo 1º precedente, con vigencia desde la fecha que se disponga en la resolución que se emita en virtud del presente procedimiento.”.

Que en virtud de lo expuesto, los Informes Técnicos analizados precedentemente y de la normativa citada ut-supra, las modificaciones de los Cuadros Tarifarios propuestos por la EPEC, su consecuente traslado a los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Eléctrico -incluidas las Tarifas de Peaje- y a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, como también las consideraciones efectuadas respecto de las Tarifas para Generación Distribuida, resultan razonables y ajustadas a derecho.

V) Que atento lo dispuesto por el artículo 1º de la Resolución General 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...”*.

Voto del Vocal Mario R.Peralta

Que en función del expediente Nº 0521-077264/2024, iniciado a partir de la presentación formulada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 0621219 059 41 224, Control Interno Nº 11155/2024, requiriendo el traslado a su Cuadro Tarifario Pleno, .Mi apreciación es la siguiente: Que si bien se refiere a recomposiciones de tarifas retroactivas *para los meses de marzo y abril de 2024 de acuerdo a los informes técnicos y que el ajuste final, considerando el efecto total en la adecuación de la FAM para marzo y abril de 2024 implica una variación en más del 36,07% en el Valor Agregado de Distribución; equivalente al 17,55% en la facturación de la prestataria en base al Cuadro Tarifario Pleno, aprobado como Anexo Nº 1 de la Resolución General ERSeP Nº 14/2024...”*. Que lo solicitado se encuentra dentro del marco legal vigente y que sería de mi agrado poder acompañar con voto positivo, entendiendo la grave crisis que nos encontramos debido a la quita de subsidios en todos los servicios públicos por parte del gobierno nacional. Pero no debemos estar ajeno a los diferentes índices de pobreza, indigencia, desocupación, y la permanente pérdida de la institucionalidad democrática que tanto nos costó recuperar,

y a la cual debemos fortalecer promoviendo la participación activa de la sociedad. En este sentido es que pretendo profundizar entendiendo que es correcto el planteo de lo pedido por la EPEC para quienes conocemos la información detallada y el excelente trabajo de la de la gerencia de Costos y tarifa. Pero debemos trabajar en función de mayor información al usuario institucionalmente, entiendo que no es fácil la tarea, pero debemos comenzar con la participación de Ersep, EPEC en este caso y las asociaciones de usuarios, que existe un andamiaje legal importante que estamos omitiendo que conspira contra nuestra razón de ser (ERSEP) donde ultima modificación no dejan claro los roles de regulados y reguladores (FAM) Que esta actualización del Vad a los ojos del ciudadano usuario desinformado, su significado es otro aumento de tarifa y que sumado a la quita del subsidio MEM tendrá que elegir entre satisfacer sus necesidades básica o pagar impuesto y servicios, o de lo contrario tomar servicio de energía de forma ilegal.

Por todo ello, mi voto es negativo

Así Voto

Voto del Vocal Facundo C. Cortes

Viene a consideración del suscripto el El Expediente N° 0521-077264/2024, iniciado a partir de la presentación formulada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba** (en adelante la **EPEC**), ingresada bajo el Trámite ERSeP N° 0621219 059 41 224, Control Interno N° 11155/2024, requiriendo el traslado a sus Cuadros Tarifarios -Pleno-, de la actualización del Valor Agregado de Distribución calculada conforme a las previsiones del mecanismo especial para la determinación tarifaria de los servicios públicos bajo regulación y control del ERSeP incorporado al Expediente N° 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024.

Que respecto al traslado al Cuadro Tarifario de las actualizaciones del Valor Agregado de Distribución (VAD), esta vocalía viene sosteniendo que a los fines de poder modificar el cuadro tarifario vigente corresponde previamente convocar a una audiencia pública, lo cual no se ha verificado en el caso, de modo que para el suscripto la modificación tarifaria no puede legalmente instrumentarse.

Que sin perjuicio de que EPEC propone por el momento no hacer efectiva la aplicación de los aumentos, cuya autorización han solicitado, esta circunstancia en nada modifica la legitimidad y regularidad del procedimiento para aprobar las modificaciones tarifarias.

Que en consecuencia, sin que implique expedirme sobre la pertinencia del ajuste de la tarifa, remitiendome a los argumentos brindados en los expedientes análogos precedentes que autorizaron incrementos bajo la misma modalidad, insisto que habiéndose omitido la realización de la audiencia pública previa, las presentes actuaciones no responden a un criterio legalmente razonable y por ende carecen de soporte constitucional, por lo tanto me expido en sentido negativo.-

Así voto

Voto de Vocal Rodrigo F. Vega

Que viene a esta Vocalía el Expediente N° 0521-077264/2024, iniciado a partir de la presentación formulada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba** (en adelante la **EPEC**), ingresada bajo el Trámite ERSeP N° 0621219 059 41 224, Control Interno N° 11155/2024, requiriendo el traslado a su Cuadro Tarifario Pleno, de la actualización del Valor Agregado de Distribución calculada conforme a las previsiones del mecanismo para la determinación tarifaria incorporado al Expediente N° 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024.

Que en cuanto a la cuestión objeto de las presentes actuaciones, 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.”*.

Que concordantemente, el Decreto N° 797/01, que reglamenta el contexto normativo emergente de la Ley Provincial N° 8837 -Incorporación del Capital Privado al Sector Público-, establece 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 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 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 mencionada 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...”*. (Sic).

Que en relación a lo aludido en los párrafos precedentes, el mecanismo instaurado responde a lo pretendido por la EPEC en las presentaciones

incorporadas al Expediente en el marco del cual se dictara la mencionada resolución - Resolución General ERSeP N° 01/2024-.

Que, en la actual presentación, la EPEC requiere la actualización de su Cuadro Tarifario Pleno, en base a las variaciones de los costos asociados a la prestación del servicio, acaecidas a lo largo de los meses de marzo y abril de 2024, conforme a la Fórmula de Adecuación y Factor de Corrección propuesto. Todo ello, en virtud del procedimiento citado precedentemente.

Que, en virtud del marco normativo de aplicación, debe darse tratamiento a los aspectos pretendidos por la Empresa, como también a lo relacionado con su impacto sobre los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y las Tarifas para Generación Distribuida.

Que dadas las particularidades del requerimiento, cumpliendo con los recaudos legales y administrativos aplicables, se incorporó el Informe Técnico emitido por el Área de Costos y Tarifas de este Organismo, el cual realiza las siguientes consideraciones: *“El presente informe analiza el resultado de la aplicación de la metodología propuesta en las presentaciones efectuadas por la EPEC dentro del Expediente 0521-074644/2023, en el marco del cual se celebrara la Audiencia Pública de fecha 16 de enero de 2024 y se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024, considerando los efectos de la variación de costos de los insumos, recursos y aspectos financieros involucrados en la prestación del servicio para los meses de marzo y abril de 2024.”.*

Que posteriormente, el citado Informe señala que *“Los valores de las variaciones utilizadas en el cálculo de la fórmula de adecuación tarifaria, fueron verificados y se corresponden con los valores publicados por el INDEC; a su vez los datos faltantes fueron estimados en base al promedio del trimestre previo a la última publicación del Coeficiente de Variación Salarial al momento del presente informe...”.*

Que luego, en relación al período de costos bajo análisis -meses de marzo y abril de 2024-, aclara que *“...el aumento de Valor Agregado de Distribución por Fórmula de Adecuación Mensual asciende a 41,67% para el período considerado, el cual es equivalente al 18,99% en tarifa.”.*

Que por su parte, en cuanto a la metodología de cálculo de los Factores de Corrección del tercer trimestre de 2023 y del mes de enero de 2024, cuyos efectos impactaran en las tarifas aprobadas por medio de la Resolución General ERSeP

Nº 14/2024, oportunamente aplicados a los fines de compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de las respectivas Fórmulas de Adecuación y el momento en que efectivamente se produjeron las variaciones de los índices, el Informe expone que *“...se procede a la detracción del factor de corrección aprobado por Resolución General ERSeP Nº 151/2023 (...) correspondiente al 3º trimestre de 2023 según la Fórmula de Ajuste Trimestral y que implica un ajuste en menos del -5,44% en el Valor Agregado de Distribución, equivalente al -2,65% en tarifa (...). Asimismo, la detracción del Factor de Corrección de la FAM correspondiente a enero 2024, implicó un ajuste en menos del -6,11% en el Valor Agregado de Distribución, equivalente al -2,89% en tarifa.”*.

Que así también, se analiza la rectificación de las Fórmulas de Adecuación de los meses de enero y febrero de 2024, calculadas ahora conforme índices reales, respecto de lo cual se destaca que *“Se ha controlado la diferencia entre índices reales y los oportunamente estimados, implicando esto un ajuste en menos del -0,06% del Valor Agregado de Distribución, equivalente al -0,03% en tarifa para el período de enero 2024. Por su parte, la rectificación de la FAM de febrero 2024 arroja un ajuste del -0,44% del Valor Agregado de Distribución, equivalente al -0,20% en tarifa.”*.

Que a continuación, el Informe vuelve a tratar la metodología de cálculo del Factor de Corrección, ahora en lo relativo al mes de marzo de 2024, destinado a compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de la respectiva Fórmula de Adecuación y el momento en que efectivamente se produjeron las variaciones de los índices, exponiendo que *“...en términos relativos a la Facturación antes de aplicar la FAM de marzo de 2024 representa un ajuste en más del 8,72% en Valor Agregado de Distribución, equivalente al 4,73% en tarifa.”*.

Que por lo tanto, a continuación el informe aclara que *“...el ajuste final, considerando el efecto total en la adecuación de la FAM para marzo y abril de 2024 implica una variación en más del 36,07% en el Valor Agregado de Distribución; equivalente al 17,55% en la facturación de la prestataria en base al Cuadro Tarifario Pleno, aprobado como Anexo Nº 1 de la Resolución General ERSeP Nº 14/2024...”*.

Que en relación a estos últimos resultados y al tope máximo previsto en el inciso b) del artículo 2º de la Resolución General ERSeP Nº 01/2024, el Informe indica que *“...para los meses de marzo y abril de 2024, la publicación del Índice de Precios del Consumidor, realizada por la Dirección General de Estadística y Censos*

de la Provincia de Córdoba, arroja una variación del 18,49%. Por lo tanto, dado que el incremento tarifario promedio global requerido por la EPEC, calculado respecto del Cuadro Tarifario Pleno, asciende al 17,55%, se encuentra por debajo del tope fijado por la resolución indicada.”.

Que por todo lo analizado precedentemente, el Informe del Área de Costos y Tarifas del ERSeP concluye que “...dando cumplimiento a los mecanismos y requisitos dispuestos por la Resolución General ERSeP N° 01/2024, en atención al requerimiento de la EPEC, se verifica que el incremento del Valor Agregado de Distribución, calculado teniendo en cuenta la readecuación del Mercado de Energía y Potencia a valores promedio mensuales del año móvil hasta septiembre de 2023, por la aplicación de la Fórmula de Adecuación Mensual para marzo y abril de 2024 y Factores de Corrección aplicables, asciende al 36,07%, equivalente al 17,55% respecto de las tarifas plenas aprobadas por medio del Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024, no superando el tope establecido por la Resolución General ERSeP N° 01/2024.”.

Que seguidamente, se incorporó el correspondiente Informe Técnico confeccionado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo, el cual, en relación a lo expuesto por la EPEC, indica que “...tomando en cuenta la readecuación del mercado de energía y potencia autorizada por la Resolución General ERSeP N° 29/2018, conforme a los valores promedio del año móvil finalizado en el mes de septiembre de 2023 (...) y en virtud de la incidencia del Valor Agregado de Distribución sobre las diferentes categorías tarifarias y conceptos en ellas incluidos (según sean sin medición de demanda o con medición de demanda), acorde a los valores expuestos en las presentes actuaciones, se observa que, sin impuestos, el incremento promedio global de los ingresos que surgiría del requerimiento de ajuste relacionado con la Fórmula de Adecuación Mensual y Factor de Corrección, respecto de los ingresos determinados en base a las tarifas plenas aprobadas para el mes de marzo de 2024, por medio del Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024, ascendería al 17,55%. Por ello, cabe observar que el ajuste calculado sobre el Cuadro Tarifario Pleno pretendido por la EPEC, para su vigencia desde la fecha que se disponga en la resolución que se emita en virtud del presente procedimiento, implicaría las siguientes medidas según los tipos de Usuarios alcanzados: i) incremento promedio del 18,79% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; ii)

incremento promedio del 33,11% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 2 - MENORES INGRESOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; iii) incremento promedio del 30,69% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS, de la segmentación implementada por Decreto Nacional N° 332/2022; iv) incremento promedio del 20,78% para la Categoría General y de Servicios; v) incrementos promedio de hasta el 34,29% para el resto de las Categorías sin medición de demanda; vi) incremento promedio del 18,49% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) incremento promedio del 17,70% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) incremento promedio del 15,50% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; ix) incremento promedio del 11,97% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; x) incremento promedio del 5,92% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; xi) incremento promedio del 16,50% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xii) incremento promedio del 14,37% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xiii) incremento promedio del 10,41% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; xiv) incremento promedio del 7,28% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; xv) incremento promedio del 3,45% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y xvi) incremento promedio del 31,19% para la Categoría Peaje. En cambio, las Tasas se ajustarían acorde al incremento de costos calculado para el período considerado, determinado según el mecanismo Fórmula de Adecuación Mensual, próximo al 40,99%.”.

Que no obstante lo indicado precedentemente, la EPEC propone no hacer efectiva la aplicación de los incrementos determinados a los Usuarios alcanzados, por lo cual el Informe bajo tratamiento indica que “...debe mantenerse sin modificaciones el Cuadro Tarifario Parcial aprobado como Anexo N° 2 de la Resolución General ERSeP N° 14/2024.”.

Que atento a ello, el Informe Técnico alude a que “...el Cuadro Tarifario elevado por la EPEC contempla los diferenciales aplicables conforme a la implementación de la Resolución N° 742/2022 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, relativa a los precios mayoristas a emplear para determinar las tarifas destinadas a los Clubes de Barrio y de Pueblo informados por el Ministerio de

Turismo y Deportes; de la Resolución N° 161/2023 de la misma Secretaría, la cual establece criterios respecto de las tarifas para entidades integrantes del Sistema Nacional de Bomberos Voluntarios; como también de la Ley Nacional N° 27351 y de la Ley Provincial N° 10511, en lo atinente a los Usuarios Electrodependientes por cuestiones de salud y sus respectivos beneficios.”.

Que paralelamente, en relación al eventual traslado de los ajustes resultantes a las tarifas aplicables por las Cooperativas Concesionarias y demás aspectos relacionados, derivado de las variaciones implementadas por la EPEC, el referido Informe aclara: “...el hecho de que la Empresa no ajuste las Tarifas de Compra de las Cooperativas Eléctricas que operan en el Mercado Eléctrico Provincial, atento a no modificar el Cuadro Tarifario Parcial en vigencia, hace que no corresponda trasladar variación alguna a los Cuadros Tarifarios de venta de las mismas. Del mismo modo, tampoco corresponde ajustar los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP N° 09/2022 y de los Cuadros Tarifarios para Generación Distribuida, aplicables contemporáneamente por la EPEC y por las Cooperativas Concesionarias a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación conexas.”.

Que así las cosas, por lo analizado precedentemente, el Informe de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica concluye que “...de considerarse jurídicamente pertinente, se entiende técnicamente recomendable: 1- APROBAR la actualización del Valor Agregado de Distribución requerida por la EPEC, la que implica un incremento promedio global del 17,55% para el Cuadro Tarifario Pleno, atento ajustarse al mecanismo para la determinación tarifaria incorporado al Expediente N° 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024, por no superar el tope allí estipulado. 2- APROBAR el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Único del presente, resultante del traslado a tarifas de la actualización del Valor Agregado de Distribución referida en el artículo 1º precedente, con vigencia desde la fecha que se disponga en la resolución que se emita en virtud del presente procedimiento.”.

Que atento lo dispuesto por el artículo 1º 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...”.

Que por todo ello, y dejando constancia que esta Vocalía no participó del dictado de la Resolución General ERSeP N°1/2024, de fecha 17/01/2024 por lo que sin dejar de poner en valor el trabajo técnico de las áreas específicas, y sin perjuicio del procedimiento ejecutado y del esquema de topes máximos, dicho ajuste no puede ser acompañado mientras este Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP), continúe aplicando una doble vara y no vele de igual manera por los intereses de ambos extremos de la ecuación: la prestadora del servicio y el usuario. Por otro lado, si el objetivo para concretar la recaudación es, no sólo tener en cuenta el valor del incremento sino plantear estrategias para evitar que el impacto del mismo ponga en riesgo la capacidad de pago de los usuarios y la cobrabilidad del prestador, este incremento será un nuevo tarifazo de altísimo impacto para el bolsillo del usuario. Este ente regulador – ERSeP- ejerciendo su competencia y responsabilidad como agente de control y conciliador de los intereses de la prestataria del servicio y del usuario, debería limitar y por vía de excepción – dadas las circunstancias extraordinarias que vivimos por la crisis económica actual-, regular con un contenido social, resolviendo con equilibrio y ecuanimidad para ese universo de usuarios de energía eléctrica, que deben afrontar al aumento generalizado de tarifas de todos los servicios e impuestos, con recursos cada vez más limitados o inexistentes. Por tal motivo, más allá de las razones técnicas y de costos consideradas en los informes pertinentes y sin perjuicio de ellos, la decisión de esta Vocalía es votar en negativo los aumentos, priorizando el contexto crítico planteado y del cual no puede permanecer indiferente. Habrá que afinar con inteligencia las estrategias para que la gestión, calidad de servicio y “facturación” de la prestadora sean coherentes con una realidad más que dura y marque con responsabilidad una proyección posible y viable. Por todo lo expuesto, mi voto es negativo.

Así voto.

Que por todo ello, normas citadas, los Informes Técnicos del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica, el Dictamen del Servicio Jurídico de la mencionada Gerencia y en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley Provincial N° 8835 -Carta del Ciudadano-, **el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP)** por

mayoría (doble voto del Presidente, Mario A. Blanco, y voto de los vocales Mariana A. Caserio y José Luis Scarlatto);

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: **APRUÉBASE** la actualización del Valor Agregado de Distribución requerida por la EPEC, la que implica un incremento promedio global del 17,55% para el Cuadro Tarifario Pleno, atento ajustarse al mecanismo para la determinación tarifaria incorporado al Expediente N° 0521-074644/2023, en el marco del cual se dictara la Resolución General ERSeP N° 01/2024, por no superar el tope allí estipulado.

ARTÍCULO 2º: **APRUÉBASE** el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Único de la presente, resultante del traslado a tarifas de la actualización del Valor Agregado de Distribución referida en el artículo 1º precedente, con vigencia desde su debida publicación.

ARTÍCULO 3º: **PROTOCOLÍCESE**, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia de Córdoba. -