

Córdoba, 09 de noviembre de 2023.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 125.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-073722/2023, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba** (en adelante la **EPEC**), ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 1777863 059 32 623, Control Interno Nº 10642/2023, relativa al cálculo de un ajuste tarifario mediante la aplicación de la **Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección** correspondientes al tercer trimestre de 2023; como también posterior presentación, ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 1809335 059 35 023, por la que se solicita la implementación del **Mecanismo de Pass Through**, en lo relativo a las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), establecidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, por medio de la cual se aprobara la Programación Estacional de Verano del Mercado Eléctrico Mayorista, correspondiente al período comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 30 de abril de 2024; todo ello, en el marco de los procedimientos estipulados en la Resolución General ERSeP Nº 44/2023.

Y CONSIDERANDO:

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

I) Que 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 de la Audiencia Pública celebrada con fecha 05 de mayo de 2023, fueron debidamente tratados y considerados en los estudios e Informes Técnicos emitidos por las distintas áreas de este Organismo, los puntos oportunamente solicitados por la EPEC, siendo uno de ellos la Aplicación de la Fórmula de Adecuación Trimestral, en virtud de las variaciones de costos que se produjeran, la consideración de un Factor de Corrección que permita compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de aplicar la Fórmula de Adecuación Trimestral y el momento en que efectivamente se produce la variación de los índices, como consecuencia de la evolución de los costos por aquellos reflejados, y su correspondiente traslado a tarifas; al igual que el mecanismo de Pass Through que permita a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los precios, fondos y demás conceptos asociados a la compra de la energía eléctrica y potencia.

Que atento a ello, se dictó la Resolución General ERSeP N° 44/2023, cuyo artículo 2º estableció: *“...AUTORIZASE la actualización de los ponderadores de la Fórmula de Adecuación Trimestral (FAT), en base a la proyección de costos para el año 2023, manteniéndose vigentes y sin modificación los procedimientos de aplicación, tanto de la referida Fórmula de Adecuación Trimestral (FAT) y su respectivo Factor de Corrección (FC), como también del mecanismo de Pass Through, que permitan a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los costos de prestación del servicio y/o de los precios, fondos y demás conceptos asociados a la compra de la energía eléctrica y potencia; a partir de lo cual, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 05 de mayo de 2023, el ERSeP podrá analizar y aprobar cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente.”*

Que por otra parte, en razón de los requerimientos de las Federaciones de Cooperativas Eléctricas de la Provincia, en la Audiencia Pública de fecha 05 de mayo de 2023 fueron debidamente tratadas y consideradas las pretensiones de mantener en vigencia los pertinentes mecanismos de Pass Through aplicables a las Cooperativas Eléctricas, en razón de lo cual, el artículo 4º de la Resolución General ERSeP N° 44/2023 estableció que *“...en relación a la aprobación del mecanismo de Pass Through que permita cubrir las variaciones de los costos de compra de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, en cada oportunidad que ello sea necesario; se podrá continuar con su tratamiento y aprobación, específicamente en el mismo procedimiento e instrumento por medio de los cuales el ERSeP analice y autorice el ajuste de las respectivas*

tarifas de compra, haciendo extensivo dicho método al traslado de todos los costos, precios, cargos, incidencias de fondos, demás conceptos y/o sus variaciones, a los que el mismo resulte aplicable, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 05 de mayo de 2023.”.

Que en línea con lo indicado, la Ley Provincial N° 10679, modificada por las Leyes Provinciales N° 10724, N° 10789 y N° 10853, oportunamente creó el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), en relación al cual su artículo 26 prevé que *“Las cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica de la Provincia de Córdoba pueden trasladar a sus propios usuarios la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), conforme los alcances y procedimientos que fije el Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSEP).”.*

Que así también, en virtud del proceso de implementación del Programa Tarifa Industrial Provincial Homogénea, por medio de la Audiencia Pública de fecha 14 de diciembre de 2021 y la consecuente Resolución General ERSeP N° 09/2022, resultaron aprobadas las tarifas aplicables a los Usuarios Industriales, respecto de las cuales, el artículo 5° de la citada resolución dispuso que *“...en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública de fecha 14 de diciembre de 2021, las tarifas tratadas en los artículos precedentes resultarán actualizables conforme a los criterios que especialmente se adopten en cada oportunidad en que el ERSeP deba llevar a cabo revisiones de costos de los Distribuidores y/o autorizar las respectivas recomposiciones tarifarias.”.*

Que de igual modo, en el marco del correspondiente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 04 de julio de 2019, a requerimiento de la EPEC, fue debidamente tratada y considerada la solicitud de aprobación del Cuadro Tarifario para Generación Distribuida, aplicable a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, la Ley Provincial N° 10604 y reglamentación asociada. Además, en el mismo procedimiento, a propuesta del ERSeP, se trató el mecanismo de cálculo y tarifas resultantes, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que, en sus respectivas jurisdicciones, cumplieren con los requisitos exigidos por el aludido marco normativo. En consecuencia, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP N° 44/2019, la cual, luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, a través de su artículo 4° estableció que *“...las tarifas y demás conceptos tratados en los artículos precedentes, resultarán actualizables cada vez que los precios y/o tarifas tomadas como referencia para su determinación sufran variaciones en virtud de los costos de compra de la energía eléctrica, potencia y/o transporte de las diferentes Distribuidoras involucradas, como así también ante cambios que se autoricen sobre sus respectivos Valores Agregados de Distribución, materializándose en el mismo acto en que se autorice el traslado a tarifas de estos últimos.”.*

III) Que en la presentación efectuada bajo el Trámite ERSeP N° 1777863 059 32 623, la EPEC propone el recálculo de su Cuadro Tarifario Pleno en base a las variaciones de los costos asociados a la prestación del servicio, acaecidas a lo largo del tercer trimestre de 2023, conforme a la Fórmula de Adecuación Trimestral y al Factor de Corrección, este último correspondiente al segundo trimestre de 2023. Todo ello, en virtud del procedimiento previsto en las actuaciones del expediente en el marco del cual este ERSeP dictara la Resolución General N° 44/2023, referida y citada precedentemente.

Que luego, por medio del Trámite ingresado al ERSeP bajo el N° 1809335 059 35 023, la EPEC manifiesta la necesidad de recalcular sus Cuadros Tarifarios Pleno y Parcial, en base a las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), según valores definidos por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, también en virtud del procedimiento previsto en las actuaciones en las que recayera la Resolución General ERSeP N° 44/2023.

Que por lo tanto, en cuanto a la determinación del Cuadro Tarifario Pleno, tomando como base las tarifas autorizadas por el Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, en primera instancia la EPEC realiza su ajuste acorde a la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección del tercer trimestre de 2023, y luego, a partir del mecanismo de Pass Through de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), surgidas de la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía de la Nación. En cambio, respecto del Cuadro Tarifario Parcial, *efectivamente aplicable* desde el 01 de noviembre de 2023, partiendo de los valores aprobados por el Anexo N° 2 de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, la EPEC aplica únicamente el traslado de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), determinadas para el período trimestral comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024.

Que en virtud del marco normativo de aplicación, debe darse tratamiento a los aspectos pretendidos por la EPEC, como también a los relacionados con el traslado de las variaciones correspondientes a los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, a la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) que estas deberán instrumentar, a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y a 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, que efectúa las siguientes consideraciones: “*El presente*

informe analiza el resultado de la aplicación de la metodología vigente de adecuación periódica de ajuste, considerando los efectos de la variación de costos de los insumos, recursos y aspectos financieros involucrados en la prestación del servicio para el 3° trimestre de 2023, al igual que la aplicación del Factor de Corrección del 2° trimestre de 2023. Asimismo, se estudian los cálculos correspondientes a la respectiva devolución del Factor de Corrección Primer Trimestre 2023, a los fines de restablecer la diferencia temporal entre el momento que se determinó la fórmula y el momento en que efectivamente se produjo la variación real en los índices.”.

Que posteriormente, el citado Informe señala que los valores de las variaciones utilizadas en el cálculo de la fórmula de adecuación del trimestre considerado fueron verificados y los índices tomados como referencia por el mecanismo estipulado por la Resolución General ERSeP N° 44/2023 concuerdan con los valores publicados por el INDEC o por el Banco Central de la República Argentina, según corresponda.

Que luego, en relación al tercer trimestre de 2023, aclara que “...el aumento de Valor Agregado de Distribución por Fórmula de Ajuste Trimestral asciende a 31,52%...”.

Que por su parte, en cuanto a la metodología de cálculo del Factor de Corrección correspondiente al segundo trimestre de 2023, aplicable a los fines de compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de la Fórmula de Adecuación Trimestral y el momento en que efectivamente se produjera la variación de los índices, el Informe expone que “...el aumento de Valor Agregado de Distribución por Factor de Corrección (...) asciende a 7,05%...”.

Que finalmente, el Informe trata la devolución del Factor de Corrección correspondiente al primer trimestre de 2023, exponiendo que “...la disminución del Valor Agregado de Distribución por la devolución del Factor de Corrección es en menos, de 6,07%...”.

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° 44/2023, en atención al requerimiento de la EPEC, se verifica que el incremento del Valor Agregado de Distribución respecto del contemplado en el Cuadro Tarifario Pleno aprobado por Resolución General ERSEP N° 111/2023 y calculado teniendo en cuenta la readecuación del Mercado de Energía y Potencia a valores promedio del año móvil cerrado en el mes de julio 2023, queda conformado en primera medida por el recupero del Factor de Corrección del 2° Trimestre de 2023 que significó un incremento del 7,05%; la devolución del Factor de Corrección del 1° Trimestre del 2023 que resultó en menos, de 6,07%; y la aplicación de un 31,52% en más, por efecto de la Fórmula de Adecuación Trimestral del 3° trimestre del 2023; todo lo cual significó un incremento, como se indicó, del Valor Agregado de Distribución, del 32,24%, el cual respecto de las tarifas plenas en vigencia, se traduce en un incremento del 15,55%.”.

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 en el Trámite ERSeP N° 1777863 059 32 623, indica que “...conforme a 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), se observa que, sin impuestos, acorde a los valores expuestos por la EPEC en el expediente bajo análisis, el incremento promedio global de los ingresos que surgiría del requerimiento de ajuste relacionado con la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección, respecto de los ingresos determinados en base a las tarifas plenas aprobadas para el mes de octubre de 2023, por medio de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, ascendería al 15,55%. En virtud de lo expuesto, cabe observar que el ajuste calculado sobre el Cuadro Tarifario Pleno pretendido por la EPEC, para su aplicación desde su respectiva aprobación, implicaría las siguientes medidas según los tipos de Usuarios alcanzados: i) incremento promedio del 14,97% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; ii) incremento promedio del 26,59% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 2 - MENORES INGRESOS; iii) incremento promedio del 24,74% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS; iv) incremento promedio del 21,60% para la Categoría General y de Servicios; v) incrementos promedio de hasta el 28,21% para el resto de las Categorías sin medición de demanda; vi) incremento promedio del 17,87% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) incremento promedio del 14,66% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) incremento promedio del 15,34% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; ix) incremento promedio del 9,46% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; x) incremento promedio del 4,48% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; xi) incremento promedio del 15,92% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xii) incremento promedio del 14,06% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xiii) incremento promedio del 9,40% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; xiv) incremento promedio del 6,84% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; xv) incremento promedio del 2,96% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y xvi) incremento promedio del 27,09% 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 Trimestral, en torno a valores próximos al 31,50%.”.

Que no obstante lo indicado precedentemente, dado que a partir del Trámite ERSeP N° 1809335 059 35 023, la Prestataria manifiesta la necesidad de calcular las

variaciones de tarifas por efecto los nuevos valores del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), determinados por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, en el marco de la aprobación de la Programación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM); específicamente para el período comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024, el mismo Informe aclara que “...la referida Resolución de la Secretaría de Energía adopta las siguientes medidas: i) reduce los precios de la energía para la Demanda Residencial encuadrada en el NIVEL 1 - MAYORES INGRESOS y para el excedente de 400 kWh mensuales consumidos en el NIVEL 3 - INGRESOS MEDIOS, al igual que para Grandes Usuarios con demanda mayor o igual a 300 kW; ii) mantiene invariables los precios de la energía para el resto de los segmentos y categorías; y iii) mantiene invariables los precios de la potencia para la totalidad de los usuarios. Asimismo, resulta pertinente tomar en consideración para el análisis, las previsiones de la Resolución N° 742/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, relativa a los precios mayoristas a emplear para determinar las tarifas aplicables a los Clubes de Barrio y de Pueblo informados por el Ministerio de Turismo y Deportes; como también de la Resolución N° 161/2023 de la misma Secretaría, la cual estableció la bonificación total de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) y del Precio Estabilizado del Transporte (PET), así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional, correspondiente a la demanda de energía eléctrica destinada a abastecer a entidades integrantes del Sistema Nacional de Bomberos Voluntarios; a lo cual debe sumarse el efecto 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 los respectivos beneficios aplicables.”.

Que entonces, el Informe Técnico alude a que “...el ajuste indicado, para los valores plenos, implicaría las siguientes medidas, según los tipos de Usuarios alcanzados, para su vigencia de la respectiva aprobación: i) reducción promedio del 4,04% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; ii) reducción promedio del 0,61% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS; iii) reducción promedio del 0,31% para la Categoría Gobierno (por efecto de la participación en esta categoría, de servicios con demanda igual o mayor a 300 kW); iv) reducción promedio del 4,23% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; v) reducción promedio del 5,70% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) reducción promedio del 7,14% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vii) reducción promedio del 3,53% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; viii) reducción promedio del 3,26% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; ix) reducción promedio del 5,30% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y x) reducción promedio del 1,06% para la Categoría Peaje. En cambio, el resto de las categorías, al igual que las Tasas no sufren variaciones por esta causa,

atento no recibir modificaciones de los precios mayoristas correspondientes o no contener componentes relacionados con los mismos.”.

Que asimismo, el informe especifica que “...las variaciones de precios mayoristas bajo análisis deben ser trasladadas por el mismo mecanismo al Cuadro Tarifario Parcial en vigencia, aprobado por la Resolución General ERSeP N° 111/2023, para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023, conforme a lo prescripto por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación. Acorde a ello, se trasladaría al Usuario, en definitiva, una reducción promedio global respecto de los ingresos de la Empresa determinados en base a las tarifas efectivamente implementadas hasta el 31 de octubre de 2023, aprobadas por la ya referida Resolución General ERSeP N° 111/2023, que sería del 2,86%. La misma, desagregada según las siguientes variantes: i) reducción promedio del 4,76% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; ii) reducción promedio del 1,01% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS; iii) reducción promedio del 0,43% para la Categoría Gobierno (por efecto de la participación en esta categoría, de servicios con demanda igual o mayor a 300 kW); iv) reducción promedio del 4,86% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; v) reducción promedio del 6,24% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) reducción promedio del 7,46% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vii) reducción promedio del 3,86% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; viii) reducción promedio del 3,48% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; ix) reducción promedio del 5,45% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y x) reducción promedio del 1,35% para la Categoría Peaje. Y del mismo modo que lo ya anticipado al tratar las variaciones del Cuadro Tarifario Pleno, el resto de las categorías y las Tasas no sufren variaciones por esta causa.”.

Que paralelamente, en relación al traslado a tarifas que deberán efectuar las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, derivado de las variaciones efectivamente implementadas por la EPEC, el referido Informe alude al artículo 4º de la Resolución General ERSeP N° 44/2023, indicando que ello deberá llevarse a cabo “...tal lo efectuado en cada procedimiento de revisión anterior, contemplando la totalidad de las alternativas posibles desde el punto de vista de la compra de cada Cooperativa (nivel de tensión de alimentación y características de los Usuarios a los que se destinará la energía adquirida) y de la venta a sus Usuarios (nivel de tensión, tipo de uso y modalidad de facturación), considerando los niveles de pérdidas técnicas reconocidas y los factores de simultaneidad y de carga que correspondan, para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023.”; destacando luego que “...los ajustes así obtenidos no resultarán aplicables a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP N°

09/2022, por cuanto respecto de dicha tarifa registrarán los valores que se determinen específicamente.”.

Que en igual sentido, el Informe Técnico analiza lo prescripto por la Ley Provincial N° 10679 y sus modificatorias, en relación al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), integrado, entre otros recursos, con un aporte obligatorio que deben realizar todos los Usuarios de la EPEC (incluidas las Cooperativas Eléctricas), compuesto de alícuotas del diez por ciento (10%) para Cooperativas con compra en Baja Tensión y del seis y medio por ciento (6,50%) para Cooperativas con compra en Media y Alta Tensión, aplicables sobre el importe neto total facturado por dicha Empresa respecto de los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica, sin incluir los intereses moratorios ni de financiación, como también sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje a los Usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista; poniendo especial énfasis en lo atinente al artículo 26 de la referida Ley y el consecuente traslado de su incidencia a los Usuarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba. Por ello, la Sección Técnica especifica en su Informe que el proceso de traslado a los Usuarios de las Cooperativas Concesionarias “...debe llevarse a cabo de idéntico modo que el formulado para efectuar el traslado de los ajustes tarifarios en sí mismos, con la salvedad relativa a que la incidencia del Fondo en cuestión deberá liquidarse desagregada de los demás cargos fijos y variables, sobre la facturación emitida por las propias Cooperativas en relación a los servicios prestados a partir del 01 de noviembre de 2023, alcanzando del mismo modo a los Usuarios comprendidos en la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP N° 09/2022.”.

Que a continuación, el Informe Técnico en cuestión analiza la necesidad de actualización de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, respecto de lo cual añade que “...dado que los incrementos tarifarios analizados en el presente expediente, alcanzan a los Usuarios encuadrados en la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, de conformidad con las previsiones el artículo 5° de la Resolución General ERSeP N° 09/2022, corresponde efectuar su actualización. A tales fines, los ajustes a implementar desde el 01 de noviembre de 2023, deben contemplar los siguientes efectos: - Estructuración de los cargos por energía para cada banda horaria (Pico, Valle y Resto), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, el transporte nacional y las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial correspondientes a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Estructuración de los cargos por potencia disponibilizada para cada banda horaria (Punta y Fuera de Punta), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista, las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial y los valores agregados correspondientes a los Prestadores de los Servicios

de Subtransmisión y Distribución Provincial, acorde a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Consideración del hecho que los Usuarios atendidos por la EPEC resultan sujetos obligados al pago del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) conforme a las alícuotas vigentes, mientras que, en el caso de las Cooperativas Eléctricas, son estas las obligadas, pudiendo solo trasladar la incidencia de dicho aporte a sus Usuarios; por lo cual a los fines de propender a la homogeneidad de la facturación de manera integral, debe instrumentarse una compensación adicional en el componente correspondiente al Valor Agregado de Distribución de las tarifas en tratamiento. En consecuencia, se obtienen los cargos por energía y demanda de potencia que se incorporan en el respectivo Anexo del presente informe, ajustados a los criterios expuestos.”.

Que así también, el Informe bajo tratamiento refiere a las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por la EPEC a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional Nº 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial Nº 10604 y su reglamentación conexas, indicando que “...las modificaciones tarifarias propuestas por la EPEC para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023, consisten en el traslado de las diferencias de precios mayoristas de la energía, contemplando idéntico método de cálculo que el instrumentado para determinar los valores aprobados por Resolución General ERSeP Nº 44/2019, de conformidad con las previsiones efectuadas al respecto por el artículo 4º de la misma (...). A partir de lo expuesto, en el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida propuesto por la EPEC, para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023, la variación promedio en el reconocimiento de la energía efectivamente inyectada por los diferentes tipos de Usuarios, respecto de los valores aprobados por medio del Anexo Nº 9 de la Resolución General ERSeP Nº 87/2023, en vigencia desde el mes de agosto de 2023, significaría una reducción promedio del 9,32% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; para el excedente de 400 kWh mensuales en el caso del Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS y para la totalidad de los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW; manteniéndose sin variaciones para el resto de las categorías.”.

Que de igual manera, en lo atinente al traslado de los ajustes resultantes a las tarifas de Generación Distribuida de las Cooperativas Concesionaria, el Informe aclara que “Si bien este aspecto tampoco surge del propio requerimiento de la EPEC, el hecho de que se modifique el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista hace que, conforme a las previsiones del precedentemente citado artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2019 y a través de idéntico procedimiento de cálculo al implementado para determinar las tarifas de inyección aprobadas por la misma Resolución General, deba autorizarse la actualización de las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Eléctricas de la Provincia de Córdoba, a partir de los respectivos precios, a instrumentar desde el 01 de noviembre de 2023, los cuales se incorporan al Anexo pertinente del presente.”.

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 el incremento del Valor Agregado de Distribución calculado por la EPEC acorde al efecto de la Fórmula de Adecuación Trimestral para el tercer trimestre de 2023 y a la implementación del Factor de Corrección del segundo trimestre de 2023 -este último, en reemplazo del actualmente instrumentado, correspondiente al primer trimestre de 2023-, de conformidad con el mecanismo de ajuste previsto en el artículo 2º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2023; como también el traslado a tarifas plenas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación; dándose por aprobado, en consecuencia, el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la Prestataria e incorporado como Anexo Nº 1 del presente. 2- APROBAR el Cuadro Tarifario Parcial elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Nº 2 del presente, resultante del traslado a tarifas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, efectivamente aplicable por la Prestataria a los servicios, suministros o consumos de energía eléctrica a partir del 01 de noviembre de 2023. 3- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo Nº 3 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba para determinar las tarifas de venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a los Usuarios del Servicio de Distribución a partir del 01 de noviembre de 2023; de conformidad con el mecanismo previsto por el artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2023. 4- APROBAR los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo Nº 4 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los Servicios de Provisión, Distribución, Transporte y/o Peaje, prestados a partir del 01 de noviembre de 2023, los que deberán liquidarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables. 5- APROBAR los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo Nº 5 del presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a los servicios brindados a partir del 01 de noviembre de 2023, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, acorde a los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP Nº 09/2022. 6- APROBAR el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Nº 6 del presente,

aplicable por dicha Prestadora a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren 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. 7- APROBAR las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo N° 7 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren 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. 8- INDICAR a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, que los cargos correspondientes a la TARIFA N° 9 - SERVICIO DE PEAJE, de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP N° 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 N° 14/2011 y N° 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 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, en lo relativo a la aplicación de la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección para el trimestre considerado, como también la implementación del mecanismo de Pass Through respecto de las nuevas variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y su consecuente traslado a los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Eléctrico, a la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) que estas últimas deberán instrumentar, a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea y a las Tarifas para Generación Distribuida, resultan razonables y ajustadas a derecho.

V) Que sin perjuicio de lo indicado precedentemente, cabe prever la posibilidad de que, ante la aplicación de cualquier disposición de las Prestadoras alcanzadas, posterior a la aprobación de la presente, cuya implementación resulte favorable a los Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica, dicha medida se entienda válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.

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

El Expediente N° 0521-073722/2023, iniciado a partir de la presentación efectuada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (en adelante la EPEC), ingresada bajo el Trámite ERSeP N° 1777863 059 32 623, Control Interno N° 10642/2023, relativa al cálculo de un ajuste tarifario mediante la aplicación de la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección correspondientes al tercer trimestre de 2023; como también posterior presentación, ingresada bajo el Trámite ERSeP N° 1809335 059 35 023, por la que se solicita la implementación del Mecanismo de Pass Through, en lo relativo a las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), establecidas por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, por medio de la cual se aprobara la Programación Estacional de Verano del Mercado Eléctrico Mayorista, correspondiente al período comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 30 de abril de 2024; todo ello, en el marco de los procedimientos estipulados en la Resolución General ERSeP N° 44/2023.

Que sobre el ajuste tarifario mediante la aplicación de la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección, ya me expedí en ocasión de la resolución 44/2019, 09/2022, 31/2022, por lo que en orden al objeto de la presente me remito a lo expuesto en las citadas resoluciones. En efecto, he fijado postura en resoluciones anteriores en el sentido de rechazar el ajuste de la tarifas de manera automática, aun cuando ello tenga su justificación en la incidencia de la inflación sobre los costos de la empresa, esto es el valor agregado de distribución (VAD), pues reitero que la audiencia pública previa resulta un requisito de legalidad de cualquier modificación tarifaria, cualquiera sea el motivo o razón que se alegue para aumentar la tarifa.-

Que respecto la autorización del Mecanismo de “Pass Through” para el período 2021-2022, he sostenido invariablemente que al tratarse el precio de la energía en el mercado mayorista (MEM) uno de los aspectos a tener en cuenta en la determinación y fijación de la tarifa del servicio que presta la EPEC, pero en el cual la empresa provincial no tiene ninguna injerencia, el traslado directo de dicho componente a la tarifa, salvo definición expresa en contrario, resulta una decisión razonable en tanto la determinación del precio mayorista es de resorte extraño al

ámbito de decisiones de la EPEC, o sea es un aspecto respecto del cual ninguna modificación puede disponer.-

Ahora bien, la decisión de la política adoptada por la empresa y el Gobierno casi de manera lineal durante los 24 años de la actual gestión, en el sentido de que los ajustes del VAD son necesarios para no desfinanciar a la empresa, garantizar la calidad del servicio y la expansión de la red; por lo menos así lo justificaron durante todo este tiempo, no puedo soslayar que durante muchos años insistimos en la definición de la tarifa sobre la base de estudios y controles serios en la asignación de los recursos de la empresa. Ello nunca se cumplió y la tarifa de energía se ajusta desde hace 24 años tomando como referencia un cuadro financiero y no un verdadero cuadro tarifario, con todo lo que ello implica.

Que en consecuencia, sin que implique expedirme sobre el mérito de los informes técnicos y pertinencia del ajuste de la tarifa, habiéndose omitido la realización de la audiencia pública previa, lo cual no responde a un criterio legalmente razonable y por ende carente de soporte constitucional, me expido en sentido negativo.-

Sin perjuicio de lo expuesto, en lo que respecta a la incidencia en la tarifa como consecuencia del ajuste negativo del MEM, me expido en sentido favorable, toda vez que trata de un beneficio para el usuario que en el caso justifica omitir la audiencia pública desde que no se vislumbra afectación a ningún interés subjetivo particular y/o colectivo.

Así voto.

Voto del Vocal Daniel A. Juez

Que traído a esta Vocalía el Expediente **Nº 0521-073722/2023**, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba** (en adelante la **EPEC**), ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 1777863 059 32 623, Control Interno Nº 10642/2023, relativa al cálculo de un ajuste tarifario mediante la aplicación de la **Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección** correspondientes al tercer trimestre de 2023; como también posterior presentación, ingresada bajo el Trámite ERSeP Nº 1809335 059 35 023, por la que se solicita la implementación del **Mecanismo de Pass Through**, en lo relativo a las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), establecidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, por medio de la cual se aprobara la Programación Estacional de Verano del Mercado Eléctrico Mayorista, correspondiente al período comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 30 de abril de 2024; todo ello, en el marco de los procedimientos estipulados en la Resolución General ERSeP Nº 44/2023.

Que en dicha presentación- Trámite ERSeP N° 1777863 059 32 623-, la EPEC propone el recálculo de su Cuadro Tarifario Pleno en base a las variaciones de los costos asociados a la prestación del servicio, acaecidas a lo largo del tercer trimestre de 2023, conforme a la Fórmula de Adecuación Trimestral y al Factor de Corrección, este último correspondiente al segundo trimestre de 2023. Todo ello, en virtud del procedimiento previsto en las actuaciones del expediente en el marco del cual este ERSeP dictara la Resolución General N° 44/2023, precedentemente referida y que fuera aprobada por la mayoría del Directorio y la disidencia de esta vocalía.

Que luego, por medio del Trámite ingresado al ERSeP bajo el N° 1809335 059 35 023, la EPEC manifiesta la necesidad de recalcular sus Cuadros Tarifarios Pleno y Parcial, en base a las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), según valores definidos por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, también en virtud del procedimiento previsto en las actuaciones en las que recayera la Resolución General ERSeP N° 44/2023.

Que sin perjuicio de ello, en cuanto a la determinación del Cuadro Tarifario Pleno, tomando como base las tarifas autorizadas por el Anexo N° 1 de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, en primera instancia la EPEC realiza su ajuste acorde a la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección del tercer trimestre de 2023, y luego, a partir del mecanismo de Pass Through de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), surgidas de la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía de la Nación. En cambio, respecto del Cuadro Tarifario Parcial, *efectivamente aplicable* desde el 01 de noviembre de 2023, partiendo de los valores aprobados por el Anexo N° 2 de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, la EPEC aplica únicamente el traslado de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), determinadas para el período trimestral comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024.

Que para la emisión del presente voto la Vocalía ha tomado en consideración el marco normativo que da la Ley Provincial N° 8835 – Carta del Ciudadano-, el Decreto N° 797/01, reglamentario de la Ley Provincial 8837 – Incorporación del Capital Privado al Sector Público; el Estatuto Orgánico de la EPEC –aprobado por Ley Provincial 9087 y la Resolución General ERSeP N° 44/2023, cuyo artículo 2° estableció: “...AUTORIZÁSE la actualización de los ponderadores de la Fórmula de Adecuación Trimestral (FAT), en base a la proyección de costos para el año 2023, manteniéndose vigentes y sin modificación los procedimientos de aplicación, tanto de la referida Fórmula de Adecuación Trimestral (FAT) y su respectivo Factor de Corrección (FC), como también del mecanismo de Pass Through, que permitan a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los costos de prestación del servicio

*y/o de los precios, fondos y demás conceptos asociados a la compra de la energía eléctrica y potencia; a partir de lo cual, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 05 de mayo de 2023, el ERSeP **podrá** analizar y aprobar cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente.”.*

(la negrita es mía)

Que de manera simultánea y en razón de los requerimientos de las Federaciones de Cooperativas Eléctricas de la Provincia, en la Audiencia Pública de fecha 05 de mayo de 2023 fueron debidamente tratadas y consideradas las pretensiones de mantener en vigencia los pertinentes mecanismos de Pass Through aplicables a las Cooperativas Eléctricas, en razón de lo cual, el artículo 4º de la Resolución General ERSeP N° 44/2023 estableció que “...*en relación a la aprobación del mecanismo de Pass Through que permita cubrir las variaciones de los costos de compra de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, en cada oportunidad que ello sea necesario; se podrá continuar con su tratamiento y aprobación, específicamente en el mismo procedimiento e instrumento por medio de los cuales el ERSeP analice y autorice el ajuste de las respectivas tarifas de compra, haciendo extensivo dicho método al traslado de todos los costos, precios, cargos, incidencias de fondos, demás conceptos y/o sus variaciones, a los que el mismo resulte aplicable, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 05 de mayo de 2023.”.*

Es decir que, conforme la Audiencia Pública con fecha 05/05/2023 y considerados los estudios e informes técnicos emitidos por las distintas áreas de este Organismo, del Informe emitido por el Área de Costos y Tarifas se extraen entre sus conclusiones: a) Que se “... *analiza el resultado de la aplicación de la metodología vigente de adecuación periódica de ajuste, considerando los efectos de la variación de costos de los insumos, recursos y aspectos financieros involucrados en la prestación del servicio para el 3º trimestre de 2023, al igual que la aplicación del Factor de Corrección del 2º trimestre de 2023. Asimismo, se estudian los cálculos correspondientes a la respectiva devolución del Factor de Corrección Primer Trimestre 2023, a los fines de restablecer la diferencia temporal entre el momento que se determinó la fórmula y el momento en que efectivamente se produjo la variación real en los índices.”.*

b) Que luego el citado Informe señala que los valores de las variaciones utilizadas en el cálculo de la fórmula de adecuación del trimestre considerado fueron verificados y los índices tomados como referencia por el mecanismo estipulado por la Resolución General ERSeP N° 44/2023 concuerdan con los valores publicados por el INDEC o por el Banco Central de la República Argentina, según corresponda.

c) Y posteriormente, en relación al tercer trimestre de 2023, aclara que “...**el aumento de Valor Agregado de Distribución por Fórmula de Ajuste Trimestral asciende a 31,52%...**”.(la negrita es mía)

Que en cuanto a la metodología de cálculo del Factor de Corrección correspondiente al segundo trimestre de 2023, aplicable a los fines de compensar la pérdida de ingresos generada por la diferencia temporal entre el momento de implementación de la Fórmula de Adecuación Trimestral y el momento en que efectivamente se produjera la variación de los índices, el Informe expone que *“...el aumento de Valor Agregado de Distribución por Factor de Corrección (...) asciende a 7,05%...”*.

Que finalmente, el Informe trata la devolución del Factor de Corrección correspondiente al primer trimestre de 2023, exponiendo que *“...la disminución del Valor Agregado de Distribución por la devolución del Factor de Corrección es en menos, de 6,07%...”*.

Que por 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° 44/2023, en atención al requerimiento de la EPEC, se verifica que el incremento del Valor Agregado de Distribución respecto del contemplado en el Cuadro Tarifario Pleno aprobado por Resolución General ERSEP N° 111/2023 y calculado teniendo en cuenta la readecuación del Mercado de Energía y Potencia a valores promedio del año móvil cerrado en el mes de julio 2023, queda conformado en primera medida por el recupero del Factor de Corrección del 2° Trimestre de 2023 que significó un incremento del 7,05%; la devolución del Factor de Corrección del 1° Trimestre del 2023 que resultó en menos, de 6,07%; y la aplicación de un 31,52% en más, por efecto de la Fórmula de Adecuación Trimestral del 3° trimestre del 2023; todo lo cual significó un incremento, como se indicó, del Valor Agregado de Distribución, del 32,24%, el cual respecto de las tarifas plenas en vigencia, se traduce en un incremento del 15,55%.”*.

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 en el Trámite ERSeP N° **1777863 059 32 623**, indica que *“...conforme a 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), se observa que, sin impuestos, acorde a los valores expuestos por la EPEC en el expediente bajo análisis, el incremento promedio global de los ingresos que surgiría del requerimiento de ajuste relacionado con la Fórmula de Adecuación Trimestral y Factor de Corrección, respecto de los ingresos determinados en base a las tarifas plenas aprobadas para el mes de octubre de 2023, por medio de la Resolución General ERSeP N° 111/2023, ascendería al 15,55%. En virtud de lo expuesto, cabe observar que el ajuste calculado sobre el Cuadro Tarifario Pleno pretendido por la EPEC, para su aplicación desde su respectiva aprobación, implicaría las siguientes medidas según los tipos de Usuarios alcanzados: i) incremento promedio del 14,97% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; ii) incremento promedio del 26,59% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 2 - MENORES*

INGRESOS; iii) incremento promedio del 24,74% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS; iv) incremento promedio del 21,60% para la Categoría General y de Servicios; v) incrementos promedio de hasta el 28,21% para el resto de las Categorías sin medición de demanda; vi) incremento promedio del 17,87% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) incremento promedio del 14,66% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) incremento promedio del 15,34% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; ix) incremento promedio del 9,46% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; x) incremento promedio del 4,48% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; xi) incremento promedio del 15,92% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xii) incremento promedio del 14,06% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW, destinada a Salud/Educación; xiii) incremento promedio del 9,40% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; xiv) incremento promedio del 6,84% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; xv) incremento promedio del 2,96% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y xvi) incremento promedio del 27,09% 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 Trimestral, en torno a valores próximos al 31,50%.”.

Que no obstante lo indicado precedentemente, dado que a partir del Trámite ERSeP Nº 1809335 059 35 023, la Prestataria manifiesta la necesidad de calcular las variaciones de tarifas por efecto los nuevos valores del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), determinados por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, en el marco de la aprobación de la Programación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM); específicamente para el período comprendido entre el 01 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024, el mismo Informe aclara que “...la referida Resolución de la Secretaría de Energía adopta las siguientes medidas: i) reduce los precios de la energía para la Demanda Residencial encuadrada en el NIVEL 1 - MAYORES INGRESOS y para el excedente de 400 kWh mensuales consumidos en el NIVEL 3 - INGRESOS MEDIOS, al igual que para Grandes Usuarios con demanda mayor o igual a 300 kW; ii) mantiene invariables los precios de la energía para el resto de los segmentos y categorías; y iii) mantiene invariables los precios de la potencia para la totalidad de los usuarios. Asimismo, resulta pertinente tomar en consideración para el análisis, las previsiones de la Resolución Nº 742/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, relativa a los precios mayoristas a emplear para determinar las tarifas aplicables a los Clubes de Barrio y de Pueblo informados por el Ministerio de Turismo y Deportes; como también de la Resolución Nº 161/2023

de la misma Secretaría, la cual estableció la bonificación total de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) y del Precio Estabilizado del Transporte (PET), así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional, correspondiente a la demanda de energía eléctrica destinada a abastecer a entidades integrantes del Sistema Nacional de Bomberos Voluntarios; a lo cual debe sumarse el efecto 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 los respectivos beneficios aplicables.”.

Que de esta manera, el Informe Técnico alude a que “...el ajuste indicado, para los valores plenos, implicaría las siguientes medidas, según los tipos de Usuarios alcanzados, para su vigencia de la respectiva aprobación: i) reducción promedio del 4,04% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; ii) reducción promedio del 0,61% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS; iii) reducción promedio del 0,31% para la Categoría Gobierno (por efecto de la participación en esta categoría, de servicios con demanda igual o mayor a 300 kW); iv) reducción promedio del 4,23% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; v) reducción promedio del 5,70% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) reducción promedio del 7,14% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vii) reducción promedio del 3,53% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; viii) reducción promedio del 3,26% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; ix) reducción promedio del 5,30% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión; y x) reducción promedio del 1,06% para la Categoría Peaje. En cambio, el resto de las categorías, al igual que las Tasas no sufren variaciones por esta causa, atento no recibir modificaciones de los precios mayoristas correspondientes o no contener componentes relacionados con los mismos.”.

Que sin perjuicio de éstas últimas consideraciones propuestas por la prestataria y que se ponen en valor como gesto, en el actual y crítico contexto económico y social en el que nos encontramos, esta Vocalía no puede acompañar un **incremento que sólo sirve de combustible para alimentar una espiral inflacionaria que crece exponencialmente cuando aún no obtiene respuestas concretas del porqué la tarifa de la energía eléctrica en Córdoba es la más cara del país.y que sabe, tiene íntima relación fundamentalmente con el ajuste al Valor Agregado de Distribución (VAD)**

Que en relación al traslado a tarifas que deberán efectuar las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, derivado de las variaciones efectivamente implementadas por la EPEC, el mismo Informe alude al artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2023, indicando que ello deberá llevarse a cabo “...tal lo efectuado en cada procedimiento de revisión anterior, contemplando la totalidad de las alternativas posibles desde el punto de vista de la compra de

cada Cooperativa (nivel de tensión de alimentación y características de los Usuarios a los que se destinará la energía adquirida) y de la venta a sus Usuarios (nivel de tensión, tipo de uso y modalidad de facturación), considerando los niveles de pérdidas técnicas reconocidas y los factores de simultaneidad y de carga que correspondan, para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023.”; destacando luego que “...los ajustes así obtenidos no resultarán aplicables a la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP Nº 09/2022, por cuanto respecto de dicha tarifa regirán los valores que se determinen específicamente.”.

Que en igual sentido, el Informe Técnico analiza lo prescripto por la Ley Provincial Nº 10679 y sus modificatorias, en relación al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), integrado, entre otros recursos, con un aporte obligatorio que deben realizar todos los Usuarios de la EPEC (incluidas las Cooperativas Eléctricas), compuesto de alícuotas del diez por ciento (10%) para Cooperativas con compra en Baja Tensión y del seis y medio por ciento (6,50%) para Cooperativas con compra en Media y Alta Tensión, aplicables sobre el importe neto total facturado por dicha Empresa respecto de los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica, sin incluir los intereses moratorios ni de financiación, como también sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje a los Usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista; poniendo especial énfasis en lo atinente al artículo 26 de la referida Ley y el consecuente traslado de su incidencia a los Usuarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba. Por ello, la Sección Técnica determina en su Informe que el proceso de traslado a los Usuarios de las Cooperativas Concesionarias “...debe llevarse a cabo de idéntico modo que el formulado para efectuar el traslado de los ajustes tarifarios en sí mismos, con la salvedad relativa a que la incidencia del Fondo en cuestión deberá liquidarse desagregada de los demás cargos fijos y variables, sobre la facturación emitida por las propias Cooperativas en relación a los servicios prestados a partir del 01 de noviembre de 2023, alcanzando del mismo modo a los Usuarios comprendidos en la Tarifa Industrial Provincial Homogénea instrumentada por la Resolución General ERSeP Nº 09/2022.”.

A continuación el Informe Técnico en cuestión analiza la necesidad de actualización de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, respecto de lo cual añade que “...dado que los incrementos tarifarios analizados en el presente expediente, alcanzan a los Usuarios encuadrados en la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, de conformidad con las previsiones el artículo 5º de la Resolución General ERSeP Nº 09/2022, corresponde efectuar su actualización. A tales fines, los ajustes a implementar desde el 01 de noviembre de 2023, deben contemplar los siguientes efectos: - Estructuración de los cargos por energía para cada banda horaria (Pico, Valle y Resto), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, el transporte nacional y las pérdidas en el sistema de

subtransmisión y distribución provincial correspondientes a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Estructuración de los cargos por potencia disponibilizada para cada banda horaria (Punta y Fuera de Punta), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista, las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial y los valores agregados correspondientes a los Prestadores de los Servicios de Subtransmisión y Distribución Provincial, acorde a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Consideración del hecho que los Usuarios atendidos por la EPEC resultan sujetos obligados al pago del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) conforme a las alícuotas vigentes, mientras que, en el caso de las Cooperativas Eléctricas, son estas las obligadas, pudiendo solo trasladar la incidencia de dicho aporte a sus Usuarios; por lo cual a los fines de propender a la homogeneidad de la facturación de manera integral, debe instrumentarse una compensación adicional en el componente correspondiente al Valor Agregado de Distribución de las tarifas en tratamiento. En consecuencia, se obtienen los cargos por energía y demanda de potencia que se incorporan en el respectivo Anexo del presente informe, ajustados a los criterios expuestos.”.

Que así también, el Informe bajo tratamiento refiere a las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por la EPEC a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren con los requisitos exigidos por la Ley Nacional Nº 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial Nº 10604 y su reglamentación conexas, indicando que “...las modificaciones tarifarias propuestas por la EPEC para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023, consisten en el traslado de las diferencias de precios mayoristas de la energía, contemplando idéntico método de cálculo que el instrumentado para determinar los valores aprobados por Resolución General ERSeP Nº 44/2019, de conformidad con las previsiones efectuadas al respecto por el artículo 4º de la misma (...). A partir de lo expuesto, en el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida propuesto por la EPEC, para su aplicación a partir del 01 de noviembre de 2023, la variación promedio en el reconocimiento de la energía efectivamente inyectada por los diferentes tipos de Usuarios, respecto de los valores aprobados por medio del Anexo Nº 9 de la Resolución General ERSeP Nº 87/2023, en vigencia desde el mes de agosto de 2023, significaría una reducción promedio del 9,32% para Usuarios Residenciales encuadrados en el Nivel 1 - MAYORES INGRESOS; para el excedente de 400 kWh mensuales en el caso del Nivel 3 - INGRESOS MEDIOS y para la totalidad de los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW; manteniéndose sin variaciones para el resto de las categorías.”.

Que en lo atinente al traslado de los ajustes resultantes a las tarifas de Generación Distribuida de las Cooperativas Concesionaria, el Informe aclara que “Si bien este aspecto tampoco surge del propio requerimiento de la EPEC, el hecho de que se modifique el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista hace que, conforme a las

previsiones del precedentemente citado artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2019 y a través de idéntico procedimiento de cálculo al implementado para determinar las tarifas de inyección aprobadas por la misma Resolución General, deba autorizarse la actualización de las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Eléctricas de la Provincia de Córdoba, a partir de los respectivos precios, a instrumentar desde el 01 de noviembre de 2023, los cuales se incorporan al Anexo pertinente del presente.”.

Que así las cosas, por lo analizado precedentemente, el Informe de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica concluye que “... se entiende técnicamente recomendable: 1- APROBAR el incremento del Valor Agregado de Distribución calculado por la EPEC acorde al efecto de la Fórmula de Adecuación Trimestral para el tercer trimestre de 2023 y a la implementación del Factor de Corrección del segundo trimestre de 2023 -este último, en reemplazo del actualmente instrumentado, correspondiente al primer trimestre de 2023-, de conformidad con el mecanismo de ajuste previsto en el artículo 2º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2023; como también el traslado a tarifas plenas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación; dándose por aprobado, en consecuencia, el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la Prestataria e incorporado como Anexo Nº 1 del presente. 2- APROBAR el Cuadro Tarifario Parcial elevado por la EPEC e incorporado como Anexo Nº 2 del presente, resultante del traslado a tarifas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución Nº 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, efectivamente aplicable por la Prestataria a los servicios, suministros o consumos de energía eléctrica a partir del 01 de noviembre de 2023. 3- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo Nº 3 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba para determinar las tarifas de venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a los Usuarios del Servicio de Distribución a partir del 01 de noviembre de 2023; de conformidad con el mecanismo previsto por el artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2023. 4- APROBAR los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo Nº 4 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los Servicios de Provisión, Distribución, Transporte y/o Peaje, prestados a partir del 01 de noviembre de 2023, los que deberán liquidarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables. 5- APROBAR los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo Nº 5 del presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a los servicios brindados a partir del 01 de

noviembre de 2023, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, acorde a los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP N° 09/2022. 6- APROBAR el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida elevado por la EPEC e incorporado como Anexo N° 6 del presente, aplicable por dicha Prestadora a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por 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. 7- APROBAR las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo N° 7 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por 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. 8- INDICAR a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, que los cargos correspondientes a la TARIFA N° 9 - SERVICIO DE PEAJE, de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP N° 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 N° 14/2011 y N° 89/2018, tomando como referencia las tarifas de venta que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas.”.

Con estos ítems relacionados, sin perjuicio de considerarlos válidos técnicamente, a los fines de la emisión de mi voto, ratifico los argumentos esgrimidos con anterioridad al no acompañar con mi voto las Resoluciones Generales de este ERSeP N° 09/2022, 111/2023 ni 44/2023, aprobadas sí por la mayoría de este Honorable Directorio.

De hecho, mis votos fueron, son y serán negativos, en tanto y en cuanto estos ajustes tarifarios no sean contemplados de manera transversal y que la prestataria concesionada no tenga en cuenta la realidad económica y social actual, - con índices escandalosos de pobreza e indigencia en la población y se justifique todo ajuste basado en la “inflación” como única variable.

Que sin perjuicio de cumplirse con las formalidades del trámite, conforme a las disposiciones legales al caso, considero que este ERSeP olvida defender y garantizar **el equilibrio razonable que debe existir entre las variables macroeconómicas que la Empresa**

Provincial de Energía de Córdoba debe tener en cuenta para prestar un servicio de calidad y el valor de la tarifa que pesa en el “ajustado” bolsillo del usuario.

Este ente regulador – ERSeP- ejerciendo su competencia y responsabilidad como agente de control y conciliador de los intereses de la empresa prestadora del servicio y del usuario, debería limitar y por vía de excepción – dadas las circunstancias extraordinarias que vivimos aún en pandemia - regular con un contenido social, resolviendo con equilibrio y ecuanimidad para ese universo de usuarios de la energía eléctrica, que deben afrontar al aumento generalizado de tarifas de todos los servicios e impuestos, con recursos cada vez más limitados o inexistentes.

Para terminar,- y nuestra historia da cuenta de ello-, seguir aumentando los servicios públicos provinciales, sólo retroalimenta esta espiral inflacionaria, que profundiza el contexto generalizado de crisis económica y social, por lo que insto a la búsqueda con inteligencia y “eficiencia” de **otras** estrategias para que una mejor gestión, calidad de servicio y “facturación” de la prestataria sean coherentes con una realidad por demás dura y marque con responsabilidad una proyección posible y viable.

Por todo lo dicho, **mi voto es negativo.**

Así voto.

Que por todo ello, normas citadas, los Informes 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 (voto del Presidente, Mario A. Blanco, y de los Vocales José Luis Scarlatto y Luis A. Sánchez);

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: APRUÉBASE el incremento del Valor Agregado de Distribución calculado por la EPEC acorde al efecto de la Fórmula de Adecuación Trimestral para el tercer trimestre de 2023 y a la implementación del Factor de Corrección del segundo trimestre de 2023 -este último, en reemplazo del actualmente instrumentado, correspondiente al primer trimestre de 2023-, de conformidad con el mecanismo de ajuste previsto en el artículo 2º de la Resolución General ERSeP N° 44/2023; como también el traslado a tarifas plenas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la

Nación; dándose por aprobado, en consecuencia, el Cuadro Tarifario Pleno elevado por la Prestataria e incorporado como Anexo N° 1 de la presente.

ARTÍCULO 2º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario Parcial elevado por la EPEC e incorporado como Anexo N° 2 de la presente, resultante del traslado a tarifas de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), definidas por la Resolución N° 884/2023 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación, efectivamente aplicable por la Prestataria a los servicios, suministros o consumos de energía eléctrica a partir del 01 de noviembre de 2023.

ARTÍCULO 3º: APRUÉBANSE los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo N° 3 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba para determinar las tarifas de venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a los Usuarios del Servicio de Distribución a partir del 01 de noviembre de 2023; de conformidad con el mecanismo previsto por el artículo 4º de la Resolución General ERSeP N° 44/2023.

ARTÍCULO 4º: APRUÉBANSE los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo N° 4 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los Servicios de Provisión, Distribución, Transporte y/o Peaje, prestados a partir del 01 de noviembre de 2023, los que deberán liquidarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables.

ARTÍCULO 5º: APRUÉBANSE los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo N° 5 de la presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a los servicios brindados a partir del 01 de noviembre de 2023, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, acorde a los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP N° 09/2022.

ARTÍCULO 6º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida elevado por la EPEC e incorporado como Anexo N° 6 de la presente, aplicable por dicha Prestadora a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus

modificadorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación conexas.

ARTÍCULO 7º: APRUÉBANSE las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo N° 7 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a la energía inyectada a partir del 01 de noviembre de 2023, por los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren 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.

ARTÍCULO 8º: INDÍCASE a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, que los cargos correspondientes a la TARIFA N° 9 - SERVICIO DE PEAJE, de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP N° 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 N° 14/2011 y N° 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 9º: INDÍCASE a las Distribuidoras Eléctricas contempladas en la presente que, ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de las tarifas y cargos analizados precedentemente, cuya implementación resulte en ajuste favorable a los Usuarios alcanzados, dicha medida se entenderá válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.

ARTÍCULO 10º: PROTOCOLÍCESE, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia de Córdoba. -