
CNN 267 - GJ N° 1600 - 2025

1 mensaje

ENTE <no-reply@ente.gob.ar>
Para: notificaciones@edesa.com.ar

18 de agosto de 2025, 8:48 a.m.

ENTE

¡Hola Estimado/a Edesa Empresa Distribuidora de Electricidad de Salta Sociedad Anónima nos comunicamos por este medio para hacerle llegar la comunicación CNN 267 - GJ N° 1600 - 2025 con la fecha 18/08/2025 08:47.

Se adjunta al mail el documento correspondiente.

Mensaje adicional: remito cédula de notificación Resolución N° 1388/25 - Expte. 267 66448 25.

Recuerde que:

Con el envío de este e-mail se da por notificado/a de acuerdo a la normativa interna [N° 230/24](#) del ENTE.

Sistema de Gestión Administrativa ENTE.



3 archivos adjuntos



 **Res. 1388-25 - Cuadro Tarifario Ago. 25.pdf**
278K



Cédula de notificación New-notificación Resolución N° 1388/25 - Expte. 267 66448 25.pdf

7K

CEDULA**Sres:** EDESA S.A.**Domicilio:** OFFICE PARK II – Planta Baja - Circunvalación Oeste**Localidad:** San Lorenzo**Provincia:** Salta - **Código Postal:** 4.401

_____ Por la presente Cédula hago saber a Ud. que en el Expediente Ente Regulador N° 267-66448/25 caratulado “EDESA S.A. Cuadro Tarifario AGOSTO – SEPTIEMBRE – OCTUBRE/25”, y en fecha 14 de agosto de 2025, se ha dictado la Resolución ENRESP N° 1388/25, cuya copia se adjunta a la presente.

_____ Asimismo, le comunico que cuenta con los recursos y plazos a presentar ante este Organismo, y que se indican a continuación: _____

_____ Recurso de Aclaratoria: 3 días de notificada la presente (art. 176 de la Ley de Procedimientos Administrativos N° 5348).- _____

_____ Recurso de Reconsideración o Recurso de Alzada (a opción de la Distribuidora): 10 días de notificada la presente, conforme art. 177 y 184 de la Ley de Procedimientos Administrativos.- _____

_____ Notifíquese.- _____

Fdo. Dr. Marcelo Carecchio – Gerencia Jurídica – Ente Regulador de Servicios Públicos

QUEDAN NOTIFICADOS.**Salta, 14 de agosto de 2025.-**

RESOLUCIÓN ENTE REGULADOR

VISTO:

El Expediente Ente Regulador N° 267- 66.448/25 caratulado: “EDESA S.A. Cuadro Tarifario AGOSTO-SEPTIEMBRE-OCTUBRE/25”; la Nota EDESA S.A. DS 182/25; el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 55/23; el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 70/23; las Leyes Nacionales N° 27.541 (de emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, prestacional, tarifaria, energética, sanitaria y social) y 27.742 (de bases y puntos de partida para la libertad de los argentinos); las Resoluciones de la Secretaría de Energía Eléctrica N° 334/25 “Períodos 1° de agosto al 31 de octubre de 2.025” y 36/25 “Equiparación de los porcentajes de bonificación a aplicar al precio estacional de la electricidad (PESG) para los consumos de los usuarios categorizados en el Nivel 2 “Bajos Ingresos” y Nivel 3 “Ingresos Medios” ; las Resoluciones Ente Regulador N°:

- 1.219/23 Revisión Integral de Tarifas EDESA S.A.
- 150/24 Actualización de Costos del Servicio – Ajuste VAD a enero 2.024
- 1.057/24 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 192/24) y Ajuste VAD a marzo 2.024
- 1.205/24 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 234/24) y Ajuste VAD a abril 2.024
- 1426/24 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 283/24) y Ajuste VAD a mayo 2.024
- 1591/24 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 19/24) y Ajuste VAD a junio 2.024

- 1801/24 Ajuste VAD a julio 2.024
- 1845/24 Ajuste VAD a agosto 2.024
- 260/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 36/25) y Ajuste VAD a septiembre 2.024
- 419/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 110/25_36/25 (03/25)) y Ajuste VAD a octubre 2.024
- 586/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 110/25_36/25 (04/25)) y Ajuste VAD a noviembre 2.024
- 794/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 171/25_36/25 (05/25)) y Ajuste VAD a diciembre 2.024
- 993/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 226/25_36/25 (06/25)) y Ajuste VAD a enero 2.025
- 1.154/25 Ajuste Abastecimiento (Res. SE 281/25_36/25 (07/25)) y Ajuste VAD a febrero 2.025 y el Acta de Directorio N° 38/2025; y;

CONSIDERANDO:

Que, con arreglo al artículo 79° de la Constitución Provincial, en materia de servicios públicos, se está en presencia de actividades prestacionales cuya titularidad asume el Estado, brindando dichos servicios directamente por sí o indirectamente por medio de un concesionario o a través de órganos constituidos por el Estado;

Que, sobre el particular, la situación económica que vivió el país en el año 2.024, con una elevada inflación impactó negativamente en la prestación de los servicios públicos;

Que, a nivel nacional, se sancionó la Ley N° 27.541 que declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, prestacional, tarifaria, energética, sanitaria y social;

Que, del mismo modo, no debe perderse de vista la situación de emergencia económica y administrativa en el ámbito provincial y sus efectos en materia de servicios públicos, considerando que ley 8.417 (BO N° 21.628, del 10/01/24) prorrogó la vigencia de las leyes 7.125 y 6.583, siendo precisamente esta última normativa citada la que en su Título II, Capítulo 1, artículo 26 -primera parte-, dispone mantener el estado de emergencia en la prestación de los servicios públicos;

Que, la norma citada reza: *“El estado de emergencia comprende la revisión de todos los contratos con proveedores de bienes y servicios, y obras o servicios o servicios públicos del Estado Provincial y municipalidades, vigentes en cuanto a montos, volúmenes de previsión, plazos de ejecución, condiciones de financiamiento y aspectos técnicos a fin de adecuarlos a las reales posibilidades del erario público...”* (último párrafo);

Que, el 26 de diciembre del 2.023, el Poder Ejecutivo Nacional emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 55/23, por el cual se declara – entre otros puntos y en lo que aquí interesa- la emergencia del sector energético nacional hasta el 31/12/24 (cfr. artículo 1°), invitando a las provincias *“...a coordinar con la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía las acciones de emergencia necesarias para asegurar la prestación de los servicios de distribución de electricidad que correspondan a su jurisdicción”* (cfr. artículo 9°);

Que, más recientemente, se promulgó la Ley Nacional N° 27.742 titulada “Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” (Boletín Oficial N° 35.456 del 08/07/24);

Que, de las consideraciones efectuadas precedentemente, surge evidente el estado de emergencia del servicio público de distribución de energía eléctrica a nivel nacional y en el que el ENRESP se ve obligado a desempeñar las funciones que le son propias, atendiendo especialmente a la ley de su creación (N° 6.835), a la normativa -nacional y provincial- que conforman el Marco Regulatorio del Servicio Energético y a los criterios rectores sentados por la Corte Suprema de Justicia de la Nación en el precedente “CEPIS” (Fallos 339:1077) que, en relación con la razonabilidad de las políticas tarifarias de los servicios públicos esenciales, sostuvo “la necesidad de ponderar la realidad económico-social concreta de los afectados por la decisión tarifaria con especial atención a los sectores más vulnerables” (cfr. considerando 33);

Que, esa pauta jurisprudencial, por lo demás, se encuentra alineada al principio de solidaridad instaurado por el artículo 14 de la Constitución Provincial que obliga a atender razonablemente el “principio de real capacidad de pago de los usuarios a tenor de su condición socio-económica”; imperativo éste que también se encuentra consagrado en forma expresa en el fallo de la citada causa “CEPIS”, donde se señala “que no es posible desvincular ‘el costo global de la prestación’ de la ‘capacidad de pago de los usuarios’ (cfr. considerando 22, voto del Dr. Rosatti);

Que, es importante recordar, que la competencia de los órganos administrativos es irrenunciable e improrrogable (cfr. artículo 2° Ley N° 5.348), resultando su ejercicio obligatorio por tratarse de una “atribución” que tiene en miras consideraciones de interés público y no de una “facultad”, como lo tiene reconocido pacíficamente la doctrina de la CSJN. “Naturalmente que el Estado -lato sensu- dispone al respecto de una atribución y no de una mera facultad; o dicho en otros términos, a la par que le asiste el poder para hacerlo le incumbe la obligación de realizarlo” (Fallos 322:3008 y 339:1077, entre otros);

Que, así las cosas, es del caso recordar que en lo que respecta en forma específica al servicio público de *distribución de energía eléctrica*, este corresponde a la competencia de las *jurisdicciones provinciales* (en el caso de Salta, rige la ley 6.819 y su normativa complementaria); mientras que los aspectos relacionados a la *generación y transporte de energía eléctrica* resultan ser de *competencia federal*, ello con arreglo al esquema de desintegración vertical adoptado como modelo para el sector energético en la República Argentina por imperio de la Ley N° 24.065 y su Decreto Reglamentario N° 1.398/92;

Que, esta diferenciación entre los segmentos del servicio eléctrico que se encuentran bajo la órbita provincial, y aquellos otros que están bajo el ámbito federal, cobra relevancia fundamental en los tiempos que se están viviendo, puesto que se verificó un cambio de criterio en materia energética impulsado por el Gobierno Nacional, en la medida en que este último abandonó el principio del “mantenimiento tarifario” -previsto en el artículo 5° de la Ley N° 27.541- para sustituirlo por el denominado principio de “sinceramiento tarifario” consagrado en el DNU 55/23;

Que, la primera manifestación de dicho cambio, se materializó en fecha 2 de febrero de 2.024 con el dictado de la Resolución 07/24 por parte de la Secretaría de Energía de la Nación, la que convalidó aumentos en la potencia del orden del 3.253%, en el precio de la energía para los comerciantes del orden del 413% y en el precio de la energía para los residenciales del orden del 118% en promedio. Asimismo, el precio de la energía en alta tensión, fijado en dicho instrumento, tuvo una variación entre un 1.500% y un 2.099%;

Que, continuando con el mismo criterio de sinceramiento explicitado por el Gobierno Nacional, en fecha 4 de junio de 2.024 la Secretaría de Energía de la Nación emitió la Resolución 90/24, que estableció un período de transición que abarca desde el 1° de junio hasta el 30 de noviembre de 2.024, para la demanda residencial de energía eléctrica, dejando sin efecto los topes de

consumo establecidos en la Resolución N° 649 de fecha 13 de septiembre de 2.022 de la Secretaría de Energía (conf. art. 1°), fijando límites inferiores para los usuarios de bajos ingresos (N2) y medios ingresos (N3);

Que, como puede advertirse, las decisiones adoptadas por el Gobierno Nacional en lo que a política tarifaria energética se refiere, ya provocaron y seguirán generando severos aumentos en las facturas de energía eléctrica para todos los usuarios del país en razón de la recomposición de los precios de abastecimiento y transporte establecidos desde la órbita nacional, sin que los usuarios salteños sean ajenos a esa situación generalizada;

Que, en este punto, cabe tener presente que tanto el costo de abastecimiento como el transporte se trasladan directamente a los usuarios provinciales, de acuerdo a la demanda y niveles de tensión a los cuales se encuentran conectados, mediante el sistema de *Pass Through*, ello por imperativo legal, conforme el artículo 40, inciso c) de la Ley Nacional N° 24.065 y al artículo 76, inciso d), de la Ley Provincial N° 6.819 (Marcos Regulatorios Eléctricos Nacional y Provincial, respectivamente), resultando neutro en términos de beneficio para la Distribuidora EDESA S.A.;

Que, la Gerencia Económica informa que la Distribuidora, mediante nota DS 182/25 presenta el cuadro tarifario para el mes de Agosto 2.025 considerando la Resolución de la Secretaria de Energía N° 334/25 del 31.07.2025 publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina N° 54.321/25 del 31/07/2025 y la actualización del Valor Agregado de Distribución a marzo 2.025.

Que, la Gerencia Económica informa que a los precios establecidos en la Res. SE N° 334/25 se les debe aplicar la bonificación fijada por la Secretaría de Energía N° 36/25, la que establece en el Artículo 1°, cuáles serán los porcentajes de bonificación que se aplicarán con vigencia a partir del primer día de cada uno de los próximos 11 (once) meses, contados a partir del 1° de febrero de 2025.

Que, considerando lo dicho en el párrafo anterior, los consumos base de los usuarios del Nivel 2 en el mes de agosto 2025 tendrán una bonificación del 67,52% sobre el precio definido para el Segmento N1. El consumo excedente de los usuarios Nivel 2 será valorizado al precio definido anteriormente para el N1.

Que, para el caso de los consumos base de los usuarios del Nivel 3 en el mes de agosto 2025 tendrán una bonificación del 52,16% sobre el precio definido para el segmento N1. El consumo excedente de los usuarios Nivel 3 será valorizado al precio definido anteriormente para N1.

Que, a su vez, la Resolución de la Secretaría de Energía N° 90/24 establece en su artículo 1º, inc. a), para la demanda de usuarios categorizados en el Nivel 2, el límite del consumo base en 350 kWh/mes y en el inc. b), para la demanda de usuarios categorizados como Nivel 3, el límite del consumo base en 250 kWh/mes;

Que la Gerencia Económica manifiesta que el Decreto Nacional N° 370/25, prorroga en su Artículo 1º la emergencia del Sector Energético Nacional prorrogada por el Decreto N° 1023 del 19 de noviembre de 2.024, en lo que respecta a los segmentos de generación, transporte y distribución de energía eléctrica bajo jurisdiccional federal y de transporte y distribución de gas natural y las acciones que de ella deriven, hasta el 9 de julio de 2.026, y con el alcance previsto en los decretos precitados.

Que por otra parte, el mismo decreto en su Artículo 3º, prorroga el Período de Transición hacia Subsidios Energéticos Focalizados establecido en el artículo 2º del Decreto N° 465 del 27/05/24, hasta el 9 de julio de 2026, a fin de que la SECRETARIA DE ENERGIA DEL MINISTERIO DE ECONOMIA, en su carácter de Autoridad de Aplicación, continúe dictando todos los actos que se requieran para la implementación de lo dispuesto en dicha norma, para la reestructuración del régimen de subsidios a la energía y para definir

mecanismos específicos que materialicen la asignación y efectiva percepción de los subsidios por parte de los usuarios.

Que del Artículo anterior surge la prórroga del Artículo 2º de la Resolución de la SE N° 90/24, que ampliaba los límites del consumo base para el período comprendido entre el 1º de junio y el 31 de agosto para el caso de aquellos usuarios que queden comprendidos en el Régimen de Zona Fría, modificando los mismos de la siguiente forma: en el caso de usuarios categorizados como Nivel 2 a 700 kwh y para el caso de usuarios categorizados como Nivel 3 a 500 kwh.

Que dado que el Contrato de Concesión de EDESA SA, impone realizar los ajustes que se produzcan como consecuencia de las variaciones de precios calculados por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista SA (CAMMESA) así como las demandas (potencia y energía) previstas para el trimestre correspondiente, este cálculo resulta procedente.

Que como las tarifas surgen de la combinación de demandas y precios, las variaciones estacionales se trasladan a la factura del usuario final conforme los procedimientos previstos en el Anexo II del Contrato de Concesión y con la periodicidad que el mismo impone.

Que, subraya la Gerencia Económica, que se han considerado en el término abastecimiento y para recuperar con la tarifa, las erogaciones surgidas como consecuencia de la atención de usuarios adherentes al subsidio provincial por indigencia (Resolución ENRESP N° 1.366/25) y los fondos para conformar los recursos necesarios para solventar los gastos asociados a las obras de infraestructura de Transporte, Generación y Desarrollo Productivo, según lo determinan las Resoluciones ENRESP N° 458/12, N° 647/13, N° 1.283/18, N° 652/23, N° 1.570/23 y 1591/24 (Fondo de Obras previsto en Acta UNIREN y Fondo para Obras en el sistema de Transporte).

Que, en cada cuadro tarifario, se incluyen los gastos (combustible/gas) que derivan de la generación aislada con máquinas propias y las compras a las distribuidoras EJESA y EDET. En el presente cuadro se corrigió el valor correspondiente a la compra de energía EDET y EJESA que se carga como ajuste del trimestre anterior;

Que, con respecto a la generación aislada, se ha considerado lo dispuesto en la Resolución ENRESP N° 1.219/23;

Que en cuanto a los gastos de combustible de la aislada trasladados en el cuadro respectivo, la Gerencia de Energía Eléctrica del ENRESP emitió informe donde manifiesta que procedió a realizar el análisis técnico de las planillas de consumo de gas oil y gas con respecto a la producción de kWh, correspondiente al trimestre (MAYO/25-JULIO/25), constatando que el consumo específico de combustible por kWh de generación aislada, es razonable y se corresponde con los consumos históricos de los años 2.016/17/18/19/20/21/22/23/24, con excepción de la central de La Poma.

Que se debe aclarar, que los litros de gas oil informados por la empresa no ejercen influencia en los montos determinados en el Cuadro Tarifario, debido a que para su cálculo se consideran los kWh generados y el consumo específico del generador, por lo que la observación efectuada no altera tales valores.

Que la Distribuidora en la Nota DS 182/25 remite el cuadro tarifario para el período Agosto 2.025, incorporando los costos de adquisición de energía a los usuarios generadores del sistema de Balance Neto para el trimestre Febrero/2025 a Abril/2025. Todo esto conforme lo establecido en el Capítulo IV – Generación de Energía – apartado 9.1.3 del Reglamento de la Ley N° 7.824 “Balance Neto. CGER Residenciales, Industriales y/o Productivos” aprobado por Resolución ENRESP N° 448/17.

El costo de adquisición de energía a los usuarios generadores del sistema de Balance Neto informado por EDESA S.A., que debe ser trasladado al cuadro tarifario, de acuerdo a lo establecido en la Resolución ENRESP N° 1315/14 en su punto 9.1.1 y 9.1.2 y sus modificatorias N° 1756/24 y 89/25, del trimestre Febrero/2025 a Abril/2025 inclusive asciende a \$ 37.727.511,44 (kwh 229.259), si bien la normativa establece que se traslade el costo de adquisición del trimestre N-1, la información brindada por la Distribuidora es hasta el período Abril/25.

Los fondos para ampliación en la capacidad de transporte de las INSTALACIONES SUPERIORES DE LA DISTRO y su traslado a la tarifa de los usuarios finales como costo de abastecimiento, se efectúa en los términos y con los alcances definidos en sucesivas resoluciones del ENRESP, siguiendo los lineamientos plasmados en “LOS PROCEDIMIENTOS” (CAMMESA).

Que, en función de lo establecido en la Resolución ENRESP N° 150/24 (Artículo 9° - emitida por este Organismo previa Audiencia Pública) y Resolución ENRESP N° 1.057/24, Artículo 3°, es que esta Gerencia procedió a analizar el pedido de actualización del Valor Agregado de Distribución a marzo 2.025.

Que, la Gerencia Económica informa que, considerando entonces los índices publicados por el INDEC para el mes de marzo 2.025, se realizaron los cálculos para los factores de actualización del VAD: Costos Propios de Distribución (CPD), Otros Costos Operativos (OCO) y Costos de Comercialización (CCO), los que arrojan los siguientes valores CPD= 5,706; OCO= 6,048 y CCO= 5,947;

Que, aplicando los coeficientes arriba detallados al Valor Agregado de Distribución determinado en la Res. ENRESP N° 1.219/23, se obtiene un incremento con respecto a febrero 2.025 del 2,61%, porcentaje inferior al Índice de Precios al Consumidor Nivel General publicado por el

INDEC para el mes de marzo 2.025 de un 3,7%; dando cumplimiento a lo establecido en el Artículo 1º de la Ley 8.457.

Que, la actualización del Valor Agregado de Distribución del 2,61% tiene un impacto en la tarifa media de venta anualizada del 1,30%;

Que por otra parte, manifiesta la Gerencia Económica la aplicación de los precios aprobados en la Res. SE N° 334/25 para el mes de Agosto 2.025 tiene un impacto en la tarifa media de venta anualizada del 3,45%.

Que, en base a ello, considerando los valores establecidos en la Resolución de la Secretaría de Energía N° 334/25 y el cambio de porcentaje para el mes de Agosto 2.025 establecido en la Resolución de la Secretaría de Energía N° 36/25 en los valores del N2 y N3 y la actualización del Valor Agregado de Distribución a marzo 2.025, la Gerencia Económica determinó las tarifas que corresponderían aplicar a partir de Agosto 2.025;

Que por otra parte la Gerencia Económica, ha incorporado al presente informe además del cuadro tarifario con los precios de la potencia y los precios estabilizados de la energía **subsidiados** por el Estado Nacional, el mismo cuadro tarifario pero con los precios de la potencia y de la energía **sin subsidio**. Todo esto con la finalidad de que los usuarios puedan visualizar los subsidios del Estado Nacional para cada una de las tarifas. El monto total del subsidio, se detalla en cada una de las facturas de los usuarios de la Distribuidora, a los fines de que los mismos puedan conocer cuál sería el total de su factura de no contar con el subsidio del Estado Nacional.

Que, la Gerencia Económica, adjunta como Anexo I el cuadro tarifario correspondiente al mes de Agosto 2.025 con la actualización del Valor Agregado de Distribución a Agosto 2.025, los valores de abastecimiento aprobados por la Resolución de la Secretaría de Energía N° 334/25 y los porcentajes establecidos para el mes de Agosto 2.025 para los usuarios

categorizados como N2 y N3 en la Resolución de la Secretaría de Energía N° 36/25; y como Anexo II el cuadro tarifario para el mismo período, pero sin subsidio;

Que, como consecuencia de la aplicación de la actualización del VAD por mayores costos a marzo 2.025, de los valores aprobados por la Secretaría de Energía Resoluciones N° 334/25 y 36/25, la participación en la tarifa media de venta anualizada del Valor Agregado de Distribución, Abastecimiento, Transporte e Impuestos Nacionales queda conformada de la siguiente forma: Valor Agregado de Distribución - Jurisdicción Provincial 41%, Energía - Abastecimiento - Jurisdicción Nacional 35%, Transporte de la Energía - Jurisdicción Nacional 5% e Impuestos de Jurisdicción Nacional 19%;

Que en razón de lo dispuesto en el inciso i) del Artículo 25 del Contrato de Concesión resulta una obligación, para la Distribuidora, el facilitar el conocimiento de los valores tarifarios a los usuarios; obligación explicitada por este Organismo con el dictado de la Resolución ENRESP N° 205/24;

Que, llegados a este punto, y tomando la intervención que le compete, la Gerencia Jurídica del ENRESP manifiesta que corresponde tener presente que incumbe al Ente Regulador proteger el interés de los usuarios y fijar tarifas justas y razonables orientadas al establecimiento y mantenimiento de equilibrio entre las necesidades económicas y financieras de las licenciatarias y concesionarias prestadoras, la expansión y conservación de los servicios con niveles de calidad permanentes y el acceso de los usuarios a las prestaciones propias de cada uno de tales servicios (conf. artículo 2° de la ley 6.835);

Que, a su vez, cabe tener presente que los usuarios tienen derecho a tarifas justas y razonables, determinadas de acuerdo a las disposiciones de esta ley y sus reglamentaciones (artículo 46° de la ley 6.835);

Que, por instrucciones del Poder Ejecutivo Provincial el Ente Regulador de los Servicios Públicos ha preservado las políticas sociales en materia tarifaria dando continuidad al régimen de Tarifa Diferencial por Zonas Cálidas que benefician con descuentos de entre un 30% y un 50% a aproximadamente 102.000 usuarios residenciales de los departamentos de Orán, San Martín, Anta, Rivadavia y General Güemes, y de los municipios de El Potrero, La Candelaria y El Galpón;

Que, se ha sostenido el régimen de tarifa social en el marco de un sistema solidario de determinación de tarifas, subsidiando con más del 50% de la tarifa a usuarios que perciben ingresos inferiores a dos salarios mínimos, vitales y móviles y que se corresponden con 124.108 familias;

Que, con partidas del Fondo Compensador Tarifario (FCT) que liquida el Consejo Federal de Energía Eléctrica, también se mantiene el subsidio directo para más de 20.000 usuarios carenciados y entidades benéficas (merenderos, comedores, clubes de barrio, geriátricos, bibliotecas populares y centros vecinales);

Que, la Gerencia Jurídica entiende oportuno destacar, en primer lugar, que conforme lo manifiesta reconocida doctrina -Maizal-, el principio general de justicia y razonabilidad aplicado a las tarifas de servicios públicos aparece tratado cuando señala que *"en general, se ha relacionado lo justo con lo jurídico, o sea con la forma de aplicación de la tarifa, mientras que lo razonable haría a lo económico, es decir, al quantum de la misma. En ese sentido, sería razonable la tarifa que prevé una adecuada retribución para el concesionario y sería justa si, además, no implica discriminar arbitrariamente entre los usuarios"* (Ing. Julio César Molina - Solidaridad en las Tarifas - El principio de solidaridad en el diseño tarifario parte I- pag. 43, Rev. Única (Asociación de Profesionales Universitarios del Agua y la Energía Eléctrica)- Año XXXVIII / Abril 2.012 / N° 115);

Que, en esa inteligencia, resulta oportuno agregar los fines de la justicia conmutativa, la cual trata precisamente las compensaciones que puedan darse entre las partes intervinientes -comunidad de usuarios / prestador-, buscando producir un equilibrio, una correspondencia objetiva en los intercambios que se producen. Para el caso del Servicio Público, el Concesionario debe percibir un equivalente económico por la prestación que lleva a cabo; se trata, en definitiva, de la preservación del principio de sostenibilidad (Art. 40 inc. a de la Ley 24.065), que no es otra cosa que garantizar el equilibrio económico-financiero de la Prestataria condicionado a su comportamiento eficiente y prudente (Obr. Cit. Pag. 44);

Que, en el mismo orden de ideas, es importante recordar lo dicho sobre el asunto por la Corte Suprema de Justicia de la Nación en la causa “Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad y otros c/ Ministerio de Energía y Minería s/ amparo colectivo” (Fallos 339:1077), en cuanto señala en el considerando 33) que la decisión tarifaria debe atender a la cuestión social imperante, “...ponderando la realidad económico-social concreta de los afectados por la decisión tarifaria con especial atención a los sectores más vulnerables, y evitando, de esta forma, el perjuicio social provocado por la exclusión de numerosos usuarios de dichos servicios esenciales como consecuencia de una tarifa que, por su elevada cuantía, pudiera calificarse de ‘confiscatoria’, en tanto detraiga de manera irrazonable una proporción excesiva de los ingresos del grupo familiar a considerar. Por lo demás, no debe obviarse que un cálculo tarifario desmesurado o irrazonable generará altos niveles de incobrabilidad y terminará afectando al mentado financiamiento y, por vía de consecuencia de este círculo vicioso, a la calidad y continuidad del servicio”;

Que, en línea con los fundamentos antes expuestos, sobre la legitimidad y necesidad de atender debidamente la cuestión social en este asunto, también se ha pronunciado el Banco Interamericano de Desarrollo, estableciendo entre sus recomendaciones que “... Los subsidios pueden y

deben desempeñar un papel para que los servicios sean más asequibles, sobre todo para los pobres. ... (*De Estructuras a Servicios. El Camino a una Mejor Infraestructura en América Latina y El Caribe*, pág. 121);

Que, a mayor abundamiento, debe tenerse en cuenta, que la energía eléctrica es una necesidad básica insustituible y forma parte de los derechos humanos de tipo económico y social, así el Estado tiene la obligación de asegurar el acceso al servicio eléctrico como parte de un piso de derechos mínimos que deben ser garantizados a toda la población;

Que, la Declaración Universal de Derechos Humanos Emergentes establece en su art. 1º el *“Derecho a la existencia en condiciones de dignidad. Todos los seres humanos y las comunidades tienen derecho a vivir en condiciones de dignidad. Este derecho humano fundamental comprende los siguientes derechos: 1. El derecho a la seguridad vital, que supone el derecho de todo ser humano y toda comunidad, para su supervivencia, al agua potable y al saneamiento, a disponer de energía y de una alimentación básica adecuada, y a no sufrir situaciones de hambre. Toda persona tiene derecho a un suministro eléctrico continuo y suficiente y al acceso gratuito a agua potable para satisfacer sus necesidades vitales básicas”*;

Que, por su parte, la Asamblea General de Naciones Unidas, a través de su Resolución N° 65/151, en el año 2012 -Año Internacional de la Energía Sostenible para Todos- afirma que el acceso a servicios energéticos modernos y asequibles es esencial para lograr los objetivos de desarrollo convenidos internacionalmente ayudando a reducir la pobreza y a mejorar las condiciones y el nivel de vida de la mayoría de la población. Allí mismo se menciona la necesidad de mejorar el acceso a recursos y servicios energéticos para el desarrollo sostenible que sean fiables, de costo razonable, económicamente viables, socialmente aceptables y ecológicamente racionales;

Que, en consonancia con lo anterior, el art. 25 de la

Declaración Universal de los Derechos Humanos y el art. 11 del Pacto Internacional de Derechos Económicos, Sociales y Culturales establecen que *“toda persona tiene derecho a un nivel de vida adecuado que le asegure, así como a su familia, la salud y el bienestar, y en especial la alimentación, el vestido, la vivienda, la asistencia médica y los servicios sociales necesarios”,* del mismo modo que nuestro art. 42 de la Carta Magna dispone que *“Los consumidores y usuarios de bienes y servicios tienen derecho, en la relación de consumo, a la protección de su salud, seguridad e intereses económicos; a una información adecuada y veraz; a la libertad de elección, y a condiciones de trato equitativo y digno”,* poniendo en cabeza de las autoridades la obligación de proteger esos derechos y controlar los monopolios naturales y legales;

Que, a su vez, el artículo 31 de la Constitución Provincial dispone: *“DERECHOS DE LOS CONSUMIDORES Y USUARIOS. Los consumidores y usuarios de bienes y servicios tienen derecho, en la relación de consumo, a la protección de su salud, seguridad e intereses económicos; a una información adecuada y veraz; a la libertad de elección y a condiciones de trato equitativo y digno. Las autoridades aseguran la protección de esos derechos, la educación para el consumo, la defensa de la competencia contra toda forma de distorsión de los mercados, el control de los monopolios naturales y legales, la calidad y eficiencia de los servicios públicos y la constitución de asociaciones de consumidores y usuarios. La legislación regula la publicidad para evitar inducir a conductas adictivas o perjudiciales o promover la automedicación y establece sanciones contra los mensajes que distorsionen la voluntad de compra del consumidor mediante técnicas que la ley determine como inadecuadas. La legislación establece procedimientos eficaces y expeditos para la prevención y solución de conflictos y los marcos regulatorios de los servicios públicos de competencia provincial, previendo la necesaria participación de los consumidores, usuarios, asociaciones que los representen y municipios, en los órganos de control”;*

Que, conforme lo establece el artículo 3° de la Ley N° 6.835, el Ente Regulador se encuentra investido –ente otras- de potestades tarifarias;

Que, a su turno, el Marco Regulatorio Eléctrico Provincial (Ley N° 6.819), establece como uno de sus principios tarifarios que las tarifas estarán sujetas a ajustes que permitan reflejar cualquier cambio en los costos del concesionario que este no pueda controlar (conforme artículo 78°, inciso 3, de la referida Ley);

Que, como con bien vale recordar, el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 55/23 declaró la emergencia del Sector Energético Nacional hasta el 31 de diciembre de 2.024 e instruyó a la Secretaría de Energía federal “para que elabore, ponga en vigencia e implemente un programa de acciones necesarias e indispensables ... con el fin de establecer los mecanismos para la sanción de precios en condiciones de competencia y libre acceso, mantener en términos reales los niveles de ingresos y cubrir las necesidades de inversión, para garantizar la prestación continua de los servicios públicos de transporte y distribución de energía eléctrica y gas natural en condiciones técnicas y económicas adecuadas para los prestadores y los usuarios de todas las categorías”;

Que el llamado “principio de sinceramiento tarifario” consagrado a nivel nacional, se tradujo en el dictado de diversas resoluciones de la Secretaría de Energía que, en materia de alta tensión y distribución troncal, significó un incremento notable en los precios sectoriales, con impacto en todas las jurisdicciones del país (Resoluciones SE N° 7/24, 90/24, 192/24, 234/24, 283/24) y Resolución Secretaría de Coordinación de Energía y Minería N° 19/24;

Que, a ese incremento en los valores de la energía establecido desde la órbita nacional, se sumó la reestructuración de los regímenes de subsidios a la energía de jurisdicción nacional dispuesto por el Decreto Nacional 465/24;

Que, ahora bien, merece ser señalado que, a nivel nacional, y como una de las medidas para enfrentar la emergencia del sector energético, el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 55/23 deja establecida “la necesidad de contemplar ajustes periódicos en las tarifas” (cfr. artículo 6°, inciso b.);

Que, por lo demás, este temperamento tendiente a reconocer ajustes periódicos en las tarifas, fue adoptado por el ENRE en las Resoluciones N° 101/24 y 102/24 dictadas para las distribuidoras EDESUR S.A. y EDENOR S.A., respectivamente (ver artículo 8° de las citadas normas). Que, de igual modo, resulta destacable que la aplicación del criterio analizado se viene imponiendo en el orden provincial, habiendo sido la provincia de Mendoza una de las pioneras al respecto, tal como se desprende del Decreto N° 2.348/23 que puso fin a su última revisión tarifaria;

Que, entre otros antecedentes del derecho público provincial relevantes hoy en esta materia, se registra el caso de la Resolución General N° 77/24 del Ente Regulador de los Servicios Públicos de Córdoba que fijó una “Fórmula de Adecuación Mensual” (FAM);

Que, es dable señalar, que la provincia de Salta no ha sido ajena a la necesidad adecuar la tarifa del servicio de energía eléctrica local a las disposiciones contenidas en el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 55/23 y al Decreto Nacional N° 465/24, estableciendo ciertos principios a tales efectos. Que, precisamente, esos principios se encuentran detallados en el Artículo 2° de la Resolución ENRESP N° 762/24 y responden -como no podría ser de otra manera- a las pautas rectoras sentadas por la Resolución ENRESP N° 150/24 que dio fin al procedimiento de audiencia pública convocado oportunamente para la última revisión tarifaria exigible por imperativo legal;

Que las dos Resoluciones mencionadas en el párrafo anterior, que se encuentra plenamente vigentes y forman parte del ordenamiento jurídico provincial, contemplan en forma expresa la necesidad de proceder a

ajustes periódicos en las tarifas por mayores costos, pero siempre con límites derivados de la aplicación de índices inflacionarios, ello en aras de atender la cuestión social;

Que, siguiendo esa misma línea de ideas, el Poder Legislativo de la Provincia ha sancionado la Ley N° 8.457 (publicada en el Boletín Oficial N° 21.811 de fecha 10/10/2.024) mediante la cual dispone que las actualizaciones tarifarias por mayores costos de cada período anual correspondientes al servicio de agua potable y desagües cloacales, así como el Valor Agregado de Distribución (VAD) del servicio de energía eléctrica, no podrán superar el acumulado del coeficiente de variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) publicado mensualmente por el INDEC (conf. artículo 1° de la Ley); asimismo, dispone que lo establecido en el artículo 1° resulta de aplicación complementaria a lo dispuesto por la Ley 6.835, sus modificatorias y demás normas vigentes, por lo cual las autorizaciones que se correspondan con períodos anteriores se regirán conforme a los procesos de revisión previstos por tal normativa, garantizando los principios de gradualidad y de real capacidad de pago del usuario (conf. artículo 2° de la misma Ley);

Que, en cumplimiento de tales deberes legales, el Ente Regulador de los Servicios Públicos ha venido transitando un camino de revisiones tarifarias en el que, componiendo todos los intereses en juego, se establecieron recomposiciones tarifarias a la luz de los vaivenes económicos verificados en el país, particularmente un marcado proceso inflacionario que impactó e impacta fuertemente en la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica;

Que, por todo lo expuesto precedentemente, resulta necesario adecuar la tarifa del servicio de distribución de energía eléctrica de manera gradual a fin de no afectar de manera gravosa la situación económica de los usuarios del servicio;

Que, en consecuencia, la adecuación del cuadro tarifario

propuesto por la Gerencia Económica, encuentra su sustento en lo establecido en el artículo 76, de la Ley N° 6.819, el que en relación a tarifas justas y razonables, expresamente reza: *"Los servicios suministrados por los Transportistas y Distribuidores de Mercado Concentrado serán ofrecidos a tarifas justas y razonables, las que se ajustarán a los siguientes principios: a) Proveerán a los Transportistas y Distribuidores de Mercado Concentrado la oportunidad de obtener ingresos suficientes para cubrir los costos operativos razonables aplicables al servicio, las amortizaciones y una razonable tasa de rentabilidad..."* y en la ya citada doctrina del Fallo CEPIS;

Que, compete al Ente Regulador proteger el interés de los usuarios, fijar tarifas justas y razonables, asegurando la accesibilidad de los usuarios a las prestaciones propias del servicio (conforme Ley N° 6.835);

Que, por todo lo expuesto, resulta ajustado a derecho disponer las adecuaciones tarifarias que se aprueban por la presente, en la medida que resuelven razonablemente las necesidades de los usuarios del servicio de distribución de energía eléctrica y las de la Concesionaria, enmarcadas en un complejo contexto económico y social que atraviesa el país y del cual la provincia de Salta no resulta ser ajena, con emergencias declaradas que se mantienen en el tiempo y que impactan en la vida de los contratos de concesión de servicios públicos, exigiendo de las autoridades regulatorias un justo y adecuado tratamiento de los asuntos sometidos a su competencia legalmente atribuida;

Que ha tomado debida intervención la Gerencia Económica y que asimismo, obra agregado al expediente el Dictamen Jurídico DIC 267 - GJ N° 963 - 2025 cuyas conclusiones comparte.

Que, el Directorio del ENRESP se encuentra facultado para dictar la presente resolución;

Por ello,

**EL DIRECTORIO DEL ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: DETERMINAR que la incidencia en la tarifa media de venta anualizada en razón de lo dispuesto por las Resoluciones N° 334/25 y 36/25 de la Secretaría de Energía de la Nación en cuanto al componente abastecimiento, así como la generación aislada, se corresponde con el 3,45% (tres coma cuarenta y cinco por ciento).

ARTÍCULO 2º: DETERMINAR que, con límite en el coeficiente de variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) publicado por el INDEC para el mes de marzo/2.025, y en cumplimiento de lo dispuesto por la Ley 8457, la incidencia en la tarifa media de venta anualizada en razón de la actualización del Valor Agregado de Distribución con respecto al mismo mes, se corresponde con un 1,30 (uno coma treinta por ciento).

ARTÍCULO 3º: APROBAR, bajo responsabilidad de las políticas tarifarias dispuestas por el Poder Ejecutivo Nacional y la Secretaría de Energía de la Nación, los Cuadros Tarifarios del Anexo I (Con subsidio) y II (Sin subsidio) que integran la presente para el período comprendido entre el 1º y el 31 de agosto 2.025; los efectos jurídicos y económicos imperativos dispuestos para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por la Resolución N° 334/25 y 36/25 de la Secretaría de Energía de la Nación, publicadas en el Boletín Oficial de la República Argentina respectivamente el 31.07.25 y el 06.02.25.

ARTÍCULO 4º: DISPONER que, a fin de dar amplia difusión al Cuadro Tarifario mencionado en el Artículo 1º de la presente, la Distribuidora deberá publicar el mismo a su cargo durante dos (2) días, en el diario de mayor circulación de la Provincia, en tamaño y formato legible.

ARTÍCULO 5°: RATIFICAR la vigencia del Régimen de Tarifa Social implementado mediante las Resoluciones ENRESP N° 615/22, N° 1.217/23 y N° 150/24, y en su mérito **MANTENER** las bonificaciones concedidas a las categorías tarifarias denominadas Tarifa Social Residencial segmento 1 (0 < 192 KWh/mes) y Tarifa Social Residencial segmento 2 (>192 KWh/mes).

ARTÍCULO 6°: NOTIFICAR, Registrar, Publicar en el Boletín Oficial y oportunamente archivar. -

ANEXO I

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. AGOSTO 2.025 (Abastecimiento Res. S.E. Nº 334/25 36/25 - VAD ACTUALIZADO A MARZO 2.025

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	3.452,42	206,2968
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.547,90	216,1346
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.763,58	226,8118
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	18.017,60	237,2734
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	32.720,99	246,5684

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kWh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kWh/mes - Zonas Frías
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	1822,56	88,9175		
T1SR2 - N2 [E > 192]	3.663,98	93,8168	158,7778	158,7778
TARIFA RENABAP	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kWh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kWh/mes - Zonas Frías
T1 - Renabap	1628,33	75,6222	137,5894	137,5894

TARIFA PR	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1 PROSUMIDORES	21.591,86	202,8395

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kWh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kWh/mes - Zonas Frías	Cargo Variable \$/KWh- Clubes y Beneméritas sin tope de consumo
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	3.341,30	105,1514			105,1514
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.089,71	110,3629	175,3239		110,3629
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.056,70	121,3273	184,3323		121,3273
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	16.905,96	122,7104	185,1976	185,1976	122,7104
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	31.161,01	125,9506	186,7065	186,7065	125,9506

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	3.318,72	49,3226
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	7.237,19	53,2047
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	9.291,83	62,4410
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	17.504,81	62,9299
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	32.427,19	71,0362

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 250 kWh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 500 kWh/mes - Zonas Frías
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	3.366,58	127,4099		
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.193,95	132,3650	216,1346	
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.217,51	141,1414	226,8118	
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	17.158,85	147,4247	237,2734	
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	31.515,88	155,9048	246,5684	246,5684

ANEXO I

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales		
T1G1[0 <= E <= 205]	3.816,26	206,4229
T1G2[206 < 2000KWh/mes]	16.772,49	208,4721
T1G2[E >= 2000KWh/mes]	46.452,38	210,8142
T1AP	-	246,9674

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9635,73	20613,99	156,5178

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. cap. de sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/kwh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	22.296,92	3.425,01	26.103,99	246,1311	244,5389	243,2810
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	19.621,29	3.425,01	26.103,99	231,7742	230,1820	228,9241
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	22.296,92	3.425,01	26.103,99	395,8532	394,2610	393,0031
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	18.729,41	3.425,01	26.103,99	190,7544	189,1623	187,9044
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	10.219,84	3.366,79	205.176,55	331,7927	330,3602	329,2285
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.219,84	3.366,79	205.176,55	327,1399	325,7074	324,5757
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	10.219,84	3.366,79	205.176,55	349,6881	348,2557	347,1239
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.219,84	3.366,79	205.176,55	278,8223	277,3898	276,2581
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	155,81	3.238,25	205.176,55	95,3875	93,9954	92,8956
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	155,81	3.238,25	205.176,55	95,3875	93,9954	92,8956

TARIFA 4

ANEXO I

<u>> 10 y < 100 Kw</u>		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo variable horas resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA		14.709,22	2.913,82	26.103,99	157,6231	156,0309	154,7731

TARIFA 5

<u>> 100 y < 300 Kw</u>		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA		14.388,99	2.405,46	26.103,99	168,3315	166,7393	165,4814
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		14.388,99	2.405,46	26.103,99	164,9053	163,3131	162,0552
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA		14.388,99	2.405,46	26.103,99	201,2234	199,6312	198,3733
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		14.388,99	2.405,46	26.103,99	201,2234	199,6312	198,3733

TARIFA 6

<u>> 300 Kw</u>		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA		10.638,14	3.534,12	205.176,55	194,1304	192,6979	191,5662
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		10.638,14	3.534,12	205.176,55	190,0181	188,5856	187,4539
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA		10.638,14	3.534,12	205.176,55	217,9231	216,4906	215,3589
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		10.638,14	3.534,12	205.176,55	195,0116	193,5792	192,4474

TARIFA 7

<u>Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola</u>		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA		0,00	0,00	26.103,99	248,7924	247,2003	245,9424

ANEXO I

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego <u>Agrícola</u>	CARGO por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	CARGO por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	CARGO FIJO \$/mes	CARGO VARIABLE Horas Pico \$/KWh	CARGO VARIABLE Horas Resto \$/KWh	CARGO VARIABLE Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	245,9868	244,3946	243,1367
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	205.176,55	315,3764	313,9439	312,8122

PEAJE

	CARGO por Máx. Cap. de sum. contratada \$/KW-mes	CARGO por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	CARGO FIJO \$/mes	CARGO VARIABLE Horas Pico \$/KWh	CARGO VARIABLE Horas Resto \$/KWh	CARGO VARIABLE Horas Valle \$/KWh
T3 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	16.053,78	566,74	26.103,99	43,5323	43,3320	43,1738
T3 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	16.053,78	566,74	26.103,99	43,5323	43,3320	43,1738
T3 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	14.194,22	128,98	205.176,55	9,5507	9,5101	9,4781
T3 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	14.194,22	128,98	205.176,55	9,5507	9,5101	9,4781
T3 - ALTA TENSION - MEDIANA DEMANDA	155,81	3.238,25	205.176,55	2,6768	2,6767	2,6766
T4 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.537,43	482,15	26.103,99	65,4131	65,2129	65,0547
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9.992,35	398,03	26.103,99	50,7940	50,5937	50,4355
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	9.992,35	398,03	26.103,99	50,7940	50,5937	50,4355
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.865,12	135,39	205.176,55	38,7695	38,7290	38,6970
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	8.865,12	135,39	205.176,55	38,7695	38,7290	38,6970
T7 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	165,8677	165,6675	165,5093
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	162,2698	162,0696	161,9114
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	205.176,55	125,5330	125,4924	125,4604

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	CARGO VARIABLE \$/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	81,4062
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	34,0600
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	19,5890
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	35,1718

Referencias :

PD = Pequeñas Demandas (< 10 KW)
MD = Medianas Demandas (10 a 300 KW)
GD = Grandes Demandas (>= 300 KW)
Los valores tarifarios aquí consignados son anteriores a las cargas impositivas correspondientes

ANEXO II

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. AGOSTO 2.025 (Abastecimiento Res. S.E. N° 334/25 36/25 - VAD ACTUALIZADO A MARZO 2.025 SIN SUBSIDIO

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	3.465,87	226,6704
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.603,39	236,8598
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.849,19	247,2975
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	18.152,22	257,6805
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	32.909,90	266,7651

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kwh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kwh/mes - Zonas Frias
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	1947,14	171,2583		
T1SR2 - N2 [E > 192]	4.177,66	179,5030	179,5030	179,5030
TARIFA RENABAP	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kwh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kwh/mes - Zonas Frias
T1 - Renabap	1752,90	157,9629	157,9629	157,9629

TARIFA PR	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1 PROSUMIDORES	21.780,78	223,0362

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 350 kwh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 700 kwh/mes - Zonas Frias	Cargo Variable \$/KWh- Clubes y Beneméritas sin tope de consumo
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	3.465,87	187,4921			187,4921
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.603,39	196,0491	196,0491		196,0491
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.849,19	204,8180	204,8180		204,8180
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	18.152,22	205,6046	205,6046	205,6046	205,6046
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	32.909,90	206,9032	206,9032	206,9032	206,9032

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	3.443,30	58,6665
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	7.750,87	65,9244
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	10.084,32	72,9562
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	18.751,07	72,8793
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	34.176,08	79,0470

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 250 kwh/mes	Cargo Variable \$/KWh Excedente de 500 kwh/mes - Zonas Frias
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	3.465,87	195,6539		
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	7.603,39	203,2733	236,8598	
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	9.849,19	210,2992	247,2975	
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	18.152,22	216,1038	257,6805	257,6805
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	32.909,90	223,0362	266,7651	266,7651

ANEXO II

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales		
T1G1[0 <= E <= 205]	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
T1G2[206 < 2000KWh/mes]	3.826,05	226,6762
T1G2[E >= 2000KWh/mes]	16.872,99	228,9235
T1AP	46.851,84	231,0122
	-	267,7602

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9938,65	20613,99	175,8167

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. cap. de sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/kwh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	22.296,92	3.701,85	26.103,99	266,6780	263,4888	262,1992
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	19.621,29	3.701,85	26.103,99	252,3211	249,1319	247,8423
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	22.296,92	3.701,85	26.103,99	416,4001	413,2109	411,9213
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	18.729,41	3.701,85	26.103,99	211,3014	208,1121	206,8225
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	10.219,84	3.638,92	205.176,55	350,2788	347,4095	346,2492
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.219,84	3.638,92	205.176,55	345,6260	342,7567	341,5964
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	10.219,84	3.638,92	205.176,55	368,1742	365,3049	364,1446
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.219,84	3.638,92	205.176,55	297,3084	294,4390	293,2788
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	155,81	3.500,00	205.176,55	113,3522	110,5638	109,4363
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	155,81	3.500,00	205.176,55	113,3522	110,5638	109,4363

TARIFA 4

ANEXO II

> 10 y < 100 Kw		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo variable horas resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA		14.709,22	3.149,34	26.103,99	178.1700	174.9808	173.6912

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA		14.388,99	2.599,90	26.103,99	188.8784	185.6892	184.3996
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		14.388,99	2.599,90	26.103,99	185.4522	182.2630	180.9734
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA		14.388,99	2.599,90	26.103,99	221.7703	218.5811	217.2915
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		14.388,99	2.599,90	26.103,99	221.7703	218.5811	217.2915

TARIFA 6

> 300 Kw		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA		10.638,14	3.819,79	205.176,55	212.6165	209.7472	208.5869
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		10.638,14	3.819,79	205.176,55	208.5042	205.6349	204.4746
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA		10.638,14	3.819,79	205.176,55	236.4092	233.5398	232.3796
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN		10.638,14	3.819,79	205.176,55	213.4977	210.6284	209.4681

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riesgo Agrícola		Cargo por Máx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA		0,00	0,00	26.103,99	271.2141	268.0248	266.7352

ANEXO II

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	CARGO POR MÁX. CAP. DE SUM. CONTRATADA \$/KW- mes	CARGO POR CAP. DE SUM. CONTRATADA EN HS. DE PUNTA \$/KW-mes	CARGO FIJO \$/mes	CARGO VARIABLE HORAS PICO \$/KWh	CARGO VARIABLE HORAS RESTO \$/KWh	CARGO VARIABLE HORAS VALLE \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	268,4067	265,2175	263,9279
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	205.176,55	335,7326	332,8632	331,7030

PEAJE

	CARGO POR MÁX. CAP. DE SUM. CONTRATADA \$/KW- mes	CARGO POR CAP. DE SUM. CONTRATADA EN HS. DE PUNTA \$/KW-mes	CARGO FIJO \$/mes	CARGO VARIABLE HORAS PICO \$/KWh	CARGO VARIABLE HORAS RESTO \$/KWh	CARGO VARIABLE HORAS VALLE \$/KWh
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	16.053,78	612,55	26.103,99	46,1163	45,7152	45,5530
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	16.053,78	612,55	26.103,99	46,1163	45,7152	45,5530
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	14.194,22	139,40	205.176,55	10,0739	9,9927	9,9598
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	14.194,22	139,40	205.176,55	10,0739	9,9927	9,9598
T3-ALTA TENSION - MEDIANA DEMANDA	155,81	3.500,00	205.176,55	2,6786	2,6783	2,6782
T4-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.537,43	521,12	26.103,99	67,9971	67,5960	67,4339
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9.992,35	430,21	26.103,99	53,3780	52,9769	52,8147
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	9.992,35	430,21	26.103,99	53,3780	52,9769	52,8147
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.865,12	146,33	205.176,55	39,2927	39,2115	39,1787
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	8.865,12	146,33	205.176,55	39,2927	39,2115	39,1787
T7 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	168,4547	168,0536	167,8914
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	26.103,99	164,8567	164,4557	164,2935
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	205.176,55	126,0562	125,9750	125,9421

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	CARGO VARIABLE \$/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	81,4062
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	34,0600
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	19,5890
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	35,1718

Referencias :

PD = Pequeñas Demandas (< 10 KW)
MD = Medianas Demandas (10 a 300 KW)
GD = Grandes Demandas (>= 300 KW)
Los valores tarifarios aquí consignados son anteriores a las cargas impositivas correspondientes

RESO 267 - DP N° 1388 - 2025

N° de Documento

14/08/2025

Fecha

El documento fue firmado electrónicamente por:

- Ovejero, César Mariano - Secretaría General el 14/08/2025
- Saravia, Carlos Humberto - Presidencia el 14/08/2025