

Buenos Aires, 31 de enero de 2022  
GAL N° 077/22

**Interventor del Ente Nacional  
Regulador de la Electricidad  
Dra. María Soledad MANIN**

**S / D**

**Ref.:** Resolución ENRE 0025/2022- Audiencia Pública  
Anexo Distribución Res AP EX-2021-75536717-APN-SD#ENRE

De nuestra consideración:

Tenemos el agrado de dirigirnos a Usted en relación a vuestra Resolución N° 25, del 26 de enero de 2022, en la cual en uno sus anexos se solicita a esta Distribuidora la actualización de la proyección financiera (PEF) y el Plan de Inversiones para el año 2022, información está ya remitida a ese ENTE en respuesta a la NO-2021-05145101-APN-ENRE#MEC, de fecha 19 de enero de 2021, ello vinculado a la proyección financiera (PEF) para los años 2021 y 2022.

Al respecto, informamos que la información solicitada se encuentra completa en el archivo Excel adjunto a la presente denominada "PEF EDESUR clean Envio 2022-1-31.xlsx", y en forma resumen en anexo I.

En este sentido, queremos comenzar aclarando que la Evolución Financiera que se adjunta se ha basado en los envíos previos de dicha información, manteniendo los formatos y criterios acordados.

Cabe destacar que la información del archivo se corresponde con los alcances y limitaciones que mencionamos a continuación y sin los cuales carece de validez:

- La Evolución Financiera Requerida para 2022 y el Plan de Inversiones 2022 responden a las **pautas macroeconómicas de inflación y tipo de cambio establecidas en la mencionada resolución.**
- Para la elaboración de la información provista, y aun cuando esta Distribuidora no consiente la situación tarifaria actual dispuesta por el ENRE en tanto se contrapone con lo acordado con el Concedente -y bajo lo decidido oportunamente también por vuestra autoridad- en la Revisión Tarifaria Integral con vigencia a partir de febrero de 2017 y por período quinquenal, señálese que **no se ha previsto cambio de cuadro tarifario** que se ajuste a las previsiones propias de nuestro Contrato de Concesión y lo dispuesto en los artículos 40 y 41 de la Ley 24.065. Lo expuesto significa que la información acercada a ese Ente fue realizada contemplando la remuneración actual recibida por esta distribuidora en concepto de Costo Propio de Distribución (último ajuste recibido mayo de 2021) y el mantenimiento de los Precios Estacionales que el actual cuadro tarifario vigente (resolución ENRE 266/21) contempla, y Manteniendo las actuales categorías tarifarias.
- Resulta necesario reiterar que cualquier los incrementos al Precio Estacional que se abona a CAMMESA en concepto de compra de energía repercute negativamente en el Margen Bruto al incrementar el costo de compra de las pérdidas reales. **Por cada 10%**

**de incremento en Precio Estacional trae como consecuencia que el Margen Bruto se reduzca un 3%.**

- La proyección realizada asume el impacto de los recursos en planes de trabajo que posibiliten tanto una mejora en los índices de pérdidas actuales, como en los de cobrabilidad general, sin interferencias por fuera de la regulación en cuanto a cortes y gestión de deuda.
- También se ha asumido que **continúa el régimen Actual de Tarifa Social** en las mismas condiciones, y sin retrasos en su pago.
- En relación con la provisión de energía a barrios populares, se ha considerado que durante el año 2022 el cobro de la tercera cuota del convenio suscripto en diciembre 2020. Mientras que, con **respecto a los valores de consumos correspondiente a los años 2021 y 2022, se asumen que no se efectuaran desembolsos por parte de las autoridades** del Estado Nacional y la Provincia de Buenos Aires, de los valores adeudados y ni de los corrientes.
- En los flujos de fondos, **no se han contemplado aportes ni reconocimientos por parte del Estado Nacional sobre las deudas por la compra de energía con CAMMESA, ni los recursos necesarios para afrontar su pago.** Por otra parte, se prevé el pago de la totalidad de las facturas corrientes de compra de energía con CAMMESA con vencimiento En el año 2022.
- En lo que respecta al nivel de actividad, el mismo se proyecta **un escenario de actividad sin tanta restricción por la pandemia y considerando un volumen de ingresos acorde a las obligaciones que se deban asumir y conocidos con anticipación.**
- En lo que respecta a los recursos propios se incrementa la dotación actual en 45 personas y se asume como pauta salarial la que ya se encuentre comprometida, más la inflación informada para el año.
- En este sentido los OPEX contemplan, adicionalmente un esfuerzo complementario en las actividades de pérdida, morosidad y cuadrillas de mantenimiento (plan invierno y verano) según requerimiento habitual.
- También se considera un refuerzo en base a las recientes experiencias con las proyecciones climáticas del año, y del comportamiento del parque generador del área con una adecuada dotación de grupos electrógenos.
- Los CAPEX informados contemplan la activación de proyectos que fueron paralizados por el congelamiento de ingresos, juntamente con el nivel de ejecución de inversiones posibles para un año normal, siempre que se dé la doble condición de contar con los fondos necesarios y el conocimiento anticipado de su disponibilidad, para permitir la programación de las tareas. **Es relevante aclarar que las posibilidades de ejecución requerirán una rápida definición de vuestro ente a fin de poder afrontar la logística necesaria durante este año.**

- La evolución financiera contempla los recursos para el pago Mutuo CAMMESA, Pagos de sanciones a Clientes y otras obligaciones con los usuarios, así como, las emergentes del Contrato de Concesión para el presente año.
- No se han considerado erogaciones para llevar a cabo la puesta en servicio de la nueva subestación MITRE y sus vínculos asociados, a pesar de su importancia. Dado que la magnitud de dichas erogaciones y su condición de plurianualidad requieren imperiosamente que el ENRE defina un esquema regulatorio mediante el cual los montos asociados se encuentren asegurados de alguna manera para poder dar inicio y continuidad a su ejecución. Si embargo, y debido a necesidad de satisfacer la futura demanda eléctrica que registraría la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se han incluido el anticipo necesario para la futura instalación de un transformador en SSEE Costanera y los elementos maniobra para disponer de otro en reserva en SSEE Perito Moreno. Adjunto a la presente se envía tanto la descripción de la propuesta técnica para la Subestación Mitre como la de un transformador en SSE Costanera que ayuda a diferir la urgencia de su puesta en servicio.
- Finalmente, la Evolución Financiera Requerida no contempla lo establecido en el Artículo 87 de la Ley 27.591 de Presupuesto 2021 que ha sido prorrogado mediante el DNU N° 882/21. Por lo tanto, y de darse la adhesión de esta Distribuidora al régimen estatuido, oportunamente deberán incluirse los fondos necesarios para los planes de pagos de las deudas remanentes conforme a la determinación de la Secretaria de Energía efectúe.

Para finalizar queremos resaltar el hecho de que la prestación del servicio de distribución eléctrica requiere el aporte sistemático de recursos para inversiones y que los saltos en la certeza de su disponibilidad terminan afectando al desarrollo lógico del sistema en especial a las obras de AT que por su magnitud y cuantían su ejecución puede llevar varios años desde la decisión para que la misma este en servicio cuando la demanda lo requiera.

Esta lógica también debe tomar en cuenta el desarrollo general del sistema de interconexión, así como la disponibilidad y ubicación de las fuentes de generación, en especial cuando se está ante un proceso generalizado a nivel mundial de transición energética que va a dejando de lado la generación basada en combustible fósil.

En el marco y a los fines de poder asegurar la ejecución de las obras de infraestructura de AT es necesario poder trabajar y que el ENRE defina un esquema regulatorio que dé certidumbre a la ejecución de estas obras significativas, que implican la continuidad de una senda de mejora en la calidad, y en lo venidero dote al sistema de la robustez necesaria para el abastecimiento eléctrico.

Explicitado el diagrama de la información aportada a ese Ente, debemos reiterar una vez más - tal como lo hemos hecho en anteriores presentaciones efectuadas a ese Ente- que es imprescindible que en lo inmediato se proceda a dar tratamiento a una adecuación tarifaria y/o reconocimiento de ingresos a favor de esta Distribuidora que permita dotarla de los recursos necesarios para la prestación del servicio dentro de los términos y vigencia de su Contrato de Concesión y la ley 24.065 y concordantes que rigen la actividad.

En tal sentido, y en correspondencia con los alcances de la propia Ley 24.065, ese Ente -y en su caso, la Administración Nacional en su calidad de Concedente-, deben poner en práctica las adecuaciones tarifarias necesarias o bien la implementación de medidas conducentes a otorgarle a esta Distribuidora los fondos suficientes para desarrollar su actividad. Es decir, el régimen regulatorio a implantar necesariamente deberá garantizarle a esta Distribuidora **los ingresos suficientes para satisfacer los costos operativos razonables aplicables al servicio, impuestos, amortizaciones y una tasa de retorno tasa de rentabilidad compatible con la operación eficiente de la empresa y similar como promedio de la industria a la de otras actividades de riesgo similar o comparable nacional e internacionalmente.**

Por otro lado, la información y restantes consideraciones vertidas en la presente no pueden ni deben ser interpretadas como renuncia de EDESUR S.A. a ejercer y sostener los derechos resultantes de su Contrato de Concesión, la Ley 24.065 y normas concordantes, ni tampoco como consentimiento de los términos de cualquier ley, decreto y/o norma y/o resolución y/o instrucción de la autoridad regulatoria (vgr: ley 27.541, DNU 543/20, 1020/20, concordantes, etc.) y cuyo contenido significase la prohibición de aplicación y/o mantenimiento de los cuadros tarifarios y/o privación de ingresos que corresponden a esta Distribuidora en virtud de su contrato de concesión y marco normativo oportunamente vigente, haciéndose reserva al efecto los derechos y acciones correspondientes. Toda renuncia y/o desistimiento deberá ser expreso y resultante de un acuerdo que refleje y no vulnere los términos del contrato de concesión y reconozca y/o compense la totalidad de los ingresos tarifarios no percibidos por aplicación de la normativa de emergencia aludida en esta presentación.

Finalmente, esta Distribuidora se reserva el derecho de ampliar la información aquí brindada hasta el momento de la celebración de la audiencia pública convocada por la autoridad regulatoria, ello sin perjuicio de mantener su derecho a expresarse sobre cualquier otra circunstancia anterior y/o sobreviniente que se desprenda de los propios documentos anejados al expediente de la referencia y abierto con motivo de la audiencia pública y/o cualquier otra cuestión conexas y que debe ser respondida.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarla a Usted muy atentamente.

**EDESUR S.A.**



Andrea Iturriaga  
Apoderada

Adj:

- PEF EDESUR clean Envio 2022-1-31.xlsx
- Expansión AT EDESUR Mitre 2022-1-31.pdf

## ANEXO I – Resumen de la Información Adjuntado

### Resumen Monetario del PEF 2022

Síntesis	2022
Total cobros	94.767
Otros cobros	1.716
<b>Total ingresos operativos</b>	<b>96.483</b>
Compra energía	52.584
Remuneraciones	18.110
Terceros	20.570
CAPEX	19.819
Sanciones	9.540
Mutuo	1.991
Impuestos	11.917
<b>Total pagos operativos</b>	<b>134.531</b>
<b>Movimientos financieros</b>	<b>-5.187</b>
<b>Flujo de fondos</b>	<b>-43.236</b>

### Principales supuestos

#### Ingresos

- Se contempla el mantenimiento del cuadro tarifario vigente (Res. ENRE 263&266/21), sin modificación del precio estacional, ni de la remuneración de la distribuidora,
- El valor de pérdidas establecido en el flujo de fondos es de 18,5%
- La cobrabilidad prevista es del 98,5%,
- Se ha considerado un aumento de demanda del 1,3%.

#### Compra de energía

- Se prevé el pago de la totalidad de la factura de energía y potencia de CAMESA, con vencimiento en 2022 (incluyendo enero 2022)
- No se ha incluido el pago de montos para cancelar deuda de CAMMESA originada entre 2020 y el presente, ni un plan de pagos en el marco del Art. 87, según el DNU 882/21 que prorroga el presupuesto nacional (detalle en nota)"

#### Remuneraciones

- En el Anexo "Dotación propia" se detalla la misma y su evolución prevista

#### Acuerdo Marco

- Se ha incluido el cobro tercera cuota de convenio obras AMBA firmado en diciembre 2020
- No se considera el cobro de los consumos de los barrios populares de PBA ni del 2021 ni del 2022.

### *Inversiones*

En el Anexo II se detallan las mismas

### *Sanciones*

- a. Se ha incorporado una estimación de los resarcimientos instruidos por la Res. ENRE 8/2022.
- b. Se incorporan montos estimados en relación con posibles sanciones por Eventos Extraordinarios relativas a las interrupciones de los periodos de diciembre 2021/enero 2022.
- c. Incluye una estimación con la cadencia de las ejecuciones de multas con destino ENRE.

## ANEXO II: Inversiones Previstas

- a) Conexiones: Capex para la atención de ingresos previstos, incluido realización de obra para CONEA.
- b) Mantenimiento: En MT/BT se incluye capex correctivo relacionado a la ola de calor 2022, y un plan de mitigación de dichos impactos por 3M€.
- c) Seguridad: Inversiones para atención de ingresos previstos, mas un plan de recambio de postes MT y BT por 1M€ (100 postes MT y 300 postes BT)
- d) Obras de AT:
  - I. Anticipo de obras relevantes (San Vicente PES 2022, Ternas OF, Guillón PES inicios 2024),
  - II. Adicionales por confiabilidad (San Vicente convencional, Respaldo Perito Moreno)
  - III. Finalización de Bosques
  - IV. Ejecución de Aysa Dock Sud PES 2023.
  - V. Continuación de renovación bahías GIS
- e) Calidad: ejecución de plan de calidad estructural (22M€) con cerca de 600 telemandos, flexibilidad en capital y mejora de calidad en provincia.
- f) Otros:
  - I. Instalación de Smart meters (alrededor de 3.000 en confirmación para clientes BT) e instalación de 1600 medidores para clientes T3MT.
  - II. Compra de FAE
  - III. Plan básico de adecuación de sistemas técnicos.

Proyecto	NT	Actividad	2022 MM\$arg	2023 MM\$arg	2024 MM\$arg
Aumento confiabilidad P. Moreno	AT	Connection Tx-Program	165	319	0
San Vicente Convencional	AT	Load Increase	137	781	0
Cambio Alimentación Malvinas	AT	Load Increase	410	905	0
Alimentación nueva SE San Vicente 132 kV E	AT	Expansión de la Red AT	1.109	0	0
Nueva SE San Vicente	AT	Expansión de la Red AT	272	0	0
Alimentación nueva SE Guillón	AT	Load Increase	302	1.419	669
Nueva SE Guillon	AT	Load Increase	370	1.414	
Ampliación SE Heroes de Malvinas	AT	Load Increase	204	275	
Reemplazo T.233 Dock Sud - 9 de Julio ET 3	AT	Renovación Cables OF	183	623	
Reemplazo Ternas 231 232	AT	Renovación Cables OF	549	727	692
Alimentación Aysa Dock Sud - PEyM AYSA y SE Maciel	AT	HV Connections w/ complex works	549	1.242	
3er Trafo SE Bosques	AT	Connection Tx-Program	378	0	
Ampliación SE Spegazzini	AT	Load Increase	297	0	

Proyecto	NT	Actividad	2022 MM\$arg	2023 MM\$arg	2024 MM\$arg
Reemplazo T 574 Escalada - Corina	AT	Renovación Cables OF	372	0	
Renovación AT	AT	Renovación AT	218	291	379
Renovación Bahías GIS	AT	Bahías GIS	311	266	
Renovación Ternas 648/649	AT	Renovación Cables OF	261	444	
Renovación Terna 136	AT	Renovación Cables OF	123	375	
Renovación 579/580	AT	Renovación Cables OF	384	781	
Mantenimiento Correctivo Red	MT	Mantenimiento Correctivo Red MT	3.305	2.568	
Incorporación FAE	BT	Electrodependientes	82	106	
Other Investments	Otros	Other Investments	412	533	
Transporte Pesado	Otros	Other Investments	137	89	
Plan Calidad MT/BT	MT	Expansión de la Red MT	3.071	2.022	
LV customers connections	BT	LV customers connections	200	272	
LV Connections w/ complex works	BT	LV Connections w/ complex works	1.377	1.903	
MV Connections w/ complex works	MT	MV Connections w/ complex works	585	525	
Losses Reduction Program	BT	Losses Reduction Program - NCO	1.645	1.152	
Seguridad Vía Pública	BT	Seguridad Vía Pública MT/BT	311	278	
GDS I&N Management	Otros	Inversiones Digital Hub	307	306	
GDS Market	Otros	Inversiones Retail	961	784	
GDS I&N Development	Otros		638	177	
Cambio de Postes	MT		123	0	
Medidores	Otros		288	0	
Reemplazo T334 ET8 y SE Costanera	AT	Renovación Cables OF	274	1.064	
Trasnformador entre barra Costanera+Trafos AT/AT		Anticipo financiero	585	1.763	
Cables 132 kV		Anticipo financiero	535	1.614	
<b>CAPEX Directo</b>			<b>21.430</b>	<b>25.020</b>	<b>1.740</b>





República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Informe gráfico**

**Número:**

**Referencia:** EDESUR - REF: EX-2021-75536717- -APN-SD#ENRE. RESOL-2022-25-APN-ENRE#MEC. NOTA GAL N° 077/22

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 8 pagina/s.