



# **Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.**

*2ª - Revisión Tarifaria Extraordinaria 2024*

*4 RTO – Resolución EPRE 312/20*

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Temario

- *Punto Partida*
- *Variables Analizadas*
- *Metodología de Calculo*
- *Punto Llegada*
- *Cargos*
- *Palabras finales*

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Punto de partida – Res 130/24

<i>Conceptos Tarifarios</i>	<i>Enero-24 en adelante (Salarios 01-24)</i>	<i>Febrero-24 en adelante (Salarios 02-24)</i>	<i>ESTUDIO EPRE RTE 2024 (Salarios 03-24)</i>
<b>Costo de VNR TOTAL [\$]</b>	<b>\$ 927.501.889</b>	<b>\$ 927.501.889</b>	<b>\$ 2.303.408.555</b>
<b>Costo de VNR Obras por Demanda</b>	<b>\$ 857.956.829</b>	<b>\$ 857.956.829</b>	<b>\$ 2.158.533.112</b>
<b>Costo de VNR Obras (Amortizacion) FEDEI [\$]</b>	<b>\$ 69.545.060</b>	<b>\$ 69.545.060</b>	<b>\$ 144.875.444</b>
<b>Costo Total de Capital [\$/mes]</b>	<b>\$ 6.857.784</b>	<b>\$ 6.857.784</b>	<b>\$ 16.372.076</b>
Costo de Amortizaciones [\$/mes]			\$ 5.549.173
Rentabilidad [\$/mes]			\$ 10.822.903
<b>Adelanto RTE</b>	<b>\$ 6.191.451</b>	<b>\$ 11.144.634</b>	
<b>Costo MEI [\$/mes]</b>	<b>\$ 55.357.117</b>	<b>\$ 66.216.981</b>	<b>\$ 78.270.963</b>
<b>Costo Salarial [\$/mes]</b>	<b>\$ 52.717.785</b>	<b>\$ 63.577.649</b>	<b>\$ 71.969.899</b>
<b>Costo No salarial [\$/mes]</b>	<b>\$ 2.639.332</b>	<b>\$ 2.639.332</b>	<b>\$ 6.301.065</b>
<b>Costo Total de Acometida y Medidores [\$/mes]</b>	<b>\$ 606.791</b>	<b>\$ 606.791</b>	<b>\$ 1.448.635</b>
<b>VAD TOTAL [\$/mes]</b>	<b>\$ 69.013.143</b>	<b>\$ 84.826.189</b>	<b>\$ 96.091.675</b>
<b>VAD SALARIAL</b>	<b>\$ 52.717.785</b>	<b>\$ 63.577.649</b>	<b>\$ 71.969.899</b>
<b>VAD NO SALARIAL</b>	<b>\$ 16.295.358</b>	<b>\$ 21.248.540</b>	<b>\$ 24.121.776</b>

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Variables Analizadas

- Valor IPIM
- Valor Índice Salarios
- Relacion 60-40

### Valor de referencia

- **IPIM presentado Nota CEARC 358/24 – 1,6151**
- **IPIM Actualizado Dic 2024 – 1,6709**
- **Índice Salarios Nota CEARC 358/24 – 2,082**
- **Índice Salarios Dic 2024 – 2,264**

Variación % -  $\% = 0,6 * 1,6151 + 0,4 * 2,082 = 1,91 \Rightarrow 91\%$

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Metodología de cálculo

- Actualización VNR según Valor de referencia - **Variación 91%**
- Determinación Costo de capital
- Determinación Costo Explotación
- Determinación Costos de Distribución y Gestión Comercial
- Determinación Cargos (Conexión-Reconexión)
- Determinación Bonificación & Recargos

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Actualización VNR según Valor de referencia **Variación 91%**

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$	Valor \$ Dic - 2023	Valor \$ Dic - 2024	% Variacion
1	Centro Distribucion MT	Unid.	1	\$ 130.470.463,68	130.470.463,68	\$ 248.980.863,52	91%
2	Líneas de Media Tensión	km	152	\$ 752.533.191,51	752.533.191,51	\$ 1.436.082.608,77	91%
3	Eq. prot. y maniobra en 13,2	Unid.	344	\$ 256.185.856,92	256.185.856,92	\$ 488.887.477,51	91%
4	Subestaciones transformadoras	Unid.	210	\$ 291.680.991,04	291.680.991,04	\$ 556.623.951,30	91%
6	Líneas de Baja tensión	km	209	\$ 695.204.086,74	695.204.086,74	\$ 1.326.679.686,40	91%
7	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 177.333.965,52	177.333.965,52	\$ 338.411.948,74	91%
Total				\$ 2.303.408.555,41	2.303.408.555,41	\$ 4.395.666.536,23	91%

Se descuenta el valor de las Acometidas y Medidores

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	Valor \$ Dic - 2024
1	MT	Unid.	1	\$ 1.139.189.512,11	\$ 2.173.950.949,80
2	MT/BT	Unid.	1	\$ 291.680.991,04	\$ 556.623.951,30
3	BT	Unid.	1	\$ 695.204.086,74	\$ 1.326.679.686,40
Total				\$ 2.126.074.589,89	\$ 4.057.254.587,49

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	Valor \$ Dic - 2024
4	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 177.333.965,52	\$ 338.411.948,74
Total				\$ 177.333.965,52	\$ 338.411.948,74

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Se procede a aplicar factor de corrección por Inversiones FEDEI, que no remuneran Rentabilidad

## Determinación Costo de capital \$/mes

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC						
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones						
Tasa de interés anual (%)						9,08%
Nivel	Instalación	Vida útil años	VNR \$	FRC	CK_Act \$/año	CK_Act \$/mes
<b>RED MT</b>						
	Líneas	38	\$ 2.173.950.949,80	0,08879	\$ 193.026.741,54	\$ 16.085.561,79
	Transformadores	38				
	Eq.Estaciones	38				
<b>TRANSF. MT/BT</b>						
	Transformadores	40	\$ 556.623.951,30	0,09113	\$ 50.726.243,17	\$ 4.227.186,93
	Eq.Estaciones	38				
	Estucturas	38				
<b>RED BT</b>						
	Líneas	30	\$ 1.326.679.686,40	0,09681	\$ 128.435.295,41	\$ 10.702.941,28

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Potencia máxima establecida en la 4 RTO

## Determinación Costo de capital \$/kW.mes

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC						
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones						
					Potencia	6.733,45
Nivel	Instalación	Vida útil años	Costo redes \$/kW.año	Potencia kW	CK_Act \$/año	CK_Act \$/KW.mes
RED MT	Líneas	38	\$ 28.666,84	6.733,45	\$ 193.026.741,54	\$ 2.388,90
	Transformadores	38				
	Eq.Estaciones	38				
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 8.187,20	6.195,80	\$ 50.726.243,17	\$ 682,27
	Eq.Estaciones	38				
	Estucturas	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 29.862,01	4.300,96	\$ 128.435.295,41	\$ 2.488,50



# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## Determinación Costo de Explotacion

Costo\_Salarial -  
Reconocido dic 23

Descripcion	Valor k\$ Dic 2023		Valor k\$ Dic 2024	%_Part.	\$/mes
<b>Total Costos Salariales</b>	<b>\$ 1.452.713,38</b>	<b>94,0%</b>	<b>\$ 1.452.713,38</b>	89,1%	\$ 121.059.448,00
<b>Total Gastos Generales</b>	\$ 35.483,51	2,3%	\$ 67.714,29	4,2%	\$ 5.642.857,27
Amortiz_Comb	\$ 23.985,95	1,6%	\$ 45.773,15	2,8%	\$ 3.814.428,81
Costo_Exp_tecnica	\$ 7.029,40	0,5%	\$ 13.414,42	0,8%	\$ 1.117.868,46
Costo_Exp_Comercial	\$ 2.757,54	0,2%	\$ 5.262,31	0,3%	\$ 438.525,53
Total_Costo_Edificio	\$ 2.271,47	0,1%	\$ 4.334,71	0,3%	\$ 361.226,11
Total_Costo Computacion	\$ 1.766,70	0,1%	\$ 3.371,44	0,2%	\$ 280.953,64
Total_Medic_Camp	\$ 822,59	0,1%	\$ 1.569,77	0,1%	\$ 130.814,39
Total_medicion_CST	\$ 785,20	0,1%	\$ 1.498,42	0,1%	\$ 124.868,29
Total_medicion_CPT	\$ 710,42	0,0%	\$ 1.355,71	0,1%	\$ 112.976,07
Acomet_Medidores	\$ 17.383,62	1,1%	\$ 33.173,71	2,0%	\$ 2.764.476,12
<b>Costos_No Salariales</b>	<b>\$ 92.996,40</b>	<b>100,0%</b>	<b>\$ 177.467,94</b>		
<b>Total</b>	<b>\$ 1.545.709,78</b>	<b>0%</b>	<b>\$ 1.630.181,31</b>	<b>100%</b>	<b>\$ 135.848.442,68</b>

Valores reconocidos  
en Res 130/24

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## PUNTO LLEGADA

Concepto	Tarifa Enero 25	Tarifa a Dic-2024 - Actualizada - CS Enero 25
	Precios VAD - Dic 2023	Precios VAD - Dic 24
VNR (\$)	\$ 2.303.408.555,00	\$ 4.057.254.587,49
TR (%)	9,08%	9,08%
Ck (\$/año)	\$ 196.464.914,26	\$ 372.188.280,12
MEI + Acom & Med -	\$ 1.545.709.775,74	\$ 1.630.181.312,10
VAD	\$ 1.742.174.690,00	\$ 2.002.369.592,22
Costo Abastecimineto_Ene_25 \$/Año	\$ 999.496.249,13	\$ 999.496.249,13
TUF media \$/kWh - Dic 2024 - CS Ene 25	\$ 119,63	\$ 133,05
Diferencia TUF media a Tarifa Sept-2024	\$ -	11%

# Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



## CARGOS ACTUALIZADOS

<b>Tasa de Conexión del Medidor</b>		
<b>T1 Conexión Monofasica</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>9995,42</b>
<b>T1 Conexión Trifasica</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>16732,44</b>
<b>T2 BT Conexión Aerea</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>9995,42</b>
<b>T2 BT Conexión Subterranea</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>72788,09</b>
<b>T2 MT</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>80349,03</b>
<b>Tasa por Rehabiliación</b>		
<b>Tasa por Envio Aviso Suspensión</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>630,07</b>
<b>Tasa Rehabilitación PD</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>3418,22</b>
<b>Tasa Rehabilitación GD</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>17091,17</b>
<b>Tasa por Reconexión</b>		
<b>Tasa Re Conexión del Servicio PD</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>10254,70</b>
<b>Tasa Re Conexión del Servicio GD</b>	<b>\$/Unidad</b>	<b>51273,48</b>



## Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Born es	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi $\leq$ 0,426	15272,88	8297,71	5959,99	\$/kW-mes
Recargos Tg fi $>$ 0,62	15272,88	8297,71	5959,99	\$/kW-mes

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



**PALABRAS FINALES.....**

*gracias*

