



Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.

2ª - Revisión Tarifaria Extraordinaria 2023

4 RTO – Resolución EPRE 312/20

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Termario

- *Punto Partida*
- *Variables Analizadas*
- *Metodología de Calculo*
- *Comparativa De consumos en Base al mercado Eléctrico de la CEARC*
- *Punto Llegada y palabras finales*

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Punto de partida – Res 504/23

Conceptos Tarifarios	Periodos Tarifa	
	Agosto-23	Septiembre-23
Costo de VNR TOTAL [\$]	\$ 592.511.813	
Costo de VNR Obras por Demanda	\$ 547.681.163	
Costo de VNR Obras (Amortización) FEDEI [\$]	\$ 44.830.649	
Costo Total de Capital [\$mes]	\$ 4.347.176	\$ 6.732.25
Costo de Amortizaciones [\$mes]	\$ 661.477	
Rentabilidad [\$mes]	\$ 3.685.699	
Costo MEI [\$año]	\$ 27.894.706	\$ 28.780.89
Costo Salarial [\$mes] (*)	\$ 26.188.209	\$ 26.188.20
Costo No salarial [\$mes]	\$ 1.706.496	\$ 2.592.69
Costo Total de Acometida y Medidores [\$mes]	\$ 385.095	\$ 595.70
VAD TOTAL [\$mes]	\$ 32.626.976	
VAD SALARIAL A TARIFA [\$mes] (*)	26.188.209	26.188.20
VAD NO SALARIAL A TARIFA [\$mes]	6.438.767	9.920.69
(*) Salarios a Agosto-23 Resolución EPRE N° 350/23		



Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Variables Analizadas

- Valor Dólar Venta BNA
- Valor IPIM

Valor dólar Venta BNA- 01/05/2023	231,42	
Valor dólar Venta BNA- 15/12/2023	840,07	3,630066546
Valor IPIM - General May 2023	2405,5159	
Valor IPIM - General Dic 2023	6603,36924	2,745094819
Valor IPIM - Informado CEARC Dic 2023	5380,21047	2,236613969

Valor de referencia

- **IPIM presentado Nota CEARC 14/24 – 2,23 – 123%**
- **IPIM Real – 2,75 – 175%**

Metodología de cálculo

- Actualización VNR según Valor de referencia **IPIM – 2,75 – 175%**
- 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 **IPIM - 1,546 - 54,6%**

Analisis IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$	Valor \$ May - 2023	Valor \$ Dic - 2023	% Variacion
1	Centro Distribucion MT	Unid.	1	\$ 54.650.263,28	54.650.263,28	\$ 150.020.154,58	175%
2	Líneas de Media Tensión	km	152	\$ 315.214.154,00	315.214.154,00	\$ 865.292.741,02	175%
3	Eq. prot. y maniobra en 13,2	Unid.	344	\$ 107.308.766,00	107.308.766,00	\$ 294.572.737,58	175%
4	Subestaciones transformadoras	Unid.	210	\$ 122.176.640,00	122.176.640,00	\$ 335.386.461,47	175%
6	Líneas de Baja tensión	km	209	\$ 291.200.668,00	291.200.668,00	\$ 799.373.445,02	175%
7	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 36.951.398,00	36.951.398,00	\$ 101.435.091,20	175%
Total				\$ 927.501.889,28	927.501.889,28	\$ 2.546.080.630,88	175%

Se descuenta el valor de las Acometidas y Medidores

Analisis Utilizado - IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ Dic - 2023
1	MT	Unid.	1	\$ 477.173.183,28	\$ 1.309.885.633,19
2	MT/BT	Unid.	1	\$ 122.176.640,00	\$ 335.386.461,47
3	BT	Unid.	1	\$ 291.200.668,00	\$ 799.373.445,02
Total				\$ 890.550.491,28	\$ 2.444.645.539,67

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ Dic - 2023
4	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 36.951.398,00	\$ 101.435.091,20
Total				\$ 36.951.398,00	\$ 101.435.091,20

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de capital \$/mes

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

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
RED MT	Líneas	38	\$ 1.309.885.633,19	0,08879	\$ 116.305.731,55	\$ 9.692.144,30
	Transformadores	38				
	Eq.Estaciones	38				
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 335.386.461,47	0,09113	\$ 30.564.432,53	\$ 2.547.036,04
	Eq.Estaciones	38				
	Estructuras	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 799.373.445,02	0,09681	\$ 77.387.002,76	\$ 6.448.916,90
			\$ 2.444.645.539,67		\$ 224.257.166,83	\$ 18.688.097,24

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de capital \$/kW.mes

Potencia máxima establecida en la 4 RTO

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	\$ 17.272,83	6.733,45	\$ 116.305.731,55	\$ 1.439,40
	Transformadores	38				
	Eq.Estaciones	38				
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 4.933,09	6.195,80	\$ 30.564.432,53	\$ 411,09
	Eq.Estaciones	38				
	Estructuras	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 17.992,96	4.300,96	\$ 77.387.002,76	\$ 1.499,41

\$ 224.257.166,83

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de Explotacion

Descripcion	Valor k\$ 15/12/2023	%_Part.	\$/mes
Total Costos Salariales	87,2% \$ 504.074,44	82,5%	\$ 42.006.203,31
Total Gastos Generales	4,9% \$ 40.800,36	6,7%	\$ 3.400.029,62
Amortiz_Comb	3,3% \$ 27.580,01	4,5%	\$ 2.298.334,04
Costo_Exp_tecnica	1,0% \$ 8.082,68	1,3%	\$ 673.556,97
Costo_Exp_Comercial	0,4% \$ 3.170,73	0,5%	\$ 264.227,80
Total_Costo_Edificio	0,3% \$ 2.611,82	0,4%	\$ 217.652,05
Total_Costo Computacion	0,2% \$ 2.031,42	0,3%	\$ 169.284,93
Total_Medic_Camp	0,1% \$ 945,85	0,2%	\$ 78.820,50
Total_medicion_CST	0,1% \$ 902,85	0,1%	\$ 75.237,75
Total_medicion_CPT	0,1% \$ 816,87	0,1%	\$ 68.072,25
Acomet_Medidores	2,4% \$ 19.989,21	3,3%	\$ 1.665.767,46
Costos_No Salariales	100,0% \$ 106.931,80		
Total	100,0% \$ 611.006,24	100%	\$ 50.917.186,68

Costo_Salarial -
Reconocido dic 23

Valores reconocidos
en Res 504/23

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



COMPARATIVA DE CONSUMOS EN BASE AL MERCADO ELÉCTRICO DE LA CEARC – (VAD+ABASTECIMIENTO)

Resumen_Comparacion

Distribucion de consumos por banda Residencial

Monofasicos	Cantidad	Consumo	CT		dic-23		Propuesto		Dif				
			Consumo Promedio		A	B	\$_CT_A	\$_CT_B					
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$	8.079,22	\$	5.927,91	\$	199.564.862,62	\$	146.425.341,96	\$	53.139.520,66
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$	19.272,70	\$	15.629,76	\$	212.674.266,57	\$	172.474.451,26	\$	40.199.815,31
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$	43.211,41	\$	36.412,46	\$	5.487.849,51	\$	4.624.381,91	\$	863.467,60
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$	62.737,22	\$	53.364,02	\$	4.391.605,05	\$	3.735.481,33	\$	656.123,72
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$	4.349,15	\$	2.673,70	\$	-	\$	-	\$	-
	35933	9.390.523							\$ 422.118.583,76		\$ 327.259.656,46		\$ 94.858.927,30

Trifasicos	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio		dic-23		Propuesto		Dif				
			A	B	\$_CT_A	\$_CT_B							
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$	7.059,58	\$	5.312,55	\$	7.680.825,76	\$	5.780.051,14	\$	1.900.774,62
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$	22.824,60	\$	18.568,00	\$	25.175.531,04	\$	20.480.500,14	\$	4.695.030,90
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$	46.119,06	\$	38.791,37	\$	3.228.334,13	\$	2.715.395,80	\$	512.938,33
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$	66.504,42	\$	56.489,17	\$	3.258.716,38	\$	2.767.969,23	\$	490.747,15
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$	114.682,00	\$	98.315,14	\$	802.773,97	\$	688.205,95	\$	114.568,02
	2317	932.483							\$ 40.146.181,29		\$ 32.432.122,25		\$ 7.714.059,03

Distribucion de consumos por banda General

Monofasicos	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio		dic-23		Propuesto		Dif				
			A	B	\$_CT_A	\$_CT_B							
De 0 a 1000 kWh./Bim	2556	591135	231,27	\$	15.355,80	\$	10.659,96	\$	39.249.419,02	\$	27.246.865,68	\$	12.002.553,34
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1653,31	\$	67.136,11	\$	55.945,53	\$	16.649.754,82	\$	13.874.490,77	\$	2.775.264,05
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	\$	164.607,80	\$	141.574,33	\$	823.039,02	\$	707.871,64	\$	115.167,38
	2809	1.023.843							\$ 56.722.212,86		\$ 41.829.228,09		\$ 14.892.984,77

Trifasicos	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio		dic-23		Propuesto		Dif				
			A	B	\$_CT_A	\$_CT_B							
De 0 a 1000 kWh./Bim	2073	683411	329,67	\$	19.057,51	\$	14.088,92	\$	39.506.218,23	\$	29.206.331,16	\$	10.299.887,07
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1976932	2078,79	\$	81.504,08	\$	69.001,98	\$	77.510.380,08	\$	65.620.882,98	\$	11.889.497,10
> 4000 kWh/Bim	128	762945	5960,51	\$	212.682,92	\$	184.242,48	\$	27.223.413,76	\$	23.583.037,44	\$	3.640.376,32
	3152	3.423.288							\$ 144.240.012,07		\$ 118.410.251,58		\$ 25.829.760,49
									\$ 663.226.989,98		\$ 519.931.258,39		\$ 143.295.731,59

Costo de Abastecimiento - \$ 159.716.880,42

Distribucion de consumos por banda

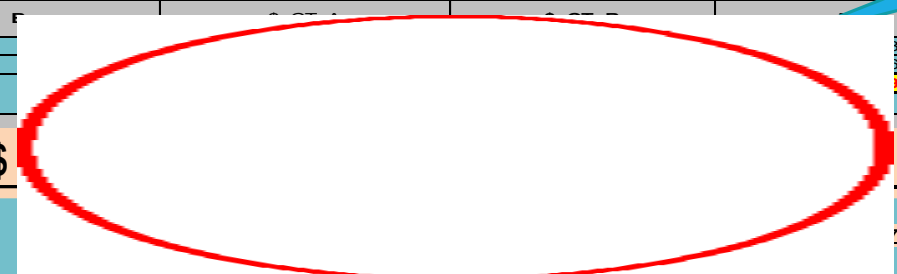
Carga Variable-1									
AP	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif	
Monofasicos	24	15999	666,63	41426,4622					33.139,04
Trifasicos	12	84534	7044,5	168601,19					36.569,52
	36	100.533							69.708,56

Distribucion de consumos por banda

T2	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif
T2	603	7921753						

22.792.423

\$



207.470.477,27

28%

207.477,27

28%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



PUNTO LLEGADA

Concepto	Tarifa Dic 23 MCNS May-2023	Tarifa a Dic-2023 - Actualizada
	Precios VAD - May 2023	Precios VAD - Dic 2023
VNR (\$)	\$ 890.550.491,28	\$ 2.444.645.539,67
TR (%)	9,08%	9,08%
Ck (\$/año)	\$ 52.166.107,00	\$ 224.257.166,83
MEI + Acom & Med -	\$ 543.028.212,70	\$ 611.006.240,14
VAD	\$ 595.194.319,70	\$ 835.263.406,97
Costo Abastecimineto_Dic_23 \$/Año	\$ 159.716.880,42	\$ 159.716.880,42
TUF media \$/kWh	\$ 33,07	\$ 42,17
VAD medio \$/kWh	\$ 25,75	\$ 34,66
Diferencia TUF media a Tarifa May-2023	\$ -	28%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



PALABRAS FINALES.....

gracias

