

SE RUEGA NO SEPARAR ESTA CARPETA

Mesa General de Entradas, Salidas y Archivo

ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (EPRE)

NUMERO: 34306- LETRA: _____ AÑO 20 24

FECHA: 29 ENE 2024

INICIADOR: A. REGULACION

EXTRACTO

1º REVISION TARIFARIA EXTRAORDINARIA AÑO 2024 -
DISTRIBUIDORA CFARC

AGREGADOS	



EPRE

Ente Provincial Regulador de la Electricidad

Expediente: 34306

Año: 2024

Fecha: 29/01/2024

Comprobante de Apertura de Expediente

A : Mesa de Entradas

De: Area Legal
Julen Lamuedra

Solicito ábrase expediente. Carátula: 1° REVISIÓN TARIFARIA
EXTRAORDINARIA AÑO 2024 - DISTRIBUIDORA CEARC

Atentamente.-

JULEN LAMUEDRA
Área de Regulación, Auditoría y Control de Gestión
EPRE

Sello

Firma



Asunto: NOTA CEARC N° 14 RTE ART 48 LEY 2902
De: Silvina <admin@cearc.coop>
Fecha: 19/1/2024, 11:20
Para: Mesa de Entradas <mesadeentradas@eprern.gov.ar>
CC: CEARC TECNICA <tecnica@cearc.coop>

Buen dia estimados, adjunto NOTA CEARC 14/24 solicitando Revision Extraordinaria en el marco de art 48 ley 2902-

atte

--



GERENTE ADMINISTRATIVO
Cra. Silvina LOPEZ
COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RIO COLORADO LIMITADA.
Sarmiento 581 - B138 - Río Colorado - R. N.
Tel. Fax: 02931 - 432384 / 430017
Mail: - admin@cearc.coop - cearc@cearc.coop

Adjuntos:

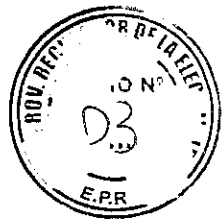
NOTA 14 CEARC.pdf

3,7 MB



**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



NOTA

Río Colorado, 18 de Enero de 2024.-

Sr. presidente del Ente Provincial Regulador Eléctrico

Dr. Juan Bautista Justo

9 de Julio 174

8324 Cipolletti – Prov. de Río Negro

Ref.: Revision Extraordinaria art 48 ley 2902-

En mi carácter de Presidente de la C.E.A.R.C., y de acuerdo a lo facultado por el Art. 48 de la Ley Provincial N° 2902, por medio del presente tengo a bien elevar la presente solicitud basada en los siguientes considerandos:

1.- Que en función de la normativa vigente, en el marco de la Ley 2902, la CEARC ha tenido una revisión "ordinaria" de tarifa cuya resolución N° 312/20 y aplicada a partir del 11/2020.-

2.- Que en la mencionada revisión ordinaria se toman en cuenta las variables económicas relevantes vigentes a ese momento y en función a ello se determina el cuadro tarifario que regirá en los próximos cinco años.

3.- Que si bien en principio, dicho cuadro tarifario será mantenido sin alteraciones durante cinco años existe la posibilidad de la aplicación del art 50 bis de la ley provincial 2902 que ha establecido: "*Facultase al Ente Provincial Regulador de la Electricidad, a Incluir en el recalcu tarifario estacional trimestral de las distribuidoras eléctricas provinciales, sin necesidad de recurrir al procedimiento del artículo 48 de esta Ley, las variaciones del costo laboral que surjan de la modificación de la escala laboral acordada por los signatarios del Convenio Colectivo de Trabajo de la Actividad debidamente homologados por el Ministerio de Trabajo de la Nación...*" y porque periódicamente el costo laboral se ve acrecentado por las siempre crecientes escalas salariales que se acuerdan y se homologan por las entidades concurrentes a las paritarias, amén, claro está, del incremento de los rubros que por su propia naturaleza sufren variaciones también periódicas y que influyen en otros rubros salariales, por ejemplo: adicional por antigüedad. La CEARC ha solicitado la aplicación de este artículo toda vez que se han producido variaciones en escalas laborales. -

4.-Que además el art 48 de la Ley 2902 establece que si durante la vigencia de ese cuadro quinquenal, se produjera una modificación y/o distorsión, en alguna de las variables económicas tenidas en cuenta a los efectos de la fijación de las tarifas, la distribuidora tiene la posibilidad de solicitar, el análisis de la incidencia de esta distorsión y la adecuación de la tarifa respectiva.-

En función de lo expresado precedentemente, y respetando las previsiones del art 41 de la ley 2902, que establece que los servicios suministrados por la distribuidora deben ser ofrecidos a tarifas justas y razonables, que permitan a los distribuidores operar en forma económica y prudente y la oportunidad de obtener ingresos suficientes para satisfacer los costos razonables aplicables al servicio, manteniendo los índices de calidad de



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro

Servicio técnico y producto técnico establecidas en el contrato de Concesión Decreto N° 332/14, es que la CEARC realiza la siguiente propuesta:

Se establece como punto de partida los valores establecidos por el Res 504/23 - EPRE RTE Año 2023 aplicable según Art 1° al 01/12/2023. -

Conceptos Tarifarios	Periodos Tarifarios		
	Agosto-23	Septiembre-23	RTE 2023
Costo de VNR TOTAL [S]	\$ 592.611.813		\$ 927.501.899
Costo de VNR Obras por Demanda	\$ 647.681.763		\$ 857.066.829
Costo de VNR Obras (Amortización) FEDEI [S]	\$ 44.830.649		\$ 60.545.060
Costo Total de Capital [S/mes]	\$ 4.347.176	\$ 6.732.254	\$ 6.857.784
Costo de Amortizaciones [S/mes]	\$ 1.661.477		\$ 2.324.387
Rentabilidad [S/mes]	\$ 3.685.699		\$ 4.533.398
Costo MEI [S/año]	\$ 27.894.706	\$ 28.780.899	\$ 28.827.541
Costo Salarial [S/mes] (*)	\$ 26.188.209	\$ 26.188.209	\$ 26.188.209
Costo No salarial [S/mes]	\$ 1.706.488	\$ 2.592.690	\$ 2.638.332
Costo Total de Acometida y Medidores [S/mes]	\$ 385.095	\$ 595.706	\$ 605.791
VAD TOTAL [S/mes]	\$ 32.626.976		\$ 36.292.116
VAD SALARIAL A TARIFA [S/mes] (*)	26.188.209	26.188.209	26.188.209
VAD NO SALARIAL A TARIFA [S/mes]	6.438.767	9.920.650	10.103.907

(*) Salarios a Agosto-23 Resolución EPRE N° 350/23

Donde la CEARC procede a actualizar los valores de referencia, según el siguiente análisis:

1.- Índices aplicados: a los efectos del cálculo actualizado de los costos no salariales y, costos de capital, que son las variables a considerar en esta propuesta, se consideraron los índices de precio mayoristas IPIM, para medir la variación de los precios desde 05/2023, que es la fecha de valorización de los mencionados costos según la Res EPRE 504/23 hasta 12/2023, que deberían actualizarse a la fecha de emisión de la resolución correspondiente a la aplicación de actualización de costos NO SALARIALES. El nivel general del IPIM está integrado por el Índice de precios de productos nacionales, compuesto a su vez por los índices de precios de productos primarios, productos manufacturados y energía eléctrica; y por el Índice de precios de productos importados. -

2.- Actualización del VNR según el siguiente cuadro y tomando como referencia la variable IPIM.-

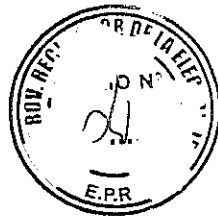
VNR - May 2023

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$
1	Centro Distribucion MT	Unid.	1	\$ 54.650.263,28
2	Líneas de Media Tensión	km	152	\$ 315.214.154,00
3	Eq. prot. y maniobra en 13,2	Unid.	344	\$ 107.308.766,00
4	Subestaciones transformadoras	Unid.	210	\$ 122.176.640,00
6	Líneas de Baja tensión	km	209	\$ 291.200.668,00
7	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 36.951.398,00
Total				



**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro



Donde se puede observar que el VNR establecido en la Resolución 504/23 que asciende a la suma de \$ 927.501.889,28, se actualizo al 30/05/2023, ya que los valores publicados IPIM según:

<https://www.indec.gov.ar/indec/web/Nivel4-Tema-3-5-32>

Refiere a valores May 2023 tomando como base índice nivel general May 2023 (2405,51) y a Dic 2023 (5380,21), dando una variación de (2,236), que es el factor que se utilizara para actualizar los valores VNR a Dic 2023, estableciendo el mismo en \$ \$ 2.074.463.683,46. o mejor expresado en k\$ 2.074.463,68 -

3.- Para el análisis del costo de capital se procedió a separar del VNR los valores de acometidas y medidores según el siguiente cuadro:

Análisis Utilizado - IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ Dic - 2023
1	MT	Unid.	1	\$ 477.173.183,28	\$ 1.067.252.208,19
2	MT/BT	Unid.	1	\$ 122.176.640,00	\$ 273.261.979,92
3	BT	Unid.	1	\$ 291.200.668,00	\$ 651.303.482,34
Total				\$ 890.550.491,28	\$ 1.991.817.670,46

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. GEARC						
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones						
Tasa de interés anual (%) 9,08						
Nivel	Instalación	Vida útil años	VNR \$	FRC EPRE	CK \$/año	CK \$/mes
RED MT	Líneas	25	\$ 477.173.183,28	0,02879	\$ 42.389.586,19	\$ 3.530.713,85
	Transformadores	35				
	Eq. Estaciones	35				
TRANSF MT/BT	Transformadores	35	\$ 122.176.640,00	0,02113	\$ 11.134.159,23	\$ 927.849,93
	Eq. Estaciones	35				
	Estructuras	35				
RED BT	Líneas	25	\$ 291.200.668,00	0,02681	\$ 28.191.012,65	\$ 2.349.251,05

Del cuadro anterior, se observa que el costo de capital actualizado asciende a la suma de \$ 182.717.445,28, en relación con el valor establecido en la RTE 2022 (Res 504/23) que fue \$ 82.293.408.-

Cable aclarar que el costo de acometidas y medidores se encuentra agrupado al costo MEI que según los valores establecidos como punto de partida es \$ 303.747,42, donde se puede analizar el siguiente detalle:



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardía Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro

Descripción	Valor k\$ 31/05/2023		Valor k\$ 15/12/2023	%_Part.	\$/mes
Total Costos Salariales	\$ 284.793,55	87,2%	\$ 504.074,44	85,3%	\$ 42.005.203,31
Total Gastos Generales	\$ 14.863,00	4,9%	\$ 33.242,60	5,6%	\$ 2.770.233,64
Amortiz_Comb	\$ 10.047,01	3,3%	\$ 22.471,29	3,8%	\$ 1.872.607,82
Costo_Exp_tecnica	\$ 2.944,41	1,0%	\$ 6.585,51	1,1%	\$ 548.792,31
Costo_Exp_Comercial	\$ 1.155,05	0,4%	\$ 2.583,41	0,4%	\$ 215.284,22
Total_Costo_Edificio	\$ 951,45	0,3%	\$ 2.128,03	0,4%	\$ 177.335,81
Total_Costo Computacion	\$ 740,02	0,2%	\$ 1.655,13	0,3%	\$ 137.927,86
Total_Medic_Camp	\$ 344,56	0,1%	\$ 770,64	0,1%	\$ 64.220,38
Total_medicion_CST	\$ 328,90	0,1%	\$ 735,62	0,1%	\$ 61.301,27
Total_medicion_CPT	\$ 297,57	0,1%	\$ 665,56	0,1%	\$ 55.463,05
Acomet_Medidores	\$ 7.281,79	2,4%	\$ 16.286,56	2,8%	\$ 1.357.213,14
Costos_No Salariales	\$ 38.953,77	100,0%	\$ 87.124,55		
Total	\$ 303.747,42	100,0%	\$ 591.198,99	100%	\$ 49.286.582,72

Tomando como valores de referencia, al momento de actualización, los costos Salariales a Dic 2023 \$ 504.074.439,70, que no es motivo de análisis, pero son referidos a fin de lograr una mayor precisión de los costos no salariales establecidos por medio de la resolución EPRE 504/23, donde se puede apreciar la variación aplicando el mismo coeficiente IPIM para los costos de explotación, Acometidas y medidores, llegando de esta manera a los costos de explotación que asciende a la suma de \$ 87.124.552,91, siendo estos mismos al momento de partida \$ 38.953.773,00.-

Estableciendo como referencia los valores planteados anteriormente la CEARC solicita la actualización de los costos NO SALARIALES que incluyen CK por un monto de \$ 182.717.445,28 y costo de explotación + Acometidas y medidores por un monto de \$ 87.124.552,91 siendo un total de \$ 269.841.998,18.-

La CEARC propone el siguiente cuadro comparativo con el fin de presentar las variables antes expuestas:

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	\$ 1.991.817.670,46
TR (%)	9,08%	9,08%
CK (\$/año)	\$ 52.166.107,00	\$ 182.717.445,28
MEI + Acom & Med -	\$ 543.028.212,70	\$ 591.198.992,60
VAD	\$ 595.194.319,70	\$ 773.916.437,88
Costo Abastecimiento Dic 23 \$/Año	\$ 159.716.880,42	\$ 159.716.880,42
TUF media \$/kWh	\$ 32,47	\$ 38,85
VAD medio \$/kWh	\$ 25,75	\$ 32,13
Diferencia TUF media a Tarifa May-2023	\$ -	20%



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexusnet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro



El cuadro comparativo anterior surge de aplicar los siguientes valores de CD y GC:

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC						
Costos de Distribución a Nivel de Suministro en \$/kw_mes						
ETAPA	CD [\$/Kw-mes]	Red 33 Kv 1	Transf. MT/MT 2	Red MT 3	Transf. MT/BT 4	Red BT 5
RED MT	CDMTBT			4399,193	4485,166	4881,677
TRANSF. MT/BT	CDMTBT				1139,322	1240,044
RED BT	CD_BT					3875,713

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC					
Cálculo de los Costos de Gestión Comercial en red de Baja Tensión					
Usuarios	Gestión		cantidad	Gestión	
	Comercial mil\$/año	Distribución %		Comercial \$/usu.mes	
T1Rm	79.279,32	42,0%	4229	1562,22	
T1Rm.2	39.639,66	21,0%	2012	1641,80	
T1Rt	3.775,21	2,0%	194	1624,44	
T1Rt.2	5.662,81	3,0%	240	1964,89	
T1Gm	11.325,62	6,0%	303	3120,00	
T1Gm.2	5.662,81	3,0%	154	3070,94	
T1Gt	7.550,41	4,0%	193	3254,49	
T1Gt.2	12.269,42	6,5%	334	3065,82	
T2BT< 50 kW	15.289,58	8,1%	40	32256,50	
T2BT>50 y < 300 kW	6.606,61	3,5%	11	50050,08	
T2BT> 300 kW	755,04	0,4%	1	62920,10	
T2MT	943,80	0,5%	1	78650,12	
Total	\$ 188.760.289,18	100,00%	7710		

En los cargos de gestión Comercial no se incluyen los correspondientes a AP ya que mediante Ordenanza N° 2153/20 de la Municipalidad de Río Colorado se establece una tasa de mantenimiento del alumbrado público, detallando en la mencionada ordenanza el hecho imponible, categorías de usuarios, base imponible y costos. El ANEXO I que forma parte de ordenanza municipal, es el convenio por el cual la Municipalidad contrata a la CEARC la prestación del servicio de alumbrado público, el mantenimiento del mismo y la recaudación de la tasa de Mantenimiento de Alumbrado Publico.-



**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro

A los efectos de calcular las tasas de conexión se tiene en cuenta los costos de la gestión de realizar dicha tarea sin tener en cuenta los materiales. Por ello se considera solo la parte de M.O. y Equipos necesarios, que a la fecha no han sido actualizados, manteniendo los mismos establecidos por intermedio de la resolución 504/23 detallados a continuación.

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofásica	\$/Unidad	2830,03
T1 Conexión Trifásica	\$/Unidad	4737,50
T2 BT Conexión Aérea	\$/Unidad	2830,03
T2 BT Conexión Subterránea	\$/Unidad	20608,69
T2 MT	\$/Unidad	22749,44
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	138,30
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	967,81
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	4839,07
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	2903,44
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	14517,20

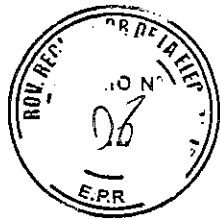
Los valores Actualizados son, por intermedio de la variable IPIM a Dic 2023 se detallan a continuación:

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofásica	\$/Unidad	6329,68
T1 Conexión Trifásica	\$/Unidad	10595,96
T2 BT Conexión Aérea	\$/Unidad	6329,68
T2 BT Conexión Subterránea	\$/Unidad	46093,68
T2 MT	\$/Unidad	50881,72
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	309,32
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	2164,62
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	10823,13
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	6493,87
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	32469,37



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro



El cuadro Tarifario propuesto por la CEARC es el siguiente:

<https://1drv.ms/x/s!ArPWlx5BXoZklrNe3NDFIkg1CKrGkA?e=3ouTSP>

Los valores de bonificación-Recargos son actualizadas por intermedio de la variable IPIM a Dic 2023 se detallan a continuación:

Valores actuales RTE 2023 – (504/23)

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Bor nes	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	3828,53	2080,03	1494,02	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	3828,53	2080,03	1494,02	\$/kW-mes

Valores Actualizados

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Born es	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	8562,94	4652,22	3341,55	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	8562,94	4652,22	3341,55	\$/kW-mes

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.



Administración: Surmiente 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-6017 - ecaarc@inetcom.net.ec
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro

Resumen Comparación

Distribución de consumos por banda Residencial		CT		dic-23		Propuesto		Dif	
Monofásicos	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ C.T.A	\$ C.T.B	\$ C.T.B	\$ C.T.B	Dif
De 0 a 300 kWh/Bim	24701	4170044	169.85	7.302.54	5.702.66	140.881.030,02	140.881.030,02	41.001.138,03	
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4048744	440.48	17.483,06	15.038,32	192.704.959,07	165.925.806,59	26.779.052,52	
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	39.169,14	35.057,63	4.974.480,30	4.452.326,93	522.153,36	
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	59.873,87	51.388,28	3.081.171,10	3.597.179,50	383.901,59	
Más de 2800 kWh/Bim	0	0	0	0	2.654,87	0	0	0	
	35833	9.390.623		3.931,34		383.522.692,10	314.836.348,60	68.686.343,50	
Trifásicos									
Monofásicos	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ C.T.A	\$ C.T.B	\$ C.T.B	\$ C.T.B	Dif
De 0 a 300 kWh/Bim	1088	139954	128,63	6.432,92	6.106,53	6.999.012,28	6.999.012,28	1.444.193,68	
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592236	536,93	20.688,24	17.863,93	22.810.131,81	19.703.817,11	3.115.214,70	
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	41.810,16	37.346,47	2.929.711,14	2.814.293,10	312.418,03	
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	50627	1849,53	60.294,29	54.385,96	2.954.420,00	2.605.402,00	288.018,00	
Más de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,20	103.378,61	94.689,74	727.850,27	682.828,18	65.022,08	
	2317	832.483		36.427.125,49		31.201.218,99		5.225.906,50	
Distribución de consumos por banda General									
Monofásicos	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ C.T.A	\$ C.T.B	\$ C.T.B	\$ C.T.B	Dif
De 0 a 1000 kWh/Bim	2566	691139	231,27	14.578,65	10.659,96	37.263.017,59	27.246.865,68	10.016.151,91	
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1053,31	63.475,90	55.946,53	15.741.938,98	13.074.400,77	1.867.440,22	
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	155.720,92	141.574,33	778.604,62	707.871,64	70.732,97	
	2809	1.023.843		36.427.125,49		53.783.561,19	41.829.228,09	11.954.333,10	
Trifásicos									
Monofásicos	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ C.T.A	\$ C.T.B	\$ C.T.B	\$ C.T.B	Dif
De 0 a 1000 kWh/Bim	2073	683411	329,67	18.084,38	14.088,92	37.488.919,74	29.208.331,16	8.282.588,58	
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1978932	2079,79	77.073,03	69.001,98	73.298.461,53	65.820.862,98	7.675.598,55	
> 4000 kWh/Bim	128	762949	5960,51	201.218,20	184.242,48	25.755.929,60	23.593.037,44	2.172.892,16	
	3152	3.423.288		36.427.125,49		53.783.561,19	41.829.228,09	11.954.333,10	
Distribución de consumos por banda Cargo Variable-1									
Monofásicos	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ C.T.A	\$ C.T.B	\$ C.T.B	\$ C.T.B	Dif
De 0 a 1000 kWh/Bim	24	15999	868,83	38424,6022	35979,0022	948.190,45	801.096,05	85.094,40	
De 1001 a 4000 kWh/Bim	12	84534	7044,5	166599,33	163053,73	1.998.191,96	1.858.044,78	42.547,20	
Más de 4000 kWh/Bim	36	100.533				2.845.382,41	2.817.740,81	127.641,60	
	603	712.175,3				272.212.337,74	230.917.836,89	41.294.500,85	
						272.212.337,74	230.917.836,89	41.294.500,85	

Propuesto
dic-23
806.432.389,81 \$ 740.072.623,96 \$ 146.359.765,84 \$
22.792.423 20%



CEARC
COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.

**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - centro@inexonedi.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro

Tarifa residencial NI:

Distribucion de consumos por banda

Monofasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CI_A	CI_B	% Ajuste	\$ CI_A	\$ CI_B	Dif
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$ 10.999,38	\$ 9.069,33	21,28%	\$ 271.695.685,38	\$ 224.021.520,33	\$ 47.674.165,05
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 26.766,96	\$ 23.945,25	11,78%	\$ 295.373.403,60	\$ 264.235.833,75	\$ 31.137.569,85
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 62.370,74	\$ 57.590,19	8,30%	\$ 7.921.083,98	\$ 7.313.954,13	\$ 607.129,85
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 91.411,25	\$ 85.032,95	7,50%	\$ 6.398.787,50	\$ 5.952.306,50	\$ 446.481,00
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 4.571,33	\$ 2.970,78	54%	\$ -	\$ -	\$ -
	35933	9.390.523		\$ 196.119,66		20,55%	\$ 581.388.960,46	\$ 501.523.614,71	\$ 79.865.345,75

Trifasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CI_A	CI_B	% Ajuste	\$ CI_A	\$ CI_B	Dif
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$ 9.337,62	\$ 7.794,20	19,80%	\$ 10.159.330,56	\$ 8.480.089,60	\$ 1.679.240,96
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 31.791,79	\$ 28.507,80	11,52%	\$ 35.086.344,37	\$ 31.444.103,40	\$ 3.622.240,97
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 66.437,38	\$ 61.247,26	8,47%	\$ 4.650.616,60	\$ 4.287.308,20	\$ 363.308,40
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 96.756,30	\$ 89.898,10	7,63%	\$ 4.741.058,70	\$ 4.405.006,90	\$ 336.051,80
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 168.410,28	\$ 157.609,83	6,85%	\$ 1.178.871,96	\$ 1.103.268,81	\$ 75.603,15
	2317	932.483		\$ 372.733,37		10,86%	\$ 55.796.222,19	\$ 49.719.776,91	\$ 6.076.445,28
						15,70%			\$ 85.941.791,03





COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@neuxonnet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro

Tarifa residencial N2/N3:

Distribución de consumos por banda

Monofásicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$ 7.561,80	\$ 5.631,66	34,27%	\$ 186.784.021,80	\$ 139.107.633,66	\$ 47.676.388,14
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 17.657,90	\$ 14.836,08	19,02%	\$ 194.854.928,50	\$ 163.716.142,80	\$ 31.138.785,70
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 38.649,92	\$ 33.869,09	14,12%	\$ 4.908.539,84	\$ 4.301.374,43	\$ 607.165,41
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 65.772,23	\$ 49.393,51	12,91%	\$ 3.904.056,10	\$ 3.457.545,70	\$ 446.510,40
Más de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 4.571,33	\$ 2.970,78	54%	\$ -	\$ -	\$ -
	35933	9.390.523		\$ 124.213,18		26,64%	\$ 390.451.544,24	\$ 310.592.696,69	\$ 79.868.847,65

Trifásicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$ 6.718,87	\$ 5.175,38	29,82%	\$ 7.310.130,56	\$ 5.630.813,44	\$ 1.679.317,12
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 20.885,73	\$ 17.601,61	18,66%	\$ 23.036.960,19	\$ 19.414.575,83	\$ 3.622.384,36
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 41.312,81	\$ 36.122,39	14,37%	\$ 2.891.896,70	\$ 2.528.567,30	\$ 363.329,40
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 59.188,87	\$ 52.330,22	13,11%	\$ 2.900.254,63	\$ 2.564.180,78	\$ 336.073,85
Más de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 101.436,13	\$ 90.634,89	11,92%	\$ 710.052,91	\$ 634.444,23	\$ 75.608,68
	2317	932.483		\$ 229.542,41		17,57%	\$ 36.849.294,99	\$ 30.772.581,58	\$ 6.076.713,41
						22,21%			\$ 85.945.561,06



CEARC
COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.

**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sursumiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nuxonnet.com.ar
Guardin Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro

Tarifa General:

Distribucion de consumos por banda

Monofasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	%Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2556	591135	231,27	\$ 14.578,65	\$ 10.659,96	36,76%	\$ 37.263.017,59	\$ 27.246.865,68	\$ 10.016.151,91
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1653,31	\$ 63.475,56	\$ 55.945,53	13,46%	\$ 15.741.938,98	\$ 13.874.490,77	\$ 1.867.448,22
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	\$ 155.720,92	\$ 141.574,33	9,99%	\$ 778.604,62	\$ 707.871,64	\$ 70.732,97
	2809	1.023.843				20,07%	5378356119%	\$ 41.829.228,09	\$ 11.954.333,10

Trifasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	%Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2073	683411	329,67	\$ 18.084,38	\$ 14.088,92	28,36%	\$ 37.488.919,74	\$ 29.206.331,16	\$ 8.282.588,58
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1976932	2078,79	\$ 77.073,03	\$ 69.001,98	11,70%	\$ 73.296.451,53	\$ 65.620.882,98	\$ 7.675.568,55
> 4000 kWh/Bim	128	762945	5960,51	\$ 201.218,20	\$ 184.242,48	9,21%	\$ 25.755.929,60	\$ 23.583.037,44	\$ 2.172.892,16
	3152	3.423.288				16,42%	\$ 118.410.251,58	\$ 118.410.251,58	\$ 18.131.049,29
						18,25%			



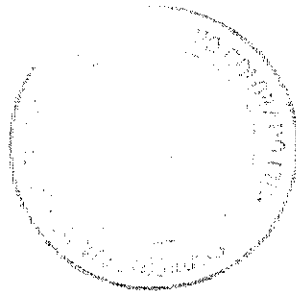


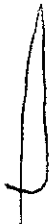
**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nixonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado – Río Negro

Atendiendo los considerandos expuestos y la propuesta presentada por la CEARC en el marco del art 48 Ley 2902 solicitamos la autorización para llevar adelante el procedimiento descripto.-

Sin otro particular y a la espera de una pronta respuesta, saludo a Ud. atentamente. –




CEARC LTDA.
Ricardo Raúl Alberto
DELEGADO