

NOTA

282

Río Colorado, 16 de Junio de 2022.-

Sr. presidenta del Ente Provincial Regulador Eléctrico

Cra. Isabel Tipping

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 lo 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.-

5.- Que, la distorsión más significativa con impacto en las variables económicas es el proceso inflacionario, en el año 2019 Argentina alcanzó una inflación récord en décadas que llegó a un 53,83% (la más alta de 1991). En 2020 la inflación bajó a 36,15%, pero en 2021, volvió a subir en un contexto de aumento de la inflación mundial relacionado con la pandemia de COVID-19, alcanzando 50,93%.

CEARC LTDA.
Ricciarduli Raúl Alberto
PRESIDENTE

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 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 312/20 - EPRE 4 RTO aplicable según Art 3° con vigencia "0 horas des 1° Noviembre del 2020 según cuadro. -

Concepto	Tarifa a Agosto-20	Propuesta CEARC Nov-19	Propuesta CEARC Ene-20	Definición EPRE
	Precios VAD Ago-20	Precios VAD Jun-19	Precios VAD Ene-20	Precios VAD/VNR Dic-19 MEI Feb-20
	Precios MEM Ago-20	Precios MEM Ago-20	Precios MEM Ago-20	Precios MEM Ago-20
VNR [\$]	32.172.853	565.370.643	644.707.234	231.637.034
TR [%]	8%	9,08	9,08	9,08
Ck [\$ /año]	1.544.004	55.455.669	63.289.464	20.203.398
MEI y Acom&Med [\$ /año]	66.057.637	72.184.902[1]	72.184.902	66.308.378
VAD [\$ /año]	67.601.641	127.640.571	135.474.366	86.511.777
Costo abastecimiento [\$ /año]	68.585.395	68.585.395	68.585.395	68.585.395
Facturación [\$ /año]	136.187.036	196.225.966	204.059.761	155.097.172
Adelanto RTO	8.936.452			
Energía Facturada [kWh/año]	22.249.837	22.249.837	22.249.837	22.249.837
TUF media [\$ /kWh]	6,12	8,82	9,17	6,97
VAD medio [\$ /kWh]	3,04	5,74	6,09	3,89
Diferencia de TUF media a Tarifa Ago-20		44,09%	49,84%	13,89%

CEARC LTDA.
Ricciardulli Raúl Alberto
PRESIDENTE

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 12/2019, que es la fecha de valorización de los mencionados costos según la Res EPRE 312/20 hasta 04/2022, ya que los valores a Mayo 2022 no están publicados a la fecha del análisis y 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.-

Análisis IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$	Valor \$ 30/12/2019	Valor \$ 30/04/2022	% Variación
1	Centro Distribución MT	Unid.	1	\$ 13.527.810,00	13.527.810,00	\$ 33.906.037,97	151%
2	Líneas de Media Tensión	km	152	\$ 77.578.112,00	77.578.112,00	\$ 194.441.407,08	151%
3	Eq. prot. y maniobra en 13,2	Unid.	344	\$ 27.372.722,00	27.372.722,00	\$ 68.606.858,87	151%
4	Subestaciones transformadoras	Unid.	210	\$ 30.169.826,00	30.169.826,00	\$ 75.617.506,89	151%
6	Líneas de Baja tensión	km	209	\$ 71.626.738,00	71.626.738,00	\$ 179.524.911,89	151%
7	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 11.361.827,00	11.361.827,00	\$ 28.477.228,59	151%
Total				\$ 231.637.035,00	231.637.035,00	\$ 580.573.951,30	151%

Donde se puede observar que el VNR establecido en la Resolución 312/20 que asciende a la suma de \$ 231.637.035,00, se actualizo al 30/04/2022, ya que los valores publicados IPIM según:

https://www.indec.gob.ar/ftp/cuadros/economia/series_sipm_dic2015.xls

Refiere a valores Abr 2022 no incluido mayo 2022 al momento del análisis tomando como base índice nivel general Dic 2019 (439,7) y a Abr 2022 (1102,0), dando una variación de (2,506), que es el factor que se utilizara para actualizar los valores VNR a Abr 2022, estableciendo el mismo en \$ 580.573.951,30.-

CEARC LTDA.
Rafael Alberto
PRESIDENTE

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 Promedio

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ 30/04/2022
1	MT	Unid.	1	\$ 118.478.644,00	\$ 296.954.303,93
2	MT/BT	Unid.	1	\$ 30.169.826,00	\$ 75.617.506,89
3	BT	Unid.	1	\$ 71.626.738,00	\$ 179.524.911,89
Total				\$ 220.275.208,00	\$ 552.096.722,71

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ 30/04/2022
4	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 11.361.827,00	\$ 28.477.228,59
Total				\$ 11.361.827,00	\$ 28.477.228,59

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	\$ 296.954.303,93	0,08879	\$ 26.366.796,21	\$ 2.197.233,02
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 75.617.506,89	0,09113	\$ 6.891.173,18	\$ 574.264,43
RED BT	Líneas	30	\$ 179.524.911,89	0,09681	\$ 17.379.730,26	\$ 1.448.310,86

Del cuadro anterior, se observa que el costo de capital actualizado asciende a la suma de \$50.637.699,65, en relación con el valor establecido en la 4 RTO (Res 312/20) que fue \$ 20.203.398,00.-

CEARC LTDA.
Gobernador Raúl Alberto
PRESIDENTE

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 \$ 66.308.378, donde se puede analizar el siguiente detalle:

Descripción	Valor k\$ 30/12/2019	Valor k\$ 30/04/2022	% Part.	\$/mes
Total Costos Salariales	\$ 56.372,00	85,0% \$ 120.534,35	82,9%	\$ 10.044.529,41
Total Gastos Generales	\$ 3.796,00	5,7% \$ 9.514,28	6,5%	\$ 792.856,35
Amortiz_Comb	\$ 2.566,00	3,9% \$ 6.431,41	4,4%	\$ 535.950,84
Costo_Exp_tecnica	\$ 752,00	1,1% \$ 1.884,81	1,3%	\$ 157.067,43
Costo_Exp_Comercial	\$ 295,00	0,4% \$ 739,39	0,5%	\$ 61.615,55
Total_Costo_Edificio	\$ 243,00	0,4% \$ 609,05	0,4%	\$ 50.754,50
Total_Costo Computacion	\$ 189,00	0,3% \$ 473,71	0,3%	\$ 39.475,72
Total_Medic_Camp	\$ 88,00	0,1% \$ 220,56	0,2%	\$ 18.380,23
Total_medicion_CST	\$ 84,00	0,1% \$ 210,54	0,1%	\$ 17.544,77
Total_medicion_CPT	\$ 76,00	0,1% \$ 190,49	0,1%	\$ 15.873,84
Acomet_Medidores	\$ 1.847,38	2,8% \$ 4.630,26	3,2%	\$ 385.854,95
Costos_No Salariales	\$ 9.936,38	15,0% \$ 24.904,49		
Total	\$ 66.308,38	100,0% \$ 145.438,84	100%	\$ 12.119.903,59

Tomando como valores de referencia, al momento de actualización, los costos Salariales a Abr 2022 \$ 120.534.352,97, 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 312/20, 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 \$ 24.904.490,07, siendo estos mismos al momento de partida \$ 9.936.378,00.-

Estableciendo como referencia los valores planteados anteriormente la CEARC solicita la actualización de los costos NO SALARIALES que incluyen CK por un monto de \$ 50.637.699,65 y costo de explotación + Acometidas y medidores por un monto de \$ 24.904.490,07, siendo un total de \$ 75.542.189,72.-

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

Concepto	Tarifa a May-2022	Propuesta CEARC - May2022
	Precios VAD - May 2022	Precios VAD - May2022
VNR (\$) Abr 2022	\$ 231.637.035,00	\$ 580.573.951,30
TR (%)	9,08%	9,08%
CK (\$/año) Abr 2022	\$ 20.203.398,00	\$ 50.637.699,65
MEI + Acom&Med - May 2022	\$ 130.470.730,97	\$ 145.438.843,03
VAD	\$ 150.674.128,97	\$ 196.076.542,69
Costo Abastecimiento May 22 \$/Año	\$ 56.772.461,40	\$ 56.772.461,40
TUF media \$/kWh	\$ 9,74	\$ 11,94
VAD medio \$/kWh	\$ 7,29	\$ 9,49
Diferencia TUF media a Tarifa May-2022	\$ -	\$ 23%

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	Transf. MT/MT	Red MT	Transf. MT/BT	Red BT
		1	2	3	4	5
RED MT	CDMTBT			1036,044	1116,722	1310,094
TRANSF. MT/BT	CDMTBT				362,085	402,804
RED BT	CD_BT					1042,408

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC				
Cálculo de los Costos de Gestión Comercial en red de Baja Tensión				
Usuarios	Gestión Comercial mils/año	Distribución %	cantidad	Gestión Comercial \$/usu.mes
T1Rm	19.686,59	42,0%	4229	387,93
T1Rm.2	9.843,30	21,0%	2012	407,69
T1Rt	937,46	2,0%	194	403,38
T1Rt.2	1.406,19	3,0%	240	487,92
T1Gm	2.812,37	6,0%	303	774,76
T1Gm.2	1.406,19	3,0%	154	762,57
T1Gt	1.874,91	4,0%	193	808,15
T1Gt.2	3.046,73	6,5%	334	761,30
T2BT< 50 kW	3.749,83	8,0%	40	7911,03
T2BT>50 y < 300 kW	1.640,55	3,5%	11	12428,40
T2BT> 300 kW	187,49	0,4%	1	15624,28
T2MT	281,24	0,6%	1	23436,42

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 publico, el mantenimiento del mismo y la recaudación de la tasa de Mantenimiento de Alumbrado Publico.-

CEARC LTDA.
Ricciardulli Rolul Alberto
PRESIDENTE

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 312/20 detallados a continuación:

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	1035,15
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	1732,85
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	1035,15
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	7538,10
T2 MT	\$/Unidad	8321,13
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	51,00
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	354,00
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	1770,00
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	1062,00
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	5310,00

Los valores Actualizados son, por intermedio de la variable IPIM a Abr 2022 se detallan a continuación:

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	2594,49
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	4343,21
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	2594,49
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	18893,46
T2 MT	\$/Unidad	20856,04
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	127,83
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	887,26
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	4436,32
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	2661,79
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	13308,96

CEARC LTDA.
Rafael Raúl Alberto
PRESIDENTE

El cuadro Tarifario propuesto por la CEARC es el siguiente:

C.E.A.R.C. - Cooperativa de Electricidad de Río Colorado Ltda.	
CUADRO TARIFARIO 3° RT CEARC	
Periodo:	May-Jul 22 - propuesta
TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (POT. <= A 10 kW - Cargos Bimestrales)	
T1R - RESIDENCIAL	

		Subtarifa 5000	Subtarifa 5001
Para Consumos de 0 a 300 kWh/bim		T1R1.m	T1R1.t
CARGO FIJO	\$/bimes	884,51	915,42
CARGO VARIABLE	\$/kWh	8,653	8,653
Para Consumos de > 300 kWh/bim		T1R2r.m	T1R2r.t
CARGO FIJO	\$/bim	1185,08	1345,54
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,088	10,088

T1G - GENERAL

		Subtarifa 203	Subtarifa 603
Para Consumos de 0 a 1000 kWh/bim		T1G1.m	T1G1.t
CARGO FIJO	\$/bim	1764,87	1831,65
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,276	10,276
Para Consumos > 1000 kWh/bim		T1G2.m	T1G2.t
CARGO FIJO	\$/bim	2820,85	2818,31
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,850	9,850

T1 AP - TARIFA ALUMBRADO

		T1A
CARGO FIJO	\$/bim	7446,48
CARGO VARIABLE	\$/kWh	3,620

CEARC LTDA.
Ricardull Raúl Alberto
PRESIDENTE

TARIFA T2 GRANDES DEMANDAS (POT. mayores a 10 kW - Cargos Mensuales)

T2 AP - Tarifa Alumbrado Público

		T2A_1BTb
CGC AP	\$/mes	4435,29
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1478,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	110,99
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	88,94
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745

T2 N- DECLARACIÓN ÚNICA DE DEMANDA ANUAL

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		411 T2N_1BTb	410 T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1387,12	2584,48
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	104,11	113,32
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		421 T2N_2BTb	420 T2N_2BTr	422 T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1317,03	2453,88	971,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	98,85	107,59	101,86
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

T2 con Potencias >300 Kw

		431 T2N_3BTb	430 T2N_3BTr	432 T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1317,03	2453,88	922,70
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	363,68	395,83	355,81
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,250	14,932	13,785
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,394	16,131	14,892
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	16,761	17,564	16,214

T2 con Potencias >300 Kw_SyE

		434 T2N_3BTb	433 T2N_3BTr	435 T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1317,03	2453,88	922,70
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	98,85	107,59	96,71
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,889	5,123	4,729
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,058	5,301	4,894
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	5,291	5,545	5,119

T2 R - Tarifas de Riego

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		441	440
		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1200,36	2178,95
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1200,36	2178,95	859,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24	82,02
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12	65,72
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

T2 J - Tarifas de Servicio de peaje

T2 J: Servicio de peaje con potencias de 10 a 50 kW

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1387,12	2584,48
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,52	16,73
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333

T2 J: Servicio de peaje con potencias de 50 a 300 kW

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1317,03	2453,88	971,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,14	15,86	5,27
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015	0,1222
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149	0,1263
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333	0,1319

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

Subtarifa 900

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1317,03	2453,88	922,70
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	26,274	58,425	18,411
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,211	86,214	77,499
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9665	1,6488	0,5018
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0440	1,7812	0,5421
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	1,1368	1,9394	0,5903

V - Tarifas con Demanda Variable (Declaración demanda trimestral)

T2 V con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		711	710
		T2V_1BTb	T2V_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1761,64	3282,29
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	104,11	113,32
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 V con Potencias entre 50 y 300 Kw

		721	720	722
		T2V_2BTb	T2V_2BTr	T2V_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1392,10	2593,75	1027,20
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	98,85	107,59	101,86
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

T2 V con Potencias >300 Kw

		731	730	732
		T2V_3BTb	T2V_3BTr	T2V_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1501,41	2797,42	1051,88
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	363,68	395,83	355,81
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,250	14,932	13,785
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,394	16,131	14,892
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	16,761	17,564	16,214

T2 VR con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2VR_1BTb	T2VR_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1524,46	2767,26
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 VR con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VR_2BTb	T2VR_2BTr	T2VR_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1582,79	2303,15	908,93
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24	82,02
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12	65,72
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

T2 VJ con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJ_1BTb	T2VJ_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1761,64	3282,29
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,52	16,73
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333

T2 VJ con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJ_2BTb	T2VJ_2BTr	T2VJ_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1392,10	2593,75	1027,20
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,14	15,88	5,27
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015	0,1222
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149	0,1263
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333	0,1319

T2 VJ con Potencias >300 Kw

		T2VJ_3BTb	T2VJ_3BTr	T2VJ_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1501,41	2797,42	1051,88
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	26,27	58,42	18,41
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9665	1,6488	0,5018
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0440	1,7812	0,5421
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,1368	1,9394	0,5903

CEARC LTDA.
Raul Alberto
PRESIDENTE

T2 VB - Tarifas con Demanda Variable (Declaración demanda Bimestral)

T2 VB con Potencias entre 10 y 50 Kw

811 810

		T2VB_1BTb	T2VB_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1803,26	3359,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	104,11	113,32
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 VB con Potencias entre 50 y 300 Kw

821 820 822

		T2VB_2BTb	T2VB_2BTr	T2VB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1444,78	2691,90	1066,07
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	98,85	107,59	101,86
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

T2 VB con Potencias >300 Kw

831 830 832

		T2VB_3BTb	T2VB_3BTr	T2VB_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1580,43	2944,65	1107,24
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	363,68	395,83	355,81
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,250	14,932	13,785
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,394	16,131	14,892
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	16,761	17,564	16,214

T2 VRB con Potencias entre 10 y 50 Kw

841 840

		T2VRB_1BTb	T2VRB_1BTr
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1560,47	2832,63
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924

T2 VRB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VRB_2BTb	T2VRB_2BTr	T2VRB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1642,69	2390,30	943,33
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	83,83	91,24	82,02
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	67,18	73,12	65,72
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	3,470	3,636	3,357
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	3,586	3,757	3,469
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	3,745	3,924	3,623

CEARC LTDA.
Gerente: Paul Alberto
PRESIDENTE

T2 VJB con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJB_1BTb	T2VJB_1BT r
CGC T2	\$/mes	7911,03	7911,03
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1803,26	3359,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,52	16,73
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,43	90,80
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333

T2 VJB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJB_2BTb	T2VJB_2BT r	T2VJB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12428,40	12428,40	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1444,78	2691,90	1066,07
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	7,14	15,88	5,27
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	81,62
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,2354	0,4015	0,1222
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,2432	0,4149	0,1263
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,2540	0,4333	0,1319

T2 VJB con Potencias >300 Kw

		T2VJB_3BTb	T2VJB_3BT r	T2VJB_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	15624,28	15624,28	23436,42
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1580,43	2944,65	1107,24
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	26,27	58,42	18,41
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	79,21	86,21	77,50
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9665	1,6488	0,5018
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0440	1,7812	0,5421
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,1368	1,9394	0,5903

Los valores de bonificación-Recargos son actualizadas por intermedio de la variable IPIM a Abr 2022 se detallan a continuación:

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Borne s	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	1618,43	945,76	748,08	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	1618,43	945,76	748,08	\$/kW-mes

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Borne s	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	1618,43	945,76	748,08	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	1618,43	945,76	748,08	\$/kW-mes

CEARC LTDA.
Ricciardi Raúl Alberto
PRESIDENTE

En función del mercado eléctrico de la CEARC, tomando las ventas realizadas en el PERIODO 2021.01 – 2021.12, tomando como abastecimiento el aplicado en el cuadro May 2022 se determina el incremento tarifario a los usuarios finales en concepto de Energía neta sin descuentos.

Tipo de Tarifa	Cantidad	KWh
APm		
APt		
T1Gm 1	1.815,00	183.017,00
T1Gm 2	922,00	751.266,00
T1Gt 1	1.160,00	117.293,00
T1Gt 2	2.001,00	3.146.258,00
T1Rm 1	25.364,00	4.146.745,00
T1Rm 2	12.064,00	5.737.191,00
T1Rt 1	1.146,00	147.619,00
T1Rt 2	1.427,00	965.242,00
EBP_Monof1	10,00	1.124,00
EBP_Monof2	8,00	3.680,00
EBP_Trif1	16,00	2.398,00
EBP_Trif2	14,00	11.370,00
Total	45947	15.213.203,00

	Cantidad		Potencia Declarada
411	92	T2N_1BTb	3271
410	120	T2N_1BTr	2940
421	36	T2N_2BTb	5901
420	48	T2N_2BTr	6105
422	12	T2N_2MTr	2369
431	12	T2N_3BTb	8158
441	43	T2R_1BTb	1296
711	12	T2V_1BTb	431
710	142	T2V_1BTr	2327
721	36	T2V_2BTb	5139
720	12	T2V_2BTr	1054
810	46	T2VB_1BTr	823
841	19	T2VRB_1BTb	186

CEARC LTDA.
Ricciardini Raúl Alberto
PRESIDENTE

Resumen Comparacion

Distribucion de consumos por banda Residencial

Monofasicos	CT		May-Jul 22 - propuesta		May-Jul 22	
	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ CT_A	\$ CT_B
De 0 a 300 kWh./Bim	25374	4147869	163.47	1.762,55	58.335.333,48	44.722.943,70
> 300 kWh./Bim	12072	5740871	475.55	5.013,74	72.219.894,98	60.525.869,28
	37446	9.888.740			130.555.228,44	105.248.812,98
						25.306.415,46

Trifasicos

Monofasicos	Consumo Promedio		A		B	
	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ CT_A	\$ CT_B
De 0 a 300 kWh./Bim	1162	150017	129.1	1.627,51	2.361.788,24	1.891.166,62
> 300 kWh./Bim	1441	976612	677.73	6.946,79	11.790.953,68	10.010.324,39
	2603	1.126.629			14.152.741,92	11.901.491,01
						2.251.250,91

Distribucion de consumos por banda General

Monofasicos	Consumo Promedio		A		B	
	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ CT_A	\$ CT_B
De 0 a 1000 kWh./Bim	1815	183017	100.84	1.864,55	5.083.999,84	3.384.152,30
> 1000 kWh./Bim	922	751265	814.82	9.042,09	10.000.774,49	8.336.811,44
	2737	934.283			15.084.774,33	11.720.963,74
						3.363.810,59

Trifasicos

Monofasicos	Consumo Promedio		A		B	
	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ CT_A	\$ CT_B
De 0 a 1000 kWh./Bim	1160	117293	101.11	2.870,55	3.329.965,60	2.317.297,20
> 1000 kWh./Bim	2001	3148258	1572,34	15.885,06	36.630.025,86	31.787.605,86
	3161	3.265.551			39.959.991,46	34.104.903,06
						5.855.088,40
					199.752.736,15	162.976.170,79
						36.776.555,36

Distribucion de consumos por banda

T2	Consumo Promedio		A		B	
	Cantidad	Consumo Promedio	A	B	\$ CT_A	\$ CT_B
T2	630	7936337			76.689.900,45	62.512.027,14
						14.177.873,31
					62.512.027,14	14.177.873,31
						50.956.438,68
					276.442.636,61	226.488.197,93
						50.956.438,68

CT May-Jul 22 - propuesta

CEARC LTDA.
R. Giribaldi Raúl Alberto
PRESIDENTE

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RIO COLORADO LTDA.

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



T1R - RESIDENCIAL

Distribución de consumos por banda
Monofasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	QT_A	QT_B	% Ajuste	\$ QT_A	\$ QT_B	Dif
De 0 a 300kWh/Bim	25.374,00	4.147.869,00	163,47	\$ 2.299,02	\$ 1.762,55	30,44%	\$ 58.335.333,48	\$ 44.722.943,70	\$ 13.612.389,78
> 300 kWh/Bim	12.072,00	5.740.871,00	475,55	\$ 5.982,43	\$ 5.013,74	19,32%	\$ 72.219.894,96	\$ 60.525.869,28	\$ 11.694.025,68
	37446	9.888.740		\$ 8.281,45		24,88%	\$ 130.555.228,44	\$ 105.248.812,98	\$ 25.306.415,46

Trifasicos

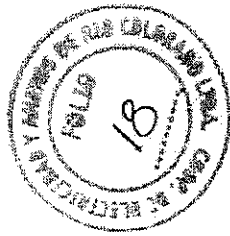
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	QT_A	QT_B	% Ajuste	\$ QT_A	\$ QT_B	Dif
De 0 a 300kWh/Bim	1.162,00	150.017,00	129,1	\$ 2.032,52	\$ 1.627,51	25%	\$ 236178824%	\$ 1.891.166,62	\$ 470.621,62
> 300 kWh/Bim	1.441,00	976.612,00	677,73	\$ 8.182,48	\$ 6.946,79	18%	\$ 1179095368%	\$ 10.010.324,39	\$ 1.780.629,29
	2603	1.126.629		\$ 10.215,00		21,34%	\$ 14.152.741,92	\$ 11.901.491,01	\$ 2.251.250,91
						23,11%			\$ 27.557.666,37

CEARC LTDA.
Ricardo Paul Alberto
PRESIDENTE



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

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



T1G - GENERAL

Distribución 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	1815	183017	100,84	\$ 2.801,10	\$ 1.864,55	50,23%	\$ 5.083.999,84	\$ 3.384.152,30	\$ 1.699.847,54
> 1000kWh/Bim	922	751266	814,82	\$ 10.846,83	\$ 9.042,09	19,96%	\$ 10.000.774,49	\$ 8.336.811,44	\$ 1.663.963,05
	2737	934.283				35,09%	\$ 15.084.774,33	\$ 11.720.963,74	\$ 3.363.810,59

Trifasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	1160	117293	101,11	\$ 2.870,66	\$ 1.997,67	43,70%	\$ 3.329.965,60	\$ 2.317.297,20	\$ 1.012.668,40
> 1000 kWh/Bim	2001	3146258	1572,34	\$ 18.305,86	\$ 15.885,86	15,23%	\$ 36.630.025,86	\$ 31.787.605,86	\$ 4.842.420,00
	3161	3.263.551				29,47%	\$ 34.104.903,06	\$ 5.855.088,40	\$ 9.218.898,99

CEARC LTDA.
Ricardito Raúl Alberto
PRESIDENTE



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

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2334, 43-0017 - cearc@nexonet.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.-

Ud. atentamente. -

Sin otro particular y a la espera de una pronta respuesta, saludo a

CEARC LTDA.
Ricciardulli Raúl Alberto
PRESIDENTE