



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EP.R.E. N° 289/22

Cipolletti, 31 de agosto 2022.

VISTO, el expediente del registro del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro N° 32387/22 caratulado "Actualización Tarifaria – Agosto 2022 / Octubre 2022 – Distribuidora CEARC", y;

CONSIDERANDO:

Que en fecha 25/08/2022 la Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda. (CEARC) presentó ante esta autoridad de aplicación formal solicitud de ajuste del costo de abastecimiento por Nota N° 391/22, correspondiente al cuadro tarifario del trimestre agosto 2022 – octubre 2022. Dicha solicitud fue acompañada de una serie de tablas donde constan los registros de las facturas de compra a EdERSA, habiendo sido agregada esta documentación a fs. 02-18.

Que de acuerdo a los procedimientos establecidos en el Anexo 3, Capítulo 5 del Decreto N° 332/14 del Poder Ejecutivo de la Provincia de Río Negro, la Distribuidora CEARC cuenta con legitimación activa para iniciar las presentes actuaciones administrativas (Art. 3° de la Ley J N° 2.938).

Que a fs. 19-43 se agrega dictamen técnico elaborado por el Área Técnica de este Ente, junto a sus respectivos anexos, el que será analizado seguidamente.

Que como primera cuestión, se explica que el presente ajuste ha sido confeccionado tomando como referencia el Anexo I "*Procedimiento para la determinación del Cuadro Tarifario*" Capítulo 1° "*Procedimiento para la determinación del Cuadro Tarifario*" de la Resolución EPRE N° 312/20. A partir del análisis de la documentación presentada por la Distribuidora, se verifica que los valores físicos de potencia y energía expuestos responden a los facturados por EdERSA para cada uno de los meses que componen este trimestre en estudio, separando en dichos valores físicos el consumo registrado por la Cooperativa La Adela.

Que en esta actualización del Cuadro Tarifario de CEARC de agosto 2022 – octubre 2022, los Costos de Distribución y Gestión Comercial de la Distribuidora CEARC a considerar, son los calculados por el Departamento de Tarifas y aprobados en el trámite del Expediente EPRE N° 32328/22, con vigencia a partir del 1° de agosto de 2022.

Que, como tercer acápite, titulado "*Ajustes de costos de abastecimiento anteriormente reconocidos aplicables a la presente actualización trimestral*", se menciona lo dispuesto en la Resolución EPRE N° 312/20, ANEXO I "*Procedimiento para la determinación del Cuadro Tarifario*", el cual en su Capítulo 2, denominado "*Metodología del Ajuste del Cuadro de Abastecimiento de la Distribuidora*", prevé que una vez transcurrido un semestre, se proceda a recalcular

Expte. EPRE N° 32387 - 1 de 5



Provincia de Río Negro
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD**

los costos de abastecimiento reales, y de existir diferencias en más o menos respecto de los costos proyectados, se proceda a reconocer dicha diferencia en la actualización tarifaria del nuevo período.

Que con respecto a los precios de Abastecimiento y las señales de precios del MEM, se consideran los precios del abastecimiento (CABAST) informados por la Distribuidora EdERSA, que representan el costo de abastecimiento de EdERSA aplicable a dicha Cooperativa, en virtud de un Contrato de suministro suscripto entre ellas.

Que allí se explica que estos precios del Mercado Eléctrico Mayoristas, constituyen la base del cálculo del costo de abastecimiento que la Distribuidora EdERSA le cobra a la Distribuidora CEARC. Ello, por cuanto la Distribuidora EdERSA que es la encargada de brindar el servicio de abastecimiento a la CEARC, adquiere su abastecimiento primordialmente en el Mercado Eléctrico Mayoristas.

Que la CEARC presenta costos de abastecimiento proyectados para el presente período, respetando los precios de abastecimiento de EdERSA (CABAST) proyectados para el presente período, así como las señales de precios del Mercado Eléctrico Mayorista (de conformidad con los precios definidos por Resolución SE N° 605/22).

Que por otro lado, la Secretaría de Energía de la Nación definió una segmentación tarifaria para usuarios residenciales y por consiguiente, nuevos precios del MEM para el período septiembre 2022 – octubre 2022, mediante Resolución SE N° 627/22 (modificada posteriormente por Resolución SE N° 629), en cumplimiento del Régimen de Segmentación de Subsidios dispuesto por Decreto Nacional N° 332/22.

Que respecto de la normativa arriba citada, cabe señalar que la misma introduce una segmentación de los usuarios Residenciales en Nivel 1 (mayores ingresos), Nivel 2 (menores ingresos) y Nivel 3 (ingresos medios), con una aplicación diferencial del valor de la energía, en función de una reducción del subsidio nacional.

Que esta última modificación de precios y segmentación de usuarios dispuesto por Resolución SE N° 627/22, fue incorporada al precio de abastecimiento que EdERSA le aplicará a la CEARC (CABAST) en el período septiembre 2022 – octubre 2022.

Que, por otro lado, en virtud de lo dispuesto en la Ley N° 27.351, que dispone un tratamiento tarifario especial en el servicio público de provisión de energía eléctrica, para los usuarios registrados como "Electrodependientes" por cuestiones de salud, se define en consecuencia un costo de abastecimiento especial para este tipo de usuario.



Provincia de Río Negro
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD**

Que, en conclusión, el Departamento de Tarifas del Área Técnica del EPRE a partir del análisis antes referido determina que la metodología y los resultados obtenidos por la CEARC cumplen con la normativa vigente y por lo tanto concluye que la metodología de cálculo de los Cuadros Tarifarios presentados por la Distribuidora CEARC en su presentación mediante Nota 391/22, se considera válida; dado que se adecua a lo reglamentado en la Resolución EPRE N° 312/20.

Que asimismo, los precios de abastecimiento proyectados para el presente trimestre, calculados por la Distribuidora, tanto para la Tarifa General como para la Tarifa Social Provincial y Electrodependiente, son correctos, respetan los precios de abastecimiento de EdERSA (CABAST) y se ajustan a las definiciones de la Resolución APN-SE#MEC N° 605/22, 627/22, 629/22, Ley N° 27.351, Decreto Provincial N° 345/19, Ley Nacional N° 27.218 y Ley Provincial N° 5150. Los Anexos que acompañan al dictamen, y que forman parte integrante de esta resolución, comprenden los valores para estos cuatro Cuadros Tarifarios. En el mismo sentido, corresponde incorporar el ajuste del costo de abastecimiento del semestre anterior, esto es, el período febrero 2022 – abril 2022 aprobado por Resolución EPRE N° 254/22.

Que por todo lo expuesto, se acompañan a la presente los Anexos I, II, III, IV y V, que contienen los cuadros tarifarios correspondientes al período agosto 2022, y Anexos VI, VII, VIII y IX para el período septiembre 2022 – octubre 2022, los cuales contemplan los distintos precios de compra de energía y potencia en el MEM dispuestos por Resolución APN-SE#MEC N° 605/22, 627/22 y 629/22 de la Secretaría de Energía, dependiente del Ministerio de Desarrollo Productivo de la Nación.

Que sin perjuicio de haberse aprobado por Resolución SEE N° 627/22 los precios estacionales correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022 para los Niveles 1, 2 y 3 de Usuarios Residenciales, se advierte que aún la Secretaría de Energía de la Nación no ha reglamentado el sistema de topes o cupos de consumo anunciado específicamente para los usuarios residenciales encuadrados en el segmento de Nivel 3 (Ingresos Medios). Por consiguiente, este Directorio resuelve diferir la aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a Usuarios Residenciales Nivel 3, hasta tanto se cuente con una definición respecto del precio estacional y se instruye a la distribuidora CEARC, que deberá abstenerse de facturar a estos usuarios, hasta tanto este organismo disponga lo contrario.

Que a fs. 45 y siguientes, se encuentra incorporado el dictamen legal del servicio jurídico permanente de este organismo.

Que el tema objeto de la presente, fue tratado y resuelto en la reunión de Directorio del día 01 de septiembre de 2022.

Que las facultades para el dictado del presente acto, surgen de lo establecido en el Art. 3° inc. e) de la Ley J N° 2.986.



Provincia de Río Negro
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD**

Por ello,

**EL DIRECTORIO DEL
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD
R E S U E L V E**

ARTÍCULO 1°: Apruébense los Cuadros Tarifarios presentados por la Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Limitada (CEARC) correspondiente al período agosto 2022, contenidos en los Anexos I, II, III, IV y V que forman parte de la presente, como valores máximos, con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de agosto de 2022.

ARTÍCULO 2°: Téngase por incorporados los Anexos I, II, III, IV y V, que contienen los cuadros tarifarios correspondientes al período agosto 2022.

ARTÍCULO 3°: Apruébense los Cuadros Tarifarios presentados por la Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Limitada (CEARC) correspondiente al período septiembre 2022 – octubre 2022, contenidos en los Anexos VI, VII, VIII y IX que forman parte de la presente, como valores máximos, con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de septiembre de 2022.

ARTÍCULO 4°: Téngase por incorporados los Anexos VI, VII, VIII y IX, que contienen los cuadros tarifarios correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022.

ARTÍCULO 5°: Diferir el cálculo y la aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a la Tarifa UGER (Usuarios Generadores) para la distribuidora CEARC, correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022, hasta tanto este Ente lo determine.

ARTÍCULO 6°: Diferir el cálculo y aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a la Categoría Tarifaria T1R Nivel 3 para la distribuidora CEARC, correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022, hasta tanto este Ente lo determine.

ARTÍCULO 7°: La distribuidora CEARC deberá dar publicidad a los cuadros tarifarios aprobados en el artículo precedente, en los términos reglamentados en la Resolución EPRE N° 007/19.

ARTÍCULO 8°: La distribuidora CEARC deberá abstenerse de facturar a aquellos usuarios que encuadren en la Categoría Tarifaria T1R Nivel 3, hasta tanto este organismo disponga lo contrario.

ARTÍCULO 9°: Regístrese, notifíquese a la Distribuidora Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda. y publíquese en la página web del EPRE. Cumplida la notificación a la Distribuidora, remítanse las actuaciones al Área



Provincia de Río Negro
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD**

de Regulación, Auditoria y Control de Gestión, a los fines de verificar lo dispuesto en el Art. 6°.



RESOLUCIÓN EPRE N° 289/22

ISABEL TIPPING
Mg. CPN. CIA.
PRESIDENTA
ENTE PROV. REG. DE LA ELECTRICIDAD
Río Negro



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo I

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO CEARC	
Periodo: AGOSTO 2022	

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS -
(POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW - Cargos Bimestrales)

T1R - RESIDENCIAL

		T1R1r.m	T1R1r.t
CARGO FIJO	\$/bimes	591,57	722,19
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,261	9,261

		T1R2.1r.m	T1R2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	914,09	1044,71
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,633	10,633

T1G - GENERAL

		T1G1r.m	T1G1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	1107,87	1238,49
CARGO VARIABLE	\$/kWh	11,538	11,538

		T1G2.1r.m	T1G2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	2148,16	2278,78
CARGO VARIABLE	\$/kWh	11,028	11,028

T1 AP - TARIFA ALUMBRADO

		T1A
CARGO FIJO	\$/bim	7493,73
CARGO VARIABLE	\$/kWh	4,854

TARIFA T2 - MEDIANAS Y GRANDES DEMANDAS -
(POTENCIAS mayores a 10 kW - Cargos Mensuales)

T2 AP - Tarifa Alumbrado Público

		T2A_1BTb
CGC AP	\$/mes	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1410,21
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	131,26
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	136,13
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 N- DECLARACIÓN ÚNICA DE DEMANDA ANUAL

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,13	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	1024,46
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,558
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	114,37
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,083	5,326	4,917
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,044	5,286	4,880
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	5,105	5,350	4,939



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 R - Tarifas de Riego

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	390,54	425,07	382,10
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,59
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,509	15,203	14,036
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	15,049	15,769	14,558
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	15,994	16,760	15,473

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	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3283	0,5601
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3257	0,5557
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3299	0,5629



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	1024,45
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3283	0,5601	0,1705
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3257	0,5557	0,1691
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3299	0,5629	0,1713

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,269	73,980	23,313
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,235	131,953	118,614
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,9840	1,6788	0,5110
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	1,0207	1,7413	0,5300
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0848	1,8507	0,5633

T2 V - Tarifas DEMANDA VARIABLE (Declaración demanda trimestral)

T2 DV con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2V_1BTb	T2V_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1679,93	3113,80
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,13	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	4,865	5,097

T2 DV con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2V_2BTb	T2V_2BTr	T2V_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1327,52	2460,60	1082,84
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	4,865	5,097	4,706



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 DV con Potencias >300 Kw

		T2V_3BTb	T2V_3BTTr	T2V_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1431,77	2653,82	1108,86
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,558
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 Variable Riego (VR) con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2VR_1BTb	T2VR_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1458,62	2622,57
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 VR con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VR_2BTb	T2VR_2BTTr	T2VR_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1509,38	2182,72	958,17
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706

T2 PJ DV con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJ_1BTb	T2VJ_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1679,93	3113,80
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,3283	0,5601
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,3257	0,5557
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,3299	0,5629



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 PJ DV con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJ_2BTb	T2VJ_2BTtr	T2VJ_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1327,52	2460,60	1082,84
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,3283	0,5601	0,1705
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,3257	0,5557	0,1691
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,3299	0,5629	0,1713

T2 PJ DV con Potencias >300 Kw

		T2VJ_3BTb	T2VJ_3BTtr	T2VJ_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1431,77	2653,82	1108,86
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,27	73,98	23,31
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9840	1,6788	0,5110
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0207	1,7413	0,5300
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,0848	1,8507	0,5633

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

T2 VB con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VB_1BTb	T2VB_1BTtr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1719,61	3187,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,13	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 VB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VB_2BTb	T2VB_2BTtr	T2VB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1377,76	2553,72	1123,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 VB con Potencias >300 Kw

		T2VB_3BTb	T2VB_3BTr	T2VB_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1507,12	2793,49	1167,22
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,558
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 VRB con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2VRB_1BTb	T2VRB_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1493,08	2684,52
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 VRB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VRB_2BTb	T2VRB_2BTr	T2VRB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1566,50	2265,32	994,43
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706

T2 VJB con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJB_1BTb	T2VJB_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1719,61	3187,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,3283	0,5601
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,3257	0,5557
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,3299	0,5629

T2 VJB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJB_2BTb	T2VJB_2BTr	T2VJB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1377,76	2553,72	1123,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,3283	0,5601	0,1705
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,3257	0,5557	0,1691
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,3299	0,5629	0,1713



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 VJB con Potencias >300 Kw

		T2VJB_3BTb	T2VJB_3BTr	T2VJB_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1507,12	2793,49	1167,22
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,27	73,98	23,31
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9840	1,6788	0,5110
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0207	1,7413	0,5300
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,0848	1,8507	0,5633

CARGOS

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

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Bornes	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	645,72	377,34	298,47	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	645,72	377,34	298,47	\$/kW-mes



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo II

EPRE RIO NEGRO - A.T
CUADRO TARIFARIO CEARC

Periodo: AGOSTO 2022

TARIFA SOCIAL

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1R - RESIDENCIAL		Cargos Bimestrales	
		T1R1r.m \$	T1R1r.t \$
CARGO FIJO	\$/bimes	591,57	722,19
CARGO VARIABLE	\$/kWh	5,793	5,793
		T1R2.1r.m \$	T1R2.1r.t \$
CARGO FIJO	\$/bim	914,09	1044,71
C. V PRIMEROS 300 KWh/bim	\$/kWh	7,165	7,165
C. V SIGUIENTES 300 KWh/bim	\$/kWh	8,899	8,899
C. V EXCEDENTE 600 KWh/bim	\$/kWh	10,633	10,633



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo III

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO CEARC	
Periodo: AGOSTO 2022	ELECTRODEPENDIENTES

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1R - RESIDENCIAL	Cargos Bimestrales
-------------------	--------------------

		T1R1r.m	T1R1r.t
CARGO FIJO	\$/bimes	585,00	715,62
CARGO VARIABLE	\$/kWh	5,213	5,213

		T1R2.1r.m	T1R2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	894,60	1025,22
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,561	6,561



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo IV

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO CEARC	
Periodo: AGOSTO 2022	ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1 EBP		Cargos Bimestrales	
		T1 EBP1r.m	T1 EBP1r.t
CARGO FIJO	\$/bimes	591,57	722,19
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,261	9,261
		T1 EBP2.1r.m	T1 EBP2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	914,09	1044,71
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,633	10,633

*Sin perjuicio de los valores correspondientes a la Categoría EBP, en caso que resulte más beneficioso para el usuario la categoría general, deberán aplicarse los valores correspondientes a esta



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo V

EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO CEARC

Periodo: AGOSTO 2022

USUARIOS GENERADORES (UGER)

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	123,13	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1255,94	2327,91	1024,45
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	121,24	131,96	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097	4,706

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49	21273,49
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1255,94	2327,91	0,00	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	460,50	501,21	427,23	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	121,23	131,95	112,48	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	13,525	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,028	14,568
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	14,910	15,473

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1148,52	2065,01
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	4,841	5,073
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	4,803	5,033
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,865	5,097



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTb	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1148,52	2065,01	0,00	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	99,14	107,91	91,96	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	102,82	111,91	95,39	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	4,841	5,073	4,513	4,683
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	4,803	5,033	4,477	4,646
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	4,865	5,097	4,535	4,706

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1148,52	2065,01	0,00	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	390,54	425,07	362,33	382,10
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	102,82	111,91	95,39	100,59
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,509	15,203	13,525	14,036
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	15,049	15,769	14,028	14,558
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	15,994	16,760	14,910	15,473

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

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	39,98	43,51
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3283	0,5601
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3257	0,5557
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3299	0,5629

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

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1255,94	2327,91	1024,45
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	37,96	41,31	39,11
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3283	0,5601	0,1705
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3257	0,5557	0,1691
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3299	0,5629	0,1713



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J 3BTb	T2J 3BTr	T2J 3MTb	T2J 3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49	21273,49
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	0,00	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,269	73,980	0,000	23,313
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	37,955	41,311	0,000	1,921
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,9840	1,6788	0,0000	0,5110
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	1,0207	1,7413	0,0000	0,5300
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0848	1,8507	0,0000	0,5633

Res 169/20

		T1R1m	T1R1t	T1R2m	T1R2t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	485,54	616,16	554,62	685,24
CARGO USO DE RED	\$/kW	522,77	522,77	765,60	765,60
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	31,50	31,50	38,57	38,57
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	32,67	32,67	40,00	40,00
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	3,71	3,71	3,71	3,71
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	3,68	3,68	3,68	3,68
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	3,72	3,72	3,72	3,72

		T1G1m	T1G1t	T1G2m	T1G2t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	895,40	1026,02	879,22	1009,84
CARGO USO DE RED	\$/kW	576,10	576,10	1203,95	1203,95
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	52,80	52,80	74,91	74,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	54,76	54,76	77,68	77,68
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,07	5,07	5,07	5,07
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,03	5,03	5,03	5,03
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,10	5,10	5,10	5,10



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VI

EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO CEARC

Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS -
(POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW - Cargos Bimestrales)

T1R - RESIDENCIAL

		NIVEL 2		NIVEL 3		NIVEL 1	
		T1N2R1r.m	T1N2R1r.t	T1N3R1r.m	T1N3R1r.t	T1N1R1r.m	T1N1R1r.t
CARGO FIJO	\$/bimes	591,57	722,19	---	---	591,57	722,19
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,261	9,261	---	---	11,686	11,686

		T1N2R2.1r.m	T1N2R2.1r.t	T1N3R2.1r.m	T1N3R2.1r.t	T1N1R2.1r.m	T1N1R2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	914,09	1044,71	---	---	914,09	1044,71
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,633	10,633	---	---	13,057	13,057

T1G - GENERAL

		T1G1r.m	T1G1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	1107,87	1238,49
CARGO VARIABLE	\$/kWh	13,684	13,684

		T1G2.1r.m	T1G2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	2148,16	2278,78
CARGO VARIABLE	\$/kWh	13,182	13,182

T1 AP - TARIFA ALUMBRADO

		T1A
CARGO FIJO	\$/bim	7493,73
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,950

TARIFA T2 - MEDIANAS Y GRANDES DEMANDAS -

(POTENCIAS mayores a 10 kW - Cargos Mensuales)

T2 AP - Tarifa Alumbrado Público

		T2A 1BTb
CGC AP	\$/mes	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1410,21
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	131,26
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	136,13
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 N- DECLARACIÓN ÚNICA DE DEMANDA ANUAL

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,12	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	1024,45
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445	6,873

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,609	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,658
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	114,38
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,960	7,294	6,733
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	7,045	7,382	6,815
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,294	7,643	7,056



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 R - Tarifas de Riego

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445	6,873

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1148,52	2065,01	906,50
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	390,54	425,07	382,10
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,59
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,509	15,203	14,036
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	15,049	15,769	14,558
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	15,994	16,760	15,473



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1322,78	2451,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,4588	0,7827
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,4647	0,7928
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,4819	0,8221

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

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	1024,45
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,4588	0,7827	0,2382
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,4647	0,7928	0,2413
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,4819	0,8221	0,2502

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1255,94	2327,91	972,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,269	73,980	23,313
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,235	131,953	118,614
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,9840	1,6788	0,5110
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	1,0207	1,7413	0,5300
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0848	1,8507	0,5633

T2 V - Tarifas DEMANDA VARIABLE (Declaración demanda trimestral)

T2 DV con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2V_1BTb	T2V_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1679,93	3113,80
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,12	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	7,105	7,445

T2 DV con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2V_2BTb	T2V_2BTr	T2V_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1327,52	2460,60	1082,84
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	7,105	7,445	6,873



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 DV con Potencias >300 Kw

		T2V_3BTb	T2V_3BTTr	T2V_3MTTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1431,77	2653,82	1108,86
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,558
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 Variable Riego (VR) con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2VR_1BTb	T2VR_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1458,62	2622,57
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445

T2 VR con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VR_2BTb	T2VR_2BTTr	T2VR_2MTTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1509,38	2182,72	958,17
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445	6,873

T2 PJ DV con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJ_1BTb	T2VJ_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1679,93	3113,80
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,4588	0,7827
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,4647	0,7928
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,4819	0,8221



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 PJ DV con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJ_2BTb	T2VJ_2BTr	T2VJ_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1327,52	2460,60	1082,84
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,4588	0,7827	0,2382
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,4647	0,7928	0,2413
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,4819	0,8221	0,2502

T2 PJ DV con Potencias >300 Kw

		T2VJ_3BTb	T2VJ_3BTr	T2VJ_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1431,77	2653,82	1108,86
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,27	73,98	23,31
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9840	1,6788	0,5110
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0207	1,7413	0,5300
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,0848	1,8507	0,5633

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

T2 VB con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VB_1BTb	T2VB_1BTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1719,61	3187,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	123,12	134,01
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445

T2 VB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VB_2BTb	T2VB_2BTr	T2VB_2MTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1377,76	2553,72	1123,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	116,90	127,24	120,46
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445	6,873



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 VB con Potencias >300 Kw

		T2VB_3BTb	T2VB_3BTr	T2VB_3MTTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1507,12	2793,49	1167,22
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	460,50	501,21	450,54
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,509	15,203	14,036
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	15,049	15,769	14,558
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	15,994	16,760	15,473

T2 VRB con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2VRB_1BTb	T2VRB_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1493,08	2684,52
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445

T2 VRB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VRB_2BTb	T2VRB_2BTTr	T2VRB_2MTTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1566,50	2265,32	994,43
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	99,14	107,91	97,00
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	102,82	111,91	100,60
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	6,764	7,088	6,544
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,851	7,180	6,628
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,105	7,445	6,873

T2 VJB con Potencias entre 10 y 50 Kw.

		T2VJB_1BTb	T2VJB_1BTTr
CGC T2	\$/mes	5260,63	5260,63
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1719,61	3187,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,90	19,78
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	127,69	138,98
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,4588	0,7827
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,4647	0,7928
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,4819	0,8221

T2 VJB con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2VJB_2BTb	T2VJB_2BTTr	T2VJB_2MTTr
CGC T2	\$/mes	12258,63	12258,63	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1377,76	2553,72	1123,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	8,45	18,78	6,23
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,24	131,95	124,93
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,4588	0,7827	0,2382
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,4647	0,7928	0,2413
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,4819	0,8221	0,2502



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 VJB con Potencias >300 Kw

		T2VJB_3BTb	T2VJB_3BTc	T2VJB_3MTr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	19274,33	19274,33	21273,49
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1507,12	2793,49	1167,22
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	33,27	73,98	23,31
CARGO TRANSP. OTROS AGE	\$/kW-mes	121,23	131,95	118,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,9840	1,6788	0,5110
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	1,0207	1,7413	0,5300
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	1,0848	1,8507	0,5633

CARGOS

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

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Borne s	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	645,72	377,34	298,47	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	645,72	377,34	298,47	\$/kW-mes



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VII

EPRE RIO NEGRO - A.T
CUADRO TARIFARIO CEARC

Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022

TARIFA SOCIAL

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1r.m S	T1R1r.t S
CARGO FIJO	\$/bimes	589,01	719,63
CARGO VARIABLE	\$/kWh	5,638	5,638
		T1R2.1r.m S	T1R2.1r.t S
CARGO FIJO	\$/bim	906,50	1037,12
C. V PRIMEROS 300 KWh/bim	\$/kWh	7,000	7,000
C. V SIGUIENTES 300 KWh/bim	\$/kWh	8,732	8,732
C. V EXCEDENTE 600 KWh/bim	\$/kWh	10,633	10,633



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VIII

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO CEARC	
Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022	ELECTRODEPENDIENTES

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1r.m	T1R1r.f
CARGO FIJO	\$/bimes	583,03	713,65
CARGO VARIABLE	\$/kWh	5,094	5,094

		T1R2.1r.m	T1R2.1r.f
CARGO FIJO	\$/bim	888,78	1019,39
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,434	6,434



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo IX

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO CEARC	
Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022	ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1 EBP		Cargos Bimestrales	
		T1 EBP1r.m	T1 EBP1r.t
CARGO FIJO	\$/bimes	591,57	722,19
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,261	9,261
		T1 EBP2.1r.m	T1 EBP2.1r.t
CARGO FIJO	\$/bim	914,09	1044,71
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,633	10,633

**Sin perjuicio de los valores correspondientes a la Categoría EBP, en caso que resulte más beneficioso para el usuario la categoría general, deberán aplicarse los valores correspondientes a esta*