



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION E.P.R.E. N° 066/25

Cipolletti, 07 de marzo de 2025

VISTO, el expediente del registro del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro N° 35372/24, caratulado "Actualización Cuadros Tarifarios Febrero 2025 – Abril 2025 – Distribuidora EDESA", y;

CONSIDERANDO:

Que a fs. 61-65 se incorpora dictamen técnico elaborado por la Gerencia de Tarifas y Sistemas, el cual tiene por objeto la determinación del Valor Agregado de Distribución (VAD) en función a los Costos No Salariales que deben formar parte del cálculo de los cuadros tarifarios del período marzo 2025.

Que, a fs. 66-79 se agrega un nuevo dictamen técnico, el cual se pronuncia respecto de los cuadros tarifarios con vigencia para el período de consumo marzo 2025, teniendo en cuenta el costo de abastecimiento definido por Resolución SE N° 26/25.

Que en los citados dictámenes técnicos de la Gerencia de Tarifas y Sistemas del Ente Regulador, se hace mención como antecedente, a las Resoluciones EPRE N° 228/24 y 294/24 y 65/25, a partir de las cuales se determinaron nuevos Costos de Distribución y Costos de Gestión Comercial aplicables a las tarifas de la distribuidora EDESA con vigencia a partir del mes de marzo 2025.

Que, por su parte, se verifica la correcta incorporación del ajuste del trimestre agosto 2024 – octubre 2024, aprobado por resolución EPRE N° 009/25.

Que en consecuencia, el Directorio del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro entiende necesario, oportuno y conveniente aprobar los Cuadros Tarifarios para la distribuidora EDESA correspondientes al período marzo de 2025 como valores máximos con vigencia para los consumos que se verifiquen a partir de la hora cero del día 1° de marzo de 2025, con fundamento en las consideraciones plasmadas en la presente, teniendo incorporados los mismos como Anexo I, II, III, IV, V y VI de la presente.

Que a fs. 81 y siguientes se incorpora el dictamen del servicio jurídico permanente de este organismo.

Que el tema objeto de la presente fue tratado y resuelto por reunión de Directorio del día 07 de marzo de 2025.

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;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar los Cuadros Tarifarios para la distribuidora EDERSA, correspondientes al período marzo 2025 como valores máximos con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de marzo de 2025 y hasta las veinticuatro (24) horas del día 31 de marzo de 2025, con fundamento en las consideraciones plasmadas en la presente.

ARTÍCULO 2°: Tener por incorporados como parte integrante de la presente resolución, los Anexos I, II, III, IV y V que comprenden los Cuadros Tarifarios aprobados por Art. 1°.

ARTÍCULO 3°: La distribuidora EDERSA deberá acreditar haber dado a publicidad los cuadros tarifarios por ella aplicados, en los términos reglamentados en la resolución EPRE N° 07/19.

ARTÍCULO 4°: Registrar, notificar a la distribuidora EDERSA y publicar en la página web del EPRE. Cumplida la notificación a la distribuidora, remítanse las actuaciones a la Gerencia de Regulación, Auditoría y Control de Gestión a los fines de verificar lo dispuesto en el Art. 3° de la presente.



RESOLUCION EPRE N° 066/25

[Handwritten Signature]
Dr. JUAN BAUTISTA JUSTO
PRESIDENTE
Ente Provincial Regulador de la Electricidad



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo I
EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: MARZO 2025

TARIFA RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		NIVEL 2		NIVEL 3		NIVEL 1	
		T1N2R1 m	T1N2R1 t	T1N3R1 m	T1N3R1 t	T1N1R1 m	T1N1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	7311,39	8754,89	7323,15	8766,65	7363,97	8807,47
CARGO VARIABLE	\$/kWh	132,945	140,007	145,434	152,496	188,796	195,858

		T1N2R2 m	T1N2R2 t	T1N3R2 m	T1N3R2 t	T1N1R2 m	T1N1R2 t
		CARGO FIJO	\$/bim	20327,85	22926,15	20609,09	23207,39
CARGO VARIABLE BASE	\$/kWh	127,779	128,942	140,977	142,140	186,802	187,965
CARGO VARIABLE excedente (*)	\$/kWh	186,802	187,965	186,802	187,965		

(*) NIVEL 2 Excedente consumos mayores a 700 kWh/bim - NIVEL 3 Excedente consumos mayores a 500 kWh/bim

TARIFA GENERAL

Cargos Bimestrales

Hasta 1000 kWh		T1G1.m	T1G1.t
CARGO FIJO	\$/bim	19026,02	20715,20
CARGO VARIABLE	\$/kWh	195,728	201,198

Mayor a 1000 kWh		T1G2.m	T1G2.t
CARGO FIJO	\$/bim	40952,36	43788,20
CARGO VARIABLE	\$/kWh	201,879	202,009

Cargos Bimestrales

		T1A
CARGO FIJO	\$/bim	52023,76
CARGO VARIABLE	\$/kWh	150,727

Cargos Mensuales

		T2A_1BTb
CGC AP	\$/mes	66106,36
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	22890,18
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	4349,85
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

Cargos Mensuales

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	76666,61	76666,61
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	17096,68	29688,64
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3671,25	3848,99
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947



Provincia de Rio Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

Cargos Mensuales

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	269723,68	269723,68	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	19291,85	33500,59	11920,46
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3402,39	3567,12	3606,29
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,40
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	77,981
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	78,115
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	76,532

T2 con Potencias >300 Kw

Cargos Mensuales

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	19291,85	33500,59	6450,32	13937,64	4522,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3402,39	3567,12	3171,50	3342,19	4051,60
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40	7,07
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981	74,487
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115	74,615
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532	73,103

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

Cargos Mensuales

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	19291,85	33500,59	6450,32	13937,64	4522,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3402,39	3567,12	3171,50	3342,19	4051,60
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40	7,07
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981	74,487
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115	74,615
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532	73,103

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

Cargos Mensuales

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	76666,61	76666,61
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	4166,01	7234,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	2733,18	2865,51
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

Cargos Mensuales

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTb	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	269723,68	269723,68	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	4166,01	7234,35	1566,73	3385,34
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	2733,18	2865,51	1988,48	2095,50
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

Cargos Mensuales

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr	T2R_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	4166,01	7234,35	1566,73	3385,34	991,28
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	2733,18	2865,51	1988,48	2095,50	1986,98
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40	7,07
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981	74,487
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115	74,615
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532	73,103



Provincia de Rio Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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

		Cargos Mensuales	
		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	76666,61	76666,61
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	17096,68	29688,64
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	271,18	448,93
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	0,06	0,10
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,3590	8,3380
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,3682	8,3523
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,2594	8,1830

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

		Cargos Mensuales		
		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	269723,68	269723,68	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	19291,85	33500,59	11920,46
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	251,32	416,05	206,23
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	0,06	0,10	0,04
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,3590	8,3380	3,8392
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,3682	8,3523	3,8458
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,2594	8,1830	3,7678

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		Cargos Mensuales				
		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTb	T2J_3MTr	T2J_3ATr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	19291,85	33500,59	6450,32	13937,64	4522,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	251,322	416,051	20,434	191,126	23,063
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	0,063	0,098	0,005	0,045	0,004
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,3590	8,3380	0,4252	3,8392	0,3457
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,3682	8,3523	0,4259	3,8458	0,3463
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,2594	8,1830	0,4173	3,7678	0,3393

Tasas de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	20695,10
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	25868,90
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	62085,40
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	77606,80
T2 MT	\$/Unidad	352167,10
Tasas por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	795,80
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	4793,80
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	22316,90
Tasas por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	14378,70
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	78113,40



Provincia de Rio Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Cargos Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BTR< 50	&inst T2BTR> 50	&inst T2BTB< 50	&inst T2BTB> 50	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	6665,26	5909,40	5014,55	4445,90	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	6665,26	5909,40	5014,55	4445,90	\$/kW-mes

	&inst T2MT<300	&inst T2MT>300	&inst T2MR<300	&inst T2MR>300	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	3435,68	3076,13	1607,21	1439,02	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	3435,68	3076,13	1607,21	1439,02	\$/kW-mes



Provincia de Rio Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo II

EPRE RIO NEGRO - A.T
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: MARZO 2025 - TARIFA SOCIAL

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

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	7311,39	8754,89
CARGO VARIABLE	\$/kWh	111,812	118,874

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	20327,85	22926,15
C. V PRIMEROS 300 kWh/bim	\$/kWh	103,443	103,443
C. V SIGUIENTES 300 kWh/bim	\$/kWh	117,213	118,376
C. V EXCEDENTE 600 kWh/bim	\$/kWh	127,779	128,942
C. V EXCEDENTE 700 kWh/bim	\$/kWh	186,802	187,965



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo III
EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: MARZO 2025 - ELECTRODEPENDIENTES

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

T1ED

Cargos Bimestrales

		T1ED1 m	T1ED1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	7289,56	8733,06
CARGO VARIABLE	\$/kWh	102,890	109,952

		T1ED2 m	T1ED2 t
CARGO FIJO	\$/bim	19805,60	22403,90
CARGO VARIABLE	\$/kWh	96,406	97,569



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo IV

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: MARZO 2025 - ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO Y CLUBES DE BARRIO

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

T1 EBPYCB

Cargos Bimestrales

		T1EBPCB1 m	T1EBPCB1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	7311,39	8754,89
CARGO VARIABLE	\$/kWh	132,945	140,007

		T1EBPCB2 m	T1EBPCB2 t
CARGO FIJO	\$/bim	20327,85	22926,15
CARGO VARIABLE	\$/kWh	127,779	128,942

**Sin perjuicio de los valores correspondientes a la Categoría EBPCB, 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 EdERSA

Periodo: MARZO 2025 - UGER

Decreto Reglamentario Ley Prov. N°5.617

		NIVEL 1		NIVEL 3		NIVEL 2	
		T1R1r.m	T1R1r.t	T1R1r.m	T1R1r.t	T1R1r.m	T1R1r.t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	6664,39	8107,88	6664,39	8107,88	6664,39	8107,88
CARGO USO DE RED	\$/kW	6359,86	6359,86	6359,86	6359,86	6359,86	6359,86
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	757,00	757,00	341,71	341,71	222,10	222,10
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
CONSUMO DE ENERGIA (P) BASE	\$/KWh	82,480	82,480	42,277	42,277	30,698	30,698
CONSUMO DE ENERGIA @ BASE	\$/KWh	82,621	82,621	43,210	43,210	31,859	31,859
CONSUMO DE ENERGIA (V) BASE	\$/KWh	80,947	80,947	42,161	42,161	30,990	30,990
Tarifa de Inyección (P) BASE	\$/KWh	90,304	90,304	50,101	50,101	38,522	38,522
Tarifa de Inyección @ BASE	\$/KWh	90,446	90,446	51,034	51,034	39,683	39,683
Tarifa de Inyección (V) BASE	\$/KWh	88,771	88,771	49,985	49,985	38,814	38,814

		NIVEL 1		NIVEL 3		NIVEL 2	
		T1R2r.m	T1R2r.t	T1R2r.m	T1R2r.t	T1R2r.m	T1R2r.t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	3984,65	5428,15	3984,65	5428,15	3984,65	5428,15
CARGO USO DE RED	\$/kW	12719,73	12719,73	12719,73	12719,73	12719,73	12719,73
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	1792,18	1792,18	808,99	808,99	525,82	525,82
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
CONSUMO DE ENERGIA (P) BASE	\$/KWh	82,480	82,480	42,277	42,277	30,698	30,698
CONSUMO DE ENERGIA @ BASE	\$/KWh	82,621	82,621	43,210	43,210	31,859	31,859
CONSUMO DE ENERGIA (V) BASE	\$/KWh	80,947	80,947	42,161	42,161	30,990	30,990
CONSUMO DE ENERGIA (P) exceden	\$/KWh			82,480	82,480	82,480	82,480
CONSUMO DE ENERGIA @ excedent	\$/KWh			82,621	82,621	82,621	82,621
CONSUMO DE ENERGIA (V) exceden	\$/KWh			80,947	80,947	80,947	80,947
Tarifa de Inyección (P) BASE	\$/KWh	90,304	90,304	50,101	50,101	38,522	38,522
Tarifa de Inyección @ BASE	\$/KWh	90,446	90,446	51,034	51,034	39,683	39,683
Tarifa de Inyección (V) BASE	\$/KWh	88,771	88,771	49,985	49,985	38,814	38,814
Tarifa de Inyección (P) excedente (*)	\$/KWh			90,304	90,304	90,304	90,304
Tarifa de Inyección @ excedente (*)	\$/KWh			90,446	90,446	90,446	90,446
Tarifa de Inyección (V) excedente (*)	\$/KWh			88,771	88,771	88,771	88,771

(*) NIVEL 2 Excedente consumos mayores a 700 kWh/bim - NIVEL 3 Excedente consumos mayores a 500 kWh/bim

		T1G1 m	T1G1 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	5634,17	7077,67
CARGO USO DE RED	\$/kW	10362,60	10362,60
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	1941,11	1941,11
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,82	7,82
CARGO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	82,480	82,480
CARGO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	82,621	82,621
CARGO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	80,947	80,947
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	90,304	90,304
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	90,446	90,446
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	88,771	88,771



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

		T1G2 m	T1G2 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	10700,97	12144,46
CARGO USO DE RED	\$/kW	20701,36	20701,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3549,89	3549,89
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,82	7,82
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	82,480	82,480
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	82,621	82,621
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	80,947	80,947
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	90,304	90,304
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	90,446	90,446
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	88,771	88,771

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	76666,61	76666,61
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	17096,68	29688,64
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3671,25	3848,99
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	269723,68	269723,68	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	19291,85	33500,59	11920,46
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3402,39	3567,12	3606,29
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,40
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	77,981
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	78,115
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	76,532
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304	85,378
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446	85,512
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771	83,929

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	19291,85	33500,59	6450,32	13937,64	4522,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3402,39	3567,12	3171,50	3342,19	4051,60
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40	7,07
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981	74,487
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115	74,615
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532	73,103
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304	81,641	85,378	81,554
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446	81,769	85,512	81,682
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771	80,255	83,929	80,169

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	76666,61	76666,61
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	4166,01	7234,35
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	2733,18	2865,51
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771



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	269723,68	269723,68	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	4166,01	7234,35	1566,73	3385,34
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	2733,18	2865,51	1988,48	2095,50
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	79,501	82,480	74,567	77,981
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	79,637	82,621	74,695	78,115
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	78,023	80,947	73,181	76,532
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304	81,641	85,378
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446	81,769	85,512
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771	80,255	83,929

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr	T2R_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27	357299,27
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	4166,01	7234,35	1566,73	3385,34	991,28
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	2733,18	2865,51	1988,48	2095,50	1986,98
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kWh	7,54	7,82	7,07	7,40	7,07
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	79,501	82,480	74,567	77,981	74,487
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	79,637	82,621	74,695	78,115	74,615
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	78,023	80,947	73,181	76,532	73,103
Tarifa de Inyección (P)	\$/KWh	87,042	90,304	81,641	85,378	81,554
Tarifa de Inyección (R)	\$/KWh	87,179	90,446	81,769	85,512	81,682
Tarifa de Inyección (V)	\$/KWh	85,565	88,771	80,255	83,929	80,169



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VI

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA	
Periodo: MARZO 2025 -	BOMBEROS VOLUNTARIOS ENTIDAD INTEGRANTE DEL SISTEMA NACIONAL DE BOMBEROS VOLUNTARIOS

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

Cargos Bimestrales

		T1BV1 m	T1BV1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	17064,52	18753,71
CARGO VARIABLE	\$/kWh	103,585	109,055

		T1BV2 m	T1BV2 t
CARGO FIJO	\$/bim	38035,07	40870,91
CARGO VARIABLE	\$/kWh	94,527	94,527