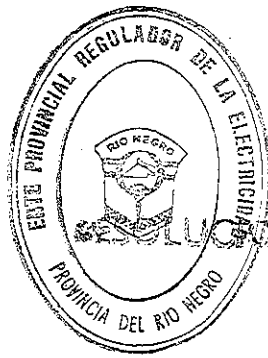




Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCIÓN EP.RE N° 369

Cipolletti, 11 de Noviembre de 2022.

VISTO, el expediente del registro del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro N° 32665/22, caratulado “**ACTUALIZACIÓN TARIFARIA – NOVIEMBRE 2022 / ENERO 2023 – DISTRIBUIDORA EDERSA**”, y;

CONSIDERANDO:

Que a fs. 02-19 obra incorporado dictamen técnico, el cual contiene el análisis del cálculo realizado para la aprobación de los cuadros tarifarios de aplicación al trimestre noviembre 2022 – enero 2023 para la distribuidora EDERSA.

Que tales cálculos se ajustan a la metodología de reconocimiento de costos de abastecimiento, tipos de tarifas, segmentos tarifarios, factores de asignación de costos, fórmulas de cálculo de los distintos cargos tarifarios, etc., definidos en el Anexo II, punto A, de la Resolución EPRE N° 364/21.

Que en virtud del punto B de la citada reglamentación, en la presente actualización del costo de abastecimiento de noviembre 2022 – enero 2023 corresponde incorporar el ajuste del costo de abastecimiento del semestre anterior, esto es, el período mayo 2022 – julio 2022. El mencionado ajuste fue aprobado en el trámite de las actuaciones individualizadas como expediente EPRE N° 32672/22.

Que asimismo, los precios de abastecimiento proyectados para el presente trimestre, tanto para la tarifa general como para la Tarifa Social, Tarifa Electrodependientes por cuestiones de salud y Entidades de Bien Público, son correctos y se ajustan a las definiciones de la Resolución SE Nro. 719/22; como así también a lo dispuesto en Ley Nacional N° 27.351, Decreto Provincial N° 345/19, Ley Nacional N° 27.218, Ley N° 5.150, Ley Nacional N° 27.424 y Ley N° 5.375.

Que, por otra parte, en virtud de la modificación del Valor Agregado de Distribución (VAD) tramitado en expediente EPRE N° 32673/22 con vigencia para los consumos que se verifiquen desde el 1° de noviembre del año 2022, este Directorio considera oportuno, necesario y conveniente el dictado de un nuevo acto administrativo aprobando los cuadros tarifarios que resultan de aplicación para el trimestre noviembre 2022 – enero 2023, que se acompañan al presente como Anexos I, II, III, IV y V.

Que a fs. 21 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 por reunión de Directorio del día 11 de Noviembre de 2022.



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD
RESUELVE:**

ARTÍCULO 1°: Aprobar el Cuadro Tarifario para la distribuidora EDERSA, correspondiente al período noviembre 2022 – enero 2023 como valores máximos con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de noviembre de 2022.

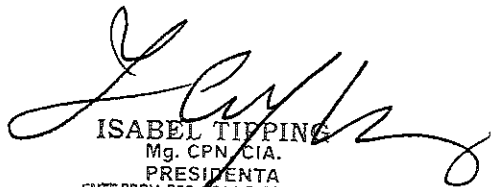
ARTÍCULO 2°: Tener por incorporados como parte integrante de la presente resolución, los Anexos I, II, III, IV y V que comprenden los Cuadros Tarifarios para el período indicado.

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, publicar en la página web del EPRE y en el Boletín Oficial. Cumplida la notificación a la distribuidora, remítanse las actuaciones al Área de Regulación, Auditoría y Control de Gestión a los fines de verificar lo dispuesto en el Art. 3° de la presente.

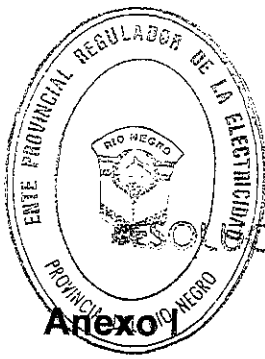


RESOLUCIÓN EPRE N° 369


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



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



Apexo 1

RESOLUCION EP.R.E. N° 359

EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO EDERSA

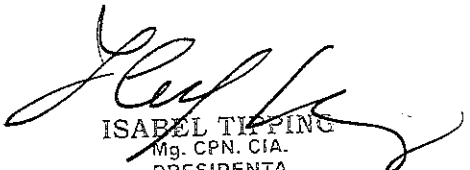
Periodo: NOVIEMBRE 2022 - ENERO 2023

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	810,74	715,42	810,74	715,42	810,74	715,42
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,679	11,192	10,679	11,192	14,847	15,359
		T1N2R2 m	T1N2R2 t	T1N3R2 m	T1N3R2 t	T1N1R2 m	T1N1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1281,00	1469,41	1281,00	1469,41	1281,00	1469,41
CARGO VARIABLE primeros 800	\$/kWh	9,660	9,646	9,580	9,646	13,729	13,813
CARGO VARIABLE excedente 800	\$/kWh						
				13,729	13,813		

TARIFA GENERAL		Cargos Bimestrales	
		T1G1.m	T1G1.t
CARGO FIJO	\$/bim	973,37	1057,11
CARGO VARIABLE	\$/kWh	15,788	16,362
		T1G2.m	T1G2.t
CARGO FIJO	\$/bim	2949,57	3159,92
CARGO VARIABLE	\$/kWh	15,117	15,117

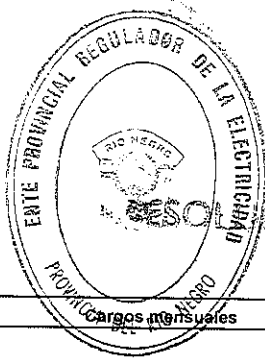
Cargos Bimestrales		T1A
		CARGO FIJO
CARGO VARIABLE	\$/kWh	12,464

Cargos mensuales		T2A 1BTb
		CGC AP
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1390,54
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	64,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	108,27
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	0,938
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	0,819
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	0,764


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



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EP.R.E. N° 369



T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N 1BTb	T2N 1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1036,60	1666,69
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	54,02	56,64
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	89,70	84,04
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	9,092

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N 2BTb	T2N 2BTr	T2N 2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1171,95	1879,56	741,74
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	50,07	52,49	53,07
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,13	87,15	88,11
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273	8,767
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149	8,660
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	8,092	8,596

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N 3BTb	T2N 3BTr	T2N 3MTb	T2N 3MTr	T2N 3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1171,95	1879,56	446,99	867,25	318,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	286,81	299,65	286,42	280,76	340,35
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,13	87,15	77,49	81,66	98,99
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	12,375	12,839	11,607	12,139	11,595
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	12,356	12,819	11,589	12,120	11,577
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	12,420	12,885	11,649	12,182	11,637

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

		T2N 3BTb	T2N 3BTr	T2N 3MTb	T2N 3MTr	T2N 3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1171,95	1879,56	446,99	867,25	318,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	80,07	52,49	46,87	49,18	58,82
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	83,13	87,15	77,49	81,66	98,99
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,065	9,405	8,503	8,892	8,494
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,948	9,284	8,393	8,777	8,384
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,894	9,227	8,342	8,724	8,333

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R 1BTb	T2R 1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	253,08	405,89
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	40,22	42,17
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	86,78	70,01
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	9,092

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R 2BTb	T2R 2BTr	T2R 2MTb	T2R 2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	253,08	405,89	108,67	210,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	40,22	42,17	29,26	30,84
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	86,78	70,01	48,58	51,20
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273	8,384	8,767
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149	8,271	8,660
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	9,092	8,220	8,596

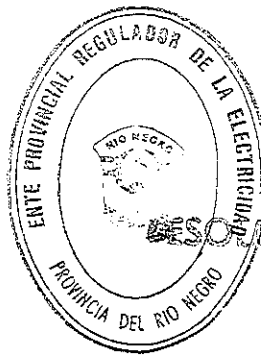
Isabel Tipping
ISABEL TIPPING
Mg. CPN. CIA.
PRESIDENTA
ENTE PROV. REG. DE LA ELECTRICIDAD
Río Negro

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R 3BTb	T2R 3BTr	T2R 3MTb	T2R 3MTr	T2R 3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	253,08	405,89	108,67	210,65	69,91
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	229,60	240,71	167,04	176,03	166,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	86,78	70,01	48,58	51,20	48,55
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	12,375	12,839	11,607	12,139	11,595
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	12,356	12,819	11,589	12,120	11,577
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	12,420	12,885	11,649	12,182	11,637



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EP.R.E. N° 369

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

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1038,80	1665,69
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,99	6,61
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	19,52	20,46
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,6025	0,9374
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,5944	0,9249
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,5907	0,9191

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

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1171,95	1879,56	741,74
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,70	6,12	3,03
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	18,09	18,97	19,17
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,6025	0,9374	0,4316
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,5944	0,9249	0,4289
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,5907	0,9191	0,4232

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTb	T2J_3MTr	T2J_3ATr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	1171,95	1879,56	446,99	867,25	318,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	21,112	34,950	1,716	16,056	1,937
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	18,089	18,965	16,862	17,769	21,541
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,6342	1,2979	0,0662	0,6976	0,0638
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,6329	1,2959	0,0661	0,5967	0,0537
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,6372	1,3026	0,0664	0,5898	0,0540

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofásica	\$/Unidad	1957,42
T1 Conexión Trifásica	\$/Unidad	2446,77
T2 BT Conexión Aérea	\$/Unidad	5872,26
T2 BT Conexión Subterránea	\$/Unidad	7340,32
T2 MT	\$/Unidad	37827,91
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	96,59
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	580,80
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	2704,39
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	1742,40
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	9465,38

Por la Energía Reactiva Inductiva

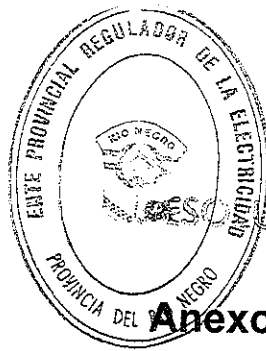
	&Inst T2BTR< 50	&Inst T2BTR> 50	&Inst T2BTB< 50	&Inst T2BTB> 50	
Bonificaciones Tg fl <= 0,426	811,86	719,79	610,80	541,53	\$/kW-mes
Recargos Tg fl > 0,62	811,86	719,79	610,80	541,53	\$/kW-mes

	&Inst T2MT<300	&Inst T2MT>300	&Inst T2MR<300	&Inst T2MR>300	
Bonificaciones Tg fl <= 0,426	418,48	374,69	195,77	175,28	\$/kW-mes
Recargos Tg fl > 0,62	418,48	374,69	195,77	175,28	\$/kW-mes

Isabel Topping
ISABEL TOPPING
Mg. CPN. CIA.
PRESIDENTA
ENTE PROV. REG. DE LA ELECTRICIDAD
Río Negro



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION E.P.R.E. N° 369

Anexo II

**EPRE RIO NEGRO - A.T
CUADRO TARIFARIO EdERSA**

Periodo: NOVIEMBRE 2022 - ENERO 2023 - TARIFA SOCIAL

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

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	610,74	745,42
CARGO VARIABLE	\$/kWh	7,401	7,913
		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1281,00	1469,41
C. V PRIMEROS 300 kWh/bim	\$/kWh	6,060	6,060
C. V SIGUIENTES 300 kWh/bim	\$/kWh	7,922	8,007
C. V EXCEDENTE 600 kWh/bim	\$/kWh	9,560	9,645

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



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EP.R.E. N° 369

Anexo III

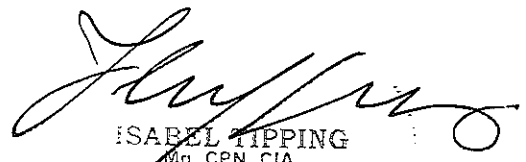
EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA
Periodo: NOVIEMBRE 2022 - ENERO 2023 - ELECTRODEPENDIENTES

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

T1R - RESIDENCIAL Cargos Bimestrales

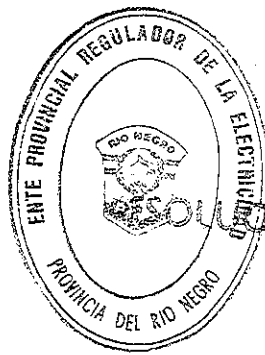
		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	608,22	712,90
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,813	7,326

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1220,78	1409,20
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,544	6,629


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



Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EP.R.E. N° 369

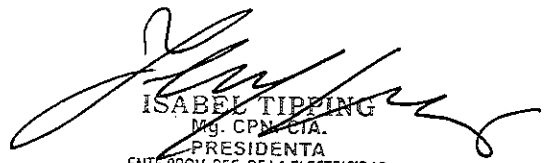
Anexo IV

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA	
Periodo: NOVIEMBRE 2022 - ENERO 2023	ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

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

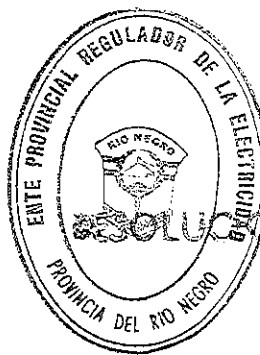
T1 EBP		Cargos Bimestrales	
		T1 EBP1 m	T1 EBP1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	810,74	715,42
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,879	11,192
		T1 EBP2 m	T1 EBP2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1281,00	1469,41
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,560	9,646

*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


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



Provincia de Rio Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EPRE N° 369

Anexo V

EPRE RIO NEGRO
CUADRO TARIFARIO EdERSA
Periodo: NOVIEMBRE 2022 - ENERO 2023 - UGER

Res 169/20

		NIVEL 1		NIVEL 3		NIVEL 2	
		T1R1r.m	T1R1r.t	T1R1r.m	T1R1r.t	T1R1r.m	T1R1r.t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	1145,50	1354,85	1145,50	1354,85	1145,50	1354,85
CARGO USO DE RED	\$/kW	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49
CONSUMO DE ENERGIA (P) (Primeros 800 kWh (*))	\$/KWh	8,52	8,52	4,41	4,41	4,41	4,41
CONSUMO DE ENERGIA (R)(Primeros 800 kWh (*))	\$/KWh	8,43	8,43	4,27	4,27	4,27	4,27
CONSUMO DE ENERGIA (V) (Primeros 800 kWh (*))	\$/KWh	8,41	8,41	4,16	4,16	4,16	4,16
CONSUMO DE ENERGIA (P) (Excedentes 800 kWh (*))	\$/KWh			8,52	8,52		
CONSUMO DE ENERGIA (R) (Excedentes 800 kWh (*))	\$/KWh			8,43	8,43		
CONSUMO DE ENERGIA (V) (Excedentes 800 kWh (*))	\$/KWh			8,41	8,41		

(*) Aplica solamente a las Tarifas Nivel 3 (T1R1rm-T1R1rt-T1R2rm - T2Rt)

CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	772,70	982,05
CARGO USO DE RED	\$/kW	581,40	581,40
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	28,56	28,56
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	47,42	47,42
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	9,27	9,27
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	9,15	9,15
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	9,09	9,09

		T1G2 m	T1G2 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	1880,88	2090,23
CARGO USO DE RED	\$/kW	1151,46	1151,46
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	52,24	52,24
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	86,73	86,73
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	9,27	9,27
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	9,15	9,15
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	9,09	9,09

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1038,60	1665,69
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	54,02	66,64
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	89,70	94,04
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	8,938	9,273
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	8,819	9,149
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	8,764	9,092

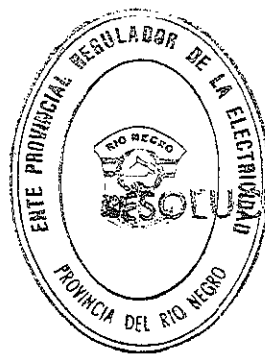
T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1171,95	1879,56	741,74
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	50,07	52,49	53,07
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	83,13	87,15	88,11
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	8,938	9,273	8,767
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	8,819	9,149	8,650
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	8,764	9,092	8,586

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1171,95	1879,56	446,89	867,25	318,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	285,81	299,65	266,42	280,76	340,35
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	83,13	87,15	77,49	81,66	96,99
CARGO ENERGIA (P)	\$/KWh	12,375	12,839	11,607	12,139	11,695
CARGO ENERGIA (R)	\$/KWh	12,356	12,819	11,589	12,120	11,577
CARGO ENERGIA (V)	\$/KWh	12,420	12,885	11,548	12,182	11,637

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



RESOLUCION E.P.R.E. 369

Provincia de Río Negro
ENTE PROVINCIAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R 1BTb	T2R 1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	253,08	405,89
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	40,22	42,17
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	66,78	70,01
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	9,092

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R 2BTb	T2R 2BTr	T2R 2MTb	T2R 2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	253,08	405,89	108,57	210,85
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	40,22	42,17	29,26	30,84
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	66,78	70,01	48,58	51,20
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	8,938	9,273	8,384	8,767
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	8,819	9,149	8,271	8,650
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	8,764	9,092	8,220	8,596

T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW

		T2R 3BTb	T2R 3BTr	T2R 3MTb	T2R 3MTr	T2R 3STR
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW-mes	253,08	405,89	108,57	210,85	69,91
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	229,60	240,71	167,04	178,03	166,91
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	66,78	70,01	48,58	51,20	48,55
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	12,375	12,839	11,907	12,139	11,596
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	12,356	12,819	11,589	12,120	11,577
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	12,420	12,885	11,649	12,162	11,537

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

		T2J 1BTb	T2J 1BTr
CGC T2	\$/mes	7189,34	7189,34
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1038,60	1665,89
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3,99	5,61
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	19,52	20,46
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,6025	0,9374
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	0,5944	0,9249
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	0,5907	0,9191

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

		T2J 2BTb	T2J 2BTr	T2J 2MTr
CGC T2	\$/mes	26391,14	26391,14	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1171,95	1879,56	741,74
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3,70	6,12	3,03
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	18,09	18,97	19,17
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,6025	0,9374	0,4316
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	0,5944	0,9249	0,4259
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	0,5907	0,9191	0,4232

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J 3BTb	T2J 3BTr	T2J 3MTb	T2J 3MTr	T2J 3ATr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77	35181,77
CARGO USO DE RED * kV	\$/kW	1171,95	1879,56	446,99	867,25	318,92
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	21,112	34,950	1,716	16,055	1,937
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	18,089	18,965	16,862	17,769	21,541
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/kWh	0,8342	1,2979	0,0662	0,5976	0,0538
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/kWh	0,8329	1,2959	0,0661	0,5967	0,0537
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/kWh	0,8372	1,3026	0,0664	0,5998	0,0540

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