

#### DISPOSICIÓN Nº 005/2023 NEUQUÉN, 1 de febrero de 2023

#### VISTO:

El Expediente OE-705-C-2023caratulado "COOP. PROV. DE SERV. PÚB. Y COMUNITARIOS DE NQN LTDA (CALF) ELEVA CUADRO TARIFARIO Y CUADRO DE ARANCELESCUYA VIGENCIA OPERARÁ A PARTIR DEL 1° DE FEBRERO DE 2023"; el Marco Regulatorio de Distribución de Energía Eléctrica aprobado por la Ordenanza N° 14122; el Contrato de Concesión de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la ciudad de Neuquén suscripto por la Municipalidad de Neuquén y por CALF Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén aprobado por la Ordenanza N°14178; y

#### **CONSIDERANDO:**

Que laDistribuidora CALF informó a esta Autoridad de Aplicación respecto de la actualización del Cuadro Tarifario por incremento del costo laboral y de abastecimiento.

Que respecto del Costo de Abastecimiento, éste se ha incrementado en función de los nuevos Precios de Referencia establecidos por la Secretaría de Energía de la Nación en su Resolución N° 719/2022 para el período comprendido entre el 1 de febrero de 2023 y el 30 de abril de 2023. El incremento del costo de abastecimiento es del 2,18% a partir del 1 de febrero de 2023.

Que el costo laboral se incrementó en función de la nueva escala salarial acordada en el marco de los convenios colectivos de trabajo del personal de CALF a partir del mes de octubre de 2022, con incrementos pactados para los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2022, y enero y febrero de 2023,

Página 1 de 3



Secretaría de Hacienda

www.neuquencapital.gov.ar

Subsec. Servicios Públicos Concesionados Mitre Nº 461 – 3º Piso

Tel: 4491200 Interno: 4341



habiéndose calculado el valor para el mes de febrero de 2023 del Plantel Innominado, con un impacto en el Valor Agregado de Distribución del 2,58%.

Que en función de lo expuesto anteriormente, en el Cuadro Tarifario a aplicar a partir del 1 de febrero de 2023 se refleja un incremento de la Tarifa Media del 2,42%.

Que en lo que respecta al Cuadro de Aranceles, les corresponde un incremento del 2,58%.

Que la distribuidora CALF adjuntó la documentación respaldatoria en carácter de declaración jurada y publicó por cinco días hábiles en medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web el cuadro tarifario que entra en vigencia en el mes siguiente a los cincos días de publicación exigidos tanto por el Marco Regulatorio de Distribución de Energía Eléctrica, como por el Contrato de Concesión vigente.

Que, conforme lo establecido en el Artículo 47° del Marco Regulatorio de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la Ciudad de Neuquén, aprobado mediante Ordenanza N° 14122, y en el Artículo 13° del Subanexo III, Régimen Tarifario del Contrato de Concesión, aprobado a través de la Ordenanza N° 14178, corresponde publicar en el Boletín Oficial la comunicación realizada por la Distribuidora CALF en cuanto a la entrada en vigencia del nuevo cuadro tarifario.

Que, asimismo, esta Disposición se debe dictar a tales efectos y solo implica la revisión formal de la presentación (comunicación y presentación de la documentación respaldatoria y publicación por cinco días) y no la sustancial (análisis de la documentación presentada para verificar que la actualización del cuadro tarifario fue realizada correctamente); la que seguirá bajo análisis de esta Autoridad de Aplicación.

Página 2 de 3



Secretaria de Hacienda

www.neuquencapital.gov.ar

Subsec. Servicios Públicos Concesionados Mitre  $N^o$  461 –  $3^o$  Piso

Tel: 4491200 Interno: 4341



#### **POR ELLO**

#### EL DIRECTOR GENERAL DE GESTIÓN DEL SERVICIO ELÉCTRICO

#### DISPONE

ARTÍCULO 1º: PUBLÍQUESE el nuevo cuadro tarifario presentado por la DISTRIBUIDORA CALF que entra en vigencia a partir de los consumos realizados en el mes de febrero de 2023 y que como ANEXO I forma parte de la presente disposición.

ARTÍCULO 2º: PUBLÍQUESE el nuevo cuadro de aranceles presentado por la DISTRIBUIDORA CALF que entra en vigencia a partir de los consumos realizados en el mes de febrero de 2023 y que como ANEXO II forma parte de la presente disposición.

ARTÍCULO 3º: PUBLÍQUESE el nuevo cuadro tarifario presentado por la DISTRIBUIDORA CALF para los Usuarios Generadores que entra en vigencia a partir de los consumos realizados en el mes de febrero de 2023 y que como ANEXO III forma parte de la presente disposición.

ARTÍCULO 4º: NOTIFÍQUESE a la COOPERATIVA PROVINCIAL DE SERVICIOS PÚBLICOS Y COMUNITARIOS DE NEUQUÉN LIMITADA -CALF- de la presente Disposición.

ARTÍCULO5°: COMUNÍQUESE, ARCHÍVESE.-

Página 3 de 3



Secretaria de Hacienda

www.neuquencapital.gov.ar

Subsec. Servicios Públicos Concesionados Mitre Nº 461 – 3º Piso Tel: 4491200

Interno: 4341

# ANEXO I CUADRO TARIFARIO (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMAN	DAS (hasta 10 kW)	
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	1042,091
Cargo Variable	\$/kWh	10,322
1.2 - TI-R1 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	1042,091
Cargo Variable	\$/kWh	5,799
1.3 - TI-R1 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	1042,091
Cargo Variable	\$/kVVh	5,799
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	2084,182
Cargo Variable	\$/kWh	10,322
2.2 - TI-R2 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	2084,182
Cargo Variable	\$/kVVh	5,799
2.3 - TI-R2 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	2084,182
Cargo Variable	\$/kWh	5,799
3 - TI-R3 RESIDENCIAL mayor a 400 kWh		
3.1 - TI-R3 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	3126,273
Cargo Variable	\$/kWh	10,322
-	* # 00 miles (200 p.m.)	1400 1 T. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11

# ANEXO I CUADRO TARIFARIO (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
3.2 - TI-R3 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	3126,273
Cargo Variable	\$/kWh	5,799
3.3 - TI-R3 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	3126,273
Cargo Variable	\$/kWh	10,322
4-T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	2847,495
Cargo Variable	\$/kWh	29,870
5- T1 EP ENTIDADES BIEN PÚBLICAS		
Cargo Fijo	\$/mes	521,045
Cargo Variable	\$/kWh	4,958
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO	155	
Cargo Fijo	\$/mes	2847,495
Cargo Variable	\$/kWh	24,973
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kVVh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS	- Mayores a 10 hasta 50 kW	
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		
Cargo Fijo	\$/kW-mes	2847,341
Consumo	\$/kWh	12,905
T3 - TARIFA GRANDES DEM	IANDAS (mayores a 50 kW)	
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS e		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	4273,270
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	701,071
Consumo Total	\$/kWh	8,644

### **ANEXO I**

## CUADRO TARIFARIO (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMAN	DAS en Baja Tensión (mayores a 300	kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	4273,270
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	1463,079
Consumo Total	\$/kWh	15,017
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMAN	NDAS en Media Tensión (mayores a 5	i0 hasta 300 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	1355,721
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	419,420
Consumo Total	\$/kWh	9,839
12- T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMAN	NDAS en Media Tensión (mayores a 3	00 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	1355,721
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	875,296
Consumo Total	\$/kWh	17,768
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚ	JBLICO Baja Tensión	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	4273,270
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	701,071
Consumo Total	\$/kWh	9,803
14- T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS P	ÚBLICOS Maja Tensión	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	1355,721
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	419,420
Consumo Total	\$/kWh	12,821
T-AP ALL	UMBRADO PÚBLICO	
15- T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO	4,000	
Consumo Total	\$/kWh	14,277
T-PE US	UARIOS DE PEAJES	
16 – PEAJE – TARIFA MEDIANAS DEMANDA	AS en Baja Tensión (de 30 kW hasta 5	0 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	2559,789
Consumo Total	\$/kWh	4,049

## ANEXO I

## CUADRO TARIFARIO (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMAI	NDAS en Baja Tensión (mayores a 300	kW)
go por rotoricia iviax.	\$/kW-mes	
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	4273,270
Consumo Total	\$/kWh	1463,079 15,017
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMA	NDAC - NO III	
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMA Cargo por Potencia Máx.	NDAS en Media Tensión (mayores a 5	0 hasta 300 kW)
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	1355,721
Consumo Total	\$/kW-mes	419,420
Total	\$/kWh	9,839
12- T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMAI	NDAS en Media Tensión (mayors a se	
- "9° Po. 1 Otoricia Iviax.	Call media rension (mayores a 30	
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	1355,721
Consumo Total	\$/kW-mes	875,296
Name of the State of the	\$/kWh	17,768
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PU	JBLICO Baja Tensión	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	4070 070
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	4273,270
Consumo Total	\$/kWh	701,071 9,803
14- T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS P	ÚBLICOS Meio Tamaria	0,000
Cargo por Potencia Máx.		
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	1355,721
Consumo Total	\$/kW-mes	419,420
	\$/kWh	12,821
T-AP ALL	JMBRADO PÚBLICO	
15- T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		
Consumo Total	\$/kWh	2.7.2==
	ψ/KV411	14,277
T-PE USL	JARIOS DE PEAJES	
6 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDA	S en Baja Tensión (de 30 kW hasta 50 l	kW)
ango por rotericia iviax.	\$/kW-mes	
Consumo Total	\$/kWh	2559,789 4,049
		4,048

**ANEXO II** 

# **ARANCELES FEBRERO 2023**

****		_	MONOFÁSICO	٥					
Concepto							TRIFÁSICO	SICO	
			I Ipo de conexión	ón			Tipo de consta	- Aircono	
	Normal	Coaxil	Gabinete	0	100		DD Odi-	Oriexion	
Cambio de Domicilio	7 500 41				MOD	Normal	Gabinete	PLC	GSM
Retiro / Conexión de Medidor	71,626.2	2.523,17	2.523,17	2.523,17	2.523 17	5 DAR 24	10000		
IODIDAIN ON TOWN	1 261 58	1 261 50	1 000		100	40,040.0	5.046,34	5.046,34	5 046 34
Derecho Conexión (*)	201	00,102.1	1.267,58	1.261,58	1.261,58	2.523.17	2 523 17	E 040 24	
Aviso de Corto	10.300,28	11.805,40	6.695.18	29 883 60	37 434 94		1000	40,040,0	5.046,34
	100 64	70007		20,000	40, 101.70	33.088,66	23.702,63	66.408 19	74 700 24
Suspensión por Deuda	0,66	199,61	199,61	199,61	199 61	100 64	4000		17.00.
	630.80	630.80	620.00			10,00	198,61	199,61	199.61
Rehabilitación Servicio Suspendido	0000	20,000	00,000	08'08'0	630,80	1.261,58	1.261.58	2 523 17	17 000
Cambio de Medidos	930,80	630,80	630.80	630.80	620.00	100,	201	4.020,11	2.523,17
oringio de Medidol por rotura o hurto	6.667.23	6 667 23	0000	20,000	00,000	1.261,58	1.261,58	2.523,17	2.523 17
Revisión de Medidor in Situ	0.000	0.000,423	0.067,23	29.883,69	37.131,34	5.409.65	5 409 65	66 400 40	10101
Recontracts Madia	3.026,21	3.026,21	3.026.21	3 026 24	20000		20,50	90.400, 19	74.709,21
reconnaste medidor en Laboratorio	5 046 34	10000		0.020.21	12,020.6	6.052,42	6.052,42	12.104,78	12 104 84
Adicional colocación Int. Termomágnetico	10,010	3.040,34	5.046,34	5.046,34	5.046,34	5.046,34 10.092.67	10 092 RZ		
Consulation	3.353,58						10,200.01	10.092,67	20.185,34
Adicionalcolocación int. Dif. Term.	4 391 60								

Página 1 de 2

# **ANEXO II**

# **ARANCELES FEBRERO 2023**

							T3			
		12				ļi				
							Tipo de conexion			
	F	Tipo de conexion						1	•	CCAA MIT
Concepto	lemail	D Id	GSM	> 50 a	> 100 kW Aérea	> 100 kW Subterránea	PLC BT	GSM BT	Ē	OSIGN MAN
						47.420.00	10.092.68	15.139.02	10.092,68	15.139,02
	10000	40 002 68	10.092.68	10.092,68	15.139,02	15.139,02	10:00=100		7 550 50	7 569 50
Cambio de Domicilio	5.040,54	10.035,00			7 569 51	7,569,51	5.046,34	7.569,50	00,800.7	20,000,1
Retiro / Conexión de Medidor	5.046,34	5.046,34	5.046,34	5.040,34	1.000,01	1 3	132,816.38	132,816.38 179.248,85 131.312,62		131.312,62
(*) Opinion (*)	56 048 71	132.816,38	196.599,64	196.599,64	196.599,64 179.246,65	140.910,01	100 64	100 61	199.61	199,61
Derecho Collexion ( )				109 61	199,61	199,61	188'01	100,001		1
Aviso de Corte	199,61	199,61	0,881			3 784 75	2.523,17	3.784,75	3.784,75	3.784,75
Spinot Position	2 523.17	2.523,17	2.523,17	2.523,17	1	7		3 784 75	3.784.75	3.784,75
Suspension por Deada		1	0 503 17	2 523.17	3.784,75	3.784,75	7.523,17			20,040,60
Rehabilitación Servicio Suspendido	2.523,17	2.523,17	+				20 424 90 132.816,38	179.248,85	20.424,90	20.424,90 131.312,02
O Medidor por rotura o hurto	19 163.32	132.816,38	196.599,64	20.493,60		1	10 104 04	24 209 66	24.209,66	24.209,66
Campio de Medico: por como		1	12 104 84	12.104,78	24.209,66	24.209,66	12.104.04	- 3		1
Revisión de Medidor in Situ	12.104,84	12.104.04		_	40 370 72	40.370.72	20.185,34	40.370,72	40.370,72	
Recontraste Medidor en Laboratorio	20.185,34	20.185,34	20.185,34	10.092,07						

Página 2 de 2

## **ANEXO III**

## CUADRO TARIFARIO GD (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEM	ANDAS (hasta 10 kW)	
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	8,466
1.2 - TI-R1 N2 RESIDENCIAL – NIVEL 2		
Cargo fijo	<b>C</b> /m o n	
Cargo Variable	\$/mes	0,000
	\$/kWh	3,942
1.3 - TI-R1 N3 RESIDENCIAL – NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
	Ψ/ΚΥΥΙΙ	3,942
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
- 2	4/KAAII	8,466
2.2 - TI-R2 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	0.000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
0.0 TI Do 110		3,942
2.3 - TI-R2 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	0.000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
0 -11-0		3,942
3 - TI-R3 RESIDENCIAL mayor a 400 kWh		
3.1 - TI-R3 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	0.000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000 8,466
	V-64-0-0000 01/07/19	0,400

# ANEXO III CUADRO TARIFARIO GD (1º de febrero de 2023)

Categoría	Unidad	Valores
3.2 - TI-R3 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2		valules
Cargo fijo	\$/mes	
Cargo Variable	2-40 District College	0,000
	\$/kWh	3,942
3.3 - TI-R3 N3 RESIDENCIAL – NIVEL 3	32	
Cargo fijo	Ø (m	
Cargo Variable	\$/mes	0,000
	\$/kWh	8,466
4 - T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo		
Cargo Variable	\$/mes	0,000
	\$/kWh	8,875
5- T1 EP ENTIDADES BIEN PÚBLICAS		
Cargo Fijo		
Cargo Variable	\$/mes	0,000
■ 0 0000 52 mm 5 c. m	\$/kWh	3,942
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		
Cargo Fijo		
Cargo Variable	\$/mes	0,000
. ■ 1902 Strongestring	\$/kWh	3,978
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo		
Cargo Variable	\$/mes	0,000
Concession Bullions	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS	6 - Mayores a 10 hasta 50 kW	
- T2MD - MEDIANAS DEMANDAS	, and a remote on KIV	
Cargo Fijo	and the	
Consumo	\$/kW-mes	0,000
Taking Transaction	\$/kWh	8,857

### **ANEXO III**

## CUADRO TARIFARIO GD (1º de enero de 2023)

Valores	Unidad	Categoría
	NDAS (mayores a 50 kW)	T3 - TARIFA GRANDES DEMA
	Baja Tensión (hasta 300 kW)	9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Máx.
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Pico
8,027	\$/kWh	Consumo Total
	Baja Tensión (mayores a 300 kW)	10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMANDAS en
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Máx.
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Pico
13,684	\$/kWh	Consumo Total
a 300 kW)	Media Tensión (mayores a 50 ha	11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMANDAS en
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Máx.
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Pico
7,671	\$/kWh	Consumo Total
	Media Tensión (mayores a 300 kV	12-T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Máx.
0,000	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Pico
13,076	\$/kWh	Consumo Total
	\$/kW-mes	Cargo por Potencia Pico