

DECRETO Nº . 0343 . NEUQUÉN, 22 MAR 2024

VISTO:

El Expediente OE Nº 825-C-2024 y la Ordenanza N° 14178;

У

CONSIDERANDO:

Que mediante la Ordenanza Nº 14178, se aprobó el Contrato de Concesión del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la Ciudad de Neuquén suscripto con la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Ltda. –CALF–, que como Anexo I forma parte de la mencionada Ordenanza, aprobándose asimismo los Subanexos I, II, III y IV de la misma;

Que el Subanexo III regula el Régimen Tarifario, Cuadro Tarifario Inicial y Procedimiento para su Recálculo, estableciendo en su Capítulo III el procedimiento para el recálculo de los parámetros del cuadro tarifario inicial y las posibles actualizaciones de las tarifas ante las variaciones en los costos;

Que en tal sentido, el artículo 13°) del mencionado Subanexo III de la Ordenanza N° 14178, modificado por el artículo 6°) de la Ordenanza N° 14545, regula la posibilidad de actualización de las tarifas, tanto frente a las variaciones del costo de abastecimiento y costo laboral, como así también ante las variaciones de otros conceptos del Valor Agregado de Distribución –VAD–;

Que al respecto, el inciso b) del referido artículo 13°) prevé la posibilidad de actualizar el mencionado cuadro tarifario en el caso de variación de otros conceptos del Valor Agregado de Distribución –VAD- no referidos a costos laborales, como pueden ser costos de operación y mantenimiento, que impliquen una variación mayor del cinco por ciento (5%) de la tarifa media, o los costos de los aranceles, cuando superen el veinticinco por ciento (25%) del valor vigente, estableciendo el procedimiento que la distribuidora debe seguir para ello;

Que en virtud de ello, la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada –CALF–, solicitó a la Dirección General de Gestión del Servicio Eléctrico, dependiente de la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera a través de la nota de fecha 26 de enero de 2024, la revisión de los otros costos incluidos en el Valor Agregado de Distribución, atento haberse producido incrementos superiores al cinco por ciento (5%) del valor de la tarifa media, acompañando la información relativa al análisis de dicho Valor Agregado de Distribución;

Que mediante nota de fecha 14 de marzo de 2024, la Dirección General de Gestión del Servicio Eléctrico de la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados informó, que habiéndose realizado el correspondiente análisis sobre la base de los datos aportados por la distribuidora CALF, el incremento resultante de la tarifa media de energía en función del

Dra MARY LICENNA JUNAS AGUILAR Courdinadors of Despacho y Legales Cubscrataria Egal y Técnica Secretaria Egobielno y Coordinación MUNICI ALIDAD DE NEUQUEN



incremento de los otros costos del Valor Agregado de Distribución es de un nueve con ochenta y uno por ciento (9,81%), respecto de la tarifa media correspondiente al cuadro tarifario vigente, superando el cinco por ciento (5%), establecido por el inciso b) del citado artículo 13°);

Que a su vez, afirmó que en relación al cuadro de aranceles, resulta de aplicación lo dispuesto en el artículo 10°), inciso 4 del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado por la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, el cual dispone que los valores del cuadro de aranceles serán actualizados en igual porcentaje y en cada oportunidad en que se incremente el Valor Agregado de Distribución;

Que por ello, esa Dirección General concluyó que corresponde aprobar un nuevo cuadro tarifario, que deberá regir a partir de su aprobación y publicación por parte de la distribuidora por tres días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web, importando un incremento de la tarifa media de un nueve con ochenta y uno por ciento (9,81%);

Que resulta pertinente que el nuevo cuadro tarifario contenga los incrementos correspondientes según los nuevos costos mencionados, a fin de mantener equilibrada la ecuación económica de la distribuidora, lo que redundará en un mejor servicio para los vecinos y vecinas de la ciudad de Neuquén;

Que para la entrada en vigencia del nuevo cuadro tarifario, conforme lo dispuesto en el artículo 13°), inciso b) del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado mediante la Ordenanza N° 14178, se requiere que el mismo sea aprobado por el Órgano Ejecutivo Municipal, debiendo remitirlo al Concejo Deliberante para su conocimiento;

Que tomó intervención el Secretario de Gobierno y Coordinación a cargo de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera;

Que mediante Dictamen N° 6/2024, se expidió la Dirección de Asuntos Legales de la Dirección General de Gestión del Servicio Eléctrico dependiente de la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados, concluyendo que no existen objeciones legales que formular al respecto;

Que en igual sentido se manifestó la Dirección Municipal de Asuntos Legales de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, mediante el Dictamen N° 056/2024;

Que a través del Informe N° 56, tomó intervención la Dirección General de Auditoría Interna, dependiente de la Contaduría Municipal, no realizando observaciones al respecto y manifestando, en ese sentido, no encontrar desvíos en los cálculos agregados en las actuaciones;

Que, asimismo, la Dirección Municipal de Asuntos Jurídicos, mediante Dictamen N° 266/2024, expresó no tener observaciones legales que formular en relación con lo tramitado;





Que en consecuencia corresponde la emisión de la presente norma legal, aprobando los Cuadros Tarifarios y el Cuadro de Aranceles que regirá para la Distribuidora CALF;

Que en virtud del Decreto N° 0242/2024, el Secretario de Gobierno y Coordinación se encuentra a cargo de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera;

Que corresponde emitir la presente norma legal;

Por ello:

EL INTENDENTE MUNICIPAL DE LA CIUDAD DE NEUQUÉN DE CRETA:

Artículo 1°) APRUÉBASE el Cuadro Tarifario a aplicar por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada –CALF-, en el marco del Contrato de Concesión del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la Ciudad de Neuquén, aprobado mediante la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, que como ANEXO I forma parte integrante de la presente norma legal, que regirá para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y de la publicación por parte de por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -CALF- por tres días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 2°) APRUÉBASE el Cuadro de Aranceles a aplicar por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -CALF-, en el marco del Contrato de Concesión del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la Ciudad de Neuquén, Concesión para la Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la Ciudad de Neuquén aprobado mediante la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, que como ANEXO II forma parte integrante de la presente norma legal, que regirá para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y de la publicación por parte de la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -CALF- por tres días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 3°) APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Usuarios Generadores, a aplicar por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -CALF-, en el marco del Contrato de Concesión del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la Ciudad de Neuquén, aprobado mediante la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, que como ANEXO III forma parte integrante de la presente norma legal, que regirá para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y de la publicación por parte de por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de



Neuquén Limitada -CALF- por tres días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 4°) INSTRÚYASE a la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -CALF- a dar cumplimiento con las publicaciones previstas en el artículo 13°) del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado mediante la Ordenanza N° 14178, modificado por el artículo 6°) de la Ordenanza N° 14545.

Artículo 5°) COMUNÍQUESE, a través del área competente de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, el presente Decreto al Concejo Deliberante de la ciudad de Neuquén y a la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios Ltda. -CALF-.

Artículo 6°) El presente Decreto tendrá vigencia a partir del día de su publicación en el Boletín Oficial Municipal.

Artículo 7°) El presente Decreto será refrendado por el Secretario de Gobierno y Coordinación a cargo de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera.

Artículo 8°) Regístrese, publíquese, cúmplase de conformidad, dese a la Dirección Centro de Documentación e Información y, oportunamente, archívese.

ES COPIA

FDO.) GAIDO HURTADO.

Dra MANIALUJANA JONAS AGUILAR Coprdinados de Dyspacho y Legales Subtración de de Propacho y Coordinación Secretaria de Gourarno y Coordinación MUNICIPALIDAINDE NEUQUEN



Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMAN	IDAS (hasta 10 kW)	
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1	,	
Cargo fijo	\$/mes	5494,491
Cargo Variable	\$/kWh	70,150
1.2 - TI-R1 N2 RESIDENCIAL – NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	5494,491
Cargo Variable	\$/kWh	11,795
1.3 - TI-R1 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	5494,491
Cargo Variable	\$/kWh	12,721
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1	0 (10988,983
Cargo fijo	\$/mes	70,150
Cargo Variable	\$/kWh	70,100
2.2 - TI-R2 N2 RESIDENCIAL — NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	10988,983
Cargo Variable	\$/kVVh	11,795
2.3 - TI-R2 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3		
Cargo fijo	\$/mes	10988,983
Cargo Variable	\$/kVVh	12,721
3 - TI-R3 RESIDENCIAL mayor a 400 kWh		



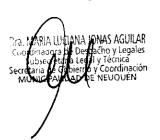


Categoría	Unidad	Valores
3.1 - TI-R3 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	16483,474
Cargo Variable	\$/kWh	70,150
3.2 - TI-R3 N2 RESIDENCIAL — NIVEL 2	_	
Cargo fijo	\$/mes	16483,474
Cargo Variable	\$/kWh	11,795
3.3 - TI-R3 N3 RESIDENCIAL NIVEL 3	_	
Cargo fijo	\$/mes	16483,474
Cargo Variable	\$/kWh	70,150
4 - T1 G USO GENERAL	_	
Cargo Fijo	\$/mes	16157,985
Cargo Variable	\$/kWh	173,597
5- T1 EP ENTIDADES BIEN PÚBLICAS		
Cargo Fijo	\$/mes	2747,246
Cargo Variable	\$/kWh	7,305
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		44740 470
Cargo Fijo	\$/mes	14749,179 113,592
Cargo Variable	\$/kWh	113,392
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES	١	0,000
Cargo Fijo	\$/mes	
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Ma	ayores a 10 hasta 50 kW	
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		





~~~	<u> </u>	
Categoría	Unidad	Valores
	\$/kW-mes	17638,434
Cargo Fijo	\$/kWh	75,242
Consumo		
	S DEMANDAS (mayores a 50 kW)	
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMAN	DAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	22020,217
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	9666,926
Consumo Total	\$/kVVh	51,985
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMAN	DAS en Baja Tensión (mayores a 300	kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	22020,217
Cargo por Potencia Max. Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	9666,926
Consumo Total	\$/kWh	55,762
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMAN Cargo por Potencia Máx.	NDAS en Media Tensión (mayores a 5 \$/kW-mes	1241,130
Cargo por Potencia Max. Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	5783,295
Consumo Total	\$/kWh	58,001
12- T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMAI	NDAS en Medla Tensión (mayores a 3	800 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	/241,/30
Cargo por Potencia Max. Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	5783,295
Consumo Total	\$/kWh	71,309
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS P	ÚBLICO Baja Tensión	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	22826,217
Cargo por Potencia Max. Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	9666,926
Consumo Total	\$/kWh	55,762
14- T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS F	PÚBLICOS Maja Tensión	-044-55
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	7241,75





ANEXO I CUADRO TARIFARIO

Catamonio	Unidad	Valores
Categoría Pies	\$/kW-mes	5783,295
Cargo por Potencia Pico Consumo Total	\$/kVVh	71,309
Consumo Total		
T-AP ALUMBRAD	O PÚBLICO	
15- T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		00.044
Consumo Total.	\$/kWh	92,311
T-PE USUARIOS	DE PEAJES	
16 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDAS en Ba	aja Tensión (de 30 kW hasta 5	0 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	13073,440
Consumo Total	\$/kWh	21,346
Cargo por Potencia Máx. Consumo Total	\$/kWh	3,252
18 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Ba	nja Tensión (mayores a 300 kV	V)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	22020,217
Consumo Total	\$/kWh	7,028
19 – PEAJE – TARIFA GRANDES DEMANDAS en Mo	edia Tensión (de 50 kW hasta	300 kW)
	\$/kW-mes	1241,100
Cargo por Potencia Máx. Consumo Total	\$/kWh	11,434
		LIAN
20 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Me	edia Tension (mayores a 300	7241,758
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes \$/kWh	24,742
Consumo Total	Φ/KVV11	



Consumo Total

COADIN)	The state of the s
Categoría	Unidad	Valores
T-LS TARIFA PARA LOTI	EOS SOCIALES SIN REGULARIZA	R
21 - TLS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES	S SIN REGULARIZAR	
Consumo Total	\$/kWh	1,422
Aporte de Capitalización		
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS		\$ / suministro
T2 y T3	4031,75	\$ / kW contratada
Tasa de Ajumbrado Público	2000 47	\$ / suministro
T1, T2 y T3	2999,47	\$7SUITINIISUU
Cánon Municipal	2217 78	\$ / suministro
T1		\$ / suministro
T2		\$ / suministro
T3		
Fondo Municipal	389.53	\$ / suministro
T1	_ ·	\$ / suministro
T2 T3	54302,04	\$ / suministro
MARIA (UCIAMUONA) AGUILAR dinadora de ly parin y legales ubsecretaria Acida Tipolica ania de Gordinarión NICIPALIDAD DE NEWOUEN	DEL NEUDINA DEL NE	



ANEXO I

ARANCELES

		2	MONOFÁSICO				TRIF/	TRIFÁSICO	
Concepto		<u>‡</u> 	Tipo de conexión	ón			Tipo de	Tipo de conexión	
	Normal	Coaxil	Gabinete	PLC	GSM	Normal	Gabinete	PLC	GSM
Cambio de Domicilio	13.303,56	13.303,56	13.303,56	13.303,56	13.303,56	26.607,13	26.607,13	26.607,13	26.607,13
Retiro / Conexión de Medidor	6.651,78	6.651,78	6.651,78	6.651,78	6.651,78	13.303,56	13.303,56	26.607,13	26.607,13
Derecho Conexión (*)	54.308,87	62.244,71	35.300,78	157.563,65	35.300,78 157.563,65 195.777,37	174.462,08	174.462,08 124.973,63	350.141,45	393.909,14
Aviso de Corte	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48
Suspensión por Deuda	3.325,92	3.325,92	3.325,92	3.325,92	3.325,92	6.651,78	6.651,78	13.303,56	13.303,56
Rehabilitación Servicio Suspendido	3.325,92	3.325,92	3.325,92	3.325,92	3.325,92	6.651,78	6.651,78	13.303,56	13.303,56
Cambio de Medidor por rotura o hurto	35.153,42	35.153,42	35.153,42	157.563,65	35.153,42 157.563,65 195.777,37	28.522,70	28.522,70	350.141,45	393.909,14
Revisión de Medidor in Situ	15.955,89	15.955,89	15.955,89	15.955,89	15.955,89	31.911,77	31.911,77	63.823,24	63.823,54
Recontraste Medidor en Laboratorio	26.607,13	26.607,13	26.607,13	26.607,13	26.607,13	53.214,26	53.214,26	53.214,26	106.428,51
Adicional colocación Int. Termomágnetico	17.681,96								
Adicional colocación int. Dif. Term.	23.154,98								

ágina 1 de 2



ANEXO II ARANCELES

		T2					Т3			
	-	Tipo de conexión	Ē			ηŢ	Tipo de conexión		:	
ordeougo	Normal	PLC	GSM	> 50 a 100 kW	> 100 kW Aérea	> 100 kW Subterránea	PLCBT	GSMBT	MT	GSM MT
Cambio de Domicilio	26.607,13	53.214,32	53.214,32	53.214,32	79.821,45	79.821,45	53.214,32	79.821,45	53.214,32	79.821,45
Retiro / Conexión de Medidor	26.607,13	26.607,13	26.607,13	26.607,13	39.910,75	39.910,75	26.607,13	39.910,69	39.910,69	39.910,69
Derecho Conexión (*)	295.520,41	700.282,91	1.036.584,23	1.036.584,23	945.101,09	785.458,20	700.282,91	945.101,09	692.354,26	692.354,26
Aviso de Corte	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48	1.052,48
Suspensión por Deuda	13.303,56	13.303,56	13.303,56	13.303,56	19.955,35	19.955,35	13.303,56	19.955,35	19.955,35	19.955,35
Rehabilitación Servicio Suspendido	13.303,56	13.303,56	13.303,56	13.303,56	19.955,35	19.955,35	13.303,56	19.955,35	19.955,35	19.955,35
Cambio de Medidor por rotura o hurto	101.039,84	700.282,91	1.036.584,23	108.053,83	107.691,62	107.691,62	700.282,91	945.101,09	107.691,62	692.354,26
Revisión de Medidor in Situ	63.823,54	63.823,54	63.823,54	63.823,24	127.646,96	127.646,96	63.823,54	127.646,96	127.646,96	127.646,96
Recontraste Medidor en Laboratorio	106.428,51	106.428,51	106.428,51	53.214,26	212.857,21	212.857,21	106.428,51	212.857,21	212.857,21	212.857,21









Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMAI	NDAS (hasta 10 kW)	
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		0.000
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	54,020
1.2 - TI-R1 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2	-	
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kVVh	4,415
1.3 - TI-R1 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3	-	
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	5,341
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		0.000
Cargo fijo	\$/mes	0,000 54,020
Cargo Variable	\$/kWh	54,020
2.2 - TI-R2 N2 RESIDENCIAL - NIVEL 2	_	
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	4,415
2.3 - TI-R2 N3 RESIDENCIAL - NIVEL 3	-	
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	5,341
3 - TI-R3 RESIDENCIAL mayor a 400 kWh		

Dra. MARIA LUCIANA JONNS AGUILAR Coordinadord de Despacilo y Legales Subsecretivia Jegal y Jécnica Secretaria de Abbierno y Coordinación MUNICIPALIDAD DE NEVOUEN



Categoría	Unidad	Valores
3.1 - TI-R3 N1 RESIDENCIAL - NIVEL 1		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	54,020
3.2 - TI-R3 N2 RESIDENCIAL – NIVEL 2		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	4,415
3.3 - TI-R3 N3 RESIDENCIAL – NIVEL 3	_	
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	54,020
4 - T1 G USO GENERAL	_	
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	54,089
5-T1 EP ENTIDADES BIEN PÚBLICAS	_	
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$ /k W h	4,415
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO	-	
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	4,451
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES	_	
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Ma	ayores a 10 hasta 50 kW	





ANEXO III CUADRO TARIFARIO GD



- -		7. Talkholic outpers.
Categoría	Unidad	Valores
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS	C/IAN/ man	0,000
Cargo Fijo Consumo	\$/kW-mes \$/kWh	53,896

Dra. MÁRIA LUZANA JOHAS AGUILAR Coordinadors de Lespatho y Legales Sub-espatra Lagay Técnica Secretaria de Cobierno y Coordinación MUNICIPALIDA DE NEUGERN



•		、大学(C) *** *** *** *** *** *** *** *** *** *
Categoría	Unidad	Valores
T3 - TARIFA GRANDI	ES DEMANDAS (mayores a 50 kW)	
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMAN	DAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	48,733
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMAN	DAS en Baja Tensión (mayores a 300	kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	48,733
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMAI	NDAS en Media Tensión (mayores a 5	0 hasta 300 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	46,567
12-T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMAI	NDAS en Media Tensión (mayores a 3	00 kW)
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	46,567
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PU	JBLICO Baja Tensión	
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	48,733

14- T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS Media Tensión



ANEXO III CUADRO TARIFARIO GD

Categoría	Unidad	Valores
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	46,567

Dra, MARIA LUCIANA JONAS AGUILAR Coordindora de Despacho y Legales Subsecretaria Legal y Técnica Secretaria de Gobierro y Coordinación MUNICIPALIDAD DE NEUOLEN

