BOLETIN OFICIAL Y JUDICIAL

PROVINCIA DE CATAMARCA

República Argentina

SUPLEMENTO ESPECIAL DEL BOL. OFIC. N° 62/2022

BOLETIN OFICIAL XCVII	BOLETIN JUDICIAL LXXXIV	N° 62	Viernes 05 de Agosto de 2022

GOBERNADOR:

Lic. Raúl Alejandro Jalil

Vicegobernador:	*Ministro de Industria, Comercio y Empleo:*
Ing. Civil Rubén Roberto Dusso	**Lic. Lisandro Alvarez**
Ministra de Trabajo, Planificación y Recursos Humanos:	*Ministro de Inclusión Digital y Sistemas Productivos:*
CPN. Verónica Edith Soria	***Dr. Dalmacio Enrique Mera***
Ministro de Gobierno, Justicia y Derechos Humanos:	*Ministro de Agua, Energía y Medio Ambiente:*
a/c Dra. Fabiola de los Angeles Segura	***Ing. Alberto Alcides Kozicki***
Ministro de Infraestructura y Obras Civiles:	*Ministro de Minería:*
Ing. Eduardo Alejandro Niederle	***Ing. Marcelo Adrián Murúa Palacio***
Ministra de Economía:	*Ministra de Seguridad:*
Lic. Alejandra Nazareno	***Dra. Fabiola de los Angeles Segura***
Ministro de Vivienda y Urbanización:	*Ministro de Cultura, Turismo y Deporte:*
Dr. Fidel Sáenz	**Sr. Roberto Brunello**
Ministra de Salud:	*Ministro de Ciencia e Innovación Tecnológica:*
Dra. María Manuela Avila	***Lic. Manuel Isauro Molina***
Ministro de Desarrollo Social:	*Ministro de Integración Regional, Logística y Transporte:*
Sr. Ramón Juan Carlos Rojas	***Ing. Luis Raúl Chico***
Ministra de Educación:	*Secretario de Estado de Gabinete:*
Dra. Andrea Melanie Centurión	***Sr. Guillermo Eduardo Alberto Dalla Lasta***

Advertencia: Los documentos oficiales publicados en el Boletín Oficial de la Provincia serán tenidos por auténticos y obligatorios por el solo hecho de la publicación. Ningún funcionario o empleado de la Provincia podrá alegar ignorancia de una Ley, Decreto o Resolución oficiales, publicados en el Boletín Oficial aunque no haya recibido comunicación de práctica (Dcto. del 23 de Agosto de 1933).

Directora:
Dra. María de los Angeles Regina

Dirección Boletín Oficial e Imprenta
Sarmiento 1120 - Tel. (383) 4437530
e-mail: **boletinoficial@catamarca.gov.ar**

Publicación Martes y Viernes
Decreto Nº 212/1943

S U M A R I O

RESOLUCIONES DE ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS **PAGINAS**

PUBLICACION ADELANTADA

EN.RE. N° 89 – APRUEBANSE LOS VALORES DEL CUADRO TARIFARIO PARA EL TRIMESTRE COMPRENDIDO ENTRE EL 1° DE AGOSTO AL 31 DE OCTUBRE 2022, A APLICAR A LA EMPRESA ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. 3035/3054

Advertencia: Las publicaciones en extenso de los Actos Administrativos y Legales del Poder Ejecutivo que aparecen en el Boletín Oficial y Judicial de la Provincia son de transcripción exacta a su texto original.

LA DIRECCION

RESOLUCIONES DE ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS

PUBLICACION ADELANTADA

Resolución EN.RE. Nº 89

APRUEBANSE LOS VALORES DEL CUADRO TARIFARIO PARA EL TRIMESTRE COMPRENDIDO ENTRE EL 1° DE AGOSTO AL 31 DE OCTUBRE 2022, A APLICAR A LA EMPRESA ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M.

San Fernando del Valle de Catamarca, 04 de Agosto de 2022.

VISTO:

El Expte. EX-2022-01364752-CAT-GC# ECSAPEM, la Ley 4836; y

CONSIDERANDO:

Que con fecha 01/08/22, en Informe Externo IF-2022-01364807-CAT-ECSAPEM (orden 02), ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. solicita a este Ente la aprobación del cuadro tarifario para el trimestre Agosto-Octubre/22, con los costos estacionales de abastecimiento sancionados por la RESOL-2022-605-APN-SE#MEC de fecha 28/07/2022 publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina el día 28/07/2022, los cuales están determinados en el Anexo I (IF-2022-76326274-APN-DNRYDSE# MEC)) para los precios subsidiados y en el Anexo III (IF-2022-76333854-APN-DNRYDSE#MEC) para los precios no subsidiados, correspondiente a la Reprogramación Estacional de Invierno definitiva correspondiente al periodo 1º de AGOSTO de 2022 al 31 de OCTUBRE de 2022, que reflejen los costos estacionales de abastecimiento del Mercado Eléctrico Mayorista, los Documentos de Transacciones Económicas Mayo, Junio y Julio del corriente año, como asimismo la aprobación de valores y procedimientos establecidos en Resolución En. Re. Nº 001/2022 para la determinación de la tarifa para Generación Distribuida.

Que mediante la citada Resolución, la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico de la Nación, aprueba la Programación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), elevada por CAMMESA mediante Nota N° P-53363-1 de fecha 22 de julio de 2022 (IF-2022-76201483-APN-SE#MEC), correspondiente al periodo comprendido entre el 1º de agosto y el 31 de octubre de 2022.

Que a su vez, la Ley Nº 27424, RÉGIMEN DE FOMENTO A LA GENERACIÓN DISTRIBUIDA DE ENERGÍA RENOVABLE INTEGRADA A LA RED ELÉCTRICA PÚBLICA, establece en el art. 12 estipula que: «Cada distribuidor efectuará el cálculo de compensación y administrará la remuneración por la energía inyectada a la red producto de la generación distribuida de energía eléctrica a partir de fuentes renovables bajo el modelo de balance neto de facturación en base a los siguientes lineamientos: … El distribuidor no podrá añadir ningún tipo de cargo adicional por mantenimiento de red, peaje de acceso, respaldo eléctrico o cualquier otro concepto asociado a la instalación de equipos de generación distribuida.». Mediante Ley Nº 5572, la Provincia de Catamarca adhiere a la Ley Nacional N° 27.424.

Que en virtud de ello, mediante Resolución En.Re. Nº 001/22, este organismo aprueba valores y el PROCEDIMIENTO PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS CARGOS TARIFARIOS PARA GENERACIÓN DISTRIBUIDA, destinado a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica de la Provincia.

Que los precios establecidos en la RESOL-2022-605-APN-SE#MEC se encuentran subsidiados por el Estado Nacional de acuerdo a cada segmento de demanda, por lo cual determina: «ARTICULO 8º.-Establécese, para el período comprendido entre el 1° de agosto y el 31 de octubre de 2022, los Precios Sin Subsidio contenidos en el Anexo III (IF-2022-76333854-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida; para que las distribuidoras de jurisdicción federal, expresen en las facturas de sus usuarios el monto del subsidio correspondiente, el que deberá ser identificado como «Subsidio Estado Nacional», como así también, para los prestadores del servicio público de distribución de las provincias que adhieran a lo establecido en el Artículo 8° de la Resolución N° 748 de fecha 3 de agosto de 2021 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA.»

Que con fecha 03/08/22 la Dirección de Tarifas y Costos de este Ente emite el IF-2022-01389609-CAT-ENRE, donde señala que habiendo realizado el control de su competencia expresa: «…Del control aplicado sobre los cálculos de los Cuadros Tarifarios remitidos por la Concesionaria, se informa:

1. Al día de la fecha efectivamente, no se encuentran publicados por CAMMESA los Documentos Transacción económica (DTE) correspondientes al periodo julio 2022, por lo cual, para la determinación de los valores tarifarios a aplicar en el periodo analizado, corresponde que se utilicen los valores publicados para los DTE de mayo y junio 2022.

2. La Concesionaria, toma erróneamente el valor del Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en hora pico para GUDI >=300 kW = $13,424, siendo el valor correcto y establecido por la Secretaria de Energía en dicho tramo horario = $13,434. Estogenera diferencias entre los valores de energía para usuarios GUDI >=300 Kw, calculados por la ECSAPEM y los determinados por esta Dirección.

3. En la determinación del precio de la energía por tramo Horario, la Concesionaria aplica para la variable EGA (energía total generada en sistema aislado por la Distribución) y para la variable $CVGT (Costos variables de Generación dispersa y expansión del transporte), valores diferentes a los que se utilizaron para determinar los valores de energía aprobados por Res. En.Re. Nº 064/22 correspondientes al periodo 1º de junio al 31 de julio 2022, para lo cual adjunta la documentación respaldatoria al Informe IF-2022-01364807-CAT-ECSAPEM.

Que finalmente, en el mismo informe la Dirección interviniente concluye: «Por todo lo anterior, desde esta Dirección de Tarifas y Costos se procedió a realizar las correcciones informadas en los puntos anteriores, efectuando la totalidad de cálculos y determinando así los valores que serán incluidos en el Cuadro Tarifario de precios con Susidio estado nacional y sin subsidio estado nacional para el trimestre agosto 2022- octubre 2022, conforme lo establecido y aprobado por Resolución En.Re. 008/18; como también los valores y procedimientos establecidos en la Resolución En.Re. Nº001/2022 para la determinación del Cuadro Tarifario para Generación Distribuida período agosto – 2022 – octubre 2022.»

Que el Art. 1° del Anexo I de la Resolución En.Re. 076/01 establece en el Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario: 1- Las variaciones de los precios mayoristas de la electricidad reconocidos y trasladables a tarifas son: a) Variaciones trimestrales del precio estacional a distribuidores calculado para el caso específico de Catamarca por el OED (CAMMESA o empresa en el futuro que la reemplace), de acuerdo a los Procedimientos definidos por la Secretaría de Energía y Minería

de la Nación (…)». De manera idéntica también obra en el Subanexo II del Contrato de Concesión.

Que el art. 38 de la Ley 4834 determina: «d) las tarifas estarán sujetas a los ajustes que permitan reflejar cualquier cambio en los costos de los transportistas y distribuidores que éstos no puedan controlar».

Que por ello, y teniendo en cuenta que la actualización de los valores tarifarios para el trimestre Agosto-Octubre/22, elevados por la Dirección de Tarifas y Costos, corresponde solamente a los precios del MEM, resulta viable la aprobación por parte de este organismo del cuadro tarifario para tal período, a fin de que sea aplicado a los usuarios a partir de su publicación y hasta la aprobación del próximo cuadro tarifario.

Que asimismo cabe recordar que, en virtud del artículo 1° de la Ley de Creación de la E.C. S.A.P.E.M., ésta se encuentra obligada a cumplir las prescripciones de la Ley 4834, la que es clara y categórica al respecto: «Los transportistas y distribuidores aplicarán estrictamente las tarifas aprobadas por el EN.RE.…» (Artículo 42).

Que según el Art. 4° de la Ley 4836: «…el EN.RE. tendrá las siguientes atribuciones y obligaciones: inc. 4) Establecer las bases y procedimientos para el cálculo de las tarifas de los contratos que otorguen concesiones a subtransmisores y distribuidores y controlar que las tarifas sean aplicadas de conformidad con las correspondientes concesiones y con las disposiciones de esta Ley, sus reglamentos y resoluciones del EN.RE.; inc. 5) Aprobar los cuadros tarifarios y precios de los servicios que presten los Concesionarios 6) Verificar que los concesionarios cumplan con el régimen tarifario vigente…».

Que la Ley 4834 en su artículo 36 estipula: «Los servicios suministrados por los transportistas o distribuidores serán ofrecidos a tarifa justas y razonables, las que se ajustarán a los siguientes principios: …b) Deberán tener en cuenta las diferencias razonables que existan en el costo económico entre los distintos tipos de servicio, considerando la forma de prestación, ubicación geográfica y cualquier otra característica que el EN.RE. califique como relevante».

Que en función de lo precedentemente expuesto y en atención a objetivos esenciales del En.Re., resulta procedente aprobar el cuadro tarifario resultante en virtud de las facultades otorgadas en el artículo 4° de la Ley Provincial N° 4836; debiendo además, instruir a la empresa a dar cumplimiento a lo establecido en el Art. 8° de RESOL-2022-605-APN-SE#MEC.

Que en IF-2022-01393572-CAT-ENREde fecha 04/08/22, obra dictamen legal en el cual se expresa que resulta viable la aprobación por parte del Ente de los cuadros tarifarios con y sin subsidio del Estado Nacional y para Generación Distribuida, correspondiente al período Agosto/ Octubre´22.

Que el Directorio del Ente Regulador de Servicios Públicos y Otras Concesiones está facultado para el dictado de la presente Resolución, en virtud a lo dispuesto en los artículos 3º, 4º incisos 1), 4), 5) y 32); 14º inciso 14) y demás concordantes de la Ley N° 4836.

Por ello;

EL DIRECTORIO DEL ENTE REGULADOR DE SERVICIOS PÚBLICOS Y OTRAS CONCESIONES RESUELVE:

ARTÍCULO 1º.- APROBAR los valores del Cuadro Tarifario para el trimestre comprendido entre 1° de Agosto de 2022 al 31 de Octubre de

2022 «Con Subsidio Nacional», contenidos en el ANEXO I que forma parte integrante de la presente Resolución, a aplicar por la empresa ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. a sus usuarios a partir de su publicación y hasta la aprobación de nuevos valores para el Cuadro Tarifario.

ARTÍCULO 2º.- APROBAR los valores del Cuadro Tarifario para el trimestre comprendido entre 1° de Agosto de 2022 al 31 de Octubre de 2022 «Sin Subsidio Nacional», contenidos en el ANEXO II que forma parte integrante de la presente Resolución, a aplicar por la empresa ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. a sus usuarios a partir de su publicación y hasta la aprobación de nuevos valores para el Cuadro Tarifario.

ARTÍCULO 3º.- APROBAR los valores del Cuadro Tarifario para el trimestre comprendido entre 1° de Agosto de 2022 al 31 de Octubre de 2022 PARA GENERACIÓN DISTRIBUIDA DE ENERGÍA RENOVABLE, contenidos en el ANEXO III que forma parte integrante de la presente Resolución, a aplicar por la empresa ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. a sus usuarios a partir de su publicación y hasta la aprobación de nuevos valores para el Cuadro Tarifario.

ARTÍCULO 4º.- INTRUÍR a ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M., para que incorpore en las facturas de sus usuarios el monto del subsidio correspondiente a los valores aprobados en el Anexo I de la presente, cuyo importe deberá ser identificado en un ítem aparte y bajo el concepto «Subsidio Estado Nacional», ello a los efectos del cumplimiento de lo establecido en el Artículo 8° de RESOL-2022-605-APN-SE#MEC.

ARTÍCULO 5º.- ORDENAR a ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M la publicación de

los Cuadros Tarifarios que se aprueba mediante la presente en, por lo menos, un (1) medio gráfico local de comunicación masiva y dentro de las cuarenta y ocho (48) hs. de notificada la presente.

ARTÍCULO 6º.- ESTABLECER que la vigencia del Cuadro Tarifario aprobado en el Artículo 1° de la presente, será a partir de su correcta y pertinente publicación en el Boletín Oficial de la Provincia o en un medio gráfico de comunicación local, lo que ocurra primero.

ARTÍCULO 7º.- Comuníquese al Ministerio de Economía de la Provincia y por su digno intermedio, al Poder Ejecutivo de la Provincia.

ARTÍCULO 8º.- Notifíquese a ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M.

ARTÍCULO 9º.- Comuníquese, publíquese, dése al Registro Oficial y archívese.

Dr. Augusto César Acuña
Presidente Directorio
Ente Regulador de Servicios
Públicos y Otras Concesiones

CPN. Rosa Mabel Sarquis
Vocal Directorio
Ente Regulador de Servicios
Públicos y Otras Concesiones

ANEXO I

CUADRO TARIFARIO 1º DE AGOSTO 2022 - 31 DE OCTUBRE 2022 - CON SUBSIDIO ESTADO NACIONAL

LOS VALORES INDICADOS CONSTITUYEN VALORES MÁXIMOS DENTRO DEL CUAL LA DISTRIBUIDORA FACTURARÁ A SUS USUARIOS, ESTABLECIDOS EN LA LEGISLACION VIGENTE.

TARIFA PEQUEÑAS DEMANDAS					
T1-R	**USO RESIDENCIAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	RESTO				
	Cargo fijo	$/MES	126,64	343,94	**470,58**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,1603	3,6458	**6,8061**
	ELECTRODEPENDIENTES	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	126,64	0,00	**126,64**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,1603	0,0000	**3,1603**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	160,42	1526,10	**1686,52**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,8772	5,0259	**8,9031**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh.	4,1139	5,5577	**9,6716**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por capacidad de Suministro Contratada	$/KW-MES	902,86	155,01	**1.057,87**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh	0,0000	4,1254	**4,1254**
	Cargo Fijo	$/MES	491,93	0,0000	**491,93**

TARIFA GRANDES DEMANDAS

T3	**GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS MENORES A 300 KW**							
	Nivel de Tensión de Suministro:		**Baja Tensión**			**Media Tensión**		
		UNIDAD	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	172,01	**1.526,48**	540,59	160,40	**700,99**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	5,2878	**5,2878**	0,0000	4,8059	**4,8059**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	5,0544	**5,0544**	0,0000	4,5937	**4,5937**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	4,8209	**4,8209**	0,0000	4,3816	**4,3816**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%						
T4	**RIEGO AGRÍCOLA CON CONSUMOS MENORES A 300 KW**							
	Nivel de Tensión de Suministro:		**Baja Tensión**			**Media Tensión**		
		UNIDAD	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico MEM	$/KW-MES	0,00	197,95	**197,95**	0,00	163,26	**163,26**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW-MES	1413,85	0,00	**1.413,85**	549,94	0,00	**549,94**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KW-MES	878,43	0,00	**878,43**	640,20	0,00	**640,20**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	7,3092	5,2878	**12,5970**	2,5261	4,8058	**7,3319**
	Período Horas Resto	$/KWh.	7,3092	5,0544	**12,3636**	2,5261	4,5937	**7,1198**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	7,3092	4,8210	**12,1302**	2,5261	4,3815	**6,9076**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,85	$/kVAR			0,01			
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,95	$/kVAR			0,01			

PE	PEAJE		Por Cap. de Suministro Cont. en Hs.Pico	Por Cap. de Suministro Cont. en Hs. F. de Pico	Cargo Fijo	Período Horas Punta	Período Horas Resto	Período Horas Valle Nocturno	
	T3BT <300Kw		1354,47	826,60	2489,65	0,7222	0,6903	0,6584	
	T3MT <300Kw		540,59	628,68	2554,37	0,2403	0,2297	0,2191	
	T3BT >300Kw		1354,47	826,60	2489,65	2,1778	2,1767	2,1757	
	T3MT >300Kw		540,59	628,68	2554,37	0,7246	0,7242	0,7239	
	T4BT		1413,85	878,43	2489,65	9,4871	9,4859	9,4850	
	T4MT		549,94	640,20	2554,37	3,2507	3,2503	3,2500	

Tarifa	SERVICIO DE REHABILITACION	UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL
	Por cada servicio interrumpido por f. de pago				
T1 - R	Residencial	$	219,44	0,00	**219,44**
T1 - G	General	$	1377,46	0,00	**1377,46**
T1 - AP	Alumbrado Público	$	1377,46	0,00	**1377,46**
T2	Medianas Demandas	$	3511,57	0,00	**3511,57**
T3	Grandes Demandas	$	3511,57	0,00	**3511,57**

CARGOS POR DERECHOS DE CONEXION	UNIDAD	TOTAL	MEM	TOTAL
Conexiones comunes por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	2636,04	0,00	**2636,04**
Subterráneas Monofásicas	$	6591,21	0,00	**6591,21**
Aéreas Trifásicas	$	5058,75	0,00	**5058,75**
Subterráneas Trifásicas	$	12695,76	0,00	**12695,76**
Conexiones especiales por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	6682,04	0,00	**6682,04**
Subterráneas Monofásicas	$	19220,30	0,00	**19220,30**
Aéreas Trifásicas	$	12359,38	0,00	**12359,38**
Subterráneas Trifásicas	$	23339,35	0,00	**23339,35**

TARIFA GRANDES DEMANDAS								
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	ORGANISMOS PUBLICOS SALUD / EDUCACION							
	Nivel de Tensión de Suministro:	Baja Tensión			Media Tensión			
		UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL	VAD	MEM	TOTAL
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	172,01	**1.526,48**	540,59	160,40	**700,99**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	5,5400	**5,5400**	0,0000	5,0351	**5,0351**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	5,3101	**5,3101**	0,0000	4,8261	**4,8261**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	5,0778	**5,0778**	0,0000	4,6150	**4,6150**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%					1,5	0,01
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	GENERALES							
	Nivel de Tensión de Suministro:	Baja Tensión			Media Tensión			
		UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL	VAD	MEM	TOTAL
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	543,81	**1.898,28**	540,59	507,11	**1.047,70**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	15,9454	**15,9454**	0,0000	14,4922	**14,4922**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	15,9372	**15,9372**	0,0000	14,4847	**14,4847**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	15,9302	**15,9302**	0,0000	14,4783	**14,4783**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%					1,5	0,01

T4	RIEGO AGRÍCOLACON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	Nivel de Tensión de Suministro:	**Baja Tensión**				**Media Tensión**		
		UNIDAD	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico MEM	$/KW-MES	0,00	625,82	**625,82**	0,00	516,13	**516,13**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW-MES	1413,85	0,00	**1.413,85**	549,94	0,00	**549,94**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exc	$/KW-MES	878,43	0,00	**878,43**	640,20	0,00	**640,20**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	7,3092	15,9454	**23,2546**	2,5261	14,4922	**17,0183**
	Período Horas Resto	$/KWh.	7,3092	15,9372	**23,2464**	2,5261	14,4847	**17,0108**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	7,3092	15,9302	**23,2394**	2,5261	14,4783	**17,0044**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,85	$/kVAR			0,01			
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,95	$/kVAR			0,01			

ANEXO II

CUADRO TARIFARIO 1º DE AGOSTO 2022 - 31º DE OCTUBRE 2022 - SIN SUBSIDIO ESTADO NACIONAL

LOS VALORES INDICADOS CONSTITUYEN VALORES MÁXIMOS DENTRO DEL CUAL LA DISTRIBUIDORA FACTURARÁ A SUS USUARIOS, ESTABLECIDOS EN LA LEGISLACION VIGENTE.

TARIFA PEQUEÑAS DEMANDAS					
T1-R	**USO RESIDENCIAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	RESTO				
	Cargo fijo	$/MES	126,64	1087,38	**1214,02**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,1603	15,7683	**18,9286**
	ELECTRODEPENDIENTES	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	126,64	0,00	**126,64**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,1603	0,0000	**3,1603**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	160,42	4824,73	**4985,15**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	3,8772	15,9366	**19,8138**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh.	4,1139	17,8791	**21,9930**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por capacidad de Suministro Contratada	$/KW-MES	902,86	490,04	**1.392,90**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh	0,0000	12,9971	**12,9971**
	Cargo Fijo	$/MES	491,93	0,0000	**491,93**

TARIFA GRANDES DEMANDAS

T3	**GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS MENORES A 300 KW**							
	Nivel de Tensión de Suministro:		**Baja Tensión**			**Media Tensión**		
		UNIDAD	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	543,81	**1.898,28**	540,59	507,11	**1.047,70**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	15,9454	**15,9454**	0,0000	14,4922	**14,4922**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	15,9372	**15,9372**	0,0000	14,4847	**14,4847**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	15,9302	**15,9302**	0,0000	14,4783	**14,4783**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%						
T4	**RIEGO AGRÍCOLA CON CONSUMOS MENORES A 300 KW**							
	Nivel de Tensión de Suministro:		**Baja Tensión**			**Media Tensión**		
		UNIDAD	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico MEM	$/KW-MES	0,00	625,82	**625,82**	0,00	516,13	**516,13**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW-MES	1413,85	0,00	**1.413,85**	549,94	0,00	**549,94**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KW-MES	878,43	0,00	**878,43**	640,20	0,00	**640,20**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	7,3092	15,9454	**23,2546**	2,5261	14,4922	**17,0183**
	Período Horas Resto	$/KWh.	7,3092	15,9372	**23,2464**	2,5261	14,4847	**17,0108**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	7,3092	15,9302	**23,2394**	2,5261	14,4783	**17,0044**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,85	$/kVAR			0,01			
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,95	$/kVAR			0,01			

PE	PEAJE	Por Cap. de Suministro Cont. en Hs.Pico	Por Cap. de Suministro Cont. en Hs. F. de Pico	Cargo Fijo	Período Horas Punta	Período Horas Resto	Período Horas Valle Nocturno
	T3BT <300Kw	1354,47	826,60	2489,65	2,1778	2,1767	2,1757
	T3MT <300Kw	540,59	628,68	2554,37	0,7246	0,7242	0,7239
	T3BT >300Kw	1354,47	826,60	2489,65	2,1778	2,1767	2,1757
	T3MT >300Kw	540,59	628,68	2554,37	0,7246	0,7242	0,7239
	T4BT	1413,85	878,43	2489,65	9,4871	9,4859	9,4850
	T4MT	549,94	640,20	2554,37	3,2507	3,2503	3,2500

	SERVICIO DE REHABILITACION	UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL
	Por cada servicio interrumpido por f. de pago				
T1 - R	Residencial	$	219,44	0,00	**219,44**
T1 - G	General	$	1377,46	0,00	**1377,46**
T1 - AP	Alumbrado Público	$	1377,46	0,00	**1377,46**
T2	Medianas Demandas	$	3511,57	0,00	**3511,57**
T3	Grandes Demandas	$	3511,57	0,00	**3511,57**

CARGOS POR DERECHOS DE CONEXION	UNIDAD	TOTAL	MEM	TOTAL
Conexiones comunes por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	2636,04	0,00	**2636,04**
Subterráneas Monofásicas	$	6591,21	0,00	**6591,21**
Aéreas Trifásicas	$	5058,75	0,00	**5058,75**
Subterráneas Trifásicas	$	12695,76	0,00	**12695,76**
Conexiones especiales por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	6682,04	0,00	**6682,04**
Subterráneas Monofásicas	$	19220,30	0,00	**19220,30**
Aéreas Trifásicas	$	12359,38	0,00	**12359,38**
Subterráneas Trifásicas	$	23339,35	0,00	**23339,35**

TARIFA GRANDES DEMANDAS								
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	ORGANISMOS PUBLICOS SALUD / EDUCACION							
	Nivel de Tensión de Suministro:	Baja Tensión			Media Tensión			
		UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL	VAD	MEM	TOTAL
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	543,81	**1.898,28**	540,59	507,11	**1.047,70**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	15,9454	**15,9454**	0,0000	14,4922	**14,4922**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	15,9372	**15,9372**	0,0000	14,4847	**14,4847**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	15,9302	**15,9302**	0,0000	14,4783	**14,4783**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%					1,5	0,01
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	GENERALES							
	Nivel de Tensión de Suministro:	Baja Tensión			Media Tensión			
		UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL	VAD	MEM	TOTAL
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico	$/KW-MES	1354,47	543,81	**1.898,28**	540,59	507,11	**1.047,70**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	826,60	0,00	**826,60**	628,68	0,00	**628,68**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	15,9454	**15,9454**	0,0000	14,4922	**14,4922**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	15,9372	**15,9372**	0,0000	14,4847	**14,4847**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	15,9302	**15,9302**	0,0000	14,4783	**14,4783**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Recargo por cada centésimo de Tg> 0,62 por la							
	energía reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	%					1,5	0,01

T4	RIEGO AGRÍCOLACON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW							
	Nivel de Tensión de Suministro:	Baja Tensión			Media Tensión			
		UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL	VAD	MEM	TOTAL
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico MEM	$/KW-MES	0,00	625,82	**625,82**	0,00	516,13	**516,13**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW-MES	1413,85	0,00	**1.413,85**	549,94	0,00	**549,94**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exc	$/KW-MES	878,43	0,00	**878,43**	640,20	0,00	**640,20**
	Cargo Fijo	$/MES	2489,65	0,00	**2.489,65**	2.554,37	0,00	**2.554,37**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	7,3092	15,9454	**23,2546**	2,5261	14,4922	**17,0183**
	Período Horas Resto	$/KWh.	7,3092	15,9372	**23,2464**	2,5261	14,4847	**17,0108**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	7,3092	15,9302	**23,2394**	2,5261	14,4783	**17,0044**
	Por Consumo de Energía Reactiva							
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,85	$/kVAR			0,01			
	Rec. por C/KVAR excedido P/Pot.>100kW cos fi>= 0,95	$/kVAR			0,01			

ANEXO III

CUADRO TARIFARIO PARA GENERACION DISTRIBUIDA DE ENERGIA RENOVABLE
1º DE AGOSTO 2022 - 31º DE OCTUBRE 2022

TARIFA PEQUEÑAS DEMANDAS			
T1-R	**USO RESIDENCIAL**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	RESTO		
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh.	**3,6078**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh.	**5,6174**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh	**4,4850**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh	**3,7756**

TARIFA GRANDES DEMANDAS

T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS MENORES A 300 KW			
	Nivel de Tensión de Suministro:		Baja Tensión	Media Tensión
		UNIDAD	TOTAL	TOTAL
	Cargo Variable por energia inyectada			
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,7821	4,7443
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,5831	4,5453
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,3841	4,3463
T4	RIEGO AGRÍCOLA CON CONSUMOS MENORES A 300 KW			
	Nivel de Tensión de Suministro:		Baja Tensión	Media Tensión
		UNIDAD	TOTAL	TOTAL
	Cargo Variable por Consumo de Energía			
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,7760	4,7553
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,5770	4,5563
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,3780	4,3573

TARIFA GRANDES DEMANDAS				
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW			
	ORGANISMOS PUBLICOS SALUD / EDUCACION			
	Nivel de Tensión de Suministro:		Baja Tensión	Media Tensión
		UNIDAD	TOTAL	TOTAL
	Cargo Variable por energia inyectada			
	Período Horas Punta	$/KWh.	5,0075	4,8989
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,8115	4,7029
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,6135	4,5049
T3	GRANDES DEMANDAS CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW			
	GENERALES			
	Nivel de Tensión de Suministro:		Baja Tensión	Media Tensión
		UNIDAD	TOTAL	TOTAL
	Cargo Variable por energia inyectada			
	Período Horas Punta	$/KWh.	13,8785	13,7699
	Período Horas Resto	$/KWh.	13,8715	13,7629
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	13,8655	13,7569
T4	RIEGO AGRÍCOLACON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 300 KW			
	Nivel de Tensión de Suministro:		Baja Tensión	Media Tensión
		UNIDAD	TOTAL	TOTAL
	Cargo Variable por energia inyectada			
	Período Horas Punta	$/KWh.	13,8620	13,8413
	Período Horas Resto	$/KWh.	13,8550	13,8343
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	13,8490	13,8283

TARIFAS DE PUBLICACIONES, SUSCRIPCIONES Y VENTA DE BOLETINES A PARTIR DEL 31DIC2019

Déjase sin efecto la Disposición General D.B.O. e I. N° 01 de fecha 01AGO18 y fíjase a partir del día MARTES 31 de DICIEMBRE de 2019, las nuevas tarifas que percibirá la Dirección Boletín Oficial e Imprenta de la Provincia, de conformidad a los valores que se detallan:

1.- Por los servicios de publicaciones, se abonará como tasa la suma de **PESOS TRES (3)** la palabra y por publicación.

- El precio mínimo por cualquier publicación será de **PESOS CUATROCIENTOS ($ 400,00).**

2.- Las tarifas gozarán de un **CINCUENTA POR CIENTO (50%)** de bonificación por palabra y por publicación cuando:

- Las publicaciones fueran ordenadas en Juicios radicados en Juzgados de Paz.
- Por publicaciones oficiales de la Administración Pública Provincial, Organismos Descentralizados y/o Autárquicos y/o Municipios.

3.- Serán **sin cargo** las publicaciones cuando:

- Se trate de edictos judiciales, acreditados con beneficio de litigar sin gastos mediante resolución fundada dictada por el Juzgado interviniente.
- Los edictos ordenados por los Juzgados Laborales y que debieran ser a cargo del obrero, siempre que así se consignare en el edicto o aviso sujeto a publicación.
- Las Resoluciones Técnico-Registrales dictada por la Dirección del Registro de la Propiedad Inmobiliaria y de Mandatos.

4.- **SUSCRIPCIONES**

Serán SEMESTRALES

- Sin Franqueo **PESOS MIL DOSCIENTOS CINCUENTA ($ 1.250,00)**
- Con Franqueo **PESOS DOS MIL SETECIENTOS CINCUENTA ($ 2.750,00)**

5.- **VENTA DE EJEMPLARES**

- Número suelto del mes **PESOS TREINTA ($ 30,00)**
- Número atrasado más de un (1) mes y hasta un (1) año **PESOS CINCUENTA ($ 50,00)**

6.- **FOTOCOPIAS**

- Por cada Fotocopia su valor será de **PESOS CINCO ($ 5,00)**

DISPOSICION GENERAL D.B.O.e I. N° 02/19

CATAMARCA

GOBIERNO DE LA PROVINCIA
DE CATAMARCA

DIRECCION DEL BOLETIN OFICIAL
E IMPRENTA