BOLETIN OFICIAL Y JUDICIAL

PROVINCIA DE CATAMARCA

República Argentina

SUPLEMENTO ESPECIAL DEL BOL. OFIC. N° 24/2022

BOLETIN OFICIAL XCVII	BOLETIN JUDICIAL LXXXIV	*N° 24*	Viernes 25 de Marzo 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:*
Dr. Jorge Manuel Moreno	***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:	*Ministro de Seguridad:*
Lic. Alejandra Nazareno	***Dr. Gustavo Ariel Aguirre***
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. Isauro Manuel Molina***
Ministro de Desarrollo Social:	*Ministro de Integración Regional, Logística y Transporte:*
Prof. Diego Maximiliano Rivera Villalba	***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

SUMARIO

RESOLUCIONES DE ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS **PAGINAS**

PUBLICACION ADELANTADA

EN.RE N° 32 – SUSTITUYASE PARA EL PERIODO MARZO/22 – ABRIL/22 LOS VALORES DEL CUADRO TARIFARIO APROBADOS POR RESOLUCION EN.RE. 013/22, A APLICAR POR LA EMPRESA ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. 1179/1194

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. N° 032

SUSTITUYASE PARA EL PERIODO MARZO/22 – ABRIL/22 LOS VALORES DEL CUADRO TARIFARIO APROBADOS POR RESOLUCION EN.RE. 013/22, A APLICAR POR LA EMPRESA ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M.

San Fernando del Valle de Catamarca, 23 de Marzo de 2022.

VISTO:

El Expte. EX-2022-00273927- -CAT-ECSAPEM, la Resolución En.Re. 013/22, la Ley 4836; y

CONSIDERANDO:

Que con fecha 16 de febrero de 2022, se emitió la Resolución En.Re. N° 013, en la cual se aprobaron los valores del Cuadro Tarifario para el trimestre comprendido entre 1° de Febrero de 2022 al 30 de Abril de 2022, según los costos estacionales de abastecimiento sancionados por la RESOL-2022-40-APN-SE#MEC de fecha 31 de enero de 2022.

Que con fecha 03/03/22, en Informe Externo IF-2022-00287246-CAT-ECSAPEM (orden 06), ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M. solicita a este Ente la aprobación del cuadro tarifario para el trimestre MARZO-ABRIL/22, con los costos estacionales de abastecimiento sancionados por la RESOL-2022-105-APN-SE#MEC de fecha 23 de febrero de 2022, publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina el día 24/02/2022, correspondiente a la Reprogramación Trimestral de Verano definitiva correspondiente al período 1º de Marzo de 2022 al 30 de Abril de 2022, 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 la Resolución de la Secretaría de Energía RESOL-2022-105-APN-SE#MEC establece: Artículo 1º - «Sustitúyese el Anexo I (IF-2022-07846623-APNDNRYDSE#MEC) de la Resolución N° 40 de fecha 31 enero 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA por el Anexo I (IF-2022-17198007-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida, donde se establecen los Precios de Referencia de la Potencia, Estabilizados de la Energía en el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM, como destinada a abastecer a sus usuarios de energía eléctrica, o los de otros Prestadores del Servicio Público de Distribución de energía eléctrica dentro del área de influencia o concesión del Agente Distribuidor, la aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM».

Que en el Art. 2° de la misma Resolución: «Establécese la aplicación de los valores del Precio Estabilizado del Transporte correspondientes a cada Agente Distribuidor del MEM por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal, de acuerdo al detalle del Anexo II (IF-2022-17198259-APN-DNRYDSE#MEC) que forma parte integrante de la presente medida.»

Que con fecha 18/03/22 la Dirección de Tarifas y Costos de este Ente emite el informe IF-2022-00395814-CAT-ENRE, donde expresa: «Por lo anterior, desde esta Dirección se realizaron la totalidad de los controles y cálculos para obtener los valores que serán incluidos en el Cuadro Tarifario de precios con Subsidio estado nacional y sin subsidio estado nacional para el periodo 1º de marzo 2022- 30 de abril 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 1º marzo 2022 – 30 de abril 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 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 por ello y teniendo en cuenta que la modificación de valores tarifarios objeto de estas actuaciones responde solamente a los precios correspondientes al MEM, resulta necesario emitir una nueva Resolución reemplazando los cuadros aprobados mediante Resolución En.Re. Nº 13/22, por nuevos cuadros Con Subsidio Nacional, Sin Subsidio Nacional y Generación Distribuida, para el periodo Marzo/Abril ´22, que refleje los nuevos valores estipulados por la Secretaría de Energía de la Nación.

Que en IF-2022-00406467-CAT-ENRE de fecha 21/03/22, 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 periodo Febrero/Abril´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.- Sustitúyase para el período MARZO/22 – ABRIL/22 los valores del Cuadro Tarifario aprobados por Resolución En.Re. 013/22, por los 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.- Sustitúyase para el período MARZO/22 – ABRIL/22 los valores del Cuadro Tarifario aprobados por Resolución En.Re. 013/22, por los 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.- Sustitúyase para el período MARZO/22 – ABRIL/22 los valores del Cuadro Tarifario aprobados por Resolución En.Re. 013/22 PARA GENERACIÓN DISTRIBUIDA DE ENERGÍA RENOVABLE, por los 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.- 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 5º.- ESTABLECER que la vigencia de los Cuadros Tarifarios aprobados en los Artículos 1°, 2° y 3° 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 6º.- Comuníquese al Ministerio de Hacienda Pública y por su digno intermedio, al Poder Ejecutivo de la Provincia.

ARTÍCULO 7º.- Notifíquese a ENERGÍA DE CATAMARCA S.A.P.E.M.

ARTÍCULO 8º.- 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 MARZO DE 2022 AL 30 DE ABRIL 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	85,80	332,80	**418,60**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,1412	2,9299	**5,0711**
	ELECTRODEPENDIENTES	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	85,80	0,00	**85,80**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,1412	0,0000	**2,1412**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	108,69	1476,63	**1585,32**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,6270	3,7300	**6,3570**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh.	2,7873	4,2641	**7,0514**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por capacidad de Suministro Contratada	$/KW-MES	611,72	149,98	**761,70**
	Cargo variable por consumo de energía	$/KWh	0,0000	3,0616	**3,0616**
	Cargo Fijo	$/MES	333,30	0,0000	**333,30**

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	917,70	166,44	**1.084,14**	366,27	155,20	**521,47**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	3,9213	**3,9213**	0,0000	3,5639	**3,5639**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	3,7512	**3,7512**	0,0000	3,4093	**3,4093**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	3,5799	**3,5799**	0,0000	3,2537	**3,2537**
	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	191,54	**191,54**	0,00	157,96	**157,96**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW-MES	957,93	0,00	**957,93**	372,60	0,00	**372,60**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KW-MES	595,17	0,00	**595,17**	433,76	0,00	**433,76**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,9523	3,9212	**8,8735**	1,7115	3,5639	**5,2754**
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,9523	3,7512	**8,7035**	1,7115	3,4093	**5,1208**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,9523	3,5799	**8,5322**	1,7115	3,2537	**4,9652**
	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			

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	**917,70**	**560,05**	**1686,83**	**0,5356**	**0,5123**	**0,4889**
T3MT <300Kw	**366,27**	**425,95**	**1730,68**	**0,1782**	**0,1705**	**0,1627**
T3BT >300Kw	**917,70**	**560,05**	**1686,83**	**1,3209**	**1,3201**	**1,3193**
T3MT >300Kw	**366,27**	**425,95**	**1730,68**	**0,4395**	**0,4392**	**0,4390**
T4BT	**957,93**	**595,17**	**1686,83**	**6,2731**	**6,2723**	**6,2715**
T4MT	**372,60**	**433,76**	**1730,68**	**2,1510**	**2,1507**	**2,1505**

Tarifa	SERVICIO DE REHABILITACION	UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL
	Por cada servicio interrumpido por f. de pago				
T1 - R	Residencial	$	148,68	0,00	**148,68**
T1 - G	General	$	933,28	0,00	**933,28**
T1 - AP	Alumbrado Público	$	933,28	0,00	**933,28**
T2	Medianas Demandas	$	2379,21	0,00	**2379,21**
T3	Grandes Demandas	$	2379,21	0,00	**2379,21**

CARGOS POR DERECHOS DE CONEXION	UNIDAD	TOTAL	MEM	TOTAL
Conexiones comunes por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	1786,01	0,00	**1786,01**
Subterráneas Monofásicas	$	4465,77	0,00	**4465,77**
Aéreas Trifásicas	$	3427,48	0,00	**3427,48**
Subterráneas Trifásicas	$	8601,82	0,00	**8601,82**
Conexiones especiales por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	4527,32	0,00	**4527,32**
Subterráneas Monofásicas	$	13022,43	0,00	**13022,43**
Aéreas Trifásicas	$	8373,92	0,00	**8373,92**
Subterráneas Trifásicas	$	15813,23	0,00	**15813,23**

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	917,70	166,44	**1.084,14**	366,27	155,20	**521,47**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	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	917,70	166,44	**1.084,14**	366,27	155,20	**521,47**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	9,6711	**9,6711**	0,0000	8,7897	**8,7897**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	9,6653	**9,6653**	0,0000	8,7844	**8,7844**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	9,6594	**9,6594**	0,0000	8,7791	**8,7791**
	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 AGRÍCOLA CON 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	191,54	**191,54**	0,00	157,96	**157,96**		
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. Pico Exced.	$/KW/MES	957,93	0,00	**957,93**	372,60	0,00	**372,60**		
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KW/MES	595,17	0,00	**595,17**	433,76	0,00	**433,76**		
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**		
	Cargo Variable por Consumo de Energía									
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,9523	9,6711	**14,6234**	1,7115	8,7897	**10,5012**		
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,9523	9,6652	**14,6175**	1,7115	8,7844	**10,4959**		
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,9523	9,6594	**14,6117**	1,7115	8,7791	**10,4906**		
	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 MARZO 2022 - 30 ABRIL 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	85,80	835,93	**921,73**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,1412	9,5628	**11,7040**
	ELECTRODEPENDIENTES	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	85,80	0,00	**85,80**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,1412	0,0000	**2,1412**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo fijo	$/MES	108,69	3709,02	**3817,71**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,6270	9,6646	**12,2916**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh.	2,7873	11,1578	**13,9451**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**VAD**	**MEM**	**TOTAL**
	Por capacidad de Suministro Contratada	$/KW-MES	611,72	376,72	**988,44**
	Cargo variable por consumo de energia	$/KWh	0,0000	7,8822	**7,8822**
	Cargo Fijo	$/MES	333,30	0,0000	**333,30**

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	917,70	418,06	**1.335,76**	366,27	389,84	**756,11**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW/MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	9,6714	**9,6714**	0,0000	8,7900	**8,7900**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	9,6654	**9,6654**	0,0000	8,7845	**8,7845**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	9,6593	**9,6593**	0,0000	8,7790	**8,7790**
	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	481,10	**481,10**	0,00	396,78	**396,78**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KW/MES	957,93	0,00	**957,93**	372,60	0,00	**372,60**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KW/MES	595,17	0,00	**595,17**	433,76	0,00	**433,76**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,9523	9,6714	**14,6237**	1,7115	8,7900	**10,5015**
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,9523	9,6653	**14,6176**	1,7115	8,7845	**10,4960**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,9523	9,6593	**14,6116**	1,7115	8,7790	**10,4905**
	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	917,70	560,05	1686,83	0,5356	0,5123	0,4889
	T3MT <300Kw	366,27	425,95	1730,68	0,1782	0,1705	0,1627
	T3BT >300Kw	917,70	560,05	1686,83	1,3209	1,3201	1,3193
	T3MT >300Kw	366,27	425,95	1730,68	0,4395	0,4392	0,4390
	T4BT	957,93	595,17	1686,83	6,2731	6,2723	6,2715
	T4MT	372,60	433,76	1730,68	2,1510	2,1507	2,1505

Tarifa	SERVICIO DE REHABILITACION	UNIDAD	VAD	MEM	TOTAL
	Por cada servicio interrumpido por f. de pago				
T1 - R	Residencial	$	148,68	0,00	**148,68**
T1 - G	General	$	933,28	0,00	**933,28**
T1 - AP	Alumbrado Público	$	933,28	0,00	**933,28**
T2	Medianas Demandas	$	2379,21	0,00	**2379,21**
T3	Grandes Demandas	$	2379,21	0,00	**2379,21**

CARGOS POR DERECHOS DE CONEXION	UNIDAD	TOTAL	MEM	TOTAL
Conexiones comunes por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	1786,01	0,00	**1786,01**
Subterráneas Monofásicas	$	4465,77	0,00	**4465,77**
Aéreas Trifásicas	$	3427,48	0,00	**3427,48**
Subterráneas Trifásicas	$	8601,82	0,00	**8601,82**
Conexiones especiales por usuario.				
Aéreas Monofásicas	$	4527,32	0,00	**4527,32**
Subterráneas Monofásicas	$	13022,43	0,00	**13022,43**
Aéreas Trifásicas	$	8373,92	0,00	**8373,92**
Subterráneas Trifásicas	$	15813,23	0,00	**15813,23**

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	917,70	418,06	**1.335,76**	366,27	389,84	**756,11**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	9,6714	**9,6714**	0,0000	8,7900	**8,7900**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	9,6654	**9,6654**	0,0000	8,7845	**8,7845**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	9,6593	**9,6593**	0,0000	8,7790	**8,7790**
	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	917,70	418,06	**1.335,76**	366,27	389,84	**756,11**
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico	$/KW-MES	560,05	0,00	**560,05**	425,95	0,00	**425,95**
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**
	Cargo Variable por Consumo de Energía							
	Período Horas Punta	$/KWh.	0,0000	9,6714	**9,6714**	0,0000	8,7900	**8,7900**
	Período Horas Resto	$/KWh.	0,0000	9,6654	**9,6654**	0,0000	8,7845	**8,7845**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	0,0000	9,6593	**9,6593**	0,0000	8,7790	**8,7790**
	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 AGRÍCOLA CON 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	$/KVAMES	0,00	481,10	**481,10**	0,00	396,78	**396,78**	
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs.Pico Exced.	$/KVAMES	957,93	0,00	**957,93**	372,60	0,00	**372,60**	
	Por Capacidad de Suministro Contratada en Hs. F. de Pico Exced.	$/KVAMES	595,17	0,00	**595,17**	433,76	0,00	**433,76**	
	Cargo Fijo	$/MES	1686,83	0,00	**1.686,83**	1.730,68	0,00	**1.730,68**	
	Cargo Variable por Consumo de Energía								
	Período Horas Punta	$/KWh.	4,9523	9,6714	**14,6237**	1,7115	8,7900	**10,5015**	
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,9523	9,6653	**14,6176**	1,7115	8,7845	**10,4960**	
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,9523	9,6593	**14,6116**	1,7115	8,7790	**10,4905**	
	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 MARZO 2022 - 30 DE ABRIL 2022

TARIFA PEQUEÑAS DEMANDAS			
T1-R	**USO RESIDENCIAL**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	RESTO		
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh.	**2,9768**
T1 - G	**USO GENERAL**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh.	**4,4576**
T1 - AP	**ALUMBRADO PÚBLICO**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh	**3,3879**
T2	**MEDIANAS DEMANDAS**	**UNIDAD**	**TOTAL**
	Cargo variable por energia inyectada	$/KWh	**2,8579**

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.	**3,6057**	**3,5694**
	Período Horas Resto	$/KWh.	**3,4607**	**3,4244**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	**3,3147**	**3,2784**
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.	**3,5999**	**3,5800**
	Período Horas Resto	$/KWh.	**3,4549**	**3,4350**
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	**3,3089**	**3,2890**

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.	4,9957	4,8916
	Período Horas Resto	$/KWh.	4,7997	4,6956
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	4,6017	4,4976
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.	8,5177	8,4136
	Período Horas Resto	$/KWh.	8,5127	8,4086
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	8,5077	8,4036
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.	8,5019	8,4820
	Período Horas Resto	$/KWh.	8,4969	8,4770
	Período Horas Valle Nocturno	$/KWh.	8,4919	8,4720

SECCION OFICIAL

ASAMBLEAS

CONVOCATORIA:
MINERA ORIGEN S.A.

Convocatoria a asambleas ordinaria y extraordinaria

Convócase a los Sres. accionistas de MINERA ORIGEN S.A. a la asamblea general ordinaria que se reunirá el día 15 de Abril de 2022, en la sede social de calle Sarmiento 842, Piso 2°, de esta ciudad, en primera convocatoria a las 11 horas y en segunda convocatoria una hora después, para tratar el siguiente:

ORDEN DEL DÍA:

1) Designación de dos accionistas para suscribir el acta.

2) Razones por la cual se convoca a la asamblea fuera del plazo estatutario;

3) Consideración de la Memoria y Estados Contables correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de Marzo de 2021.

5) Ratificación o Renovación del Directorio por un nuevo período que ejercerá hasta la Asamblea que considere el ejercicio finalizado el 31 de marzo de 2024.

San Fernando del Valle de Catamarca, 24 de marzo de 2022

El Directorio

Asamblea Extraordinaria

Convócase a los Sres. accionistas de Minera Origen S.A. a la asamblea extraordinaria que se reunirá el día 15 de abril de 2022, a las 13 hs., en primera convocatoria y en segunda convocatoria una hora después, en la sede social de calle Sarmiento 842, 2° piso de esta ciudad, para tratar el siguiente:

ORDEN DEL DÍA:

1) Designación de dos accionistas para suscribir el acta.

2) Consideración y resolución de la oferta de compra efectuada por el Sr. Juan Pablo Borras, Director de UPH&BLUE, del Yacimiento UVITA III o en su defecto, las acciones de Minera Origen S.A.

San Fernando del Valle de Catamarca, 24 de marzo de 2022

El Directorio

NOTA: Se hace saber a los Señores Accionistas que si no hubiera quorúm en las asambleas para la hora de la primera convocatoria, éstas se reunirán con los accionistas presentes en la segunda convocatoria, y que deberán registrar su participación con la anticipación de ley y firmar el libro de asistencia al ingresar a la asamblea.

José Sebastián Pérez
Presidente

ASA 7316 – 25, 29/III, 01, 05 y 08/IV/2022

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