

Mendoza, 10 de Noviembre de 2023

RESOLUCIÓN EPRE N° 131/ 2023

ACTA N° 631/ 2023

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELECTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.
Cuadros Tarifarios a Usuario Final.
Trimestre Noviembre 2023 – Enero 2024.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2023-08405210- -GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas “CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOP. EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. Noviembre 2023-Enero 2024”.

CONSIDERANDO:

Lo dispuesto por el Artículo 43 incisos a), b) y c) de la Ley 6.497; el Artículo 18 del Decreto Reglamentario N° 196/98 (modificado por Decreto 2704/08) y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los Contratos de Concesión.

Que en orden 3,4 y 5 corre agregada la Resolución Secretaría de Energía de la Nación N° 884/2023, que aprueba la Programación Estacional de Verano para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), correspondiente al período comprendido entre el 1° de noviembre de 2023 y el 30 de abril de 2024. Establece en el artículo segundo, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM, detallados en el Anexo I de la citada norma. Asimismo, en el artículo sexto, aprueba los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM Sin Subsidio del Estado Nacional, detallados en el Anexo III de la resolución. Respecto de los Precios Estabilizados del Transporte, los mismos se corresponden con los aprobados en el Anexo II de la Resolución Secretaría de Energía N° 105/2022.

Que asimismo la norma considera necesario mantener la agrupación de las categorías de usuarios en: a) Demanda Distribuidor RESIDENCIAL, con apertura según NIVEL RASE; b) Demanda General Distribuidor – No Residencial, esta a su vez en b1) Demandas de hasta 10 kW, con apertura hasta 800 kWh mes y excedente; b2) Demandas mayores a 10 kW y hasta 300 kW; b3) Alumbrado Público; c) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “General” –GUDI–,





d) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI EXCEPTUADO-.

Que a efectos de unificar el Precio Estacional de la Potencia (POTREF) en el MEM para todos los usuarios, la Resolución SE N° 884/2023 indica que CAMMESA recalculó el valor del Precio Estacional de la Energía (PEE) correspondiente. Asimismo, se indica que en la Programación Estacional de Verano Definitiva que se aprueba no existen cambios significativos en los precios respecto a la Reprogramación Trimestral para el período de agosto a octubre de 2023; por ello, para los trimestres comprendidos entre el 1° de noviembre de 2023 y 30 de abril de 2024, considera conveniente adecuar solamente los Precios Estacionales de las categorías alcanzadas por la eliminación del subsidio y mantener las restantes categorías en los valores vigentes.

Que respecto de los subsidios del estado nacional, para el segmento de Demandas Mayores a 300 kW “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI exceptuado-, el subsidio es del veinticuatro por ciento (24%); ii) para el segmento de Demandas Menores a 300 kW -No Residencial- “Demandas de hasta 10 kW”, con demanda menor o igual a 800 kWh/mes el subsidio es del cincuenta y siete por ciento (57%) y para el excedente de los 800 kWh/mes, el subsidio es del 24%; iii) para las Demandas Menores a trescientos kilovatios (300 kW) -No Residencial- Mayores a 10 kW y hasta 300 kW, el subsidio es del veinticuatro por ciento (24%); iv) alumbrado Público tiene un subsidio del veinticuatro por ciento (24%); v) para el segmento Residencial Nivel 1, el subsidio es cero (0); v) para el segmento Residencial Nivel 2, el subsidio es del ochenta y cinco por ciento (85%) y para el Residencial Nivel 3 $\leq$ 400 kWh/mes, el subsidio es del ochenta y dos por ciento (82%) y para el excedente a los 400 kWh/mes, el subsidio es cero (0).

Lo establecido por Decreto N° 2348/2023 (orden 9) y Resolución EPRE N° 129/2023, en cuanto al Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF); los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y los factores de ajuste al costo de abastecimiento. Todo ello con vigencia desde el 01 de Noviembre de 2023.

La Resolución EPRE N° 130/2023, que aprueba los Costos de Abastecimiento Propios de las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. y el Canon fenecido con destino FOPIATZAD para el período Noviembre 2023 – Enero 2024.

Lo establecido en el Capítulo II, Punto A. 3) del Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario, en cuanto al Cálculo del PPST Común, PESTi Común y a la Compensación de Costos de Abastecimiento por Diferencias de Nodo, a efectos de dar homogeneidad a la tarifa en los términos del art. 43 inciso c) de la Ley 7.543.





Que en lo atinente al subsidio Tarifa Eléctrica Social y el descuento Plan Estímulo, la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia en su carácter de Autoridad de Aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico local, mediante Resolución SSPP N° 007/19 instruye al EPRE a mantener en la aprobación de los Cuadros Tarifarios respectivos los esquemas y criterios de la Tarifa Eléctrica Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica, vigentes al 31/12/2.018.

Que en relación a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, la Ley N° 27351 establece a nivel nacional un tratamiento especial gratuito en la facturación de dichos usuarios. La Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería N° 204-E/2.017, establece la bonificación del componente Precio de referencia Estacional de potencia y energía que se sancione para el MEM y del componente Cargo de Transporte, así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional aplicable, instruyendo a CAMMESA a implementar esta bonificación. En el ámbito local, la Ley 8.997 establece un tratamiento tarifario especial gratuito para electrodependientes por cuestiones de salud de la Provincia instruyendo la Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 087/17 al Ente Provincial Regulador Eléctrico, a efectuar el cálculo necesario para determinar y poner en vigencia las tarifas a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, en los términos de la Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Así las cosas, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la normativa individualizada, los cuales se encuentran actualmente vigentes.

La Ley 9433 - artículo 20°- en cuanto al traslado de las variaciones que se registren en el costo de abastecimiento de energía eléctrica y/o del Valor Agregado de Distribución -en la proporción que corresponda- a los parámetros obtenidos como base para la determinación de los subsidios, a efectos de evitar el desfinanciamiento del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (FPCT).

Que se encuentra vigente el Reglamento de las Modalidades, Condiciones Técnicas, Comerciales y Legales del Régimen de Recursos de Energía Distribuida aprobado mediante Resolución EPRE N° 001/2022. Particularmente el Anexo I – Capítulo IV Facturación- establece los cargos tarifarios a efectos de la Facturación de la Energía Volcada para un Usuario/Generador y el crédito que pudiera corresponder.

La Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/17, en cuanto a las compensaciones tarifarias dispuestas para usuarios de Riego Agrícola según Decreto N° 1742/16.

El Decreto 2016/18 y la Resolución EPRE N° 201/2018, que establecen un Régimen Tarifario Especial para determinadas Entidades de Bien Público.

La Resolución SE N° 742/2022, que establece para la demanda de Clubes de Barrio y Pueblo, la aplicación de los Precios Estabilizados en el MEM aprobados para la demanda Residencial NIVEL 2. Idéntica situación establece la Resolución SE N°





125/2023 para la demanda de riego agrícola con certificado de daños por emergencia climática Decreto Provincial N° 1975/2022.

Que en orden 11 obra el Memo AAM-GTR N° 142/2023, cuyos términos se comparten. Analiza los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento, canon fenecido, la elaboración de los cuadros tarifarios para el trimestre Noviembre 2023 – Enero 2024, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM, la determinación de los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y el impacto en tarifas de usuario final.

En virtud de lo expuesto, corresponde efectuar la aprobación del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Noviembre de 2023 hasta el 31 de Enero de 2024.

Que en orden 16, la Gerencia Jurídica de la Regulación ha tomado la intervención que le compete, expresando no tener objeciones que formular respecto del procedimiento llevado a cabo.

Por ello, normas citadas, informe técnico y dictamen jurídico producidos,

**EL DIRECTORIO DEL
ENTE PROVINCIAL REGULADOR ELÉCTRICO
RESUELVE:**

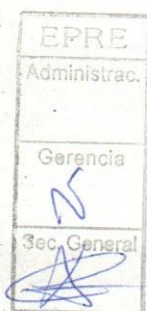
1. Establecer el valor del PPST Común Con Subsidio del Estado Nacional en 216,20 \$/kW, ello con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
2. Establecer el valor del PPST Común Sin Subsidio del Estado Nacional en 216,20 \$/kW, ello con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
3. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
4. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final – Sin Subsidio Estado Nacional según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
5. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo de la Tarifa Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica”, según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
6. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/18”, según ANEXO IV. de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.

[Handwritten signature]





7. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario para Agentes del Régimen de Recursos de Energía Distribuida, según ANEXO V de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
8. Aprobar los valores de los "Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias", en base a lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley de Presupuesto 9.433, Decreto 1742/2016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/2017, Decreto N° 2348/2023, Resolución EPRE N° 129/2023 y Res. SE N° 884/2023, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (Artículos 74 y 75 ley 6.497, texto Ley 7.543), que como ANEXO VI forma parte de la presente, con vigencia 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
9. Aprobar los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) para Organismos Públicos de Salud y Educación", según ANEXO VII de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
10. Aprobar los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) para Clubes de Barrio y Pueblo", según ANEXO VIII de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
11. Aprobar los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) Resolución SE N° 125/2023", según ANEXO IX de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024, para los usuarios identificados en el artículo 1° de la Resolución EPRE N° 025/2023.
12. Aprobar en base a lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley de Presupuesto 9433, Decreto 1742/2016, Resolución SE N° 884/2023 y Res. SE N° 125/2023, Decreto N° 2348/2023 y Resolución EPRE N° 129/2023, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas, las tarifas de referencia que como ANEXO X forman parte de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024, para los usuarios identificados en el artículo 1° de la Resolución EPRE N° 025/2023.
13. Las distribuidoras eléctricas provinciales deberán explicitar el Subsidio del Estado Nacional en las facturas que emitan a los usuarios, en cumplimiento a lo dispuesto en artículo 6° Resolución SE N° 884/2023.
14. A los efectos de la facturación de los consumos registrados por los Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW (GUDIs) identificados como Organismos y Entes Públicos que presten los Servicios Públicos de Salud y Educación que se identifiquen, corresponde aplicar los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar luego el "Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia para Organismos Públicos de Salud y Educación" que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los montos facturados reflejen las





Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 9° de la presente (Anexo VII).

15. Para la facturación de Tarifa Social y Plan Estímulo, se deberá detallar en forma expresa y destacada en la factura del usuario residencial, el monto correspondiente al Subsidio a cargo del Estado Provincial en concepto de Tarifa Eléctrica Social y la Bonificación que corresponda por aplicación de Plan Estímulo. Para el cálculo del Subsidio y la Bonificación antes descrita, deberán utilizarse los cargos tarifarios aprobados mediante Anexo I y III de la presente. Los conceptos deberán detallarse bajo la siguiente leyenda "Subsidio Tarifa Eléctrica Social con Ahorro", "Subsidio Tarifa Eléctrica Social sin Ahorro" y "Bonificación Plan Estímulo". Respecto a este último deberá indicarse en la factura que el usuario registró un consumo con ahorro $\geq 20\%$ respecto a 2015, en caso de corresponder. Mensualmente las distribuidoras informarán al EPRE los montos que surjan de la aplicación del mecanismo de facturación aquí dispuesto a efectos de su verificación, control y posterior aprobación, tendiente a que se tramite su cancelación a través de la Dirección de Servicios Eléctricos, dependiente de la Secretaría de Servicios Públicos.
16. La aplicación del subsidio en concepto de Tarifa Eléctrica Social, deberá realizarse en base a los criterios de inclusión/exclusión y demás conceptos contemplados en la Resolución ex MINEM N° 219/2016, Resolución EPRE N° 73/2016 y demás instructivos de aplicación.
17. La aplicación de la bonificación en concepto de Plan Estímulo, deberá realizarse en base a los criterios vigentes al 31 de diciembre de 2018 y demás instructivos de aplicación (Nota GTR N° 271/17 y similares).
18. Para la facturación de los consumos de suministros definidos como electrodependientes por cuestiones de salud, se deberán aplicar los valores tarifarios dispuestos en la presente norma y los Beneficios dispuestos según Resolución Secretaría de Servicios Públicos (SSP) N° 087/2017. Asimismo, deberán considerarse los instructivos que correspondiere de la Gerencia Técnica de la Regulación y la Gerencia Técnica del Suministro, a efectos de la aplicación efectiva de lo dispuesto en la citada Resolución SSP.
19. A los efectos de la facturación de Medidores Comunitarios debidamente autorizados, deberá encuadrar tarifariamente a los suministros y efectuar la aplicación del Subsidio Tarifa Eléctrica Social, según la cantidad de familias informadas.
20. Para la facturación de los consumos de suministros alcanzados bajo el "Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/2018", resulta de aplicación a todos los efectos que correspondan, la Tarifa T1 Pequeñas Demandas Residencial NIVEL 2, según el consumo de cada suministro, siendo aplicable además el Plan Estímulo al ahorro de energía eléctrica, en caso de corresponder. Para ello, corresponde aplicar en primera instancia, los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el "Ajuste Precios Estacionales Entidades de Bien Público" (Anexo IV. a.). En segunda instancia, efectuar el ajuste correspondiente de manera tal que la facturación refleje las Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial





Entidades de Bien Público (Anexo IV.b.) y se dé así cumplimiento a los beneficios previstos para estos usuarios. Este último concepto, es a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas y se informa bajo los procedimientos e instructivos vigentes. La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento dispuesto a tales efectos (actualmente coincidente con Clubes de Barrio y Pueblo).

21. A los efectos de la facturación de los consumos registrados por los Clubes de Barrio y Pueblo *-entidades comprendidas en el listado que, mensualmente, el MINISTERIO DE TURISMO Y DEPORTES o el área que éste disponga, remita a la Secretaría de Energía de la Nación y sea informado al EPRE por CAMMESA-*, en los términos de la Resolución SE N° 742/2022, corresponde aplicar los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el “Ajuste Precios Estacionales Clubes de Barrio y Pueblo” que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los montos facturados reflejen las Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 10° de la presente (Anexo VIII). La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento indicado a tales efectos.
22. Aplicar para la facturación de los consumos registrados por los suministros alcanzados por la Resolución SE N° 125/2023, los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el “AJUSTE PRECIO ESTACIONAL RIEGO AGRÍCOLA RES. SE N° 125/2023” que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los montos facturados reflejen las Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 11° de la presente (Anexo IX). La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento indicado a tales efectos.
23. Las distribuidoras eléctricas provinciales, a efectos de dar cumplimiento al aval requerido en el artículo 5° de la Resolución SE N° 884/2023, deberán remitir en tiempo y forma a este EPRE las declaraciones juradas que se envíen a CAMMESA y toda otra información que resulte necesaria para el cumplimiento de dicho requerimiento, de acuerdo a lo dispuesto en Disposición GTR N° 119/2020.
24. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar todas las disposiciones aclaratorias y emitir los instructivos necesarios para la adecuada instrumentación, aplicación e interpretación de la presente resolución.
25. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos.



Lic. ANDREA SALINAS
DIRECTORA
EPRE

Ing. CÉSAR HUGO REOS
DIRECTOR
EPRE

ANDREA MOLINA
PRESIDENTE
EPRE

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

Residencial (R)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes por consumo de salud	Carga Fija	Carga Variable
862,407	862,407	862,407	844,843	14,2707	20,4346
39,4863	19,5497	20,4346			

Residencial 2 (entre 300 y 899 kWh/Bim)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes por consumo de salud	Carga Fija	Carga Variable
988,524	988,524	988,524	942,514	17,2587	23,4749
42,5274	22,5900	23,4749			

Residencial 3 (Mayor o igual a 900 kWh/Bim)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes por consumo de salud	Carga Fija	Carga Variable
5647,137	5647,137	5647,137	5274,961	18m	31m
41,7005	21,7649	22,6502	17,0561	800 kWh bim	800 kWh bim
41,7005	21,7649	41,7005			

GENERAL (G)

T1 G	T1 ALP
3011,465	34,5384
35,5975	

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

34,5384

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

T2 R BT		T2 B W BT		T2 R MT		T2 B A MT		T2 R AT		T2 E BT	
Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. = 300 kW Pot. entre 10 kW y 300 kW
6944.220	6944.220	10296.622	10296.622	102228.151	102228.151	137996.512	137996.512	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938
10295.081	10295.081	8659.880	8659.880	8073.946	8073.946	6212.576	6212.576	1671.507	1671.507	1671.507	1671.507
217.349	217.349	212.759	212.759	208.697	208.697	203.384	203.384	200.292	200.292	200.292	200.292
18.7471	18.7471	17.7328	17.7328	17.5920	17.5920	17.0810	17.1424	16.8416	16.9020	16.8405	16.8405
18.6787	18.6787	17.6681	17.6681	17.4651	17.4651	17.0187	17.0800	16.7801	16.8405	16.7801	16.7801
18.6174	18.6174	17.6592	17.6592	17.4582	17.4582	16.9674	17.0297	16.7196	16.7811	16.7196	16.7196
CARGO COMERCIALIZACIÓN											
USO DE RED											
CONSUMO DE ENERGÍA											
CONSUMO DE POTENCIA											
CARGO VARIABLE											
CARGO COMERCIALIZACIÓN											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											
CARGO VARIABLE											

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

T2 R BT														T2 B MT BT														T2 B AT MT																											
Fec. hasta 15 MW Residencial														Fec. hasta 25 MW no residencial - 15 MW														Fec. hasta 15 MW Residencial														Fec. hasta 25 MW no residencial - 15 MW													
		Nivel 1 (Decreto 331/2022)		Nivel 2 (Decreto 331/2022)		Nivel 3 (Decreto 331/2022)		Electricidad - Dem. no residencial - 15 MW		Fec. mayor o igual a 300 MW		Fec. mayor o igual a 300 MW		Regia Agrícola Res. SR N° 124/2023 - Fec. inicio de la cosecha - Clases de Barrios y Puntos		Asistencia Pública		Nivel 1 (Decreto 331/2022)		Nivel 2 (Decreto 331/2022)		Nivel 3 (Decreto 331/2022)		Electricidad - Dem. no residencial - 15 MW		Fec. hasta 15 MW mayor a 300 MW		Fec. hasta 15 MW mayor a 300 MW		Regia Agrícola Res. SR N° 124/2023 - Fec. inicio de la cosecha - Clases de Barrios y Puntos		Asistencia Pública																							
Zonas	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220	6844, 220																						
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																							
SAW zone	24,3095	4,3666	5,2527	24,3095	18,6787	18,6787	24,3095	4,3666	22,9933	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,1966	5,0385	24,3017	18,6714	18,6714	24,3017	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,7867	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																							
SAW zone	24,3095	4,3666	5,2527	24,3095	18,6787	18,6787	24,3095	4,3666	22,9933	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,1966	5,0385	24,3017	18,6714	18,6714	24,3017	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,7867	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																							
SAW zone	24,3095	4,3666	5,2527	24,3095	18,6787	18,6787	24,3095	4,3666	22,9933	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,1966	5,0385	24,3017	18,6714	18,6714	24,3017	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,7867	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																							
SAW zone	24,3095	4,3666	5,2527	24,3095	18,6787	18,6787	24,3095	4,3666	22,9933	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,1966	5,0385	24,3017	18,6714	18,6714	24,3017	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,7867	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																							
SAW zone	24,3095	4,3666	5,2527	24,3095	18,6787	18,6787	24,3095	4,3666	22,9933	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,1966	5,0385	24,3017	18,6714	18,6714	24,3017	4,8620 (R) - 0,5 a 18%	4,7867	4,7867	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000	10,4556	17,7328	22,9968	0,0000																							
SAW zone	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081	10295,081																							
SAW zone	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349	217,349																							
SAW zone	4,5374	5,4660	24,3154	0,0000	11,0536	18,7471	24,3154	4,5374	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787	18,6787																													

Sistema	Pot. hasta 10 MW Residencial						TÉRAT		Poderío Aplicado Res.
	Nivel 1 (Estructura 337/2023)	Nivel 2 (Estructura 337/2023)	Nivel 3 (Estructura 337/2023)	Nivel 4 (Estructura 337/2023)	Nivel 5 (Estructura 337/2023)	Nivel 6 (Estructura 337/2023)	Pot. hasta 10 MW no residencial	Pot. mayor o igual a 100 MW	
USO DE RED	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938	450371.938
CONSUMO DE ENERGÍA	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167	4402.167
CONSUMO DE POTENCIA	200.292	200.292	200.292	200.292	200.292	200.292	200.292	200.292	200.292
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8438	4.9104	9.9301	0.0000	16.8416	16.8416	16.8416	16.8416	16.8416
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE ENERGÍA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196
CONSUMO DE POTENCIA	21.8315	3.7719	4.5281	0.0000	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196	16.1196

[illegible][illegible][illegible]

EPRE
Administrac.
Gerencia
N
Sec. General

Tabla 2. (12) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 KW)

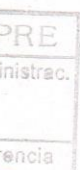
[illegible][illegible]

tarifa - PEAJE	CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN v BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	
55	
56	
57	
58	
59	
60	
61	
62	
63	
64	
65	
66	
67	
68	
69	
70	
71	
72	
73	
74	
75	
76	
77	
78	
79	
80	
81	
82	
83	
84	
85	
86	
87	
88	
89	
90	
91	
92	
93	
94	
95	
96	
97	
98	
99	
100	

[illegible][illegible]

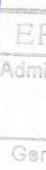
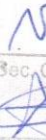


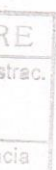






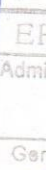
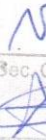


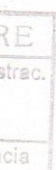







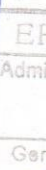
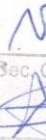


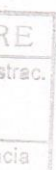







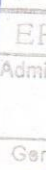
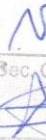


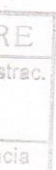







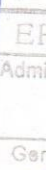
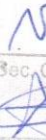


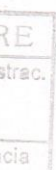







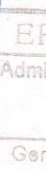
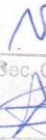


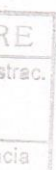







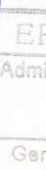
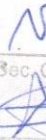


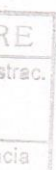







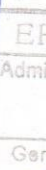
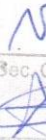


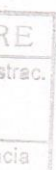







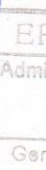
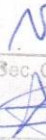


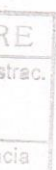







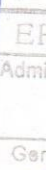
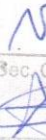


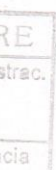







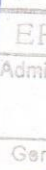
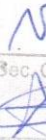


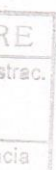







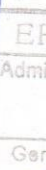
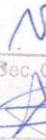


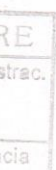







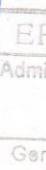
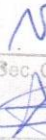


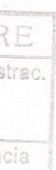







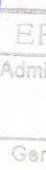
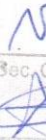


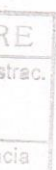













ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO

Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)

Nivel 1 Decreto 332/2022

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			
		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim			Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	
Cargo Fijo	\$/Bim	862,407	862,407	Cargo Fijo	\$/Bim	988,524	988,524
Cargo Variable	\$/kWh	37,1522	16,1456	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	19,1866	19,1866
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	29,6900	30,8570

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)				Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137		Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137	5647,137
Cargo Variable	\$/kWh	39,3664		C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	18,3597	18,3597
				C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	28,8631	30,0301
				C. Var. exced. a partir de 600 kWh bim	\$/kWh	39,3664	41,7005

RESIDENCIAL (R)

Nivel 2 Decreto 332/2022

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			
		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim			Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	
Cargo Fijo	\$/Bim	862,407	862,407	Cargo Fijo	\$/Bim	988,524	988,524
Cargo Variable	\$/kWh	19,2093	16,1456	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	19,1866	19,1866
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	20,7181	20,8883

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)				Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137		Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137	5647,137
Cargo Variable	\$/kWh	21,4243		C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	18,3597	18,3597
				C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	19,8920	20,0623
				C. Var. exced. a partir de 600 kWh bim	\$/kWh	21,4243	21,7649

RESIDENCIAL (R)

Nivel 3 Decreto 332/2022

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			
		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim			Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)	
Cargo Fijo	\$/Bim	862,407	862,407	Cargo Fijo	\$/Bim	988,524	988,524
Cargo Variable	\$/kWh	20,0059	16,1456	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	19,1866	19,1866
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	21,1163	21,3308

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

		Con Ahorro ≥20% (Plan Estímulo)				Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137		Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137	5647,137
C. Var. hasta 800 kWh t \$/kWh		22,2212		C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	18,3597	18,3597
C. Var. > 800 kWh bim		39,3664		C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	20,2904	20,5050
				C. Var. exced. hasta 800 kWh bim		22,2212	22,6502
				C. Var. exced. a partir de 800 kWh bim	\$/kWh	39,3664	41,7005

Handwritten signatures and stamps:

- EPRE Administrac.
- Gerencia
- Sec. General

ANEXO IV.a - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL ENTIDADES BIEN PÚBLICO
Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

GENERAL (G)

T1 G	
Cargo Fijo	\$Bim 3011,495
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$kWh 29,0666
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$kWh 29,0666

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT		T2 B AT/MT		T2 R AT		T2 Especial Potencias hasta 50 kW
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Comercialización	6944,220	10295,081	10266,622	10266,622	102228,151	102228,151	137996,512	137996,512	450371,938	450371,938	\$mes 3250,602
Uso de Red	10295,081	10295,081	8659,890	8659,890	8073,946	8073,946	6212,576	6212,576	4452,167	4452,167	\$mes 1226,618
Consumo de Potencia	217,349	217,349	212,759	212,759	208,697	208,697	203,364	203,364	200,292	200,292	\$kWh 31,8321
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	4,5374	4,5374	4,2919	4,2919	4,2426	4,2426	4,1342	4,1342	4,0762	4,0762	\$kWh
Energía Resto (R) -05 a 18hs.	4,3686	4,3686	4,1322	4,1322	4,0848	4,0848	3,9804	3,9804	3,9246	3,9246	\$kWh
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	4,1986	4,1986	3,9715	3,9715	3,9258	3,9258	3,8255	3,8255	3,7719	3,7719	\$kWh

Cargo Comercialización
Cargo Fijo
Cargo Variable

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red	10295,081	10295,081	8659,890	8659,890	8073,946	8073,946	6212,576	6212,576	4452,167	4452,167
Consumo de Potencia	28,221	28,221	16,465	16,465	13,589	13,589	8,779	8,779	5,708	5,708
Transp. de Otros Agentes	116,080	116,080	107,208	107,208	111,460	111,460	108,724	108,724	107,081	107,081
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	559,9931	559,9931	314,4972	314,4972	265,1882	265,1882	156,7392	156,7392	98,7776	98,7776
Energía Resto (R) -05 a 18hs.	539,1559	539,1559	302,7949	302,7949	255,3206	255,3206	150,9070	150,9070	95,1021	95,1021
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	518,1779	518,1779	291,0134	291,0134	245,3863	245,3863	145,0353	145,0353	91,4018	91,4018



ANEXO IV.b - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL RÉGIMEN ESPECIAL ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			
		Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)
Cargo Fijo	\$/Bim	862,407	862,407	Cargo Fijo	\$/Bim	988,524	988,524
Cargo Variable	\$/kWh	19,5497	19,2093	Cargo Variable	\$/kWh	22,5900	22,2497
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim							
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)							
		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)				
Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137	5647,137				
Cargo Variable	\$/kWh	21,7649	21,4243				



ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

CUADRO TARIFARIO AGENTES RECURSOS ENERGÍA DISTRIBUIDA
Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	862,407	862,407	862,407
Cargo Variable General ER	\$/kWh	15,1776	15,1776	15,1776
Cargo Variable ER	\$/kWh	24,3087	4,3721	5,2572
Cargo Variable EV	\$/kWh	24,3087	4,3721	5,2572

Facturación Mínima: 45 kWh/Bim

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)

		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	988,524	988,524	988,524
Cargo Variable General ER	\$/kWh	18,2187	18,2187	18,2187
Cargo Variable ER	\$/kWh	24,3086	4,3713	5,2562
Cargo Variable EV	\$/kWh	24,3086	4,3713	5,2562

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	5647,137	5647,137	5647,137
Cargo Variable General ER	\$/kWh	17,3918	17,3918	17,3918
Cargo Variable ER hasta 800 kWh bim	\$/kWh	24,3087	4,3731	5,2584
Cargo Variable EV hasta 800 kWh bim	\$/kWh	24,3087	4,3731	5,2584
Cargo Variable ER más de 800 kWh bim	\$/kWh	24,3087	4,3731	24,3087
Cargo Variable EV más de 800 kWh bim	\$/kWh	24,3087	4,3731	24,3087

GENERAL (G)

Cargo Fijo	\$/Bim	3011,495
Cargo Variable General ER	\$/kWh	24,8902
Cargo Variable ER hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	10,9073
Cargo Variable EV hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	10,9073
Cargo Variable ER excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	18,6821
Cargo Variable EV excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	18,6821

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

Cargo Variable General ER	\$/kWh	15,8790
Cargo Variable ER	\$/kWh	18,5595
Cargo Variable EV	\$/kWh	18,5595

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

		T2 R BT			T2 B MT/BT			T2 R MT		
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	6944,220	6944,220	6944,220	10266,622	10266,622	10266,622	102228,151	102228,151	102228,151
Uso de Red	\$/kW-mes	10295,081	10295,081	10295,081	8659,890	8659,890	8659,890	8073,946	8073,946	8073,946
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	217,349	217,349	217,349	212,759	212,759	212,759	208,697	208,697	208,697
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	18,7471	18,8145	24,3154	17,7328	17,7965	22,9998	17,5291	17,5920	22,7355
Energía Resto (R) -05 a 18hs. R/V	\$/kWh	18,6787	18,7460	24,3085	17,6681	17,7318	22,9933	17,4651	17,5280	22,7291
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	18,6114	18,6798	24,3017	17,6044	17,6692	22,9888	17,4022	17,4662	22,7227

		T2 B AT/MT			T2 R AT		
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	137996,512	137996,512	137996,512	450371,938	450371,938	450371,938
Uso de Red	\$/kW-mes	6212,576	6212,576	6212,576	4452,167	4452,167	4452,167
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	203,364	203,364	203,364	200,292	200,292	200,292
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	17,0810	17,1424	22,1544	16,8416	16,9020	21,8438
Energía Resto (R) -05 a 18hs. R/V	\$/kWh	17,0187	17,0800	22,1482	16,7801	16,8405	21,8376
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	16,9574	17,0197	22,1419	16,7196	16,7811	21,8315

T2 Especial		
Potencias hasta 50 kW		
Cargo Comercialización	\$/mes	3250,602
Cargo Fijo	\$/mes	1226,618
Cargo Variable General ER	\$/kWh	27,4605
Cargo Variable ER	\$/kWh	18,6802
Cargo Variable EV	\$/kWh	18,6802

R/V: Cargo por Energía Recibida y Energía Volcada

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

Pago DISTRIBUIDORA (1)						
TRA BT			TRA MT			
Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Fijo	\$/mes	6725,546	6725,546	6725,546	63899,734	63899,734
Uso de Red	\$/kW-mes	851,854	851,854	851,854	551,151	551,151
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	11,6631	11,6631	11,6631	7,0270	7,0270
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	11,3523	19,3665	25,1666	10,6148	23,5315
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	11,3523	19,3665	25,1666	10,6148	23,5315
Energía Alta Recibida excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	19,3665	19,3665	25,1666	18,1082	23,5315
Energía Alta Volcada excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	19,3665	19,3665	25,1666	18,1082	23,5315
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	0,0975	0,0975	0,0975	0,0805	0,0805
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	10,7458	18,4838	24,0836	10,0476	22,5189
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	10,7458	18,4838	24,0836	10,0476	22,5189
Energía Baja Recibida excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	18,4838	18,4838	24,0836	17,2829	22,5189
Energía Baja Volcada excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	18,4838	18,4838	24,0836	17,2829	22,5189

Pago DISTRIBUIDORA - RESOLUCIÓN SE N° 128/2023						
TRA BT			TRA MT			
Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Fijo	\$/mes	6725,546	6725,546	6725,546	63899,734	63899,734
Uso de Red	\$/kW-mes	851,854	851,854	851,854	551,151	551,151
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	11,6631	11,6631	11,6631	7,0270	7,0270
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,5983	4,5983	4,5983	4,2995	4,2995
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,5983	4,5983	4,5983	4,2995	4,2995
Energía Alta Recibida excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,5983	4,5983	4,5983	4,2995	4,2995
Energía Alta Volcada excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,5983	4,5983	4,5983	4,2995	4,2995
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	0,0975	0,0975	0,0975	0,0805	0,0805
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,2680	4,2680	4,2680	3,9907	3,9907
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,2680	4,2680	4,2680	3,9907	3,9907
Energía Baja Recibida excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,2680	4,2680	4,2680	3,9907	3,9907
Energía Baja Volcada excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,2680	4,2680	4,2680	3,9907	3,9907

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 350 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponde de la Tarifa Pago Distribuidora

(2) - La "Tarifa Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.



ANEXO VI - RES. EPRE N° 131 /2023
Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 884/2023, Decreto N° 2348/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	46,7374
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	18,3611
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	68,2177
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	26,8000
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	68,2177
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	26,8000
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	265,6572
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	104,3643
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	47,3050
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	17,9460
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	68,0902
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	25,8441
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	68,0902
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	25,8441
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	279,2689
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	105,9469

Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 884/2023, Decreto N° 2348/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	23,6766
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	8,8668
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	39,6611
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	14,8526
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	39,6611
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	14,8526
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	121,0992
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	45,3450
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	24,6503
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	9,0019
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	39,9601
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	14,5924
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	39,9601
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	14,5924
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	128,7679
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	47,0239

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 884/2023, Decreto N° 2348/23

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	\$/kWh
Entidades de Interés Público	7,5701
Cooperativas de Agua Potable	12,4277
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	37,5750
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	43,0459



ANEXO VII - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL GUDIs. ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN

Vigencia: 01 de Noviembre de 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR

		T2 R BT	T2 B MT/BT	T2 R MT	T2 B AT/MT	T2 R AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	6944,220	10266,622	102228,151	137996,512	450371,938
USO DE RED	\$/kW-mes	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	217,349	212,759	208,697	203,364	200,292
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	18,8145	17,7965	17,5920	17,1424	16,9020
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	18,7460	17,7318	17,5280	17,0800	16,8405
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	18,6798	17,6692	17,4662	17,0197	16,7811

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR

		TP BT	TP MT/BT	TP MT	TP AT/MT	TP AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
USO DE RED	\$/kW-mes	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	28,221	16,465	13,589	8,779	5,708
TRANSP. DE OTROS AGENTES	\$/kW-mes	116,080	107,208	111,460	108,724	107,081
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/MWh	2322,0048	1304,0591	1099,5997	649,9172	409,5801
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/MWh	2313,5573	1299,3149	1095,5993	647,5528	408,0900
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/MWh	2305,3914	1294,7288	1091,7323	645,2672	406,6496

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)

		T2 R BT	T2 B MT/BT	T2 R MT	T2 B AT/MT	T2 R AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	6944,220	10266,622	102228,151	137996,512	450371,938
USO DE RED	\$/kW-mes	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	217,349	212,759	208,697	203,364	200,292
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	18,8145	17,7965	17,5920	17,1424	16,9020
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	18,7460	17,7318	17,5280	17,0800	16,8405
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	18,6798	17,6692	17,4662	17,0197	16,7811

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para compra entre distribuidores)

		TP BT	TP MT/BT	TP MT	TP AT/MT	TP AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
USO DE RED	\$/kW-mes	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	28,221	16,465	13,589	8,779	5,708
TRANSP. DE OTROS AGENTES	\$/kW-mes	116,080	107,208	111,460	108,724	107,081
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/MWh	2322,0048	1304,0591	1099,5997	649,9172	409,5801
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/MWh	2313,5573	1299,3149	1095,5993	647,5528	408,0900
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/MWh	2305,3914	1294,7288	1091,7323	645,2672	406,6496

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.



ANEXO VIII - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO
Vigencia: 01 de Noviembre de 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

GENERAL (G)

	T1 G
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$/bim 3011,495
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh 29,0666

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 R BT	T2 B MT/BT	T2 R MT	T2 B AT/MT	T2 R AT	T2 Especial
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Potencias hasta 50 kW
Cargo Comercialización	6944,220	10266,622	102228,151	137996,512	450371,938	\$/mes 3250,602
Uso de Red	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167	\$/mes 1226,618
Consumo de Potencia	217,349	212,759	208,697	203,364	200,292	\$/kWh 31,8321
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	4,5374	4,2919	4,2426	4,1342	4,0762	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	4,3686	4,1322	4,0848	3,9804	3,9246	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	4,1986	3,9715	3,9258	3,8255	3,7719	

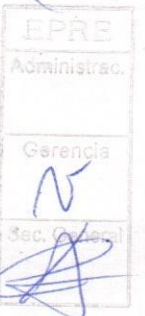
Cargo Comercialización
Cargo Fijo
Cargo Variable

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT	TP MT/BT	TP MT	TP AT/MT	TP AT
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW
Uso de Red	10295,081	8659,890	8073,946	6212,576	4452,167
Consumo de Potencia	28,221	16,465	13,589	8,779	5,708
Transp. de Otros Agentes	116,080	107,208	111,460	108,724	107,081
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	559,9931	314,4972	265,1882	156,7392	98,7776
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	539,1559	302,7949	255,3206	150,9070	95,1021
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	518,1779	291,0134	245,3863	145,0353	91,4018





ANEXO IX - RESOLUCIÓN EPRE N° 131 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL RIEGO AGRÍCOLA RES. SE N° 125/2023

Vigencia: 01 de Noviembre de 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa - RIEGO AGRÍCOLA (RA)

Pago DISTRIBUIDORA RESOLUCIÓN SE N° 125/2023						
TRA BT			TRA MT			
Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
6725,546	6725,546	6725,546	63899,734	63899,734	63899,734	
851,854	851,854	851,854	551,151	551,151	551,151	
16,2614	16,2614	16,2614	11,3266	11,3266	11,3266	
4,3656	4,3656	4,3656	4,0712	4,0712	4,0712	
16,2614	16,2614	16,2614	11,3266	11,3266	11,3266	
4,3656	4,3656	4,3656	4,0712	4,0712	4,0712	

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 250 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponda de la Tarifa Pago Distribuidora



ANEXO X - RES. EPRE N° 131 /2023

Vigencia: 01 de Noviembre de 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 884/23 - Res. SE N° 125/23, Decreto N° 2348/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	31,6920
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	12,4501
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	33,3473
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	13,1009
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	33,3473
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	13,1009
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	126,2284
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	49,5891
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	31,6920
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	12,0230
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	33,3473
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	12,6508
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	33,3473
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	12,6508
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	132,6262
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	50,3150

Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 884/23 - Res. SE N° 125/23, Decreto N° 2348/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	15,7786
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	5,9086
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	19,8404
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	7,4301
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	19,8404
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	7,4301
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	67,8551
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	25,4079
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	15,9273
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	5,8165
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	20,0270
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	7,3135
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	20,0270
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	7,3135
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	72,1143
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	26,3346

