



Mendoza, 10 de Noviembre de 2023

RESOLUCIÓN EPRE N° 130/ 2023

ACTA N° 631/ 2023

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELECTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.
Costos de Abastecimiento y
Canon Fenecido con destino FOPIATZAD.
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.

El Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 332/2022, que crea el régimen de segmentación de subsidios energéticos para usuarios residenciales, estableciendo que el sector de usuarios residenciales está compuesto por tres niveles de subsidios, a saber: Nivel 1 – Mayores Ingresos, Nivel 2 – Menores Ingresos y Nivel 3 – Ingresos Medios.





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 en orden 6, 7 y 8 corren agregadas las presentaciones de actualización trimestral de cuadro tarifario efectuadas por EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.

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 01 de Noviembre de 2023.

Lo dispuesto por el Procedimiento de Actualización del Cuadro Tarifario, en cuanto a la correspondencia de trasladar los Costos de Transporte, Canon de Ampliación del Sistema de Transporte, Gastos de Administración de CAMMESA y demás ajustes del período N-2.

Que en ese marco, a orden 11 obra lo sugerido por la Gerencia Técnica de la Regulación (Memo AAM-GTR N° 142/2023), respecto del cálculo de los costos de abastecimiento y demás parámetros de acuerdo a los precios establecidos en la Res. SE N° 884/2023 y Decreto N° 2348/2023, el resto de los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento y valor agregado de distribución -VAD- vigentes, la elaboración de los cuadros tarifarios, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM y el impacto en tarifas de usuario final.

En lo atinente al cálculo de los Costos de Transporte, el Informe Técnico detalla la correspondencia de incorporar en la presente actualización: a.) la remuneración





trimestral de los activos de GEMSA puestos a disposición del servicio de distribución de EDEMSA, así como los costos de la operación y mantenimiento de las estaciones transformadoras de las centrales dadas en concesión a GEMSA; se incluye el reconocimiento de un adicional por la instalación y puesta en servicio del interruptor de 13,2 kv sobre alimentador de MT Gomensoro; b) la traslación a tarifa de los conceptos Cargo de Comercialización y Cargo Uso de Red de facturas emitidas por la Empresa Distribuidora de Electricidad de Neuquén (EPEN), el punto de abastecimiento identificado como "Punta de Agua, "Los Amigos" y Ruta 60" con EDESTE S.A., según Resolución EPRE N° 020/2020; c) los cargos correspondientes a los PAFTT con HIDISA e HINISA y el nuevo convenio de Conexión presentado por EDEMSA, valorizados a partir de los montos establecidos en la Programación Estacional de CAMMESA para el "Equipamiento Dedicado" de generadores, de acuerdo al tipo de equipamiento y nivel de conexión; y d) los Cargos vinculados a diversas interconexiones con el MEM.

El Decreto N° 1434/2022 publicado en Boletín Oficial de la Provincia en fecha 30 de agosto de 2022, por el cual se prorroga la vigencia del canon fenecido identificado bajo el concepto \$CANAMP (Canon de Ampliación del Sistema de Transporte en Alta Tensión y Distribución Troncal) por el término de VEINTICUATRO (24) meses, a partir del 1 de setiembre de 2022, conforme el Artículo 6 inciso a) de la Ley 8.986, el cual deberá ser re direccionado al FOPIATZAD ("Fondo Fiduciario del Plan de Infraestructura Eléctrica de Alta Tensión, Zonas Aisladas y Zonas a Desarrollar"), para la ejecución del proyecto Cruz de Piedra – Gran Mendoza.

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. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDEMSA" según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
2. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDESTE S.A." según ANEXO II de la presente, 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 con los costos de Abastecimiento Propios de "La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda." según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.

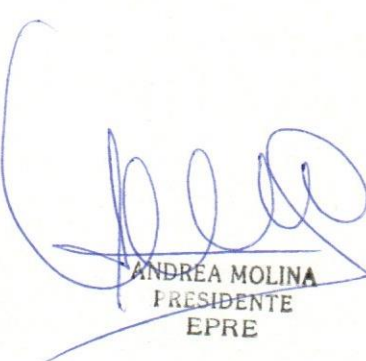




4. Aprobar los valores del Canon fenecido con destino FOPIATZAD a cargo de “EDEMESA”, “EESTE S.A.” y “La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.”, según ANEXO IV de la presente, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2023 y hasta el 31 de Enero de 2024.
5. Delegar en la Gerencia Técnica 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.
6. Regístrese, notifíquese y archívese.


Lic. ANDREA SALINAS
DIRECTORA
EPRE


Ing. CESAR HUGO REOS
DIRECTOR
EPRE


ANDREA MOLINA
PRESIDENTE
EPRE



ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 130 / 2023

CUADRO TARIFARIO EDENSA con costos de abastecimiento propio Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Table with 7 columns: Residential (R), Residential 2 (entre 300 y 800 kWh/mi), Residential 3 (Mayor a 900 kWh/mi), Commercial/Industrial (C), ALIMENTACIÓN PÚBLICA (ALP), T10 Ciudad de Barrío y Pueblo, T10 Grande Demandas, T10 Zona Agrícola (RA), and T10 Peaje. Each column contains a table with rows for different services and their respective costs.

Handwritten signatures and stamps: 'Gerencia', 'Sec. General', 'EPRE Administrac.', 'CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR', 'CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR', and 'TARIFA - PEAJE'.

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 130 / 2023

CUADRO TARIFARIO EDH-MSA con costos de abastecimiento propio Vigentes: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024.

Tarifa 1 (T1) - GRANDES DEMANDAS (potencias mayores a 10 kW) CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN BORNES DEL TRANSFORMADOR (cabo aplicable para compra entre distribución)

Categoría	Subcategoría	TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA	
		Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)
CARGO COMERCIALIZACION	Uso de RED	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230	604,230
	CONSUMO DE POTENCIA	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081
	CONSUMO DE ENERGIA	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981
	PROD(P) - 24 h 23m	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460
	VALLE(V) - 24 h 00m	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023
CARGO COMERCIALIZACION	Uso de RED	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151
	CONSUMO DE POTENCIA	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846	807,846
	CONSUMO DE ENERGIA	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705	14,705
	PROD(P) - 24 h 23m	22,226	4,048	4,014	22,226	4,048	4,014	22,226	4,048	4,014	22,226	4,048	4,014
	VALLE(V) - 24 h 00m	27,727	3,898	4,739	27,727	3,898	4,739	27,727	3,898	4,739	27,727	3,898	4,739
CARGO COMERCIALIZACION	Uso de RED	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838
	CONSUMO DE POTENCIA	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114
	CONSUMO DE ENERGIA	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910
	PROD(P) - 24 h 23m	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718
	VALLE(V) - 24 h 00m	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591

Tarifa 2 (T2) - PEÑAJE CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN BORNES DEL TRANSFORMADOR (cabo aplicable para compra entre distribución)

Categoría	Subcategoría	TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA		TARIFA	
		Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)	Medio (Euros)
USO DE RED	Uso de RED	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151	10226,151
	CONSUMO DE POTENCIA	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081	1026,081
	CONSUMO DE ENERGIA	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981	112,981
	PROD(P) - 24 h 23m	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460	24,314	4,574	5,460
	VALLE(V) - 24 h 00m	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023	28,307	4,998	5,023
USO DE RED	Uso de RED	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838	45037,838
	CONSUMO DE POTENCIA	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114	104,114
	CONSUMO DE ENERGIA	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910	21,828	4,072	4,910
	PROD(P) - 24 h 23m	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718	16,830	3,826	4,718
	VALLE(V) - 24 h 00m	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591	18,915	3,779	4,591

EPRE Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 130 / 2023

CUADRO TARIFARIO EDETE SA con cobro de abastecimiento propio
 Valencia: 01 de noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

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

Residencial 1 (Menor a igual a 800 kWh/mes)

Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	851,461	Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	851,461	Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	851,461
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	38,1473	Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	19,0736	Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	19,0736
C. Variable hasta 800 kWh/mes: 851,461 C. Var. excedente a 800 kWh/mes: 38,1473								

Residencial 2 (entre 800 y 888 kWh/mes)

Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037	Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037	Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	42,1838	Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	21,0919	Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	21,0919
C. Variable hasta 800 kWh/mes: 911,037 C. Var. excedente a 800 kWh/mes: 42,1838								

Residencial 3 (Mayor a igual a 888 kWh/mes)

Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor	Item	Unit	Valor
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037	Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037	Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	911,037
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	41,5144	Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,7572	Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,7572
C. Variable hasta 800 kWh/mes: 911,037 C. Var. excedente a 800 kWh/mes: 41,5144								

ALIMBRADO PUBLICO (ALP)

Item	Unit	Valor
T1 G	kWh	34,2203

GENERAL (G)

Item	Unit	Valor
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	694,4230
Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	102,9511
Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	83,769
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	41,8845
Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422
Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422

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

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Item	Unit	T2 B T			T2 B MT			T2 B AT			T2 B TMT			T2 B ATMT			T2 B ATAT		
		Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	694,4230	102,9511	83,769	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	
Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	102,9511	102,9511	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	
Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	83,769	83,769	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	41,8845	41,8845	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	

Tarifa 3 (T3) - RIEGO AGRICOLA (RA)

Item	Unit	T3 B T			T3 B MT			T3 B AT			T3 B TMT			T3 B ATMT			T3 B ATAT		
		Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	694,4230	102,9511	83,769	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	
Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	102,9511	102,9511	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	
Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	83,769	83,769	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	41,8845	41,8845	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	

Tarifa 4 (T4) - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Item	Unit	T4 B T			T4 B MT			T4 B AT			T4 B TMT			T4 B ATMT			T4 B ATAT		
		Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	Por. a 300 kW	
Next 1 (Consumo: 332,0223)	kWh	694,4230	102,9511	83,769	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	102,9511	
Next 2 (Consumo: 332,0223)	kWh	102,9511	102,9511	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	83,769	
Next 3 (Consumo: 332,0223)	kWh	83,769	83,769	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	41,8845	
Next 4 (Consumo: 332,0223)	kWh	41,8845	41,8845	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 5 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	
Next 6 (Consumo: 332,0223)	kWh	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	20,9422	



ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 130 / 2023

CUADRO TARIFARIO La Coop. Empresa Eléctrica de Goody Cruz Ltda. con costos de abastecimiento propio
Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 KW)
Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 KW)

RESIDENCIAL (R) Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)
 Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	850,743	850,743	846,223	846,223
Costo kWh	38,760	18,837	19,746	14,268
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

GENERAL (G) ALMBARRADO PUBLICO (ALP)

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	958,315	958,315	843,546	843,546
Costo kWh	42,082	22,151	17,422	17,422
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

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

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	850,743	850,743	846,223	846,223
Costo kWh	38,760	18,837	19,746	14,268
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

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

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	958,315	958,315	843,546	843,546
Costo kWh	42,082	22,151	17,422	17,422
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

Tarifa 3 (T3) - PEAJE

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	850,743	850,743	846,223	846,223
Costo kWh	38,760	18,837	19,746	14,268
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

Tarifa 4 (T4) - REGO AGRICOLA (RA)

Categoría	Residencial 1 (Mayor a 300 y menor a 600 kWh/mes)		Residencial 2 (Mayor o igual a 600 kWh/mes)	
	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252	Nivel 1 (Dólar) 3320252	Nivel 2 (Dólar) 3320252
Costo kWh	850,743	850,743	846,223	846,223
Costo kWh	38,760	18,837	19,746	14,268
Carga fijo \$/mes				
Carga fijo \$/año				
Carga Variable \$/kWh				
C. Var. hasta 800 kWh/mes				
C. Var. > 800 kWh/mes				
C. Variable \$/año				
C. Variable \$/mes				

EPRE
Administrac.
Gerencia
300 Central

Anexo IV - Resolución EPRE N° 130 / 2023

VALORES PARA CÁLCULO CANON FENECIDO CON DESTINO FOPRIATZAD - EDEMISA, EDESTE S.A. y La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.
 Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

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

Categoría	Residencial 1 (hasta 240 kWh/mes)			Residencial 2 (entre 240 y 480 kWh/mes)			Residencial 3 (mayor o igual a 480 kWh/mes)		
	Modelo 1 (Decreto 33202/21)	Modelo 2 (Decreto 33202/21) y EP	Electrodependencia (por categoría de uso)	Modelo 1 (Decreto 33202/21)	Modelo 2 (Decreto 33202/21) y EP	Electrodependencia (por categoría de uso)	Modelo 1 (Decreto 33202/21)	Modelo 2 (Decreto 33202/21) y EP	Electrodependencia (por categoría de uso)
Miles kWh	0,4285	0,298	0,0000	21,736	21,736	21,736	175,823	175,823	175,823
Carga Fija kWh	0,4285	0,298	0,0000	0,3260	0,3260	0,3260	0,1586	0,1586	0,1586
Carga Variable kWh	0,4285	0,4285	0,0000	0,3260	0,3260	0,3260	0,1586	0,1586	0,1586

ALUMBRADO PÚBLICO (ALP)

110 Clases de Bienes (Potencia EP)	0,2715
Carga Variable kWh	0,2715

GENERAL (G)

110 Clases de Bienes (Potencia EP)	0,2715
Carga Fija kWh	0,2715
C. Variable hasta 1600 kWh/mes	0,2545
C. Variable excedente a 1600 kWh/mes	0,2545

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

Categoría	T2 B BT			T2 B AT			T2 B AT BT			T2 B AT BT		
	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP
Miles kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Fija kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Variable kWh	102,680	102,680	102,680	96,073	96,073	96,073	96,073	96,073	96,073	96,073	96,073	96,073

Tarifa 3 (T3) - RIEGO AGRICOLA (RA)

Categoría	Pago DISTRIBUIDORA			Pago DISTRIBUIDORA - RESOLUCIÓN N° 12620/23		
	Por. <= 10 MW	Por. > 10 MW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 10 MW	Por. > 10 MW	Clases de Bienes y Potencia EP
Miles kWh	11,109	11,109	22,609	11,109	11,109	22,609
Carga Fija kWh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carga Variable kWh	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304

Tarifa 4 (T4) - PEAJE

Categoría	T4 B T			T4 B AT			T4 B AT BT			T4 B AT BT		
	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP	Por. <= 300 kW	Por. > 300 kW	Clases de Bienes y Potencia EP
Miles kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Fija kWh	13,332	13,332	13,332	7,779	7,779	7,779	62,346	62,346	62,346	62,346	62,346	62,346
Carga Variable kWh	98,597	98,597	98,597	91,651	91,651	91,651	91,651	91,651	91,651	91,651	91,651	91,651

13. La tarifa aplica a las categorías de potencia a un consumo de 250 kWh en el año de acuerdo a lo establecido en la Tarifa. Pago Distribuidora.



Anexo IV - Resolución EPRE N° 130 /2023

VALORES PARA CÁLCULO CANON FENECIDO CON DESTINO FOPATIAZO - EDENSA, EDESTE S.A. y La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.
 Vigencia: 01 de Noviembre 2023 al 31 de Enero de 2024

Tarifa 1 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)
 CONESTAGO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (foto aplicable para compra entre distribuidores)

Categoría	TARIFA T2									
	Med 1 (Ene)	Med 2 (Feb)	Med 3 (Mar)	Med 4 (Abr)	Med 5 (May)	Med 6 (Jun)	Med 7 (Jul)	Med 8 (Ago)	Med 9 (Sep)	Med 10 (Oct)
SENER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
USO DE RED	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CONSUMO DE POTENCIA	132,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332
CONSUMO DE ENERGÍA	152,580	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258
PRECIO P - 18 a 27%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PRECIO V - 24 a 07%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Categoría	TARIFA T2									
	Med 1 (Ene)	Med 2 (Feb)	Med 3 (Mar)	Med 4 (Abr)	Med 5 (May)	Med 6 (Jun)	Med 7 (Jul)	Med 8 (Ago)	Med 9 (Sep)	Med 10 (Oct)
SENER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
USO DE RED	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CONSUMO DE POTENCIA	132,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332
CONSUMO DE ENERGÍA	152,580	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258
PRECIO P - 18 a 27%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PRECIO V - 24 a 07%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Tarifa 1 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)
 CONESTAGO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (foto aplicable para compra entre distribuidores)

Categoría	TARIFA T2									
	Med 1 (Ene)	Med 2 (Feb)	Med 3 (Mar)	Med 4 (Abr)	Med 5 (May)	Med 6 (Jun)	Med 7 (Jul)	Med 8 (Ago)	Med 9 (Sep)	Med 10 (Oct)
SENER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
USO DE RED	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CONSUMO DE POTENCIA	132,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332
CONSUMO DE ENERGÍA	152,580	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258
PRECIO P - 18 a 27%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PRECIO V - 24 a 07%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Categoría	TARIFA T2									
	Med 1 (Ene)	Med 2 (Feb)	Med 3 (Mar)	Med 4 (Abr)	Med 5 (May)	Med 6 (Jun)	Med 7 (Jul)	Med 8 (Ago)	Med 9 (Sep)	Med 10 (Oct)
SENER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
USO DE RED	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CONSUMO DE POTENCIA	132,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332	13,332
CONSUMO DE ENERGÍA	152,580	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258	15,258
PRECIO P - 18 a 27%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PRECIO V - 24 a 07%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

EPRE Administrac.
 Gerencia
 Rec. Control