



**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
UNIDAD DE ELECTRICIDAD**

Ciudad de México, a 30 de enero de 2026

Oficio número: F00.06.UE/248/2026

**Asunto: Tarifas finales del Suministro Básico
aplicables a partir del 1 de febrero de 2026.**

**MTRA. EMILIA ESTHER CALLEJA ALOR
DIRECTORA GENERAL
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
PASEO DE LA REFORMA 164, COLONIA JUÁREZ,
C.P. 06600, CIUDAD DE MÉXICO.
PRESENTE**

Hago referencia a los artículos 8, fracción VI, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía (LCNE); y 11, fracción IV, y 159, párrafo primero, de la Ley del Sector Eléctrico (LSE), en los que se establece que la Comisión Nacional de Energía (Comisión) aplicará las metodologías para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico; así como a los artículos 24, fracción XI, y 31, fracción V, del Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Energía, los cuales facultan al titular de la Unidad de Electricidad de la Comisión para determinar y notificar dichas tarifas.

En virtud de lo anterior, y considerando lo establecido en el Acuerdo por el que la Comisión Nacional de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos, del 01 de enero al 31 de diciembre de 2026, aprobado mediante el Acuerdo CT/11.SE/8-2025; **se notifican las tarifas finales del Suministro Básico que deberá aplicar la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a sus Usuarias a partir del 1 febrero de 2026**, y hasta en tanto las tarifas en comento se modifiquen o sustituyan, adjuntándose al presente el **Anexo I** que contiene el fundamento y las consideraciones para su determinación, y el **Anexo II** en el que se encuentran los cuadros tarifarios para su aplicación.

Página 1 de 8



Con la finalidad de realizar la máxima publicidad de las tarifas finales del Suministro Básico notificadas mediante el presente oficio, de conformidad con los artículos 166 de la LSE y 120, párrafo tercero, del Reglamento de la LSE y el Acuerdo CT/11.SE/8-2025, la CFE deberá realizar las siguientes acciones:

- I. Publicar en su página de internet, en un plazo no mayor a 2 (dos) días hábiles posteriores a la notificación del presente, las tarifas finales del Suministro Básico referidas en el Anexo II.
- II. Publicar en el Diario Oficial de la Federación (DOF), el presente oficio y sus Anexos en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 1 de febrero de 2026; dicha publicación no está sujeta al inicio de la aplicación de las tarifas finales de Suministro Básico.
- III. Informar mediante escrito a la Comisión, el cumplimiento de la publicación en el DOF dentro de los 5 (cinco) días hábiles siguientes a su publicación.

La emisión del presente oficio constituye un acto administrativo individual que permite a la CFE obtener los Ingresos Recuperables del Suministro Básico señalados en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE, que las Usuarias Finales tengan acceso al Suministro Básico en condiciones de Accesibilidad, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, Eficiencia y Seguridad, promover que las actividades del sector eléctrico se realicen bajo criterios de Sostenibilidad y Justicia Energética, así como evitar el lucro, de conformidad con los artículos 7, de la LSE, y, 118, párrafo séptimo y 119, párrafo cuarto del Reglamento de la LSE.

Además, las tarifas finales del Suministro Básico notificadas en el presente acto son máximas, pudiendo la CFE pactar acuerdos convencionales o descuentos tarifarios a sus personas usuarias en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión, con validación de la Secretaría de Energía, mediante disposiciones administrativas de carácter general, de conformidad con lo establecido en el artículo 119, párrafos primero y segundo del Reglamento de la LSE.

Finalmente, conforme a lo dispuesto por el artículo 28 de la LCNE, el presente acto administrativo puede impugnarse a través de los medios previstos en las disposiciones legales aplicables. En vía jurisdiccional puede ser el juicio de amparo indirecto o el juicio contencioso administrativo, ante los órganos jurisdiccionales del Poder Judicial de la Federación o el Tribunal Federal de Justicia Administrativa, dentro del plazo establecido en la Ley de Amparo, Reglamentaria de los artículos 103 y 107 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos o el previsto en la Ley Federal de Procedimiento Contencioso Administrativo, respectivamente.

Lo anterior, con fundamento en los artículos 28, párrafo noveno, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1, 2, fracción I, 17, 26, fracción IX y 33, último párrafo, de la Ley Orgánica de la



Administración Pública Federal; 1, 2, párrafo primero, 3, 5, 7, fracciones I, III y XXII, 8, fracciones IV, VI y IX, 13 y 28, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía; 1, 2, 6, 7, 11, fracciones IV y XLIX, 158, párrafo segundo, 159, párrafo primero, 160, fracciones I, 161, 165 y 166 de la Ley del Sector Eléctrico; 1, 2, 3, 12, 35, fracción II, 38 y 39 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 2, fracción XIII y 7 de la Ley de la Firma Electrónica Avanzada; 2, inciso F, fracción III, 71 y 78 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía; 1, 2, 8, fracción V, 24, fracciones XI, XXIV y XXVIII, y 31, fracciones V y XXXII, del Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Energía; 1, 3, párrafo primero, 6, 118, párrafos primero y séptimo, 119, párrafos primero, segundo y cuarto y 120, párrafo tercero del Reglamento de la Ley del Sector Eléctrico; 12 del Reglamento de la Ley de la Firma Electrónica Avanzada; reglas Décimo Séptima y Vigésima Segunda de las Reglas Generales para el funcionamiento de la Oficialía de Partes Electrónica de la Comisión Nacional de Energía, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 09 de octubre de 2025, y el Acuerdo por el que la Comisión Nacional de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad, en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos, del 01 de enero al 31 de diciembre de 2026.

ATENTAMENTE

HÉCTOR ALEJANDRO BELTRÁN MORA
Titular de la Unidad de Electricidad

C.c.c.e.p. Mtra. Luz Elena González Escobar – Secretaria de Energía, SENER. Para su conocimiento.
Dr. José Antonio Rojas Nieto – Subsecretario de Electricidad, SENER. Para su conocimiento.
Dr. Juan Carlos Solís Ávila – Comisión Nacional de Energía. Para su conocimiento.
Ing. Héctor Sergio López Villarreal – Director de Operación, CFE. Para su conocimiento.
Lic. Jesús Abraham Quiñones Herrera – Coordinador Comercial, CFE. Para su conocimiento.
Lic. Ricardo Hernández Silguero – Coordinador del Mercado Eléctrico Mayorista. Para su conocimiento.
Lic. Ernesto Sánchez Esquinazi – Comisión Federal de Electricidad. Para su conocimiento.
Dr. José Luis Rojas Aguilar – Comisión Nacional de Energía. Para su conocimiento.

Folio CNE: 0111609

ANL / AMM / JLRA

Página **3** de **8**





ANEXO I

FUNDAMENTO Y CONSIDERACIONES PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES A PARTIR DEL 1 DE FEBRERO DE 2026

El presente acto administrativo se emite conforme a lo siguiente:

- I. La Comisión Nacional de Energía (Comisión) es un órgano administrativo desconcentrado de carácter técnico, sectorizado a la Secretaría de Energía (SENER), con independencia técnica, operativa, de gestión y de decisión, conforme a lo establecido en los artículos 33, último párrafo, de la Ley Orgánica de la Administración Pública (LOAPF); 1, 2, párrafo primero, de la Ley de la Comisión Nacional de Energía (LCNE); y, 2, inciso F., fracción III, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.
- II. La Comisión tiene las atribuciones de emitir sus actos y resoluciones con carácter técnico administrativo y operativo, vigilar y supervisar su cumplimiento, y emitir resoluciones, acuerdos, criterios de interpretación, directivas, bases y demás actos administrativos necesarios para el cumplimiento de sus atribuciones de conformidad con el artículo 7, fracciones I, III y XXII, de la LCNE.
- III. El Suministro Básico es una actividad estratégica para el desarrollo nacional que debe contribuir con proveer al pueblo de los Estados Unidos Mexicanos de electricidad al menor precio posible y se define como el Suministro Eléctrico sujeto a regulación tarifaria que se contrate y que no sea Usuario Calificado; es de utilidad pública, sujeto a obligaciones de servicio público y universal en términos de la Ley del Sector Eléctrico (LSE), sólo puede proveerlo la Empresa Pública del Estado y debe ofrecerse a todas las personas que lo soliciten, siempre que ello sea técnicamente factible y cumpla con las disposiciones aplicables, en condiciones no indebidamente discriminatorias, de conformidad con los artículos 2, párrafo tercero, 3, fracción LVII, 4, 61, párrafo tercero, y 63, párrafo primero, de la LSE.
- IV. El Suministro Eléctrico debe satisfacer la demanda y el consumo de energía eléctrica de las Usurias Finales, mediante, entre otros, la adquisición de energía eléctrica y Productos Asociados, así como la celebración de Contratos de Cobertura Eléctrica conforme a lo establecido en el artículo 3, fracción LX, de la LSE.
- V. El Estado establece y ejecuta la política, regulación y vigilancia del sector eléctrico a través de la Secretaría y la Comisión, en el ámbito de sus respectivas competencias, teniendo como objetivos,



entre otros: garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional; promover que las actividades del sector eléctrico se realicen bajo criterios de Sostenibilidad y Justicia Energética; y, proteger los intereses de las Usuarias Finales conforme al artículo 6, fracciones I, II y IX, de la LSE. Asimismo, las actividades del sector eléctrico son de jurisdicción federal, de conformidad con lo establecido en el artículo 7, de la LSE.

- VI. Es facultad de la Comisión, previa opinión favorable de la SENER, regular las tarifas para suministro básico, la transmisión, la distribución, la operación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) y los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista (SCnMEM), así como las demás que refiera la LSE; mismas que deberán tener como objetivos, entre otros, promover el desarrollo eficiente del sector eléctrico, garantizar la Continuidad de los servicios, evitar la discriminación indebida, promover el acceso abierto a la Red Nacional de Transmisión y a las Redes Generales de Distribución cuando sea técnicamente factible, y proteger los intereses de las Usuarias Finales conforme a lo establecido en los artículos 8, fracción VI de la LCNE, y 11, fracción IV, y 160, fracción I, de la LSE.
- VII. Los Ingresos Recuperables del Suministro Básico (IR) incluirán los costos que resulten de las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la Suministradora de Servicios Básicos, los costos del servicio de operación, investigación, actualización y desarrollo del CENACE y de los SCnMEM, así como los costos de la energía eléctrica y los Productos Asociados adquiridos para suministrar dicho servicio, incluyendo los que se adquieran por medio de los Contratos de Cobertura Eléctrica, siempre que dichos costos reflejen Prácticas Prudentes, conforme a lo establecido en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE.
- VIII. La Comisión publicará las memorias de cálculo utilizadas para determinar las tarifas finales del Suministro Básico conforme a lo previsto en el artículo 159, párrafo primero, de la LSE y 120 de su Reglamento.
- IX. La Comisión está facultada para investigar los costos de la energía eléctrica y de los Productos Asociados adquiridos por la Suministradora de Servicios Básicos, incluyendo los que se adquieran por medio de los Contratos de Cobertura Eléctrica y garantizar que no se recuperen mediante los IR los costos que no sean eficientes o que no reflejen Prácticas Prudentes conforme al artículo 165 de la LSE.
- X. Las Tarifas Eléctricas deben considerar el reconocimiento de los costos de operación, usos propios, mantenimiento, fallas, modernización, inversión, ampliación y expansión del Sistema



Eléctrico Nacional, así como incorporar criterios de Justicia Energética que reflejen las Prácticas Prudentes del sector eléctrico. Para lo anterior, deberán tomarse en cuenta, entre otros aspectos, la política en materia de Accesibilidad, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, Eficiencia, Seguridad y Sostenibilidad del Sistema Eléctrico Nacional, así como la planeación vinculante que determine la Secretaría y la regulación que emita la Comisión, de conformidad con el artículo 118, párrafo primero y séptimo del Reglamento de la LSE.

- XI. Las Tarifas Eléctricas, precios o contraprestaciones que determine o apruebe la Comisión deben ser máximas, pudiendo las Generadoras que provean SCnMEM, la Transportista, la Distribuidora, la Suministradora de Servicios Básicos y las Suministradoras de Último Recurso pactar acuerdos convencionales o descuentos en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión, con validación de la SENER, mediante disposiciones administrativas de carácter general, conforme al artículo 120 del Reglamento de la LSE.
- XII. La negociación de dichos acuerdos convencionales o el otorgamiento de descuentos debe sujetarse a principios de generalidad y accesibilidad, y en su caso, considerar la Justicia Energética, en cuyo caso deben registrar ante la Comisión los contratos o descuentos correspondientes, conforme a lo establecido en el artículo 119, párrafos primero y segundo del Reglamento de la LSE. Asimismo, La determinación de las tarifas finales del Suministro Básico debe evitar el Lucro, conforme a lo establecido en el artículo 119, párrafo cuarto del Reglamento de la LSE.
- XIII. Las Tarifas Finales del Suministro Básico (TFSB) aplicables a la CFE a partir del 1 de enero de 2026 a sus Usuarías, fueron notificadas el 31 de diciembre de 2025 por la Comisión mediante Oficio número F00.06.UE/3743/2025.
- XIV. Las Tarifas Reguladas para el servicio de operación del CENACE, el servicio de operación de la CFE en su carácter de Suministradora de Servicios Básicos (SSB), el Servicio Público de Transmisión de Energía Eléctrica, y el Servicio Público de Distribución, aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026, se emitieron el 17 de diciembre de 2025, mediante los oficios F00.06.UE/3681/2025, F00.06.UE/3682/2025, F00.06.UE/3684/2025, y F00.06.UE/3685/2025, respectivamente.
- XV. El Acuerdo por el que se autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales que debe aplicar de manera individual a la Comisión Federal de Electricidad, en su carácter de SSB aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026 (Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB), fue aprobado por la Comisión el 29 de diciembre de 2025 mediante el Acuerdo número CT/11.SE/8-2025.



- XVI. Los componentes de las TFSB son las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la SSB y operación del CENACE, los cargos de los SCnMEM, así como los cargos de generación (energía y capacidad), estos últimos se determinarán mensualmente con base en los costos de generación de energía eléctrica y Productos Asociados adquiridos para el Suministro Básico del 2026, conforme a lo establecido por la Comisión en el Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB.
- XVII. Se calculó el costo de generación estacionalizado del mes de febrero de 2026 con base en los costos de generación estimados para el 2026 y el factor de estacionalidad correspondiente al mes de febrero, los cuales se indican en los numerales 3.3.10. y 3.4.1., inciso c, tabla 20, del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB.
- XVIII. La Comisión llevó a cabo la revisión y actualización de los costos de generación de las Centrales Eléctricas de la CFE correspondientes al mes de enero de 2026 conforme a lo establecido en el numeral 4.1 del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB y concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes de febrero de 2026, el diferencial de dichos costos se reconocerá en el mes de febrero de 2026, con la finalidad de recuperar los costos de generación del Suministro Básico, mantener la estabilidad de las tarifas finales o, en su caso, mitigar la volatilidad de las mismas.
- XIX. Se reconoció un monto de \$75,600,000.00 (Setenta y cinco millones seiscientos mil pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial de los costos de generación por acreditar, establecido en el Apartado A. Elementos para el cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico, párrafos Quinto y Sexto del Acuerdo del cálculo y ajuste de las TFSB, para la determinación de las tarifas finales aplicables a partir del mes de febrero de 2026.
- XX. El titular de la Unidad de Electricidad de la Comisión determinó que el Factor de Ajuste (F.A.) de los cargos de generación que serán aplicados por la CFE a partir del 1 de febrero de 2026, o hasta en tanto se modifiquen o sustituyan, es de 0.06% respecto a los cargos de generación del mes inmediato anterior, conforme al numeral 3.4.1. del Acuerdo del cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico.
- XXI. El 29 de enero de 2026, se reunió el Grupo de Coordinación del cálculo y ajuste de las tarifas finales del Suministro Básico (GC) integrado por la SENER, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, la CFE y la Comisión, en la que se presentó el reparto del diferencial de los costos de



generación, el factor de ajuste de 0.06% de los cargos de energía y capacidad, así como las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 febrero de 2026.

- XXII. La SENER emitió mediante oficio No. 300.011/2026 de fecha 29 de enero de 2026 su opinión favorable respecto al F.A. de 0.06% de los cargos de energía y capacidad, así como de las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 de febrero de 2026, en apego a lo establecido en los artículos 33, fracción XXI, de la LOAPF; 8, fracción VI, de la LCNE; y, 18, fracción XVII, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

Cadena Original

||F00.06.UE/248/2026|30/01/2026 13:21|https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/128a9f10-eca0-4aaa-8132-0b70ed1c54a9|Comisión Nacional de Energía|HECTOR ALEJANDRO BELTRAN MORA||

Sello Digital

Rz9U9IBHoy0iE3fWFjXN9OY/26JsR1KXG74Wud1kYSt3fbFOSPfLEuDCM4nsKkfiBVveBiNXsSP4Os0Qqp58WjPEBbYONeDMxw8JJZGS5J2vDnnyuqAuc1HZq6SE9LXklVhuqXPMK35Ppr5h0AkStkZUzgaVjJ4FQM Xuo4ImqR/h47e6nid/DcqTdt8CJhsj3veG8Uige3QaSVaH+TH8gj5//V3nALznkjPVs7k0J1heF530jalSfEonYp zPXrv2vFWri78yO9xTFg3+3BnZVrEXPxUt49ZNf17m6lXWf/VrEYeZ00fN6als6Q6XBf3Q5ttxCCH3NS8fpJ NQKtg8w==

Trazabilidad



La integridad y autoría del presente documento electrónico se podrá comprobar a través de la liga que se encuentra debajo del QR.

De igual manera, se podrá verificar el documento electrónico por medio del código QR, para lo cual se recomienda descargar una aplicación de lectura de este tipo de códigos a su dispositivo móvil.

<https://cre-boveda.azurewebsites.net/api/documento/128a9f10-eca0-4aaa-8132-0b70ed1c54a9>

La presente hoja forma parte integral del oficio F00.06.UE/248/2026, acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada (e.firma) del funcionario competente, que contiene la cadena de caracteres asociados al documento electrónico original y a la Firma Electrónica Avanzada del funcionario, así como el sello digital que permite comprobar la autenticidad de su contenido conforme a lo dispuesto por los artículos 7 y 10 de la Ley de Firma Electrónica Avanzada; y 12 de su Reglamento. La versión electrónica del presente documento, se podrá verificar a través del Código QR para lo cual, se recomienda descargar una aplicación de lectura de éste tipo de códigos a su dispositivo móvil

Anexo Único
Tarifas finales de Suministro Básico aplicables a partir del mes de febrero-2026

División Baja California								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7321	0.0076	41.49	0.0069	0.607	0.463
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8342	0.0076	41.49	0.0069	0.607	0.461
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	0.657	0.994
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	414.90	0.0069	0.664	
RABT	\$/mes \$/kWh		193.46					311.65
		0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	0.606	0.530
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	414.90	0.0069	0.597	
			90.01					154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	0.546	1.381
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	414.90	0.0069	0.469	1.135
			90.01					
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	414.90	0.0069	0.519	
			90.01					341.23
GDMTH	\$/mes				414.90			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.4180	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	0.7569	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.0898	
	\$/kW		90.01					358.20
DIST	\$/mes				1244.71			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.4567	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	0.8270	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.1920	
	\$/kWh Semipunta	0.1801		0.0076		0.0069	1.1190	
	\$/kW							392.43
DIT	\$/mes				1244.71			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.5281	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	0.9560	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.3736	
	\$/kWh Semipunta	0.0791		0.0076		0.0069	1.2901	
	\$/kW							402.01

División Baja California Sur								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7321	0.0076	41.49	0.0069	0.868	0.463
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8342	0.0076	41.49	0.0069	0.866	0.461
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	2.352	0.705
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	193.46	0.0076	414.90	0.0069	2.833	264.73
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	0.865	0.530
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.01	0.0076	414.90	0.0069	0.825	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6699	0.0076	41.49	0.0069	2.919	1.283
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.01	0.0076	414.90	0.0069	1.962	0.814
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.01	0.0076	414.90	0.0069	2.144	262.37
GDMTH	\$/mes				414.90			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.9034	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	2.4693	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	3.5553	
	\$/kW		90.01					256.77
DIST	\$/mes				1244.71			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	2.0753	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	2.6923	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	3.8808	
	\$/kW							286.33
DIT	\$/mes				1244.71			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	2.4283	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	3.0626	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	4.4003	
	\$/kW							332.59

División Bajío								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1437	0.0076	42.72	0.0069	0.787	0.509
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9802	0.0076	42.72	0.0069	0.783	0.507
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9322	0.0076	42.72	0.0069	1.639	1.057
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	369.31	0.0076	427.19	0.0069	1.656	304.20
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9322	0.0076	42.72	0.0069	0.768	0.587
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	97.88	0.0076	427.19	0.0069	0.727	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9322	0.0076	42.72	0.0069	1.458	1.530
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	97.88	0.0076	427.19	0.0069	1.175	1.154
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	97.88	0.0076	427.19	0.0069	1.345	337.83
GDMTH	\$/mes	0.1801		0.0076	427.19	0.0069	0.8617	
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.6815	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.9429	
	\$/kWh Punta \$/kW		97.88					392.43
DIST	\$/mes				1281.56			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9020	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5982	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1801		0.0076		0.0069	1.9320	402.01
DIT	\$/mes				1281.56			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.7745	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.5139	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.0791		0.0076		0.0069	1.6838	402.01

División Centro Occidente								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.5393	0.0076	25.25	0.0069	0.756	0.452
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3191	0.0076	25.25	0.0069	0.757	0.450
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2545	0.0076	25.25	0.0069	1.428	0.874
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	497.04	0.0076	252.50	0.0069	1.257	260.25
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2545	0.0076	25.25	0.0069	0.748	0.517
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	155.41	0.0076	252.50	0.0069	0.725	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2545	0.0076	25.25	0.0069	1.331	1.348
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	155.41	0.0076	252.50	0.0069	1.176	1.143
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	155.41	0.0076	252.50	0.0069	1.202	297.69
GDMTH	\$/mes				252.50			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8594	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6841	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9213	
	\$/kW		155.41					392.27
DIST	\$/mes				757.51			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8633	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5359	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.8427	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				757.51			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.8125	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.5159	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.7122	
	\$/kW							402.01

División Centro Oriente								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.4316	0.0076	33.54	0.0069	0.780	0.499
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2269	0.0076	33.54	0.0069	0.782	0.497
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1668	0.0076	33.54	0.0069	1.423	0.878
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	462.32	0.0076	335.36	0.0069	1.492	273.80
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1668	0.0076	33.54	0.0069	0.762	0.574
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	149.44	0.0076	335.36	0.0069	0.724	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1668	0.0076	33.54	0.0069	1.434	1.497
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	149.44	0.0076	335.36	0.0069	1.172	1.148
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	149.44	0.0076	335.36	0.0069	1.325	335.00
GDMTH	\$/mes				335.36			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8568	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6850	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9269	
	\$/kW		149.44					388.78
DIST	\$/mes				1006.09			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8472	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5765	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.8029	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				1006.09			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.8620	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.5390	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.8367	
	\$/kW							402.01

División Centro Sur								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.6160	0.0076	26.44	0.0069	0.794	0.540
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3849	0.0076	26.44	0.0069	0.785	0.537
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3171	0.0076	26.44	0.0069	1.332	0.869
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	521.84	0.0076	264.38	0.0069	1.349	241.86
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3171	0.0076	26.44	0.0069	0.783	0.625
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	221.09	0.0076	264.38	0.0069	0.731	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3171	0.0076	26.44	0.0069	1.576	1.630
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	221.09	0.0076	264.38	0.0069	0.918	0.953
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	221.09	0.0076	264.38	0.0069	1.072	262.72
GDMTH	\$/mes				264.38			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.7722	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5127	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.7379	
	\$/kW		221.09					365.09
DIST	\$/mes				793.13			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8912	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5962	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.8976	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				793.13			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.9271	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.6564	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.9592	
	\$/kW							402.01

División Golfo Centro								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1139	0.0076	46.17	0.0069	0.743	0.473
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9021	0.0076	46.17	0.0069	0.746	0.471
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1182	0.0076	46.17	0.0069	1.616	1.015
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	376.26	0.0076	461.75	0.0069	1.474	304.20
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1182	0.0076	46.17	0.0069	0.742	0.542
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	124.41	0.0076	461.75	0.0069	0.715	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1182	0.0076	46.17	0.0069	1.271	1.413
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	124.41	0.0076	461.75	0.0069	1.086	1.146
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	124.41	0.0076	461.75	0.0069	1.162	321.22
GDMTH	\$/mes				461.75			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8071	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.4995	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.7686	
	\$/kW		124.41					392.43
DIST	\$/mes				1385.25			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8340	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.4576	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.6700	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				1385.25			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.8823	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.6369	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.7931	
	\$/kW							402.01

División Golfo Norte								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8091	0.0076	50.20	0.0069	0.727	0.510
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6553	0.0076	50.20	0.0069	0.727	0.507
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8122	0.0076	50.20	0.0069	1.425	1.095
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	273.29	0.0076	502.03	0.0069	1.191	267.01
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8122	0.0076	50.20	0.0069	0.726	0.588
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	57.74	0.0076	502.03	0.0069	0.692	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8122	0.0076	50.20	0.0069	1.190	1.532
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	57.74	0.0076	502.03	0.0069	0.951	1.136
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	57.74	0.0076	502.03	0.0069	1.073	341.23
GDMTH	\$/mes	0.1801		0.0076	502.03	0.0069	0.8280	
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.3929	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5282	
	\$/kWh Punta \$/kW		57.74					402.01
DIST	\$/mes				1506.09			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8034	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.3709	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1801		0.0076		0.0069	1.5045	402.01
DIT	\$/mes				1506.09			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.7204	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.3284	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.0791		0.0076		0.0069	1.3999	402.01

División Jalisco								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.6413	0.0076	33.07	0.0069	0.780	0.503
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.4065	0.0076	33.07	0.0069	0.782	0.501
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3377	0.0076	33.07	0.0069	1.753	1.081
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	529.99	0.0076	330.66	0.0069	1.303	244.30
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3377	0.0076	33.07	0.0069	0.769	0.580
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	160.25	0.0076	330.66	0.0069	0.728	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3377	0.0076	33.07	0.0069	1.474	1.510
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	160.25	0.0076	330.66	0.0069	1.187	1.137
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	160.25	0.0076	330.66	0.0069	1.221	311.70
GDMTH	\$/mes				330.66			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8207	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6177	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.8446	
	\$/kW		160.25					392.43
DIST	\$/mes				991.97			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8835	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5774	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.8992	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				991.97			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.7893	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.5197	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.7387	
	\$/kW							392.43

División Noroeste								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9007	0.0076	19.78	0.0069	0.710	0.461
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7116	0.0076	19.78	0.0069	0.710	0.459
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7753	0.0076	19.78	0.0069	1.386	0.990
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	213.00	0.0076	197.77	0.0069	1.332	311.65
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7753	0.0076	19.78	0.0069	0.707	0.528
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.85	0.0076	197.77	0.0069	0.687	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7753	0.0076	19.78	0.0069	1.175	1.376
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.85	0.0076	197.77	0.0069	1.017	1.140
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	90.85	0.0076	197.77	0.0069	1.109	341.23
GDMTH	\$/mes				197.77			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.7764	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.3619	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.5307	
	\$/kW		90.85					392.43
DIST	\$/mes				593.30			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8031	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.3059	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.5530	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				593.30			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.6944	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.2209	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.3575	
	\$/kW							392.34

División Norte								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3469	0.0076	111.37	0.0069	0.745	0.489
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1930	0.0076	111.37	0.0069	0.733	0.487
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2734	0.0076	111.37	0.0069	1.242	0.932
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	342.87	0.0076	1113.73	0.0069	1.397	304.20
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2734	0.0076	111.37	0.0069	0.732	0.563
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	72.92	0.0076	1113.73	0.0069	0.704	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2734	0.0076	111.37	0.0069	1.252	1.466
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	72.92	0.0076	1113.73	0.0069	1.050	1.162
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	72.92	0.0076	1113.73	0.0069	1.048	311.70
GDMTH	\$/mes	0.1801		0.0076	1113.73	0.0069	0.8284	
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.4321	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.7091	
	\$/kWh Punta \$/kW		72.92					402.01
DIST	\$/mes				3341.18			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.7787	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.3678	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1801		0.0076		0.0069	1.6367	402.01
DIT	\$/mes				3341.18			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.7818	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.3624	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.0791		0.0076		0.0069	1.5785	402.01

División Oriente								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.5625	0.0076	63.63	0.0069	0.758	0.491
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3391	0.0076	63.63	0.0069	0.762	0.488
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2735	0.0076	63.63	0.0069	1.415	0.896
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	504.55	0.0076	636.28	0.0069	1.154	225.98
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2735	0.0076	63.63	0.0069	0.754	0.564
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	202.45	0.0076	636.28	0.0069	0.720	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.2735	0.0076	63.63	0.0069	1.382	1.470
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	202.45	0.0076	636.28	0.0069	1.148	1.150
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	202.45	0.0076	636.28	0.0069	1.131	291.27
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1801 0.1801 0.1801	202.45	0.0076 0.0076 0.0076	636.28	0.0069 0.0069 0.0069	0.7358 1.4414 1.6432	360.21
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1801 0.1801 0.1801		0.0076 0.0076 0.0076	1908.85	0.0069 0.0069 0.0069	0.8017 1.5448 1.7607	402.01
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.0791 0.0791 0.0791		0.0076 0.0076 0.0076	1908.85	0.0069 0.0069 0.0069	0.8858 1.5556 1.8469	402.01

División Peninsular								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.0335	0.0076	45.26	0.0069	0.812	0.493
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8556	0.0076	45.26	0.0069	0.804	0.491
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9939	0.0076	45.26	0.0069	1.828	0.978
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	299.68	0.0076	452.58	0.0069	1.894	304.20
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9939	0.0076	45.26	0.0069	0.803	0.567
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	91.87	0.0076	452.58	0.0069	0.761	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9939	0.0076	45.26	0.0069	1.591	1.478
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	91.87	0.0076	452.58	0.0069	1.304	1.151
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	91.87	0.0076	452.58	0.0069	1.542	331.56
GDMTH	\$/mes	0.1801		0.0076	452.58	0.0069	1.0410	
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.8856	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	2.1266	
	\$/kWh Punta \$/kW		91.87					392.43
DIST	\$/mes				1357.73			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9297	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.7239	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1801		0.0076		0.0069	1.8997	388.16
DIT	\$/mes				1357.73			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.9147	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.7039	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.0791		0.0076		0.0069	1.8353	383.82

División Sureste								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.3662	0.0076	48.73	0.0069	0.774	0.482
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1709	0.0076	48.73	0.0069	0.768	0.480
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1136	0.0076	48.73	0.0069	1.540	0.953
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	441.19	0.0076	487.31	0.0069	1.300	248.49
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1136	0.0076	48.73	0.0069	0.763	0.554
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	141.76	0.0076	487.31	0.0069	0.732	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	1.1136	0.0076	48.73	0.0069	1.439	1.443
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	141.76	0.0076	487.31	0.0069	1.224	1.167
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	141.76	0.0076	487.31	0.0069	1.085	258.87
GDMTH	\$/mes	0.1801		0.0076	487.31	0.0069	0.8176	
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	1.5624	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.7760	
	\$/kWh Punta \$/kW		141.76					345.18
DIST	\$/mes				1461.92			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.8509	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.5738	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1801		0.0076		0.0069	1.8481	392.43
DIT	\$/mes				1461.92			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.7199	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.3819	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.0791		0.0076		0.0069	1.5390	348.50

División Valle de México Centro								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7530	0.0076	54.05	0.0069	0.797	0.552
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6453	0.0076	54.05	0.0069	0.796	0.550
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6137	0.0076	54.05	0.0069	1.737	1.132
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	243.16	0.0076	540.49	0.0069	1.818	311.65
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6137	0.0076	54.05	0.0069	0.782	0.640
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	60.82	0.0076	540.49	0.0069	0.723	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.6137	0.0076	54.05	0.0069	1.569	1.668
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	60.82	0.0076	540.49	0.0069	1.161	1.129
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801	60.82	0.0076	540.49	0.0069	1.401	348.00
GDMTH	\$/mes				540.49			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9149	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6376	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9449	
	\$/kW		60.82					402.01
DIST	\$/mes				1621.47			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9348	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.7433	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9968	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				1621.47			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.9348	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.7539	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.9607	
	\$/kW							402.01

División Valle de México Norte								
Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9639	0.0076	70.34	0.0069	0.831	0.654
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8259	0.0076	70.34	0.0069	0.830	0.651
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7856	0.0076	70.34	0.0069	1.612	1.107
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	703.36	0.0069	1.942	299.00
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7856	0.0076	70.34	0.0069	0.816	0.766
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	703.36	0.0069	0.722	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7856	0.0076	70.34	0.0069	1.808	1.997
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	703.36	0.0069	1.097	1.100
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	703.36	0.0069	1.365	341.23
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1801 0.1801 0.1801		0.0076 0.0076 0.0076	703.36	0.0069 0.0069 0.0069	0.9119 1.6248 1.9323	402.01
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1801 0.1801 0.1801		0.0076 0.0076 0.0076	2110.07	0.0069 0.0069 0.0069	0.6343 1.2454 1.4269	392.43
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.0791 0.0791 0.0791		0.0076 0.0076 0.0076	2110.07	0.0069 0.0069 0.0069	0.5691 1.1149 1.2522	392.43

División Valle de México Sur

Categorías		Tarifas Reguladas 2026				Cargo de Servicios Conexos no MEM 2026	Cargos Generación febrero-26	
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos		Energía	Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.9343	0.0076	42.21	0.0069	0.841	0.674
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.8006	0.0076	42.21	0.0069	0.840	0.671
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7614	0.0076	42.21	0.0069	1.644	1.125
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	422.07	0.0069	2.047	304.20
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7614	0.0076	42.21	0.0069	0.826	0.791
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	422.07	0.0069	0.725	154.27
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1801	0.7614	0.0076	42.21	0.0069	1.879	2.060
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	422.07	0.0069	1.171	1.133
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1801		0.0076	422.07	0.0069	1.416	349.59
GDMTH	\$/mes				422.07			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9229	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6482	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9604	
	\$/kW		67.68					402.01
DIST	\$/mes				1266.21			
	\$/kWh Base	0.1801		0.0076		0.0069	0.9224	
	\$/kWh Intermedio	0.1801		0.0076		0.0069	1.6405	
	\$/kWh Punta	0.1801		0.0076		0.0069	1.9592	
	\$/kW							402.01
DIT	\$/mes				1266.21			
	\$/kWh Base	0.0791		0.0076		0.0069	0.9388	
	\$/kWh Intermedio	0.0791		0.0076		0.0069	1.7499	
	\$/kWh Punta	0.0791		0.0076		0.0069	1.9681	
	\$/kW							402.01