COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TARIFAS finales del Suministro Básico que deberá aplicar la Comisión Federal de Electricidad, en la modalidad de Suministradora de Servicios Básicos a sus usuarios, a partir del 1 de julio de 2025.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Gobierno de México.-Comisión Federal de Electricidad.

TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO QUE DEBERÁ APLICAR LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EN LA MODALIDAD DE SUMINISTRADORA DE SERVICIOS BÁSICOS A SUS USUARIOS, A PARTIR DEL 1 DE JULIO DE 2025.

Comisión Federal de Electricidad, Empresa Pública del Estado; en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 23 fracción VIII y XX del Estatuto Orgánico, y de conformidad con lo instruido en el numeral II del oficio F00.06.UE/1102/2025 del 27 de junio de 2025 emitido por la Comisión Nacional de Energía que ordena la publicación en el Diario Oficial de la Federación de dicho oficio y sus Anexos, se tiene a bien reproducir el referido OFICIO F00.06.UE/1102/2025 Y SUS ANEXOS I Y II, los cuales contienen las "TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO QUE DEBERÁ APLICAR LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, EN LA MODALIDAD DE SUMINISTRADORA DE SERVICIOS BÁSICOS A SUS USUARIOS, A PARTIR DEL 1 DE JULIO DE 2025."

Atentamente

Ciudad de México, a 30 de junio de 2025.- Coordinador Comercial, C.P. **José Martín Mendoza Hernández**.- Rúbrica.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Gobierno de México.-Comisión Nacional de Energía.- Unidad de Electricidad.

Oficio número: F00.06. UE/1102/2025.

ASUNTO: Tarifas finales del Suministro Básico aplicables a partir del 1 de julio de 2025.

Ciudad de México, a 27 de junio de 2025.

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 los Transitorios Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de la LCNE; y, el Acuerdo Núm. A/158/2024 por el que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) autorizó el cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a CFE Suministrador de Servicios Básicos y determina la Tarifa Regulada para los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 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 julio de 2025, 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.

Con la finalidad de realizar la máxima publicidad de las tarifas finales del Suministro Básico notificadas mediante el presente oficio, de conformidad con el artículo 166 de la LSE en relación con el Transitorio Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de la LCNE y el Acuerdo Núm. A/158/2024, 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 DOF, el presente oficio y sus Anexos en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 1 de julio de 2025; 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 permitirá a la CFE obtener los Ingresos Recuperables del Suministro Básico señalados en el artículo 158, párrafo segundo, de la LSE.

Además, las tarifas finales del Suministro Básico notificadas en el presente acto son máximas, pudiendo la CFE pactar acuerdos convencionales u otorgar descuentos sujetos a principios de generalidad y no indebida discriminación.

Finalmente, conforme a lo dispuesto por el artículo 28 de la LCNE, el presente acto administrativo podrá impugnarse a través del 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, 28, y Transitorios Tercero, Séptimo y Octavo, párrafo cuarto, y Noveno 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 I, 38 y 39 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 48 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; 2, inciso F., fracción III, 71 y 78 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía; y, 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; y el Acuerdo Núm. A/158/2024 por el que la Comisión Reguladora de Energía autoriza el cálculo y ajuste de las Tarifas Finales que aplicará de manera individual a CFE Suministrador de Servicios Básicos y determina la Tarifa Regulada para los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025.

ANEXO I

FUNDAMENTO Y CONSIDERACIONES PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES A PARTIR DEL 1 DE JULIO DE 2025

El presente acto administrativo se emite conforme a lo siguiente:

- La Comisión Nacional de Energía (Comisión o CNE) es un órgano administrativo desconcentrado de carácter técnico, sectorizado a la Secretaría de Energía (Secretaría o 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. Las disposiciones, normas, lineamientos, políticas, criterios y demás normatividad emitida por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) continúan en vigor en lo que no se opongan a la LCNE, por lo que, son vigentes y obligatorias para todos los Sujetos Regulados, con base en los Transitorios Séptimo, Octavo, párrafo cuarto, y Noveno de dicha Ley.
- IV. Los permisos, autorizaciones y demás actos que hayan sido emitidos por la CRE, continúan surtiendo efectos hasta el término de su vigencia de conformidad con la normatividad bajo la cual hayan sido formalizados, no obstante, la Comisión puede realizar la vigilancia y supervisión de su cumplimiento y, en su caso, ser sujetos de terminación anticipada o revocación por parte de la autoridad encargada de regular la actividad que corresponda conforme al Transitorio Octavo, párrafo cuarto, de la LCNE.

- V. 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.
- VI. El Suministro Eléctrico debe satisfacer la demanda y el consumo de energía eléctrica de las Usuarias Finales, mediante, entre otros, la adquisición de energía eléctrica y Productos Asociados, así como la celebración de Contratos de Cobertura Eléctrica para satisfacer dicha demanda y consumo conforme a lo establecido en el artículo 3, fracción LX, de la LSE.
- VII. 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. Además, las actividades del sector eléctrico son de jurisdicción federal, de conformidad con lo establecido en el artículo 7 de la LSE.
- VIII. Es facultad de la Comisión, previa opinión favorable de la Secretaría, 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.
- IX. 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.
- X. 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.
- XI. 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.
- XII. Las contraprestaciones, precios o Tarifas Reguladas que determine o apruebe la Comisión serán máximas, pudiendo los Generadores que provean SCnMEM, Transportistas, Distribuidoras, Suministradoras de Servicios Básicos y Suministradoras de Último Recurso pactar acuerdos convencionales o descuentos en términos de los criterios que al efecto determine la Comisión mediante disposiciones administrativas de carácter general. En cualquier caso, la negociación de dichos acuerdos convencionales o el otorgamiento de descuentos deberán sujetarse a principios de generalidad y no indebida discriminación. Los permisionarios a que se refiere dicho artículo deberán registrar ante la Comisión los contratos en los que se hayan pactado acuerdos convencionales o descuentos, conforme a lo establecido en el Transitorio Séptimo de la LCNE y el artículo 48 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica.

- XIII. Las Tarifas Reguladas para los Servicios Públicos de Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica, operación de CFE Suministrador de Servicios Básicos y operación del CENACE aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025, se emitieron por la CRE mediante los Acuerdos Núm. A/154/2024, A/155/2024, A/156/2024 y A/157/2024, respectivamente.
- XIV. El cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a CFE Suministrador de Servicios Básicos y la determinación de la Tarifa Regulada para los SCnMEM aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025, se autorizó por la CRE mediante el Acuerdo Núm. A/158/2024.
- XV. Las tarifas finales del Suministro Básico aplicables a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a partir del 1 de junio de 2025 a sus Usuarias fueron notificadas el 6 de junio de 2025 por la CNE mediante Oficio número F00.UE/0008/2025.
- XVI. Los componentes de las tarifas finales del Suministro Básico son las Tarifas Reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación de la Suministradora de Servicios Básicos, operación del CENACE y 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 2025, conforme a lo establecido en el Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024 emitido por la CRE.
- **XVII.** Se calculó el costo de generación estacionalizado del mes de julio de 2025 con base en los costos de generación estimados para el 2025 y el factor de estacionalidad correspondiente al mes de julio, los cuales se indican en los numerales 3.3.10. y 3.4.1., inciso c, tabla 20, del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024.
- **XVIII.** La CFE, mediante el oficio No. SSB-05.-0347-2025 del 20 de junio de 2025, entregó a la Comisión la información relativa de los costos de generación correspondientes al mes de mayo de 2025, a fin de reconocerse a partir del mes de julio de 2025, de conformidad con el acuerdo Sexto del Acuerdo Núm. A/158/2024 de la CRE.
- XIX. La Comisión llevó a cabo la revisión y actualización de los costos de generación del mes de mayo de 2025, a partir de la información reportada por la CFE y concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes de julio de 2025, los diferenciales de los costos de generación se reconocerán en el mes de julio de 2025, conforme a lo establecido en los numerales 4.2.5. y 4.2.6. del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024; lo anterior 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.
- XX. Se reconoció un monto de \$2,798,000,000.00 (dos mil setecientos noventa y ocho millones de pesos 00/100 Moneda Nacional) del diferencial excedente de los costos de generación establecido en el considerando Cuadragésimo del Acuerdo Núm. A/158/2024, para la determinación de las tarifas finales aplicables a partir del mes de julio de 2025, conforme a lo establecido en el acuerdo Séptimo del Acuerdo referido.
- **XXI.** 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 julio de 2025, o hasta en tanto se modifiquen o sustituyan, es de 1.50% respecto a los cargos de generación del mes inmediato anterior, conforme al numeral 3.4.1. del Anexo Único del Acuerdo Núm. A/158/2024.
- **XXII.** El 26 de junio de 2025, 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 1.50% de los cargos de energía y capacidad, así como las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 julio de 2025; los cuales fueron validados por el GC.
- **XXIII.** La SENER emitió mediante oficio 315.018/2025 de fecha 26 de junio de 2025 su opinión favorable respecto al F.A. de 1.50% de los cargos de energía y capacidad, así como de las tarifas finales del Suministro Básico que aplicarán a partir del 1 de julio de 2025, en apego a lo establecido en los artículos 33, fracción XXI, de la LOAPF; 8, fracción VI, de la LCNE; y, 18, fracción XVII, y 24, fracción XV, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

Anexo II

Tarifas finales del Suministro Básico aplicables a partir del mes de julio-2025

División Baja California

				Tarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.7635	0.0065		0.0062	0.679	0.517
DB2	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.8697	0.0065		0.0062	0.679	0.515
PDBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	0.734	1.111
	\$/mes				782.90			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.743	
	\$/kW		201.73					348.50
RABT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	0.677	0.593
	\$/mes		_		782.90			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.668	
	\$/kW		93.86					172.51
APBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	0.611	1.545
	\$/mes				782.90			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.525	1.269
	\$/kW		93.86					
	\$/mes				782.90			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.580	
	\$/kW		93.86					381.57
	\$/mes				782.90			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.4674	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	0.8464	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.2186	
	\$/kW		93.86					400.55
	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.5107	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	0.9248	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.3330	
	\$/kWh Semipunta	0.1809		0.0065		0.0062	1.2513	
	\$/kW							438.82
	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.5905	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.0691	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.5360	
	\$/kWh Semipunta	0.0794		0.0065		0.0062	1.4426	
	\$/kW							449.54

División Baja California Sur

			1	「arifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
	Categorías				Operación de la	Servicios		
Categoría		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Suministradora de	conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.7635	0.0065		0.0062	0.971	0.517
DB2	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.8697	0.0065		0.0062	0.968	0.515
PDBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	2.630	0.788
	\$/mes				782.90			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	3.168	
	\$/kW		201.73					296.03
RABT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065		0.0062	0.967	0.593
	\$/mes				782.90			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.922	
	\$/kW		93.86					172.51
APBT	\$/mes				78.29			
	\$/kWh	0.1809	0.6985	0.0065	782.90	0.0062	3.264	1.435
APMT	\$/mes	0.1809		0.0065	782.90	0.0062	2.194	0.910
APMI	\$/kWh \$/kW	0.1809	93.86	0.0065		0.0062	2.194	0.910
	\$/mes		93.00		782.90			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065	702.30	0.0062	2.397	
	\$/kW		93.86	5.5555				293.39
	\$/mes				782.90			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	2.1284	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	2.7612	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	3.9756	
	\$/kW		93.86					287.12
	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	2.3207	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	3.0106	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	4.3396	
	\$/kW							320.19
-	\$/mes				2348.70			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	2.7154	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	3.4247	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	4.9205	
	\$/kW							371.91

División Bajío

			1	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
	Categorías				Operación de la	Servicios		
Categoría	11-11-1	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Suministradora de	conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				36.89			
	\$/kWh	0.1809	1.1925	0.0065		0.0062	0.880	0.569
DB2	\$/mes				36.89			
	\$/kWh	0.1809	1.0220	0.0065		0.0062	0.876	0.567
PDBT	\$/mes				36.89			
	\$/kWh	0.1809	0.9722	0.0065		0.0062	1.833	1.182
	\$/mes				368.95			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.852	
	\$/kW		386.09					340.16
RABT	\$/mes				36.89			
	\$/kWh	0.1809	0.9722	0.0065		0.0062	0.858	0.656
	\$/mes				368.95			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.813	.== = .
ADDT	\$/kW		102.05		20.00			172.51
APBT	\$/mes	0.4000	0.0700	0.0005	36.89	0.0000	4.620	4.744
	\$/kWh \$/mes	0.1809	0.9722	0.0065	368.95	0.0062	1.630	1.711
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065	306.93	0.0062	1.314	1.291
Arwii	\$/kW	0.1009	102.05	0.0003		0.0002	1.514	1.291
	\$/mes		102.00		368.95			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065	000.00	0.0062	1.504	
	\$/kW		102.05					377.77
	\$/mes				368.95			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9636	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8803	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1727	
	\$/kW		102.05					438.82
	\$/mes				1106.85			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0086	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7871	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1604	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1106.85			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.8661	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.6929	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.8829	
	\$/kW							449.54

División Centro Occidente

			1	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
tarifaria					Servicios Basicos	MEM		
DB1	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.6047	0.0065		0.0062	0.845	0.506
DB2	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3754	0.0065		0.0062	0.846	0.504
PDBT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	1.597	0.978
	\$/mes				245.25			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.406	
	\$/kW		518.12					291.02
RABT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	0.836	0.578
	\$/mes				245.25			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.811	
	\$/kW		162.01					172.51
APBT	\$/mes				24.53			
	\$/kWh	0.1809	1.3076	0.0065		0.0062	1.488	1.507
	\$/mes				245.25			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.315	1.278
	\$/kW		162.01					
	\$/mes				245.25			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.344	
	\$/kW		162.01					332.88
	\$/mes				245.25			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9610	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8833	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1485	
	\$/kW		162.01					438.65
	\$/mes				735.76			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9653	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7175	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0605	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				735.76			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9086	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.6951	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.9147	
	\$/kW							449.54

División Centro Oriente

			1	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			GENAGE	Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				30.81		<u> </u>	
	\$/kWh	0.1809	1.4928	0.0065		0.0062	0.872	0.558
DB2	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2799	0.0065		0.0062	0.875	0.555
PDBT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	1.592	0.982
	\$/mes				308.10			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.668	
	\$/kW		482.02					306.17
RABT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	0.852	0.642
	\$/mes				308.10			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.810	
	\$/kW		155.81					172.51
APBT	\$/mes				30.81			
	\$/kWh	0.1809	1.2161	0.0065		0.0062	1.603	1.674
	\$/mes				308.10			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.311	1.284
	\$/kW		155.81					
	\$/mes				308.10			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.482	
	\$/kW		155.81		000.40			374.61
	\$/mes \$/kWh Base	0.1809		0.0065	308.10	0.0062	0.9581	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8842	
SEMITT	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1547	
	\$/kW	0.1009	155.81	3.0000		5.0002	2.1071	434.75
	\$/mes				924.29			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9474	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7629	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0161	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				924.29			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9640	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.7210	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.0539	
	\$/kW							449.54

División Centro Sur

			1	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			CENACE	Servicios Básicos	MEM	J	·
DB1	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.6840	0.0065		0.0062	0.888	0.604
DB2	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.4425	0.0065		0.0062	0.877	0.601
PDBT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	1.489	0.972
	\$/mes				289.74			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.508	
	\$/kW		543.74					270.46
RABT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	0.876	0.699
-	\$/mes				289.74			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.817	
	\$/kW		230.35					172.51
APBT	\$/mes				28.97			
	\$/kWh	0.1809	1.3720	0.0065		0.0062	1.762	1.822
	\$/mes				289.74			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.027	1.066
	\$/kW		230.35					
	\$/mes				289.74			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.199	
	\$/kW		230.35					293.78
	\$/mes				289.74			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8635	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6916	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9433	
	\$/kW		230.35					408.26
	\$/mes				869.22			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9965	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7850	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1220	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				869.22			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	1.0367	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.8522	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.1908	
	\$/kW							449.54

División Golfo Centro

			1	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria					Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1640	0.0065		0.0062	0.831	0.528
DB2	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	0.9424	0.0065		0.0062	0.835	0.526
PDBT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	1.807	1.135
	\$/mes				343.99			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.648	
	\$/kW		393.20					340.16
RABT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	0.830	0.606
	\$/mes				343.99			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.800	
	\$/kW		130.04					172.51
APBT	\$/mes				34.40			
	\$/kWh	0.1809	1.1684	0.0065		0.0062	1.421	1.580
	\$/mes				343.99			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.215	1.281
	\$/kW		130.04					
	\$/mes				343.99			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.300	
	\$/kW		130.04					359.20
	\$/mes				343.99			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9025	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6767	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9776	
	\$/kW		130.04					438.82
	\$/mes				1031.98			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9326	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6299	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.8675	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1031.98			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9866	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.8304	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.0051	
	\$/kW							449.54

División Golfo Norte

			٦	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			CENACE	Servicios Básicos	MEM	Ü	·
DB1	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1809	0.8438	0.0065		0.0062	0.813	0.570
DB2	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1809	0.6835	0.0065		0.0062	0.813	0.567
PDBT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1809	0.8474	0.0065		0.0062	1.594	1.225
	\$/mes				551.77			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.332	
	\$/kW		285.03					298.58
RABT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1809	0.8474	0.0065		0.0062	0.812	0.658
	\$/mes				551.77			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.773	
	\$/kW		60.23					172.51
APBT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1809	0.8474	0.0065		0.0062	1.331	1.713
	\$/mes				551.77			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.063	1.270
	\$/kW		60.23					
	\$/mes				551.77			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.200	
	\$/kW		60.23					381.57
	\$/mes				551.77			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9259	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.5576	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.7089	
	\$/kW		60.23					449.54
	\$/mes				1655.31			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8984	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.5330	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.6824	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1655.31			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.8056	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.4854	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.5654	
	\$/kW							449.54

División Jalisco

			٦	Tarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			CENACE	Servicios Básicos	MEM		·
DB1	\$/mes				37.24		<u> </u>	
	\$/kWh	0.1809	1.7114	0.0065		0.0062	0.872	0.562
DB2	\$/mes				37.24			
	\$/kWh	0.1809	1.4668	0.0065		0.0062	0.874	0.560
PDBT	\$/mes				37.24			
	\$/kWh	0.1809	1.3951	0.0065		0.0062	1.960	1.209
	\$/mes				372.38			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.458	
	\$/kW		552.46					273.18
RABT	\$/mes				37.24			
	\$/kWh	0.1809	1.3951	0.0065		0.0062	0.860	0.648
	\$/mes				372.38			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.814	
	\$/kW		167.07					172.51
APBT	\$/mes				37.24			
	\$/kWh	0.1809	1.3951	0.0065		0.0062	1.648	1.689
	\$/mes				372.38			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.327	1.272
	\$/kW		167.07					
	\$/mes				372.38			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.366	
	\$/kW		167.07					348.55
	\$/mes				372.38			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9177	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8090	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0627	
	\$/kW		167.07					438.82
	\$/mes				1117.15			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9879	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7639	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1237	
-	\$/kW							449.54
	\$/mes				1117.15			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.8826	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.6994	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.9443	
	\$/kW							438.82

División Noroeste

			1	Tarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			CENACE	Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.9381	0.0065		0.0062	0.794	0.515
DB2	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.7413	0.0065		0.0062	0.794	0.513
PDBT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	1.550	1.107
	\$/mes				777.67			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.489	
	\$/kW		222.11					348.50
RABT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	0.790	0.590
	\$/mes				777.67			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.768	
	\$/kW		94.64					172.51
APBT	\$/mes				77.77			
	\$/kWh	0.1809	0.8072	0.0065		0.0062	1.314	1.538
ADM	\$/mes	0.4000		0.0005	777.67	0.0000	4.407	4.074
APMT	\$/kWh \$/kW	0.1809	94.64	0.0065		0.0062	1.137	1.274
	\$/mes		94.04		777.67			
GDMTO	\$/hes \$/kWh	0.1809		0.0065	777.07	0.0062	1.240	
OBMITO	\$/kW	0.1003	94.64	0.0000		0.0002	1.240	381.57
	\$/mes				777.67			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8682	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.5229	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.7116	
	\$/kW		94.64					438.82
	\$/mes				2333.01			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8980	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.4603	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.7366	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				2333.01			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.7765	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.3653	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.5180	
	\$/kW							438.73

División Norte

			1	Tarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
Categoría tarifaria	Categorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de Servicios Básicos	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				72.64			
	\$/kWh	0.1809	1.4078	0.0065		0.0062	0.833	0.547
DB2	\$/mes				72.64			
	\$/kWh	0.1809	1.2476	0.0065		0.0062	0.819	0.545
PDBT	\$/mes				72.64			
	\$/kWh	0.1809	1.3317	0.0065		0.0062	1.389	1.043
	\$/mes				726.37			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.562	
	\$/kW		357.81					340.16
RABT	\$/mes				72.64			
	\$/kWh	0.1809	1.3317	0.0065		0.0062	0.819	0.629
	\$/mes				726.37			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.788	
	\$/kW		76.22					172.51
APBT	\$/mes				72.64			
	\$/kWh	0.1809	1.3317	0.0065		0.0062	1.400	1.639
	\$/mes				726.37			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.174	1.299
	\$/kW		76.22					
	\$/mes				726.37			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.172	
	\$/kW		76.22					348.56
	\$/mes				726.37			
0011711	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9263	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6015	
	\$/kWh Punta \$/kW	0.1809	76.22	0.0065		0.0062	1.9111	449.54
			70.22		2179.12			449.04
	\$/mes \$/kWh Base	0.1809		0.0065	2179.12	0.0062	0.8707	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.5295	
וטוט	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.8302	
	\$/kW	0.1009		0.0000		0.0002	1.3302	449.54
	\$/mes				2179.12			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065	2	0.0062	0.8743	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.5235	
=:*	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.7651	
	\$/kW							449.54

División Oriente

			٦	Γarifas Reguladas 2	025		Cargos variables	julio-25
	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Enovaío	Conneided
Categoría tarifaria	Unidades	Transmision	Distribución	CENACE	Servicios Básicos	MEM	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1809	1.6259	0.0065		0.0062	0.848	0.549
DB2	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1809	1.3967	0.0065		0.0062	0.852	0.546
PDBT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1809	1.3292	0.0065		0.0062	1.582	1.001
	\$/mes				474.54			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.291	
	\$/kW		526.33					252.70
RABT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1809	1.3292	0.0065		0.0062	0.843	0.631
	\$/mes				474.54			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.805	
	\$/kW		211.58					172.51
APBT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1809	1.3292	0.0065		0.0062	1.545	1.644
	\$/mes				474.54			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.283	1.286
	\$/kW		211.58					
	\$/mes				474.54			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.264	
	\$/kW		211.58					325.70
	\$/mes				474.54			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8228	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.6118	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.8374	
	\$/kW		211.58					402.79
	\$/mes				1423.62			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.8965	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7274	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9689	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1423.62			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.9905	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.7395	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.0652	
	\$/kW							449.54

División Peninsular

			1	Cargos variables	julio-25			
Categoría	Categorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	onidades				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				42.16			
	\$/kWh	0.1809	1.0664	0.0065		0.0062	0.908	0.551
DB2	\$/mes				42.16			
	\$/kWh	0.1809	0.8810	0.0065		0.0062	0.899	0.549
PDBT	\$/mes				42.16			
	\$/kWh	0.1809	1.0240	0.0065		0.0062	2.044	1.093
	\$/mes				421.57			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	2.118	
	\$/kW		309.09					340.16
RABT	\$/mes				42.16			
	\$/kWh	0.1809	1.0240	0.0065		0.0062	0.898	0.634
	\$/mes				421.57			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.851	
	\$/kW		94.61					172.51
APBT	\$/mes				42.16			
	\$/kWh	0.1809	1.0240	0.0065		0.0062	1.779	1.653
	\$/mes				421.57			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.458	1.287
	\$/kW		94.61					
	\$/mes				421.57			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.725	
-	\$/kW		94.61					370.76
	\$/mes				421.57			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.1640	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	2.1085	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.3780	
	\$/kW		94.61					438.82
	\$/mes				1264.70			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0396	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.9277	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1243	424.00
	\$/kW				1004.70			434.06
	\$/mes \$/kWh Base	0.0794		0.0065	1264.70	0.0062	1.0229	
DIT								
ווט	\$/kWh Intermedio \$/kWh Punta	0.0794 0.0794		0.0065 0.0065		0.0062	1.9053 2.0523	
		0.0794		0.0000		0.0062	2.0523	420.20
	\$/kW							429.20

División Sureste

	Catogorico		٦	Cargos variables	julio-25			
	Categorías			Operación del	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no		
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	CENACE	Servicios Básicos	MEM	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				40.11			
	\$/kWh	0.1809	1.4207	0.0065		0.0062	0.866	0.539
DB2	\$/mes				40.11			
	\$/kWh	0.1809	1.2180	0.0065		0.0062	0.859	0.537
PDBT	\$/mes				40.11			
	\$/kWh	0.1809	1.1583	0.0065		0.0062	1.722	1.066
	\$/mes				401.12			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.453	
	\$/kW		459.11					277.87
RABT	\$/mes				40.11			
	\$/kWh	0.1809	1.1583	0.0065		0.0062	0.853	0.619
	\$/mes				401.12			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.819	
	\$/kW		147.44					172.51
APBT	\$/mes				40.11			
	\$/kWh	0.1809	1.1583	0.0065		0.0062	1.610	1.614
	\$/mes				401.12			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.369	1.305
	\$/kW		147.44					
	\$/mes				401.12			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.213	
	\$/kW		147.44					289.48
	\$/mes				401.12			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9142	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7471	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.9860	
-	\$/kW		147.44					385.99
	\$/mes				1203.37			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.9515	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.7598	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.0666	
	\$/kW							438.82
	\$/mes	0.0=0.1		0.0000	1203.37	0.0000	0.0000	
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.8050	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.5453	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.7210	200.70
	\$/kW							389.70

División Valle de México Centro

			1	Cargos variables	julio-25			
Categoría	Categorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Official				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				46.68			
	\$/kWh	0.1809	0.7937	0.0065		0.0062	0.891	0.617
DB2	\$/mes				46.68			
	\$/kWh	0.1809	0.6807	0.0065		0.0062	0.890	0.614
PDBT	\$/mes				46.68			
	\$/kWh	0.1809	0.6469	0.0065		0.0062	1.942	1.266
	\$/mes				466.83			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	2.033	
	\$/kW		256.43					348.50
RABT	\$/mes				46.68			
	\$/kWh	0.1809	0.6469	0.0065		0.0062	0.874	0.716
	\$/mes				466.83			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.809	
	\$/kW		64.12					172.51
APBT	\$/mes				46.68			
	\$/kWh	0.1809	0.6469	0.0065		0.0062	1.755	1.866
	\$/mes				466.83			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.298	1.262
	\$/kW		64.12					
	\$/mes				466.83			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.567	
	\$/kW		64.12					389.14
	\$/mes				466.83			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0230	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8312	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1748	
	\$/kW		64.12					449.54
	\$/mes				1400.49			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0453	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.9494	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.2329	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1400.49			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	1.0453	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.9613	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.1925	
	\$/kW							449.54

División Valle de México Norte

			1	Cargos variables	julio-25			
Categoría	Categorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación de la Suministradora de	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades				Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				56.36		<u> </u>	
	\$/kWh	0.1809	1.0192	0.0065		0.0062	0.929	0.732
DB2	\$/mes				56.36			
	\$/kWh	0.1809	0.8746	0.0065		0.0062	0.928	0.728
PDBT	\$/mes				56.36			
	\$/kWh	0.1809	0.8312	0.0065		0.0062	1.803	1.238
	\$/mes				563.57			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	2.172	
	\$/kW		329.17					334.35
RABT	\$/mes				56.36			
	\$/kWh	0.1809	0.8312	0.0065		0.0062	0.913	0.857
	\$/mes				563.57			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.808	
	\$/kW		91.12					172.51
APBT	\$/mes				56.36			
	\$/kWh	0.1809	0.8312	0.0065		0.0062	2.022	2.233
	\$/mes				563.57			
APMT	\$/kWh	0.1809	04.40	0.0065		0.0062	1.226	1.230
	\$/kW		91.12					
GDMTO	\$/mes \$/kWh	0.1809		0.0065	563.57	0.0062	1.527	
GDIVITO	\$/kW	0.1609	91.12	0.0003		0.0002	1.527	381.57
	\$/mes		91.12		563.57			361.37
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065	000.07	0.0062	1.0197	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8170	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1608	
	\$/kW		91.12					449.54
	\$/mes				1690.72			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	0.7093	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.3926	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	1.5956	
	\$/kW							438.82
	\$/mes				1690.72			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	0.6363	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.2467	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	1.4002	
	\$/kW							438.82

División Valle de México Sur

	Categorías		1	Cargos variables	julio-25			
					Operación de la	Servicios		
Categoría		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Suministradora de	conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria	Unidades			CENACE	Servicios Básicos	MEM		
DB1	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.9826	0.0065		0.0062	0.940	0.754
DB2	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8420	0.0065		0.0062	0.939	0.750
PDBT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	1.839	1.258
	\$/mes				448.77			
GDBT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	2.289	
	\$/kW		317.32					340.16
RABT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	0.924	0.884
	\$/mes				448.77			
RAMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	0.811	
	\$/kW		71.18					172.51
APBT	\$/mes				44.88			
	\$/kWh	0.1809	0.8010	0.0065		0.0062	2.101	2.304
	\$/mes				448.77			
APMT	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.310	1.266
	\$/kW		71.18					
	\$/mes				448.77			
GDMTO	\$/kWh	0.1809		0.0065		0.0062	1.583	
	\$/kW		71.18					390.93
	\$/mes				448.77			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0320	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8431	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1922	
	\$/kW		71.18					449.54
	\$/mes				1346.31			
	\$/kWh Base	0.1809		0.0065		0.0062	1.0314	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1809		0.0065		0.0062	1.8345	
	\$/kWh Punta	0.1809		0.0065		0.0062	2.1908	
	\$/kW							449.54
	\$/mes				1346.31			
	\$/kWh Base	0.0794		0.0065		0.0062	1.0498	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0794		0.0065		0.0062	1.9568	
	\$/kWh Punta	0.0794		0.0065		0.0062	2.2007	
	\$/kW							449.54 (R - 567032)

(R.- 567032)