COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

ACUERDO número A/002/2022 de la Comisión Reguladora de Energía por el que determina las tarifas finales del suministro básico aplicables para el periodo comprendido del 1 al 28 de febrero de 2022 y su Anexo Único.

Al margen un logotipo, que dice: Comisión Federal de Electricidad.- CFE Suministrador de Servicios Básicos.- Dirección General.

ACUERDO DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES PARA EL PERIODO COMPRENDIDO DEL 1 AL 28 DE FEBRERO DE 2022

CFE Suministrador de Servicios Básicos, Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad; en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 146 de la Ley de la Industria Eléctrica, en ejercicio de las atribuciones a que se refieren las fracciones I y XVI del artículo 17 del Acuerdo de Creación de CFE Suministrador de Servicios Básicos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 29 de marzo de 2016 y de conformidad con lo instruido en el acuerdo QUINTO del Acuerdo A/002/2022 del 28 de enero de 2022 por la Comisión Reguladora de Energía que ordena su publicación en el Diario Oficial de la Federación, se tiene a bien reproducir el referido ACUERDO Núm. A/002/2022. "DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES PARA EL PERIODO COMPRENDIDO DEL 1 AL 28 DE FEBRERO DE 2022" y su "ANEXO ÚNICO"

Atentamente

Ciudad de México, a 01 de febrero de 2022.- Director General, C.P. **José Martín Mendoza Hernández**.- Rúbrica.

ACUERDO Núm. A/002/2022

ACUERDO DE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA POR EL QUE DETERMINA LAS TARIFAS FINALES DEL SUMINISTRO BÁSICO APLICABLES PARA EL PERIODO COMPRENDIDO DEL 1 AL 28 DE FEBRERO DE 2022.

En sesión ordinaria celebrada el 28 de enero de 2022, el Órgano de Gobierno de la Comisión Reguladora de Energía, con fundamento en los artículos 28, párrafo octavo de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción II, 3, párrafo primero, 4, párrafo primero, 5, 22, fracciones I, II, III, X, y XXVII, 27, 41, fracción III y 42 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 1, 2, 3, fracciones XXIX, XXXI, XLIX y LII, 4, 6, 7, 12, fracciones IV, XLVII y LII, 53, 65, 66, 138, párrafo segundo, 139, párrafo primero, 140, fracción I, 141 y 145 de la Ley de la Industria Eléctrica, reformada mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación del 11 de agosto de 2014; 1, 2, 3, 12, 13 y 35 fracción II de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1 y 47 párrafos segundo, cuarto, quinto, sexto, séptimo y octavo del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; y 1, 4, 7, fracción I, 12 y 18, fracciones I, VIII y XLIV del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2017 y su modificación publicada por el mismo medio el 11 de abril de 2019; y

CONSIDERANDO

PRIMERO. De conformidad con lo dispuesto en los artículos 28, párrafo octavo, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal y 1, 2, fracción II y 3, párrafo primero, 41 fracción III y 42 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética (LORCME), la Comisión Reguladora de Energía (Comisión) es una dependencia de la Administración Pública Federal Centralizada con carácter de Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética, con personalidad jurídica, autonomía técnica, operativa y de gestión, que tiene a su cargo, entre otras atribuciones, las previstas en la Ley de la Industria Eléctrica, reformada mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación el 06 de noviembre de 2020 (LIE) y demás disposiciones jurídicas aplicables.

SEGUNDO. Conforme a los artículos 22, fracciones I, II, III, X y XXVII y 41, fracción III de la LORCME, la Comisión tiene las atribuciones de emitir sus actos y resoluciones con autonomía técnica, operativa y de gestión, así como regular y promover, entre otras, (i) el desarrollo eficiente de la generación de electricidad,

los servicios públicos de transmisión y distribución eléctrica, la transmisión y distribución eléctrica que no forma parte del servicio público y la comercialización de electricidad (ii) promover la competencia en el sector, (iii) proteger los intereses de los usuarios, (iv) propiciar una adecuada cobertura nacional y (v) atender a la confiabilidad, estabilidad y seguridad en el suministro y la prestación de los servicios.

TERCERO. De acuerdo con los artículos 2, párrafo segundo y 4, párrafo primero de la LIE, el Suministro Básico es una actividad prioritaria para el desarrollo nacional y constituye un servicio de interés público cuya prestación se sujeta a los mandatos de (i) eficiencia, (ii) calidad, (iii) confiabilidad, (iv) continuidad, (v) seguridad y (vi) sustentabilidad; misma que, en términos de lo dispuesto por el artículo 3, fracciones XXXI y LII de la misma ley, deberá satisfacer la demanda y consumo de energía eléctrica de los Usuarios Finales adquiriendo energía eléctrica y Productos Asociados; definiendo estos últimos, como productos vinculados a la operación y desarrollo de la industria eléctrica necesarios para la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, seguridad y sustentabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.

CUARTO. El artículo 12, fracción IV, de la LIE señala que la Comisión está facultada para expedir y aplicar las tarifas finales del suministro básico en términos de lo dispuesto en los artículos 138, párrafo segundo, 139, párrafo primero y 140, fracción I de ese mismo ordenamiento, que disponen que la Comisión aplicará las metodologías para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales del suministro básico que tienen como objetivo promover el desarrollo eficiente de la industria eléctrica, garantizar la continuidad de los servicios, evitar la discriminación indebida, promover el acceso abierto a las redes eléctricas y proteger los intereses de los Usuarios Finales.

QUINTO. En términos de lo dispuesto por el artículo 138, párrafo segundo de la LIE, los Ingresos Recuperables del Suministro Básico incluirán los costos que resulten de las Tarifas Reguladas de las actividades de Transmisión, Distribución, Operación de los Suministradores de Servicios Básicos, Operación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) y los Servicios Conexos no incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista, 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.

SEXTO. El 31 de octubre de 2019, la Comisión aprobó el Acuerdo A/033/2019 por el que se determinaron las Tarifas Finales del Suministro Básico aplicables del 1 al 30 de noviembre de 2019 y en el que se reconoció en los Ingresos Recuperables del Suministro Básico, los costos de generación de los Pequeños Sistemas Eléctricos en el Régimen de MicroRed que operan en la península de Yucatán y el Pequeño Sistema Eléctrico en Régimen de Operación Simplificada en Baja California (Pequeños Sistemas Eléctricos), en términos de lo previsto en los artículos 65, 66 y 67 de la LIE, así como en las bases 7.1.15, 7.1.16 y 7.1.17 de las Bases del Mercado Eléctrico, en este sentido, el reconocimiento de dichos costos para el año 2022 se determinaron de la siguiente manera:

a) Mediante Acuerdo A/039/2021, la Comisión estimó los costos esperados para 2022 de los Pequeños Sistemas Eléctricos en el régimen de Micro-Red que operan en la península de Yucatán y Baja California, contenidos en el numeral 3.5.5, inciso n del Anexo Único de dicho Acuerdo, y se le aplicó el factor de estacionalidad correspondiente al mes de enero 2022 indicado en la tabla 20 del numeral 3.6.1. del mismo Anexo Único, para reconocerse mediante el Acuerdo A/040/2021.

SÉPTIMO. Que el 17 de diciembre de 2021, la Comisión emitió el Acuerdo A/038/2021 por el que se determinó continuar con la extensión de la vigencia del periodo tarifario inicial del servicio público de Transmisión y Distribución de energía eléctrica; modifica el Anexo Único del Acuerdo A/045/2015 y el Anexo B del Acuerdo A/074/2015; ajusta los costos que conforman el Ingreso Requerido para la Operación de CFE Suministrador de Servicios Básicos establecido en el anexo A del Acuerdo A/058/2017; ajusta los costos que conforman el Ingreso Requerido para la Operación del Centro Nacional del Control de Energía; y, determina las tarifas reguladas de los servicios de Transmisión, Distribución, Operación de CFE Suministrador de Servicios Básicos, Operación del Centro Nacional del Control de Energía y de los Servicios Conexos no Incluidos en el Mercado Eléctrico Mayorista aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre del 2022.

OCTAVO. Que, de acuerdo con el transitorio Décimo Noveno de la LIE, párrafos segundo y tercero, con el fin de minimizar los costos del Suministro Básico, la Secretaría de Energía (Secretaría), con la opinión de la Comisión, establecerá los términos, plazos, criterios, bases y metodologías de los Contratos Legados del Suministro Básico (CLSB) y determinará los mecanismos de evaluación de los mismos. Asimismo, dichos Contratos se asignarán para la reducción de las tarifas finales del Suministro Básico.

NOVENO. Que, conforme a los numerales 1, 2, y 3 de los Términos, plazos, criterios, bases y metodologías de los Contratos Legados para el Suministro Básico y mecanismos para su evaluación (Términos de los Contratos Legados), publicados en el DOF el 25 de agosto de 2017, tienen la finalidad de minimizar los costos del Suministro Básico, y permitir la reducción de las tarifas finales del Suministro Básico, por lo que se establecen términos para los siguientes modelos de contrato (i) Modelo de Contrato Legado para el Suministro Básico para Centrales Eléctricas Legadas; (ii) Modelo de Contrato Legado para el Suministro Básico para Centrales Externas Legadas Renovables; y (iii) Modelo de Contrato Legado para el Suministro Básico para Centrales Externas Legadas con Servicios Conexos, y se incluye como Anexo D, la Metodología, Criterios y Términos para Contratos Legados para el Suministro Básico, el cual identifica: (a) las Centrales Eléctricas seleccionadas para formar parte de los Contratos Legados para el Suministro Básico que deberá suscribir CFE Suministrador de Servicios Básicos y las empresas de Generación de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), así como el plazo de vigencia correspondiente para cada una de ellas, y (b) la lista de Centrales Eléctricas que serán asignadas en prioridad para cubrir los costos de suministro de los usuarios domésticos, seleccionadas siguiendo el criterio de menor costo y el número de años a partir de la fecha de operación comercial que deberán asignarse en prioridad al servicio doméstico, con el fin de proveer un mecanismo de transición.

DÉCIMO. Que el 17 de diciembre de 2021, la Comisión emitió el Acuerdo A/039/2021 mediante el cual autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicarán de manera individual a la empresa productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022.

UNDÉCIMO. Que, de conformidad con la Metodología del Anexo Único del Acuerdo A/039/2021 la Comisión llevó a cabo la actualización y reconocimiento mensual de los costos de generación de los CLSB del mes de enero 2022 en relación con los cargos variables por el combustible utilizado que se refiere en el inciso f, del numeral 3.5.5 y por la actualización de los factores de ajuste del inciso j, numeral 3.5.5 de dicho Anexo Único.

DUODÉCIMO. Que derivado del análisis, revisión y actualización mensual de los costos de generación estimados por la Comisión y de los costos presentados por CFE SSB, se concluyó que, para determinar el factor de ajuste de los cargos de generación de febrero de 2022, el diferencial de los costos de generación de los CLSB se reconocerá durante el mes de febrero de 2022. Lo anterior, con la finalidad de recuperar los costos de generación del Suministro Básico, mantener la estabilidad en las tarifas o, en su caso, mitigar la volatilidad de las mismas.

DECIMOTERCERO. Que, de conformidad con el Considerando Trigésimo y Punto de Acuerdo Quinto del Acuerdo A/039/2021, se reconoce el diferencial excedente de los costos de generación por un monto de \$2,438.5 millones de pesos, correspondientes al mes de febrero de 2022, derivado de los costos adicionales en 2021 que ascendieron a \$38,518.9 millones de pesos.

DECIMOCUARTO. Que de conformidad con la Metodología contenida en el Anexo Único del Acuerdo A/039/2021 y conforme a los Considerandos Undécimo, Duodécimo y Decimotercero, la Comisión determinó que el factor de ajuste de los cargos tarifarios de energía y capacidad es de 0.86% respecto al mes inmediato anterior, mismos que aplicará CFE SSB durante el plazo comprendido del 1 al 28 de febrero de 2022.

DECIMOQUINTO. Que la Comisión calculará el valor de las tarifas finales del Suministro Básico a la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos que aplicará del 1 al 28 de febrero de 2022, publicará en su página de internet la memoria de cálculo utilizada para determinar dichas tarifas finales y notificará a través de la Secretaría Ejecutiva, de conformidad con los artículos 139, párrafo primero, de la LIE; 25, fracciones V, VII y XI de la LORCME y 27, fracciones XIII y XLV, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía. En virtud de lo anterior, y con la finalidad de proporcionar la máxima publicidad y transparencia a la determinación y aplicación de las tarifas finales del Suministro Básico, así como brindar certidumbre a los Usuarios Finales e Industria Eléctrica, se emite el siguiente:

ACUERDO

PRIMERO. Se determinan las tarifas finales del Suministro Básico aplicables para la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos durante el período comprendido del 1 al 28 de febrero de 2022, mismas que han sido calculadas por la Comisión Reguladora de Energía, conforme al Acuerdo A/039/2021 y conforme a los Considerandos Undécimo, Duodécimo, Decimotercero y Decimocuarto del presente Acuerdo, para quedar conforme se indican en el Anexo Único que se adjunta al presente y se tiene aquí por reproducido como si a la letra se insertare, formando parte integrante del presente Acuerdo.

SEGUNDO. Se determina incluir como parte de los Ingresos Recuperables del Suministro Básico el excedente de los costos de generación por un monto de \$2,438.5 millones de pesos correspondientes al mes de febrero de 2022.

TERCERO. Se instruye a la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos para que publique a través de su página de internet, en un plazo no mayor a dos días hábiles posteriores a la notificación del presente Acuerdo, las tarifas finales del Suministro Básico a que hace referencia el Punto de Acuerdo Primero del presente documento, esto de conformidad con el Punto de Acuerdo Octavo del Acuerdo A/039/2021.

CUARTO. Publíquese en la página de internet de la Comisión Reguladora de Energía, en un plazo de dos días hábiles posteriores a la notificación referida en el Punto de Acuerdo anterior, la memoria de cálculo utilizada para determinar las tarifas finales del Suministro Básico aplicables del 1 al 28 de febrero de 2022, de conformidad con el Punto de Acuerdo Séptimo del Acuerdo A/039/2021.

QUINTO. Se instruye a CFE Suministrador de Servicios Básicos a publicar en el Diario Oficial de la Federación el presente Acuerdo y su Anexo Único con el objetivo de cumplir con el criterio de máxima publicidad, en un plazo no mayor a 20 (veinte) días hábiles posteriores al 1 de febrero de 2022; dicha publicación no está sujeta al inicio de la aplicación del presente Acuerdo. CFE Suministrador de Servicios Básicos deberá informar mediante escrito a la Comisión Reguladora de Energía, el cumplimiento de dicha instrucción dentro de los 2 (dos) días hábiles siguientes a la publicación en el Diario Oficial de la Federación.

SEXTO. La emisión del presente Acuerdo, no constituye un acto administrativo de carácter general, ni sustituye a las Disposiciones Administrativas de Carácter General a que hace referencia el artículo 138 párrafo primero, de la Ley de la Industria Eléctrica en relación con las Tarifas Reguladas, sino que constituye un acto administrativo individual que permitirá a la CFE Suministrador de Servicios Básicos obtener los ingresos recuperables por la prestación del servicio señalado en el artículo 138 párrafo segundo de la Ley de la Industria Eléctrica.

SÉPTIMO. Con fundamento en lo dispuesto por los artículos 25, fracciones V, VII y XI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 27, fracciones XIII y XLV, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía; y 35, fracción II, de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, se instruye a la Secretaría Ejecutiva para que, en el ámbito de su competencia, notifique el presente Acuerdo.

OCTAVO. Notifíquese el presente Acuerdo a CFE Suministrador de Servicios Básicos, y hágase de su conocimiento que el presente acto administrativo podrá impugnarse mediante juicio de amparo indirecto, en términos de lo previsto en el artículo 27 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, ante los órganos jurisdiccionales del Poder Judicial de la Federación, 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.

NOVENO. Inscríbase el presente Acuerdo bajo el número A/002/2022, en el Registro al que se refieren los artículos 22, fracción XXVI, inciso a) de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética 4 y 16, último párrafo del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía.

Ciudad de México, a 28 de enero de 2022.

Anexo Único Tarifas finales de Suministro Básico aplicables al mes de febrero-2022 División Baja California

С	ategorías		Tari	fas Reguladas 20	022		Cargos variables	febrero-22
Categoría	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.8020	0.0074		0.0060	0.544	0.414
DB2	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.9139	0.0074		0.0060	0.544	0.413
PDBT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	0.588	0.890
	\$/mes				535.80			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.595	
	\$/kW		211.95					279.04
RABT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	0.542	0.475
	\$/mes				535.80			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.535	
	\$/kW		98.61					138.13
APBT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	0.489	1.237
	\$/mes				535.80			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.420	1.016
	\$/kW		98.61					
	\$/mes				535.80			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.465	
	\$/kW		98.61					305.52
	\$/mes				535.80			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.3743	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	0.6777	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	0.9757	
	\$/kW		98.61					320.71
	\$/mes				1607.39			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.4089	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	0.7404	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.0673	
	\$/kWh Semipunta	0.1758		0.0074		0.0060	1.0019	
	\$/kW							351.36
	\$/mes				1607.39			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.4728	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	0.8560	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.2299	
	\$/kWh Semipunta	0.0772		0.0074		0.0060	1.1551	
	\$/kW							359.94

División Baja California Sur

				rifas Reguladas			Cargos variables	febrero-22
C	categorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades	Hansinision		uel CENACE	Básico	MEM		
DB1	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.8020	0.0074		0.0060	0.777	0.414
DB2	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.9139	0.0074		0.0060	0.775	0.413
PDBT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	2.106	0.631
	\$/mes				535.80			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	2.536	
	\$/kW		211.95					237.02
RABT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	0.774	0.475
	\$/mes				535.80			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.738	
	\$/kW		98.61					138.13
APBT	\$/mes				53.58			
	\$/kWh	0.1758	0.7340	0.0074		0.0060	2.613	1.149
	\$/mes				535.80			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.757	0.728
	\$/kW		98.61					
	\$/mes				535.80			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.919	
	\$/kW		98.61					234.91
	\$/mes				535.80			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	1.7042	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	2.2108	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	3.1832	
	\$/kW		98.61					229.89
	\$/mes				1607.39			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	1.8581	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	2.4106	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	3.4746	
	\$/kW							256.37
	\$/mes				1607.39			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	2.1741	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	2.7420	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	3.9397	
	\$/kW							297.78

División Bajío

				rifas Reguladas	-		Cargos variables	febrero-22
C	Categorías		Distribución	Operación	Operación del	Servicios	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribucion	del CENACE	Suministrador Básico	conexos no MEM	Lifelgia	Oapacidad
DB1	\$/mes				27.78			
	\$/kWh	0.1758	1.2555	0.0074		0.0060	0.704	0.456
DB2	\$/mes				27.78			
	\$/kWh	0.1758	1.0759	0.0074		0.0060	0.701	0.454
PDBT	\$/mes				27.78			
	\$/kWh	0.1758	1.0232	0.0074		0.0060	1.468	0.946
	\$/mes				277.76			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.483	
	\$/kW		405.39					272.36
RABT	\$/mes				27.78			
	\$/kWh	0.1758	1.0232	0.0074		0.0060	0.687	0.526
	\$/mes				277.76			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.651	
	\$/kW		107.45					138.13
APBT	\$/mes				27.78			
	\$/kWh	0.1758	1.0232	0.0074		0.0060	1.305	1.370
	\$/mes				277.76			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.052	1.033
	\$/kW		107.45					
	\$/mes				277.76			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.204	
	\$/kW		107.45					302.47
	\$/mes				277.76			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7715	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.5055	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7396	
	\$/kW		107.45					351.36
	\$/mes				833.29			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.8076	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4309	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7298	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				833.29			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.6934	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.3555	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.5076	
	\$/kW							359.94

División Centro Occidente

			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
C	ategorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades	Transmision		uei olinaol	Básico	MEM		
DB1	\$/mes				27.44			
	\$/kWh	0.1758	1.6877	0.0074		0.0060	0.677	0.405
DB2	\$/mes				27.44			
	\$/kWh	0.1758	1.4463	0.0074		0.0060	0.678	0.403
PDBT	\$/mes				27.44			
	\$/kWh	0.1758	1.3755	0.0074		0.0060	1.279	0.783
	\$/mes				274.38			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.125	
	\$/kW		544.97					233.01
RABT	\$/mes				27.44			
	\$/kWh	0.1758	1.3755	0.0074		0.0060	0.670	0.463
	\$/mes				274.38			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.650	
	\$/kW		170.40					138.13
APBT	\$/mes				27.44			
	\$/kWh	0.1758	1.3755	0.0074		0.0060	1.192	1.207
	\$/mes				274.38			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.053	1.023
	\$/kW		170.40					
	\$/mes				274.38			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.076	
	\$/kW		170.40					266.53
	\$/mes				274.38			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7695	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.5079	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7202	
	\$/kW		170.40					351.22
	\$/mes				823.15			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7729	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3752	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.6498	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				823.15			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7275	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.3572	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.5330	
	\$/kW							359.94

División Centro Oriente

			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
Categoría	ategorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria					Básico	MEM		
DB1	\$/mes				31.39			
	\$/kWh	0.1758	1.5706	0.0074		0.0060	0.698	0.447
DB2	\$/mes				31.39			
	\$/kWh	0.1758	1.3460	0.0074		0.0060	0.700	0.445
PDBT	\$/mes				31.39			
	\$/kWh	0.1758	1.2801	0.0074		0.0060	1.274	0.786
	\$/mes				313.90			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.336	
	\$/kW		507.18					245.14
RABT	\$/mes				31.39			
	\$/kWh	0.1758	1.2801	0.0074		0.0060	0.682	0.514
	\$/mes				313.90			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.649	
	\$/kW		163.94					138.13
APBT	\$/mes				31.39			
	\$/kWh	0.1758	1.2801	0.0074		0.0060	1.284	1.340
	\$/mes				313.90			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.050	1.028
	\$/kW		163.94					
	\$/mes				313.90			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.187	
	\$/kW		163.94					299.94
	\$/mes				313.90			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7671	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.5087	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7252	
	\$/kW		163.94					348.09
	\$/mes				941.70			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7585	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4115	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.6142	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				941.70			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7718	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.3780	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.6445	
	\$/kW							359.94

División Centro Sur

			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
C Categoría	ategorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
tarifaria								
DB1	\$/mes				31.43			
	\$/kWh	0.1758	1.7720	0.0074		0.0060	0.711	0.483
DB2	\$/mes				31.43			
	\$/kWh	0.1758	1.5186	0.0074		0.0060	0.702	0.481
PDBT	\$/mes				31.43			
	\$/kWh	0.1758	1.4443	0.0074		0.0060	1.192	0.778
	\$/mes				314.31			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.208	
	\$/kW		572.21					216.55
RABT	\$/mes				31.43			
	\$/kWh	0.1758	1.4443	0.0074		0.0060	0.701	0.560
	\$/mes				314.31			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.654	
	\$/kW		242.43					138.13
APBT	\$/mes				31.43			
	\$/kWh	0.1758	1.4443	0.0074		0.0060	1.411	1.459
	\$/mes				314.31			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.822	0.854
	\$/kW		242.43					
	\$/mes				314.31			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.960	
	\$/kW		242.43					235.23
	\$/mes				314.31			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.6914	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3544	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.5560	
	\$/kW		242.43					326.88
	\$/mes				942.94			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7979	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4292	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.6990	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				942.94			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.8301	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.4831	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.7541	
	\$/kW							359.94

División Golfo Centro

			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
С	ategorías	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades				Básico	MEM		
DB1	\$/mes				34.10			
	\$/kWh	0.1758	1.2209	0.0074		0.0060	0.665	0.423
DB2	\$/mes				34.10			
	\$/kWh	0.1758	0.9888	0.0074		0.0060	0.668	0.421
PDBT	\$/mes				34.10			
	\$/kWh	0.1758	1.2256	0.0074		0.0060	1.447	0.909
	\$/mes				340.95			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.320	
	\$/kW		412.40					272.36
RABT	\$/mes				34.10			
	\$/kWh	0.1758	1.2256	0.0074		0.0060	0.664	0.485
	\$/mes				340.95			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.641	
	\$/kW		136.36					138.13
APBT	\$/mes				34.10			
	\$/kWh	0.1758	1.2256	0.0074		0.0060	1.138	1.265
	\$/mes				340.95			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.973	1.026
	\$/kW		136.36					
	\$/mes				340.95			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.041	
	\$/kW		136.36					287.60
	\$/mes				340.95			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7226	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3425	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.5835	
	\$/kW		136.36					351.36
	\$/mes				1022.86			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7467	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3051	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.4952	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				1022.86			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7899	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.4656	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.6055	
	\$/kW							359.94

División Golfo Norte

			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
Categoría	ategorías Unidades	- Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
tarifaria	0/				07.00			
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1758	0.8883	0.0074	37.22	0.0060	0.651	0.456
DB2	\$/mes	0.1756	0.0003	0.0074	37.22	0.0000	0.031	0.430
DBZ	\$/mes \$/kWh	0.1758	0.7194	0.0074	31.22	0.0060	0.651	0.454
PDBT	\$/mes	0.1730	0.7134	0.0074	37.22	0.0000	0.001	0.404
1 001	\$/kWh	0.1758	0.8917	0.0074	37.22	0.0060	1.276	0.981
	\$/mes	0.1730	0.0017	0.0074	372.22	0.0000	1.270	0.301
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074	012.22	0.0060	1.066	
CDD1	\$/kW	0.1700	300.02	0.0014		0.0000	1.000	239.07
RABT	\$/mes				37.22			200.01
10101	\$/kWh	0.1758	0.8917	0.0074	01.22	0.0060	0.650	0.527
	\$/mes				372.22			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.619	
	\$/kW		63.39					138.13
APBT	\$/mes				37.22			
	\$/kWh	0.1758	0.8917	0.0074		0.0060	1.065	1.372
	\$/mes				372.22			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.851	1.017
	\$/kW		63.39					
	\$/mes				372.22			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.961	
	\$/kW		63.39					305.52
	\$/mes				372.22			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7414	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2471	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.3683	
	\$/kW		63.39					359.94
	\$/mes				1116.66			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7194	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2274	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.3471	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				1116.66			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.6450	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.1893	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.2534	
	\$/kW							359.94

División Jalisco

		Tarifas Reguladas 2022					Carras variables	fabrara 22
С	ategorías						Cargos variables	febrero-22
Categoría	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
tarifaria								
DB1	\$/mes				33.34			
	\$/kWh	0.1758	1.8014	0.0074		0.0060	0.698	0.450
DB2	\$/mes				33.34			
	\$/kWh	0.1758	1.5437	0.0074		0.0060	0.700	0.448
PDBT	\$/mes				33.34			
	\$/kWh	0.1758	1.4682	0.0074		0.0060	1.569	0.968
	\$/mes				333.35			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.167	
	\$/kW		581.69					218.73
RABT	\$/mes				33.34			
	\$/kWh	0.1758	1.4682	0.0074		0.0060	0.688	0.519
	\$/mes				333.35			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.652	
	\$/kW		175.88					138.13
APBT	\$/mes				33.34			
	\$/kWh	0.1758	1.4682	0.0074		0.0060	1.320	1.352
	\$/mes				333.35			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.063	1.018
	\$/kW		175.88					
	\$/mes				333.35			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.094	
	\$/kW		175.88					279.08
	\$/mes				333.35			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7348	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4484	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.6515	
	\$/kW		175.88					351.36
	\$/mes				1000.06			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7910	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4123	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7004	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				1000.06			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7067	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.3606	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.5568	
	\$/kW							351.36

División Noroeste

_			Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22
Categoría	ategorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
tarifaria								
DB1	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1758	0.9863	0.0074		0.0060	0.636	0.413
DB2	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1758	0.7793	0.0074		0.0060	0.636	0.411
PDBT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1758	0.8490	0.0074		0.0060	1.241	0.886
	\$/mes				551.76			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.192	
	\$/kW		233.26					279.04
RABT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1758	0.8490	0.0074		0.0060	0.633	0.473
	\$/mes				551.76			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.615	
	\$/kW		99.49					138.13
APBT	\$/mes				55.18			
	\$/kWh	0.1758	0.8490	0.0074		0.0060	1.052	1.232
4 D14T	\$/mes	0.4750		0.0074	551.76	0.0000	0.040	4.000
APMT	\$/kWh	0.1758	00.40	0.0074		0.0060	0.910	1.020
	\$/kW		99.49		554.70			
CDMTO	\$/mes	0.1758		0.0074	551.76	0.0060	0.003	
GDMTO	\$/kWh	0.1758	00.40	0.0074		0.0060	0.993	205 50
	\$/kW		99.49		FF4.76			305.52
	\$/mes	0.4750		0.0074	551.76	0.0060	0.6050	
ODMTH	\$/kWh Base	0.1758		0.0074			0.6952	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2193	
	\$/kWh Punta	0.1758	00.40	0.0074		0.0060	1.3705	254.26
	\$/kW		99.49		1655 20			351.36
	\$/mes	0.1758		0.0074	1655.28	0.0060	0.7100	
DIOT	\$/kWh Base			0.0074			0.7190	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.1692	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.3905	250.04
	\$/kW \$/mos	-			1655.00			359.94
	\$/mes	0.0770		0.0074	1655.28	0.0000	0.6046	
D/T	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.6218	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.0932	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.2154	054.00
	\$/kW							351.28

División Norte

		<u></u>							
c	ategorías		Та	rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad	
Categoría tarifaria	Unidades				Básico	MEM			
DB1	\$/mes				57.54				
	\$/kWh	0.1758	1.4780	0.0074		0.0060	0.667	0.438	
DB2	\$/mes				57.54				
	\$/kWh	0.1758	1.3091	0.0074		0.0060	0.656	0.436	
PDBT	\$/mes				57.54				
	\$/kWh	0.1758	1.3973	0.0074		0.0060	1.112	0.835	
	\$/mes				575.38				
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.251		
	\$/kW		376.24					272.36	
RABT	\$/mes				57.54				
	\$/kWh	0.1758	1.3973	0.0074		0.0060	0.656	0.504	
	\$/mes				575.38				
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.631		
	\$/kW		80.02					138.13	
APBT	\$/mes				57.54				
	\$/kWh	0.1758	1.3973	0.0074		0.0060	1.121	1.313	
	\$/mes				575.38				
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.940	1.040	
	\$/kW		80.02						
	\$/mes				575.38				
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.938		
	\$/kW		80.02					279.08	
	\$/mes				575.38				
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7417		
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2823		
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.5302		
	\$/kW		80.02					359.94	
	\$/mes				1726.15				
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.6972		
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2246		
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.4654	055.51	
	\$/kW				4700 47			359.94	
	\$/mes	0.0770		0.0074	1726.15	0.0000	0.7000		
DIT	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7000		
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.2198		
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.4133	050.04	
	\$/kW							359.94	

División Oriente

			rifas Reguladas	2022		Cargos variables	febrero-22	
c	ategorías							
Categoría Tarifaria	Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes				35.97			
	\$/kWh	0.1758	1.7141	0.0074		0.0060	0.679	0.439
DB2	\$/mes				35.97			
	\$/kWh	0.1758	1.4690	0.0074		0.0060	0.683	0.437
PDBT	\$/mes				35.97			
	\$/kWh	0.1758	1.3970	0.0074		0.0060	1.266	0.802
	\$/mes				359.72			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.034	
	\$/kW		553.50					202.33
RABT	\$/mes				35.97			
	\$/kWh	0.1758	1.3970	0.0074		0.0060	0.675	0.505
	\$/mes				359.72			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.645	
	\$/kW		222.09					138.13
APBT	\$/mes				35.97			
	\$/kWh	0.1758	1.3970	0.0074		0.0060	1.237	1.316
	\$/mes				359.72			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.027	1.030
	\$/kW		222.09					
	\$/mes				359.72			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.012	
	\$/kW		222.09					260.78
	\$/mes				359.72			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.6588	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.2905	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.4712	
	\$/kW		222.09					322.51
	\$/mes				1079.17			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7178	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3831	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.5764	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				1079.17			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.7931	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.3928	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.6536	
	\$/kW							359.94

División Peninsular

			Та	Cargos variables	febrero-22			
Categoría tarifaria	ategorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
DB1	\$/mes	1			41.06			
55.	\$/kWh	0.1758	1.1205	0.0074	11.00	0.0060	0.727	0.441
DB2	\$/mes				41.06			
	\$/kWh	0.1758	0.9276	0.0074		0.0060	0.720	0.439
PDBT	\$/mes	1			41.06			
	\$/kWh	0.1758	1.0775	0.0074		0.0060	1.636	0.875
	\$/mes				410.63			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.696	
	\$/kW		324.90					272.36
RABT	\$/mes	1			41.06			
	\$/kWh	0.1758	1.0775	0.0074		0.0060	0.719	0.508
	\$/mes				410.63			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.682	
	\$/kW		99.60					138.13
APBT	\$/mes				41.06			
	\$/kWh	0.1758	1.0775	0.0074		0.0060	1.425	1.323
	\$/mes				410.63			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.168	1.030
	\$/kW		99.60					
	\$/mes				410.63			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.381	
	\$/kW		99.60					296.86
	\$/mes				410.63			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.9320	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.6882	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.9040	
	\$/kW		99.60					351.36
	\$/mes				1231.90			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.8324	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.5435	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7009	
	\$/kW							347.54
	\$/mes				1231.90			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.8190	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.5255	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.6433	
	\$/kW							343.65

División Sureste

	Categorías		Ta	Cargos variables	febrero-22			
c			Distribución	-	Operación del	Servicios	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades	Transmisión		del CENACE	Suministrador Básico	conexos no MEM		
DB1	\$/mes				58.51			
	\$/kWh	0.1758	1.4940	0.0074		0.0060	0.693	0.432
DB2	\$/mes				58.51			
	\$/kWh	0.1758	1.2804	0.0074		0.0060	0.688	0.430
PDBT	\$/mes				58.51			
	\$/kWh	0.1758	1.2177	0.0074		0.0060	1.379	0.854
	\$/mes				585.06			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.164	
	\$/kW		482.44					222.49
RABT	\$/mes				58.51			
	\$/kWh	0.1758	1.2177	0.0074		0.0060	0.683	0.496
	\$/mes				585.06			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.656	
	\$/kW		155.02					138.13
APBT	\$/mes				58.51			
	\$/kWh	0.1758	1.2177	0.0074		0.0060	1.289	1.292
	\$/mes				585.06			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.096	1.045
	\$/kW		155.02					
	\$/mes				585.06			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.971	
	\$/kW		155.02					231.78
	\$/mes				585.06			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7320	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.3989	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.5902	
	\$/kW		155.02					309.05
	\$/mes				1755.19			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.7618	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4090	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.6547	
	\$/kW							351.36
	\$/mes				1755.19			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.6446	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.2373	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.3780	
	\$/kW							312.02

División Valle de México Centro

			Та	Cargos variables	febrero-22			
c	ategorías	- Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades					MEM		
DB1	\$/mes				50.59			
	\$/kWh	0.1758	0.8253	0.0074		0.0060	0.713	0.494
DB2	\$/mes				50.59			
	\$/kWh	0.1758	0.7073	0.0074		0.0060	0.712	0.492
PDBT	\$/mes				50.59			
	\$/kWh	0.1758	0.6727	0.0074		0.0060	1.555	1.014
	\$/mes				505.90			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.628	
	\$/kW		266.50					279.04
RABT	\$/mes				50.59			
	\$/kWh	0.1758	0.6727	0.0074		0.0060	0.700	0.573
	\$/mes				505.90			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.648	
	\$/kW		66.65					138.13
APBT	\$/mes				50.59			
	\$/kWh	0.1758	0.6727	0.0074		0.0060	1.405	1.494
	\$/mes				505.90			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.039	1.010
	\$/kW		66.65					
	\$/mes				505.90			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.254	
	\$/kW		66.65					311.58
	\$/mes				505.90			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.8191	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4662	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7413	
	\$/kW		66.65					359.94
	\$/mes				1517.71			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.8369	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.5608	
	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7878	
	\$/kW							359.94
	\$/mes				1517.71			
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074		0.0060	0.8369	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.5703	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.7555	
	\$/kW							359.94

División Valle de México Norte

			Та	Cargos variables	febrero-22			
c	ategorías	- Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				66.81			
	\$/kWh	0.1758	1.0564	0.0074		0.0060	0.744	0.586
DB2	\$/mes				66.81			
	\$/kWh	0.1758	0.9052	0.0074		0.0060	0.743	0.583
PDBT	\$/mes				66.81			
	\$/kWh	0.1758	0.8610	0.0074		0.0060	1.444	0.991
	\$/mes				668.11			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.739	
	\$/kW		341.11					267.71
RABT	\$/mes				66.81			
	\$/kWh	0.1758	0.8610	0.0074		0.0060	0.731	0.686
	\$/mes				668.11			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.647	
	\$/kW		94.43					138.13
APBT	\$/mes				66.81			
	\$/kWh	0.1758	0.8610	0.0074		0.0060	1.619	1.788
	\$/mes				668.11			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.982	0.985
	\$/kW		94.43					
	\$/mes				668.11			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.222	
	\$/kW		94.43					305.52
	\$/mes				668.11			
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.8165	
GDMTH	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4548	
	\$/kWh Punta	0.1758	04.40	0.0074		0.0060	1.7301	050.04
	\$/kW		94.43		2004.22			359.94
	\$/mes	0.4750		0.0074	2004.32	0.0060	0.5670	
DIET	\$/kWh Base	0.1758		0.0074		0.0060	0.5679	
DIST	\$/kWh Intermedio \$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.1150 1.2776	
	\$/kW	0.1758		0.0074		0.0000	1.2//0	351.36
	\$/mes	<u> </u>			2004.32			001.00
	\$/kWh Base	0.0772		0.0074	2004.02	0.0060	0.5095	
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	0.9982	
211	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.1211	
	\$/kW	5.5772		3.3014		3.3000	=!!	351.36
	<i>y</i> ntr							001.00

División Valle de México Sur

	Catamaniaa		Та	Cargos variables	febrero-22			
Categoría	ategorías Unidades	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador	Servicios conexos no	Energía	Capacidad
tarifaria					Básico	MEM		
DB1	\$/mes				58.66			
	\$/kWh	0.1758	1.0217	0.0074		0.0060	0.753	0.603
DB2	\$/mes				58.66			
	\$/kWh	0.1758	0.8755	0.0074		0.0060	0.752	0.601
PDBT	\$/mes				58.66			
	\$/kWh	0.1758	0.8327	0.0074		0.0060	1.472	1.007
	\$/mes				586.59			
GDBT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.833	
	\$/kW		329.92					272.36
RABT	\$/mes				58.66			
	\$/kWh	0.1758	0.8327	0.0074		0.0060	0.740	0.708
	\$/mes				586.59			
RAMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	0.649	
	\$/kW		74.00					138.13
APBT	\$/mes				58.66			
	\$/kWh	0.1758	0.8327	0.0074		0.0060	1.682	1.845
	\$/mes				586.59			
APMT	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.049	1.014
	\$/kW		74.00					
	\$/mes				586.59			
GDMTO	\$/kWh	0.1758		0.0074		0.0060	1.267	
	\$/kW		74.00		500.50			313.01
	\$/mes	0.4750		0.0074	586.59	0.0000	0.8263	
GDMTH	\$/kWh Base \$/kWh Intermedio	0.1758 0.1758		0.0074 0.0074		0.0060	1.4757	
GDWITT	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7552	
	\$/kW	0.1750	74.00	0.0074		0.0000	1.7552	359.94
	\$/mes		74.00		1759.77			339.94
	\$/kWh Base	0.1758		0.0074	1759.77	0.0060	0.8258	
DIST	\$/kWh Intermedio	0.1758		0.0074		0.0060	1.4688	
ыы	\$/kWh Punta	0.1758		0.0074		0.0060	1.7541	
		0.1756		0.0074		0.0000	1.7541	359.94
	\$/kW \$/mes				1759.77			JJJ.34
	\$/mes \$/kWh Base	0.0772		0.0074	1100.11	0.0060	0.8405	
DIT								
DIT	\$/kWh Intermedio	0.0772		0.0074		0.0060	1.5667	
	\$/kWh Punta	0.0772		0.0074		0.0060	1.7621	250.04
	\$/kW							359.94