

Ciudad de México, a 6 de marzo de 2018.

Lic. José Agustín Quiñones Quiñones
Director General CFE Suministrador de Servicios Básicos
Río Ródano número 14, 5to Piso, sala 501,
Colonia Cuauhtémoc, C.P. 06598,
Ciudad de México

Me refiero al oficio No. 300.046/18 emitido por el Lic. Fernando Zendejas Reyes, Subsecretario de Electricidad de la Secretaría de Energía (SENER), de fecha 2 de marzo del presente, en donde informó a la Comisión Reguladora de Energía (Comisión) que, derivado de que se identificaron casos atípicos en la facturación en el periodo de transición a que se refiere el “Acuerdo A/061/2017 de la Comisión Reguladora de Energía por el que determina las tarifas finales del suministro básico aplicables durante diciembre de 2017”, la Secretaría de Energía solicitó a la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos (CFE SSB) —mediante el oficio No. 300.045/18— los cálculos o estimaciones de la facturación correspondiente al consumo del mes de febrero del presente año, por parte de sus usuarios. Asimismo, hago del conocimiento de la Comisión que, en respuesta al citado oficio, CFE SSB informó —mediante el oficio No. SSB-01.-163— que, en lo que respecta a diversos grupos de usuarios de suministro básico, se anticipan variaciones sustanciales en el precio medio correspondiente a la facturación del mes de febrero del presente año en relación con el precio medio asociado a la facturación del mes previo, lo que posiblemente podrá generar incertidumbre, tanto entre usuarios de suministro básico como entre participantes del Mercado Eléctrico Mayorista y que dichas variaciones tienen potenciales efectos adversos que derivarían en aumentos en los precios de los bienes y servicios y, por consiguiente, en la disminución en el poder adquisitivo del ingreso de la población.

Adicionalmente, a través del oficio No. 300.046/18, la Subsecretaría de Electricidad sometió a la consideración de la Comisión que, con el fin de garantizar la eficiencia, confiabilidad y continuidad del Sistema Eléctrico Nacional, así como mantener la integridad del mismo y, de conformidad con las atribuciones previstas para la Comisión en el Capítulo Sexto del Título Cuarto de la Ley de la Industria Eléctrica y Capítulo Cuarto del Título Segundo del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica, se diseñe y expida un mecanismo para mitigar la variación en las tarifas finales para cada uno de los distintos grupos de usuarios de suministro básico en las categorías y divisiones tarifarias vigentes, de manera que se brinde certidumbre a los usuarios de suministro básico, a CFE SSB y a los participantes del Mercado Eléctrico.

Es importante señalar que la Comisión ha emitido los siguientes acuerdos en materia de tarifas finales de Suministro Básico, y oficios inherentes a aclaraciones, modificaciones o definición de criterios en la aplicación de las tarifas:

- A/058/2017 (23/11/2017) – Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía expide la metodología para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales, así como las tarifas de operación, que aplicarán a la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos durante el periodo que comprende del 1 de diciembre de 2017 y hasta el 31 de diciembre de 2018.
- A/061/2017 (29/11/2017) – Acuerdo de la Comisión Reguladora de Energía por el que determina las tarifas finales de suministro básico aplicables durante diciembre de 2017.
- A/062/2017 (29/11/2017) – Acuerdo de la Comisión Reguladora de Energía por el que se delega en el Jefe de la Unidad de Electricidad la aplicación mensual de las metodologías emitidas mediante el Acuerdo A/058/2017 y la determinación de las tarifas resultantes e instruye la publicación de sus memorias de cálculo.

- A/001/2018 (01/02/2018) – Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía modifica el acuerdo primero del diverso A/058/2016.
- A/002/2018 (01/02/2018) – Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía modifica los acuerdos tercero y cuarto del diverso A/061/2017.
- Oficio SE-210/74319/2018 – Se notifica determinación del cálculo de las tarifas finales de Suministro Básico para enero 2018.
- Oficio SE-210/18243/2018 – Se notifica determinación del cálculo de las tarifas finales de Suministro Básico para febrero 2018.
- Oficio UE-240/18353/2018 – Modificaciones a los Acuerdos A/058/2016 y A/061/2017, referentes a la demanda que se deberá aplicar a las tarifas de Distribución y al periodo de transición planteado para la entrada del nuevo esquema tarifario, así como, referente a las tarifas finales de Suministro Básico aplicables a los meses de diciembre de 2017, enero y febrero de 2018.
- Oficio UE-240/22418/2018 – Atención a oficios No. SSB-01.-000084 y No. SSB-01.000113

En atención a lo anterior, le informo lo siguiente:

La Comisión ha efectuado las evaluaciones pertinentes mediante los ejercicios de facturación de los Usuarios de Suministro Básico con la finalidad de identificar las variaciones y dispersiones por categoría y división tarifarias, en los meses de diciembre 2017, enero y febrero de 2018. Los hallazgos muestran variaciones en los distintos meses y dispersiones importantes en los usuarios dentro de una misma categoría y división tarifarias, que se explican principalmente por el componente de los costos de generación (destacando el cargo por capacidad) y el criterio de aplicación de los cargos de distribución.

El impacto en el cargo por capacidad y la variación en la facturación ha sido reducido mediante la aplicación de las tarifas de capacidad, sobre la demanda que corresponde al consumo mensual registrado en el mes de facturación en kWh, utilizando los factores de carga establecidos en el apartado 3.5.3 del Anexo B del Acuerdo A/058/2017.

En relación con el impacto en el cargo por distribución y la dispersión en la facturación, ha sido reducida mediante la aplicación de las tarifas de distribución sobre la demanda que corresponde al consumo mensual registrado en el mes de facturación en kWh, utilizando los factores de carga establecidos en el apartado 3.5.3 del Anexo B del Acuerdo A/058/2017.

Por otro lado, en relación con los costos totales de generación que CFE SSB ha reportado a la Comisión, muestran una diferencia máxima de 11 mil millones de pesos de un mes a otro, sin guardar relación con las variaciones mensuales de los ingresos por ventas de electricidad y poco congruente con los incentivos de eficiencia en la generación asignada a los Contratos de Cobertura Eléctrica para que se acerque lo más rápido posible a los niveles de competencia de mercado establecidos en la Metodología, Criterios y Términos para Contratos Legados para el Suministro Básico, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 25 de agosto de 2017, así como con la opinión a dicha Metodología emitida por la Comisión mediante Acuerdo A/045/2016.

En este sentido, es preciso que CFE SSB informe a la Comisión sobre los avances en el análisis de las variaciones y sus impactos en la facturación a que se refiere el oficio No. 300.046/18 emitido por el Subsecretario de Electricidad de la SENER, en términos de la Metodología, Criterios y Términos para Contratos Legados para el Suministro Básico. Sin duda, dicho análisis será un elemento importante para facilitar la implementación del mecanismo de mitigación propuesto en el oficio que se responde y le permitirá a CFE SSB contar con una cobertura financiera mejor estructurada.

Adicional a los ejercicios realizados por la Comisión, de conformidad con el oficio No. SSB-01.-163, CFE SSB anticipa que, de mantener el periodo de transición en los términos establecidos en los Acuerdos A/061/2017, A/001/2018 y A/002/2018 y el oficio UE-240/18353/2018, las variaciones y dispersiones continuarían.

En este orden de ideas, la Comisión considera oportuno aplicar los siguientes ajustes sobre las tarifas finales de suministro básico aplicables durante febrero de 2018, para: (i) mitigar los efectos sobre las facturas de los usuarios finales; (ii) proporcionar estabilidad de precios y predictibilidad; y (iii) recuperación de costos conforme a la práctica prudente.

La Comisión ha determinado que los cargos por generación que integren el cuadro tarifario de febrero se acoten a un nivel respecto a los cargos por generación del cuadro tarifario de enero, como se define a continuación:

$$E_{i,j,febrero} = \{E_{i,j,enero} * 0.97 \leq E'_{i,j,febrero} \leq E_{i,j,enero} * 1.09\}$$

$$C_{i,j,febrero} = \{C_{i,j,enero} * 0.97 \leq C'_{i,j,febrero} \leq C_{i,j,enero} * 1.09\}$$

Donde i es cada una de las 17 divisiones tarifarias; j es cada una de las 12 categorías tarifarias; $E_{i,j,m}$ es el cargo por energía de la división i , categoría tarifaria j , que aplica en el mes m ; $E'_{i,j,febrero}$ es el cargo por energía resultado de la metodología, de la división i , categoría tarifaria j , en el mes m ; $C_{i,j,m}$ es el cargo por capacidad de la división i , categoría tarifaria j , que aplica en el mes m ; $C'_{i,j,febrero}$ es el cargo por capacidad resultado de la metodología, de la división i , categoría tarifaria j , en el mes m .

Por lo anterior, se instruye a su representada que aplique el cuadro tarifario del mes de febrero, anexo al presente oficio, a partir del día 1 de marzo de 2018, que servirá para el cálculo de la facturación de los consumos correspondientes al mes de febrero, y los criterios de cobro de las tarifas de distribución y capacidad, así como las cotas de nivel aplicados a los cargos de generación, descritos a continuación:

1. **Distribución:** La demanda a la que se deberá aplicar las tarifas de Distribución expresadas en \$/kW-mes se definirán como se señala a continuación:

$$\min \left\{ Dmax_{anual}, Dmax_{mensual}, \left[\frac{Q_{mensual}}{24 * d * F.C.} \right] \right\}$$

Donde $Dmax_{anual}$ se define como la demanda máxima registrada medida en kilowatts, dentro de los doce meses anteriores (considerando el mes de facturación) conforme al Considerando Décimo, la $Dmax_{mensual}$ se refiere a la demanda máxima registrada en el mes al que corresponde la facturación, la $Q_{mensual}$ corresponde al consumo mensual registrado en el mes de facturación en kWh, d días del periodo de facturación y el $F.C.$ se refiere al factor de carga correspondiente del apartado 3.5.3 del Anexo B del Acuerdo A/058/2017. Este criterio se aplicará para los usuarios suministrados en media y baja tensión cuya demanda no se mide.

2. **Capacidad:** La demanda a la que se deberá aplicar las tarifas de Capacidad expresadas en \$/kW-mes se definirán como se señala a continuación:

$$\min \left\{ Dmax_{punta}, \left[\frac{Q_{mensual}}{24 * d * F.C.} \right] \right\}$$

Donde $Dmax_{punta}$ se define como la demanda máxima registrada durante el periodo de punta medida en kilowatts, la $Q_{mensual}$ corresponde al consumo mensual registrado en el mes de facturación en kWh, d días del periodo de facturación y el $F.C.$ se refiere al factor de carga correspondiente del apartado 3.5.3 del Anexo B del Acuerdo A/058/2017. Para el caso de que no haya periodo de punta, se utilizará la siguiente fórmula:

$$\min \left\{ Dmax_{mensual}, \left[\frac{Q_{mensual}}{24 * d * F.C.} \right] \right\}$$

Donde, $D_{max,mensual}$ se refiere a la demanda máxima registrada en el mes al que corresponde la facturación.

Adicionalmente, para el caso de los Centros de Carga contratados en tarifas con cargos por demanda y cuya demanda no se mide, se aplicará el criterio siguiente:

$$Demanda = \frac{Q_{mensual}}{24 * d * F.C.}$$

Donde $Q_{mensual}$ corresponde al consumo mensual registrado en el mes de facturación en kWh, d días del periodo de facturación y el $F.C.$ se refiere al factor de carga correspondiente del apartado 3.5.3 del Anexo B del Acuerdo A/058/2017.

3. **Generación:** Los cargos por generación que integren el cuadro tarifario de febrero se acotan a un nivel respecto a los cargos por generación del cuadro tarifario de enero, como se define a continuación:

$$E_{i,j,febrero} = \{E_{i,j,enero} * 0.97 \leq E'_{i,j,febrero} \leq E_{i,j,enero} * 1.09\}$$

$$C_{i,j,febrero} = \{C_{i,j,enero} * 0.97 \leq C'_{i,j,febrero} \leq C_{i,j,enero} * 1.09\}$$

Donde i es cada una de las 17 divisiones tarifarias; j es cada una de las 12 categorías tarifarias; $E_{i,j,m}$ es el cargo por energía de la división i , categoría tarifaria j , que aplica en el mes m ; $E'_{i,j,febrero}$ es el cargo por energía resultado de la metodología, de la división i , categoría tarifaria j , en el mes m ; $C_{i,j,m}$ es el cargo por capacidad de la división i , categoría tarifaria j , que aplica en el mes m ; $C'_{i,j,febrero}$ es el cargo por capacidad resultado de la metodología, de la división i , categoría tarifaria j , en el mes m .

La Comisión en uso de sus atribuciones conforme el artículo 141 de la LIE, podrá revisar y en su caso definir las cotas de nivel aplicables a los cargos de generación para cuadros tarifarios posteriores.

Lo anterior, con fundamento en los artículos 2, fracción III, y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción II, 3, 4, primer párrafo, 5, 22, fracciones III, X y XXVII, 41, fracción III, y 42 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 1, 8, 12, fracciones IV, XLII XLIX, y LII, 138, 139, 140, fracciones I y II, 141 y 145 de la Ley de la Industria Eléctrica; 47 del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; 1, 2, 6, 7, fracción X, 28, 29, fracciones III, XIII y XXIII, y 36, fracciones V, XX y XXXVII, del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía, y el Acuerdo número A/062/2017 de la Comisión Reguladora de Energía por el que se delega en el Jefe de la Unidad de Electricidad la aplicación mensual de las metodologías emitidas mediante el Acuerdo A/58/2017 y la determinación de las tarifas resultantes e instruye la publicación de sus memorias de cálculo.

Atentamente,


Oliver Ulises Flores Parra Bravo
Jefe de la Unidad de Electricidad

C.c.p. **Guillermo Ignacio García Alcocer.** - Comisionado Presidente, CRE.
Pleno del Órgano de Gobierno. - Órgano de Gobierno, CRE.
Ingrid Gallo Montero. - Secretaria Ejecutiva, CRE.
Ricardo Esquivel Ballesteros. - Titular de la Unidad de Asuntos Jurídicos, CRE.

 JFG

Anexo Único.

Categorías		División Baja California					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM		
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6829	0.0075		0.0054	0.0758	0.2086
DB2	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.7782	0.0075		0.0054	0.0752	0.2078
PDBT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	0.3278	0.4960
GDBT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3316	155.53
	\$/kW		180.50					
RABT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	0.0622	0.2071
RAMT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.1565	120.51
	\$/kW		83.98					
APBT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	0.2726	0.6893
APMT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.2342	0.5665
	\$/kW		83.98					
GDMTO	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.2590	170.29
	\$/kW		83.98					
GDMTH	\$/mes				655.38			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.2086	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.3777	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW		83.98					178.76
DIST	\$/mes				1966.14			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.2279	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.4127	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							195.84
DIT	\$/mes				1966.14			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.2635	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.4771	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63

División Baja California Sur

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría Tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6829	0.0075		0.0054	0.5766	0.2820
DB2	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.7782	0.0075		0.0054	0.5705	0.2808
PDBT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	1.1739	0.3519
GDBT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	1.4137	132.11
	\$/kW		180.50					
RABT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	0.4404	0.2528
RAMT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.7813	103.95
	\$/kW		83.98					
APBT	\$/mes				65.54			
	\$/kWh	0.1585	0.6250	0.0075		0.0054	1.4565	0.6405
APMT	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.9791	0.4060
	\$/kW		83.98					
GDMTO	\$/mes				655.38			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	1.0699	130.94
	\$/kW		83.98					
GDMTH	\$/mes				655.38			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.9499	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	1.2323	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW		83.98					128.14
DIST	\$/mes				1966.14			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	1.0357	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	1.3436	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							142.89
DIT	\$/mes				1966.14			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	1.2118	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	1.5284	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							165.98

División Bajío							
Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía
Categoría tarifaria	Unidades						Capacidad
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0535	0.0075	43.62	0.0054	0.1198 0.1294
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.9028	0.0075	43.62	0.0054	0.1189 0.1289
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.8586	0.0075	43.62	0.0054	0.8182 0.5274
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	340.17	0.0075	436.21	0.0054	0.8266 151.81
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.8586	0.0075	43.62	0.0054	0.1231 0.1662
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	90.16	0.0075	436.21	0.0054	0.3560 107.34
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.8586	0.0075	43.62	0.0054	0.7276 0.7635
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	90.16	0.0075	436.21	0.0054	0.5866 0.5760
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	90.16	0.0075	436.21	0.0054	0.6711 168.59
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 90.16	0.0075 0.0075 0.0075	436.21	0.0054 0.0054 0.0054	0.4300 0.8392 0.9696 195.84
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1308.62	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4501 0.7976 0.9641 0.0000
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1308.62	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.3865 0.7555 0.8403 0.0000
							200.63
							200.63

División Centro Occidente

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				38.27			
	\$/kWh	0.1585	1.4146	0.0075		0.0054	0.0037	0.0040
DB2	\$/mes				38.27			
	\$/kWh	0.1585	1.2122	0.0075		0.0054	0.0035	0.0040
PDBT	\$/mes				38.27			
	\$/kWh	0.1585	1.1529	0.0075		0.0054	0.7127	0.4363
GDBT	\$/mes				382.66			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6273	
	\$/kW		456.78					129.88
RABT	\$/mes				38.27			
	\$/kWh	0.1585	1.1529	0.0075		0.0054	0.0205	0.0268
RAMT	\$/mes				382.66			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3176	
	\$/kW		142.82					96.78
APBT	\$/mes				38.27			
	\$/kWh	0.1585	1.1529	0.0075		0.0054	0.6642	0.6725
APMT	\$/mes				382.66			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5868	0.5704
	\$/kW		142.82					
GDMTO	\$/mes				382.66			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6000	
	\$/kW		142.82					148.56
GDMTH	\$/mes				382.66			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4289	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.8405	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9588	
	\$/kW		142.82					195.76
DIST	\$/mes				1147.99			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4308	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.7665	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9198	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63
DIT	\$/mes				1147.99			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.4055	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.7565	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.8545	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63

División Centro Oriente							
Categorías	Unidades	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía Capacidad
Categoría tarifaria	\$/mes \$/kWh				42.86		
DB1	0.1585	1.3326	0.0075		0.0054	0.0049	0.0052
DB2	0.1585	1.1420	0.0075		0.0054	0.0050	0.0052
PDBT	0.1585	1.0861	0.0075		0.0054	0.7103	0.4383
GDBT	0.1585	430.30	0.0075	428.56	0.0054	0.7444	136.64
RABT	0.1585	1.0861	0.0075	42.86	0.0054	0.0676	0.0897
RAMT	0.1585	139.09	0.0075	428.56	0.0054	0.3243	97.05
APBT	0.1585	1.0861	0.0075	42.86	0.0054	0.7155	0.7471
APMT	0.1585	139.09	0.0075	428.56	0.0054	0.5850	0.5729
GDMTO	0.1585	139.09	0.0075	428.56	0.0054	0.6614	167.18
GDMTH	0.1585 \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 139.09	0.0075 0.0075 0.0075	428.56	0.0054 0.0054 0.0054	0.4276 0.8409 0.9616	
DIST	0.1585 \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1285.68	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4228 0.7868 0.8997 0.0000	
DIT	0.0696 \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1285.68	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4302 0.7681 0.9166 0.0000	
							200.63

División Centro Sur

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1585	1.5027	0.0075		0.0054	0.0037	0.0040
DB2	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1585	1.2878	0.0075		0.0054	0.0035	0.0040
PDBT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1585	1.2247	0.0075		0.0054	0.6646	0.4337
GDBT	\$/mes				474.50			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6731	
	\$/kW		485.24					120.70
RABT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1585	1.2247	0.0075		0.0054	0.0694	0.0927
RAMT	\$/mes				474.50			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3317	
	\$/kW		205.59					97.09
APBT	\$/mes				47.45			
	\$/kWh	0.1585	1.2247	0.0075		0.0054	0.7863	0.8132
APMT	\$/mes				474.50			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.4581	0.4758
	\$/kW		205.59					
GDMTO	\$/mes				474.50			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5351	
	\$/kW		205.59					131.11
GDMTH	\$/mes				474.50			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.3854	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.7549	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.8673	
	\$/kW		205.59					182.20
DIST	\$/mes				1423.50			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4447	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.7966	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9470	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63
DIT	\$/mes				1423.50			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.4627	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.8266	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.9777	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63

División Golfo Centro

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifada	Unidades							
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0281	0.0075	44.78	0.0054	0.1639	0.1905
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.8327	0.0075	44.78	0.0054	0.1646	0.1897
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0320	0.0075	44.78	0.0054	0.8064	0.5065
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	347.26	0.0075	447.83	0.0054	0.7355	151.81
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0320	0.0075	44.78	0.0054	0.0533	0.0727
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	114.82	0.0075	447.83	0.0054	0.3216	100.18
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0320	0.0075	44.78	0.0054	0.6344	0.7051
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	114.82	0.0075	447.83	0.0054	0.5421	0.5717
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	114.82	0.0075	447.83	0.0054	0.5801	160.31
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075	0.0075	447.83	0.0054 0.0054 0.0054	0.4028 0.7483 0.8826	
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075	1343.48	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4162 0.7274 0.8334 0.0000	200.63
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075	1343.48	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4403 0.8169 0.8949 0.0000	200.63

División Golfo Norte

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				52.47			
	\$/kWh	0.1585	0.7516	0.0075		0.0054	0.2400	0.3096
DB2	\$/mes				52.47			
	\$/kWh	0.1585	0.6087	0.0075		0.0054	0.2291	0.3083
PDBT	\$/mes				52.47			
	\$/kWh	0.1585	0.7545	0.0075		0.0054	0.7113	0.5466
GDBT	\$/mes				524.69			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5944	
	\$/kW		253.66					133.25
RABT	\$/mes				52.47			
	\$/kWh	0.1585	0.7545	0.0075		0.0054	0.1459	0.2248
RAMT	\$/mes				524.69			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3261	
	\$/kW		53.64					112.55
APBT	\$/mes				52.47			
	\$/kWh	0.1585	0.7545	0.0075		0.0054	0.5938	0.7647
APMT	\$/mes				524.69			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.4746	0.5669
	\$/kW		53.64					
GDMTO	\$/mes				524.69			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5354	
	\$/kW		53.64					170.29
GDMTH	\$/mes				524.69			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4132	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.6951	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.7627	
	\$/kW		53.64					200.63
DIST	\$/mes				1574.07			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4010	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.6842	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.7508	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63
DIT	\$/mes				1574.07			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.3595	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.6629	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.6986	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63

División Jalisco							
Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades						
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.5209	0.0075	48.68	0.0054	0.0245 0.0264
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.3033	0.0075	48.68	0.0054	0.0241 0.0263
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2396	0.0075	48.68	0.0054	0.8746 0.5393
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	491.11	0.0075	486.80	0.0054	0.6505 121.92
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2396	0.0075	48.68	0.0054	0.0309 0.0412
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	148.50	0.0075	486.80	0.0054	0.3588 108.08
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2396	0.0075	48.68	0.0054	0.7356 0.7538
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	148.50	0.0075	486.80	0.0054	0.5923 0.5675
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	148.50	0.0075	486.80	0.0054	0.6096 155.55
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	148.50	0.0075 0.0075 0.0075	486.80	0.0054 0.0054 0.0054	0.4096 0.8073 0.9205 195.84
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1460.41	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4409 0.7872 0.9478 0.0000	200.63
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1460.41	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.3939 0.7584 0.8677 0.0000	195.84

División Noroeste								
Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				59.17			
	\$/kWh	0.1585	0.8342	0.0075		0.0054	0.1368	0.1849
DB2	\$/mes				59.17			
	\$/kWh	0.1585	0.6592	0.0075		0.0054	0.1375	0.1841
PDBT	\$/mes				59.17			
	\$/kWh	0.1585	0.7181	0.0075		0.0054	0.6919	0.4940
GDBT	\$/mes				591.73			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6646	
	\$/kW		197.30					155.53
RABT	\$/mes				59.17			
	\$/kWh	0.1585	0.7181	0.0075		0.0054	0.1151	0.1792
RAMT	\$/mes				591.73			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3256	
	\$/kW		84.16					117.13
APBT	\$/mes				59.17			
	\$/kWh	0.1585	0.7181	0.0075		0.0054	0.5866	0.6865
APMT	\$/mes				591.73			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5075	0.5687
	\$/kW		84.16					
GDMTO	\$/mes				591.73			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5534	
	\$/kW		84.16					170.29
GDMTH	\$/mes				591.73			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.3875	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.6796	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.7639	
	\$/kW		84.16					195.84
DIST	\$/mes				1775.19			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4008	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.6517	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.7750	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63
DIT	\$/mes				1775.19			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.3466	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.6093	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.6775	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							195.80

División Norte							
Categorías	Unidades	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía Capacidad
Categoría tarifaria							
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2714	0.0075	92.66	0.0054	0.0037 0.0040
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.1260	0.0075	92.66	0.0054	0.0035 0.0040
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2020	0.0075	92.66	0.0054	0.6200 0.4654
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	323.63	0.0075	926.62	0.0054	0.6970 151.81
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2020	0.0075	92.66	0.0054	0.0030 0.0045
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	68.83	0.0075	926.62	0.0054	0.3389 113.00
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2020	0.0075	92.66	0.0054	0.6246 0.7317
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	68.83	0.0075	926.62	0.0054	0.5241 0.5798
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	68.83	0.0075	926.62	0.0054	0.5231 155.56
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 68.83		0.0075 0.0075 0.0075	926.62	0.0054 0.0054 0.0054	0.4134 0.7147 0.8529 200.63
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585 0.1585		0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	2779.86	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.3886 0.6826 0.8168 0.0000 200.63
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696 0.0696		0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	2779.86	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.3902 0.6799 0.7877 0.0000 200.63

División Oriente							
Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades						
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.4607	0.0075	46.81	0.0054	0.0239 0.0268
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2517	0.0075	46.81	0.0054	0.0239 0.0266
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.1905	0.0075	46.81	0.0054	0.7059 0.4469
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	471.67	0.0075	468.15	0.0054	0.5761 112.77
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.1905	0.0075	46.81	0.0054	0.0266 0.0358
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	189.25	0.0075	468.15	0.0054	0.2772 84.38
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.1905	0.0075	46.81	0.0054	0.6895 0.7338
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	189.25	0.0075	468.15	0.0054	0.5727 0.5739
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	189.25	0.0075	468.15	0.0054	0.5643 145.36
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	189.25	0.0075 0.0075 0.0075	468.15	0.0054 0.0054 0.0054	0.3672 0.7193 0.8200 179.76
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1404.44	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4001 0.7709 0.8787 0.0000	200.63
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1404.44	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4420 0.7763 0.9217 0.0000	200.63

División Peninsular

Categorías	Unidades	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria								
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.9471	0.0075	49.56	0.0054	0.3393	0.3198
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.7840	0.0075	49.56	0.0054	0.3301	0.3184
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.9108	0.0075	49.56	0.0054	0.9121	0.4880
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	274.60	0.0075	495.59	0.0054	0.9453	151.81
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.9108	0.0075	49.56	0.0054	0.1996	0.2301
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	84.18	0.0075	495.59	0.0054	0.3361	87.55
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.9108	0.0075	49.56	0.0054	0.7941	0.7376
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	84.18	0.0075	495.59	0.0054	0.6508	0.5743
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	84.18	0.0075	495.59	0.0054	0.7696	165.46
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 84.18		0.0075 0.0075 0.0075	495.59	0.0054 0.0054 0.0054	0.5195 0.9410 1.0613	
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585 0.1585		0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1486.76	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4640 0.8603 0.9480 0.0000	
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696 0.0696		0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	1486.76	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4565 0.8503 0.9159 0.0000	
								191.55

División Sureste							
Categorías	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
	Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades						
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.2935	0.0075	72.38	0.0054	0.0469 0.0491
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.1085	0.0075	72.38	0.0054	0.0453 0.0489
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0543	0.0075	72.38	0.0054	0.7687 0.4758
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	417.70	0.0075	723.78	0.0054	0.6486 124.01
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0543	0.0075	72.38	0.0054	0.0967 0.1228
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	134.22	0.0075	723.78	0.0054	0.1770 50.61
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	1.0543	0.0075	72.38	0.0054	0.7184 0.7202
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	134.22	0.0075	723.78	0.0054	0.6108 0.5825
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	134.22	0.0075	723.78	0.0054	0.5413 129.19
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 134.22	0.0075 0.0075 0.0075	723.78	0.0054 0.0054 0.0054	0.4080 0.7797 0.8863 172.26
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	2171.33	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.4246 0.7854 0.9223 0.0000 195.84
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	0.0075 0.0075 0.0075 0.0075	2171.33	0.0054 0.0054 0.0054 0.0054	0.3593 0.6896 0.7681 0.0000 173.92

División Valle de México Centro

Categorías	Unidades	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria								
DB1	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.7252	0.0075	57.16	0.0054	0.2926	0.3202
DB2	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.6215	0.0075	57.16	0.0054	0.2886	0.3187
PDBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.5910	0.0075	57.16	0.0054	0.8667	0.6650
GDBT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	234.17	0.0075	571.56	0.0054	0.9073	155.53
RABT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.5910	0.0075	57.16	0.0054	0.2856	0.3897
RAMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	58.56	0.0075	571.56	0.0054	0.6441	186.51
APBT	\$/mes \$/kWh	0.1585	0.5910	0.0075	57.16	0.0054	0.7832	0.8326
APMT	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	58.56	0.0075	571.56	0.0054	0.5794	0.5632
GDMTO	\$/mes \$/kWh \$/kW	0.1585	58.56	0.0075	571.56	0.0054	0.6992	173.67
GDMTH	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 58.56		0.0075 0.0075 0.0075	571.56	0.0054 0.0054 0.0054	0.4566 0.8172 0.9706	
DIST	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.1585 0.1585 0.1585 0.1585		0.0075 0.0075 0.0075	1714.69	0.0054 0.0054 0.0054	0.4665 0.8700 0.9965	
DIT	\$/mes \$/kWh Base \$/kWh Intermedio \$/kWh Punta \$/kWh Semipunta \$/kW	0.0696 0.0696 0.0696 0.0696		0.0075 0.0075 0.0075	1714.69	0.0054 0.0054 0.0054	0.4665 0.8753 0.9785	
							0.0000	0.0000
								200.63

División Valle de México Norte

Categorías		Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	Unidades							
DB1	\$/mes				64.18			
	\$/kWh	0.1585	0.9435	0.0075		0.0054	0.1387	0.1594
DB2	\$/mes				64.18			
	\$/kWh	0.1585	0.8085	0.0075		0.0054	0.1371	0.1586
PDBT	\$/mes				64.18			
	\$/kWh	0.1585	0.7690	0.0075		0.0054	0.8047	0.5524
GDBT	\$/mes				641.78			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.9693	
	\$/kW		304.66					149.22
RABT	\$/mes				64.18			
	\$/kWh	0.1585	0.7690	0.0075		0.0054	0.4986	0.7150
RAMT	\$/mes				641.78			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.3614	
	\$/kW		84.34					109.94
APBT	\$/mes				64.18			
	\$/kWh	0.1585	0.7690	0.0075		0.0054	0.9024	0.9964
APMT	\$/mes				641.78			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5473	0.5489
	\$/kW		84.34					
GDMTO	\$/mes				641.78			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6813	
	\$/kW		84.34					170.29
GDMTH	\$/mes				641.78			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4551	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.8109	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9643	
	\$/kW		84.34					200.63
DIST	\$/mes				1925.35			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.3165	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.6215	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.7121	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							195.84
DIT	\$/mes				1925.35			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.2840	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.5564	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.6249	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							195.84

División Valle de México Sur

Categorías	Unidades	Tarifas Reguladas 2018					Cargos variables febrero 2018	
		Transmisión	Distribución	Operación del CENACE	Operación del Suministrador Básico	Servicios conexos no MEM	Energía	Capacidad
Categoría tarifaria	\$/mes				65.45			
DB1	\$/kWh	0.1585	0.9067	0.0075		0.0054	0.2234	0.2557
DB2	\$/mes				65.45			
	\$/kWh	0.1585	0.7770	0.0075		0.0054	0.2208	0.2545
PDBT	\$/mes				65.45			
	\$/kWh	0.1585	0.7390	0.0075		0.0054	0.8206	0.5614
GDBT	\$/mes				654.45			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	1.0217	
	\$/kW		292.79					151.81
RABT	\$/mes				65.45			
	\$/kWh	0.1585	0.7390	0.0075		0.0054	0.7700	0.9791
RAMT	\$/mes				654.45			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.6597	
	\$/kW		65.67					191.08
APBT	\$/mes				65.45			
	\$/kWh	0.1585	0.7390	0.0075		0.0054	0.9375	1.0281
APMT	\$/mes				654.45			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.5845	0.5652
	\$/kW		65.67					
GDMTO	\$/mes				654.45			
	\$/kWh	0.1585		0.0075		0.0054	0.7064	
	\$/kW		65.67					174.46
GDMTH	\$/mes				654.45			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4606	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.8225	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9783	
	\$/kW		65.67					200.63
DIST	\$/mes				1963.35			
	\$/kWh Base	0.1585		0.0075		0.0054	0.4603	
	\$/kWh Intermedio	0.1585		0.0075		0.0054	0.8187	
	\$/kWh Punta	0.1585		0.0075		0.0054	0.9777	
	\$/kWh Semipunta	0.1585		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63
DIT	\$/mes				1963.35			
	\$/kWh Base	0.0696		0.0075		0.0054	0.4685	
	\$/kWh Intermedio	0.0696		0.0075		0.0054	0.8733	
	\$/kWh Punta	0.0696		0.0075		0.0054	0.9822	
	\$/kWh Semipunta	0.0696		0.0075		0.0054	0.0000	
	\$/kW							200.63

