

MAYOR COMERCIAL A 10kW DE CARGA

| Cargos del TDU por suministro Actualización 16 de octubre de 2021 | Cargos del TDU por suministro (Total por mes, total por kWh y total por kW según TDU) | | | | |
|--|---|--------------------|--------------------------------|-------------------|--------------------------|
| | ONCOR | CENTERPOINT ENERGY | AEP TEXAS CENTRAL ¹ | AEP TEXAS NORTH | TEXAS - NEW MEXICO POWER |
| Cargos mensuales de TDU por suministro: | | | | | |
| Cargo de servicio | \$9.25 | \$3.00 | \$2.02 | \$2.02 | \$3.60 |
| Cargo del medidor | \$30.82 | \$7.41 | \$12.67 | \$12.67 | \$20.96 |
| Factor de recuperación del costo del medidor avanzado | \$0.00 | \$0.00 | \$0.85 | \$0.85 | \$0.00 |
| Total de cargos mensuales de TDU por suministro: | \$40.07 | \$10.41 | \$15.54 | \$15.54 | \$24.56 |
| Cargos de TDU por suministro por kWh: | | | | | |
| Cargo de transición (TC2) | 0.00¢ | -0.11010¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ |
| Cargo de transición (TC5) | 0.00¢ | 0.21060¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ |
| Tasa de gastos de caso (RCE) | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.01380¢ |
| Rider ERP - Programa de alivio de electricidad | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.03300¢ | 0.03300¢ | 0.00¢ |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | 0.04750¢ | 0.06440¢ | 0.07920¢ | 0.07920¢ | 0.08320¢ |
| Total de cargos de TDU por suministro por kWh: | 0.04750¢ | 0.16490¢ | 0.11220¢ | 0.11220¢ | 0.09700¢ |
| Cargos de TDU por suministro por kW: | | | | | |
| Cargo del sistema de distribución | \$4.497330 | \$4.449410 | \$4.869000 | \$4.869000 | \$5.725600 |
| Recuperación regulatoria de activos/Gestión de vegetación | \$0.00 | \$0.00 | \$0.053000 | \$0.053000 | \$0.00 |
| Cuota por desarme nuclear | \$0.053000 | \$0.000606 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF) | \$4.473975 | \$3.8948630 | \$3.782266 | \$3.782266 | \$4.031750 |
| Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF) | \$0.490802 | \$0.00 | \$0.860728 | \$0.860728 | \$1.043740 |
| Cargo de transición (TC3) | \$0.00 | \$0.00 | \$0.865683 | \$0.00 | \$0.00 |
| Cargo de restauración del sistema (SRC) | \$0.00 | \$0.176387 | \$0.304971 | \$0.00 | \$0.00 |
| Unprotected Excess Federal Income Tax (UEFIT) | \$0.00 | -\$0.116823 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT) | \$0.00 | -\$0.004577 | -\$0.022188 | \$0.00 | \$0.00 |
| Total de cargos de TDU por suministro por kW: | \$9.515107 | \$8.399866 | \$10.713460 | \$9.564994 | \$10.801090 |

Cargos previos del TDU:

| Cargos del TDU por suministro Actualización 28 de septiembre de 2021 | Cargos del TDU por suministro (Total por mes, total por kWh y total por kW según TDU) | | | | |
|---|---|--------------------|--------------------------------|-------------------|--------------------------|
| | ONCOR | CENTERPOINT ENERGY | AEP TEXAS CENTRAL ¹ | AEP TEXAS NORTH | TEXAS - NEW MEXICO POWER |
| Cargos mensuales de TDU por suministro: | | | | | |
| Cargo de servicio | \$9.25 | \$3.00 | \$2.02 | \$2.02 | \$3.60 |
| Cargo del medidor | \$30.82 | \$7.41 | \$12.67 | \$12.67 | \$20.96 |
| Factor de recuperación del costo del medidor avanzado | \$0.00 | \$0.00 | \$0.85 | \$0.85 | \$0.00 |
| Total de cargos mensuales de TDU por suministro: | \$40.07 | \$10.41 | \$15.54 | \$15.54 | \$24.56 |
| Cargos de TDU por suministro por kWh: | | | | | |
| Cargo de transición (TC2) | 0.00000¢ | -0.11010¢ | 0.00000¢ | 0.00000¢ | 0.00000¢ |
| Cargo de transición (TC5) | 0.00¢ | 0.21060¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ |
| Tasa de gastos de caso (RCE) | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.01380¢ |
| Rider ERP - Programa de alivio de electricidad | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.03300¢ | 0.03300¢ | 0.00¢ |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | 0.04750¢ | 0.06440¢ | 0.07920¢ | 0.07920¢ | 0.08320¢ |
| Total de cargos de TDU por suministro por kWh: | 0.04750¢ | 0.16490¢ | 0.11220¢ | 0.11220¢ | 0.09700¢ |
| Cargos de TDU por suministro por kW: | | | | | |
| Cargo del sistema de distribución | \$4.497330 | \$4.449410 | \$4.869000 | \$4.869000 | \$5.725600 |
| Recuperación regulatoria de activos/Gestión de vegetación | \$0.00 | \$0.00 | \$0.053000 | \$0.053000 | \$0.00 |
| Cuota por desarme nuclear | \$0.053000 | \$0.000606 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF) | \$4.473975 | \$3.8948630 | \$3.782266 | \$3.782266 | \$4.031750 |
| Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF) | \$0.490802 | \$0.00 | \$0.860728 | \$0.860728 | \$1.043740 |
| Cargo de transición (TC3) | \$0.00 | \$0.00 | \$0.865683 | \$0.00 | \$0.00 |
| Cargo de restauración del sistema (SRC) | \$0.00 | \$0.198887 | \$0.304971 | \$0.00 | \$0.00 |
| Unprotected Excess Federal Income Tax (UEFIT) | \$0.00 | -\$0.116823 | 0.00¢ | \$0.00 | \$0.00 |
| Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT) | \$0.00 | -\$0.005444 | -\$0.022188 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación por el costo de huracanes | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.028280 |
| Total de cargos de TDU por suministro por kW: | \$9.515107 | \$8.421499 | \$10.713460 | \$9.564994 | \$10.829370 |

Glossary of terms

| | |
|--|--|
| Real | Pico no coincidente (NCP) o demanda real para el ciclo de facturación |
| Escalonamiento | 80% de la demanda más alta de los últimos 11 meses |
| Real o escalonamiento | La demanda de facturación será la más alta entre el NCP o el 80% de la demanda más alta de los últimos |
| 4CP (Pico coincidentes) - se aplica solo a ASM | Promedio de demandas pico coincidentes de junio, julio, agosto y septiembre en el momento del pico del sistema ERCOT del año anterior |
| Real o 4CP | Para medidores NIDR/AMS, la demanda de facturación es el NCP; para medidores IDR, la demanda de facturación es cuatro picos coincidentes (4CP) |

Notas:
¹ Los clientes del área de servicio de McAllen y Mission que antes eran atendidos por Oncor no estarán sujetos a los siguientes cargos adicionales de la compañía de transmisión y distribución de electricidad (TDU) AEP Central: cargos por transición 2 y 3, tarifa por desmantelamiento nuclear, cargo por restauración del sistema y cargo de restauración del sistema y el impuesto federal sobre el ingreso diferido y acumulado (ADFIT) asociado.