

MAYOR COMERCIAL A 10kW DE CARGA

Cargos del TDU por suministro Actualización 15 de diciembre de 2022	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	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Total de cargos mensuales de TDU por suministro:	\$40.07	\$10.41	\$14.69	\$14.69	\$24.56
Cargos de TDU por suministro por kWh:					
Cargo de transición (TC5)	0.00¢	0.19470¢	0.00¢	0.00¢	0.00¢
Tasa de gastos de caso (RCE)	0.00¢	0.00¢	0.00¢	0.00¢	0.01380¢
Factor de recuperación del costo de eficiencia energética	0.06370¢	0.07350¢	0.11420¢	0.11420¢	0.09350¢
Total de cargos de TDU por suministro por kWh:	0.06370¢	0.26820¢	0.11420¢	0.11420¢	0.10730¢
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)	\$4.688229	\$3.8684470	\$4.174454	\$4.174454	\$4.198257
Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF)	\$0.490802	\$0.2262450	\$0.925306	\$0.925306	\$1.356983
Cargo de transición (TC3)	\$0.00	\$0.00	\$0.794383	\$0.00	\$0.00
Cargo de restauración del sistema (SRC)	\$0.00	\$0.00	\$0.318255	\$0.00	\$0.00
Unprotected Excess Federal Income Tax (UEFIT)	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT)	\$0.00	\$0.00	-\$0.020105	\$0.00	\$0.00
Total de cargos de TDU por suministro por kW:	\$9.729361	\$8.544708	\$11.114293	\$10.021760	\$11.280840

Cargos previos del TDU:

Cargos del TDU por suministro Actualización 28 de septiembre de 2022	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	\$0	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Total de cargos mensuales de TDU por suministro:	\$40.07	\$10.41	\$14.69	\$14.69	\$24.56
Cargos de TDU por suministro por kWh:					
Cargo de transición (TC5)	0.00¢	0.22790¢	0.00¢	0.00¢	0.00¢
Tasa de gastos de caso (RCE)	0.00¢	0.00¢	0.00¢	0.00¢	0.01380¢
Factor de recuperación del costo de eficiencia energética	0.06370¢	0.07350¢	0.11420¢	0.11420¢	0.09350¢
Total de cargos de TDU por suministro por kWh:	0.06370¢	0.30140¢	0.11420¢	0.11420¢	0.10730¢
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	\$0.0006060	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF)	\$4.688229	\$3.8684470	\$4.174454	\$4.174454	\$4.198257
Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF)	\$0.490802	\$0.226245	\$0.925306	\$0.925306	\$1.356983
Cargo de transición (TC3)	\$0.00	\$0.00	\$0.794383	\$0.00	\$0.00
Cargo de restauración del sistema (SRC)	\$0.00	\$0.000000	\$0.318255	\$0.00	\$0.00
Unprotected Excess Federal Income Tax (UEFIT)	\$0.00	0.00¢	0.00¢	\$0.00	\$0.00
Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT)	\$0.00	\$0.000000	-\$0.020105	\$0.00	\$0.00
Total de cargos de TDU por suministro por kW:	\$9.729361	\$8.544708	\$11.114293	\$10.021760	\$11.280840

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.