



An Avangrid company

January 2026 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2026, an updated rate schedule is effective for customers of United Illuminating (UI), as approved by the Connecticut Public Utilities Regulatory Authority (PURA). This document highlights specific changes that customers may notice on line items of their UI bills.

Overview of Changes for Residential Rate R:

The Generation Service Charge is what you pay for UI to procure your generation services. If you buy generation services from a licensed alternative supplier, you will pay that supplier's rate instead of UI's Standard Service Generation rate. UI's Standard Service Generation Rate will change to 13.6950 cents per kilowatt-hour on January 1, 2026. This is fixed for six months until June 30, 2026. Visit EnergizeCT.com to compare UI Standard Service Generation rates with generation offers for licensed alternate suppliers.

The following rate summary shows the total bill impact of the rate changes for a typical 700 kilowatt-hour-per-month residential (Rate R) customer that has chosen UI Standard Service generation.

Tariff	Effective Sept. 2025	Effective January 2026	Change
Rate R	\$231.29	\$245.36	6.1%
Rate RT	\$213.16	\$226.86	6.4%

RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES

Rate Component	Old Rate [\$ / kWh]	New Rate [\$ / kWh]
----------------	------------------------	------------------------

RESIDENTIAL RATE R

Basic Service Charge*	\$13.02	\$13.02
Standard Service Generation	0.116841	0.136950
Non-Bypassable FMCC Summer	0.013804	0.013804
Non-Bypassable FMCC Winter	0.013804	0.013804
Combined Public Benefits Charge	0.027213	0.027213
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.043359	0.043359
Transmission Winter	0.043359	0.043359
Distribution kWh	0.112755	0.112755
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$13.02	\$13.02
Standard Service Generation On-Peak	0.143048	0.162618
Standard Service Generation Off-Peak	0.108048	0.127618
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.051280	0.051280
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.051280	0.051280
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.027213	0.027213
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.150134	0.150134
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.150134	0.150134
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.091263	0.091263
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

NON-RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES

Rate Component	Old Rate [\$ / kWh]	New Rate [\$ / kWh]
----------------	------------------------	------------------------

GENERAL SERVICE NON-DEMAND METERED RATES GSN

Basic Service Charge*	\$19.15	\$19.15
Standard Service Generation	0.117304	0.133666
Non-Bypassable FMCC Summer	0.010796	0.010796
Non-Bypassable FMCC Winter	0.010796	0.010796
Combined Public Benefits Charge	0.027588	0.027588
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.058184	0.058184
Transmission Winter	0.058184	0.058184
Distribution kWh	0.086172	0.086172
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD

Basic Service Charge*	\$55.93	\$55.93
Standard Service Generation	0.117304	0.133666
Non-Bypassable FMCC Summer	\$2.98	\$2.98
Non-Bypassable FMCC Winter	\$2.98	\$2.98
Combined Public Benefits Charge	0.027588	0.027588
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$9.76	\$9.76
Transmission Winter	\$9.76	\$9.76
Distribution kWh	\$14.92	\$14.92
Distribution kWh	0.007034	0.007034
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.137607	0.153890
Standard Service Generation Off-Peak	0.107607	0.123890
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.143919	0.176664
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.145196	0.180568
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$2.91	\$2.91
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$2.91	\$2.91
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.027588	0.027588
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000

Transmission Summer Peak	\$11.60	\$11.60
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$11.60	\$11.60
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$5.18	\$5.18
Distribution kWh	0.028517	0.028517
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$33.58	\$33.58
Standard Service Generation On-Peak	0.137607	0.153890
Standard Service Generation Off-Peak	0.107607	0.123890
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.028814	0.028814
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.028814	0.028814
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.027588	0.027588
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.198501	0.198501
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.198501	0.198501
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.036502	0.036502
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$362.47	\$362.47
Standard Service Generation On-Peak	0.138524	0.153648
Standard Service Generation Off-Peak	0.108524	0.123648
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.143919	0.176664
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.145196	0.180568
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$2.97	\$2.97
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$2.97	\$2.97
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.027588	0.027588
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$15.42	\$15.42
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$15.42	\$15.42
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$12.75	\$12.75
kVA Credit (kW)	(\$0.219)	(\$0.219)
Distribution kWh	0.000000	0.000000
Decoupling Adjustment	(0.002161)	(0.002161)

* Basic Service Charge is noted in bold as dollars per month per bill. Other charges stated in dollars and cents are demand charges in dollars per kW per month.

© January 2026 | United Illuminating | Rate Schedule
Paid for by UI customers.

January 2026

Rate Schedule

A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2026, entra en vigor una lista actualizada de tarifas para los clientes de United Illuminating (UI), tal como fue aprobada por el Ente Regulatorio de Servicios Públicos (Public Utilities Regulatory Authority, PURA) de Connecticut. Este documento resalta los cambios específicos que los clientes notarán en los puntos de su factura de UI.

Presentación general de los cambios de la Tarifa Residencial R:

El Cargo por Servicios de Generación es lo que usted le paga a UI para obtener los servicios de generación. Si compra los servicios de generación de un proveedor alternativo autorizado, pagará la tarifa de ese proveedor en lugar de la Tarifa de Servicio Estándar de Generación de UI. Esta última pasará a ser 13.6950 centavos por kilovatio hora el 1 de enero de 2026. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2026. Visite [EnergizeCT.com](https://energizect.com) para comparar las tarifas de servicio estándar de generación de UI con las ofertas de generación de los proveedores alternativos autorizados.

El siguiente resumen de tarifas muestra el impacto total en la factura de los cambios de tarifa para un cliente residencial (tarifa R) típico de 700 kWh por mes que eligió el servicio de generación estándar de UI.

Arancel En vigencia sept. de 2025 En vigencia enero de 2026 Cambio			
Tarifa R	\$231.29	\$245.36	6.1%
Tarifa RT	\$213.16	\$226.86	6.4%

COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS		
Componente de tarifa	Tarifa anterior	Tarifa nueva
	[\$/kWh]	[\$/kWh]
TARIFA RESIDENCIAL R		
Cargo por servicio básico*	\$13.02	\$13.02
Servicio de generación estándar	0.116841	0.136950
FMCC no trasladable verano	0.013804	0.013804
FMCC no trasladable invierno	0.013804	0.013804
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027213	0.027213
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.043359	0.043359
Transmisión invierno	0.043359	0.043359
Distribución kWh	0.112755	0.112755
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO		
Cargo por servicio básico*	\$13.02	\$13.02
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.143048	0.162618
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.108048	0.127618
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.051280	0.051280
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.051280	0.051280
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027213	0.027213
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.150134	0.150134
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.150134	0.150134
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.091263	0.091263
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

COMPARACIÓN DE TARIFAS NO RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS		
Componente de tarifa	Tarifa anterior	Tarifa nueva
	[\$/kWh]	[\$/kWh]

TARIFAS POR MEDICIÓN DE CONSUMO NO DETERMINADAS POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSN		
Cargo por servicio básico*	\$19.15	\$19.15
Servicio de generación estándar	0.117304	0.133666
FMCC no trasladable verano	0.010796	0.010796
FMCC no trasladable invierno	0.010796	0.010796
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027588	0.027588
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.058184	0.058184
Transmisión invierno	0.058184	0.058184
Distribución kWh	0.086172	0.086172
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

TARIFA POR MEDICIÓN DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSD		
Cargo por servicio básico*	\$55.93	\$55.93
Servicio de generación estándar	0.117304	0.133666
FMCC no trasladable verano	\$2.98	\$2.98
FMCC no trasladable invierno	\$2.98	\$2.98
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027588	0.027588
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$9.76	\$9.76
Transmisión invierno	\$9.76	\$9.76
Distribución kWh	\$14.92	\$14.92
Distribución kWh	0.007034	0.007034
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GST		
Cargo por servicio básico*	\$83.53	\$83.53
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.137607	0.153890
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.107607	0.123890
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.143919	0.176664
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.145196	0.180568
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$2.91	\$2.91
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$2.91	\$2.91
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027588	0.027588
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$11.60	\$11.60
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$11.60	\$11.60
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$5.18	\$5.18
Distribución kWh	0.028517	0.028517
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO NO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSTN		
Cargo por servicio básico*	\$33.58	\$33.58
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.137607	0.153890
Standard Service Generation Off-Peak	0.107607	0.123890
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	0.028814	0.028814
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.028814	0.028814
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027588	0.027588
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.198501	0.198501
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.198501	0.198501
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.036502	0.036502
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

TARIFA SEGÚN HORAS DE CONSUMO DE GRAN POTENCIA LPT		
Cargo por servicio básico*	\$362.47	\$362.47
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.138524	0.153648
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.108524	0.123648
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.143919	0.176664
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.145196	0.180568
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$2.97	\$2.97
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$2.97	\$2.97
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.027588	0.027588
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$15.42	\$15.42
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$15.42	\$15.42
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$12.75	\$12.75
Crédito kWA (kW)	(\$0.219)	(\$0.219)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	(0.002161)	(0.002161)

*El cargo por servicio básico se indica en negrita en dólares por mes por factura. Otros cargos expresados en dólares y centavos corresponden a cargos determinados por demanda en dólares por kW por mes.