



An Avangrid company

# January 2025 Rate Schedule

## TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2025, 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 13.5683 cents per kilowatt-hour on January 1, 2025. This is fixed for six months until June 30, 2025. Visit [EnergizeCT.com](http://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. 2024	Effective January 2025	Change
Rate R	\$245.52	\$257.13	4.7%
Rate RT	\$225.50	\$236.70	5.0%

### RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$11.34	\$11.34
Standard Service Generation On-Peak	0.145419	0.161418
Standard Service Generation Off-Peak	0.110419	0.126418
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.107232	0.107232
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.107232	0.107232
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.034419	0.034419
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.166707	0.166707
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.166707	0.166707
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.081394	0.081394
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

### 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*	\$16.98	\$16.98
Standard Service Generation	0.120647	0.134284
Non-Bypassable FMCC Summer	0.048679	0.048679
Non-Bypassable FMCC Winter	0.048679	0.048679
Combined Public Benefits Charge	0.034929	0.034929
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.073825	0.073825
Transmission Winter	0.073825	0.073825
Distribution kWh	0.082324	0.082324
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

#### GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD

Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.120647	0.134284
Non-Bypassable FMCC Summer	\$6.56	\$6.56
Non-Bypassable FMCC Winter	\$6.56	\$6.56
Combined Public Benefits Charge	0.034929	0.034929
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$9.20	\$9.20
Transmission Winter	\$9.20	\$9.20
Distribution kW	\$11.78	\$11.78
Distribution kWh	0.014115	0.014115
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

#### GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.140905	0.153485
Standard Service Generation Off-Peak	0.110905	0.123485
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.129276	0.171607
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.131119	0.174253
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$6.83	\$6.83
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$6.83	\$6.83
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.034929	0.034929
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000

Transmission Summer Peak	\$11.05	\$11.05
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$11.05	\$11.05
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.77	\$4.77
Distribution kWh	0.025840	0.025840
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

### GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.140905	0.153485
Standard Service Generation Off-Peak	0.110905	0.123485
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.102499	0.102499
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.102499	0.102499
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.034929	0.034929
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.234467	0.234467
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.234467	0.234467
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.034961	0.034961
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

### LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.141982	0.153849
Standard Service Generation Off-Peak	0.111982	0.123849
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.129276	0.171607
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.131119	0.174253
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$7.45	\$7.45
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$7.45	\$7.45
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.034929	0.034929
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$15.86	\$15.86
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$15.86	\$15.86
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$11.49	\$11.49
kVA Credit (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribution kWh	0.000000	0.000000
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518

\* 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 2025 | United Illuminating | Rate Schedule  
Paid for by UI customers.

### RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES

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

#### RESIDENTIAL RATE R

<b>Basic Service Charge*</b>	<b>\$11.34</b>	<b>\$11.34</b>
Standard Service Generation	0.119101	0.135683
Non-Bypassable FMCC Summer	0.032911	0.032911
Non-Bypassable FMCC Winter	0.032911	0.032911
Combined Public Benefits Charge	0.034419	0.034419
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.046888	0.046888
Transmission Winter	0.046888	0.046888
Distribution kWh	0.100714	0.100714
Decoupling Adjustment	0.000518	0.000518



# January 2025 Rate Schedule

## A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2025, 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 13.5683 centavos por kilovatio hora el 1de enero de 2025. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2025. Visite 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 2024	En vigencia enero de 2025	Cambio
Tarifa R	\$245.52	\$25713	4.7%
Tarifa RT	\$225.50	\$236.70	5.0%

### COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
----------------------	------------------------------	---------------------------

TARIFA RESIDENCIAL R		
<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$11.34</b>	<b>\$11.34</b>
Servicio de generación estándar	0.119101	0.135683
FMCC no trasladable verano	0.032911	0.032911
FMCC no trasladable invierno	0.032911	0.032911
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034419	0.034419
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.046888	0.046888
Transmisión invierno	0.046888	0.046888
Distribución kWh	0.100714	0.100714
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

### TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$11.34</b>	<b>\$11.34</b>
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.145419	0.161418
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.110419	0.126418
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.107232	0.107232
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.107232	0.107232
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034419	0.034419
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.166707	0.166707
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.166707	0.166707
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.081394	0.081394
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

### COMPARACIÓN DE TARIFAS NO RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
----------------------	------------------------------	---------------------------

#### TARIFAS POR MEDICIÓN DE CONSUMO NO DETERMINADAS POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSN

<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$16.98</b>	<b>\$16.98</b>
Servicio de generación estándar	0.120647	0.134284
FMCC no trasladable verano	0.048679	0.048679
FMCC no trasladable invierno	0.048679	0.048679
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034929	0.034929
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.073825	0.073825
Transmisión invierno	0.073825	0.073825
Distribución kWh	0.082324	0.082324
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

#### TARIFA POR MEDICIÓN DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSD

<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$52.30</b>	<b>\$52.30</b>
Servicio de generación estándar	0.120647	0.134284
FMCC no trasladable verano	\$6.56	\$6.56
FMCC no trasladable invierno	\$6.56	\$6.56
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034929	0.034929
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$9.20	\$9.20
Transmisión invierno	\$9.20	\$9.20
Distribución kWh	\$11.78	\$11.78
Distribución kWh	0.014115	0.014115
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

#### TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GST

<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$83.53</b>	<b>\$83.53</b>
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.140905	0.153485
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.110905	0.123485
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.129276	0.171607
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.131119	0.174253
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$6.83	\$6.83
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$6.83	\$6.83
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034929	0.034929
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$11.05	\$11.05
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$11.05	\$11.05
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$4.77	\$4.77
Distribución kWh	0.025840	0.025840
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

#### TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO NO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSTN

<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$30.95</b>	<b>\$30.95</b>
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.140905	0.153485
Standard Service Generation Off-Peak	0.110905	0.123485
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	0.102499	0.102499
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.102499	0.102499
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034929	0.034929
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.234467	0.234467
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.234467	0.234467
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.034961	0.034961
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

#### TARIFA SEGÚN HORAS DE CONSUMO DE GRAN POTENCIA LPT

<b>Cargo por servicio básico*</b>	<b>\$345.49</b>	<b>\$345.49</b>
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.141982	0.153849
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.111982	0.123849
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.129276	0.171607
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.131119	0.174253
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$7.45	\$7.45
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$7.45	\$7.45
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.034929	0.034929
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$15.86	\$15.86
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$15.86	\$15.86
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$11.49	\$11.49
Crédito kVA (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	0.000518	0.000518

\*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.