



An Avangrid company

January 2024 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2024, 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 17.0625 cents per kilowatt-hour on January 1, 2024. This is fixed for six months until June 30, 2024. 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. 2023	Effective January 2024	Change
Rate R	\$223.78	\$242.88	8.5%
Rate RT	\$207.33	\$227.34	9.7%

RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES

Rate Component	Old Rate [\$/kWh]	New Rate [\$/kWh]
RESIDENTIAL RATE R		
Basic Service Charge*	\$11.34	\$11.34
Standard Service Generation	0.143344	0.170625
Non-Bypassable FMCC Summer	0.001273	0.001273
Non-Bypassable FMCC Winter	0.001273	0.001273
Combined Public Benefits Charge	0.016053	0.016053
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.041701	0.041701
Transmission Winter	0.041701	0.041701
Distribution kWh	0.100714	0.100714
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$11.34	\$11.34
Standard Service Generation On-Peak	0.168674	0.197257
Standard Service Generation Off-Peak	0.133674	0.162257
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.003825	0.003825
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.003825	0.003825
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.016053	0.016053
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.147662	0.147662
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.147662	0.147662
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.081394	0.081394
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

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	0.143668	0.170520
Non-Bypassable FMCC Summer	0.002028	0.002028
Non-Bypassable FMCC Winter	0.002028	0.002028
Combined Public Benefits Charge	0.016221	0.016221
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.064138	0.064138
Transmission Winter	0.064138	0.064138
Distribution kWh	0.082324	0.082324
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD

Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.143668	0.170520
Non-Bypassable FMCC Summer	\$0.20	\$0.20
Non-Bypassable FMCC Winter	\$0.20	\$0.20
Combined Public Benefits Charge	0.016221	0.016221
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$7.93	\$7.93
Transmission Winter	\$7.93	\$7.93
Distribution kWh	\$11.78	\$11.78
Distribution kWh	0.014115	0.014115
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.133646	0.188984
Standard Service Generation Off-Peak	0.164649	0.158984
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.141763	0.149640
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.149640	0.196412
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$0.24	\$0.24
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$0.24	\$0.24
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.016221	0.016221
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000

Transmission Summer Peak	\$9.48	\$9.48
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$9.48	\$9.48
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.77	\$4.77
Distribution kWh	0.025840	0.025840
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.133646	0.188984
Standard Service Generation Off-Peak	0.164649	0.158984
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.006287	0.006287
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.006287	0.006287
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.016221	0.016221
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.200620	0.200620
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.200620	0.200620
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.034961	0.034961
Decoupling Adjustment	0.000405	0.000405

LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.134649	0.189453
Standard Service Generation Off-Peak	0.149974	0.159453
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.141763	0.149640
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.149640	0.196412
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$0.31	\$0.31
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$0.31	\$0.31
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.016221	0.016221
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$13.77	\$13.77
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$13.77	\$13.77
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	0.000405	0.000405

* 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 2024 | United Illuminating | Rate Schedule
Paid for by UI customers.



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 2023	En vigencia enero de 2024	Cambio
Tarifa R	\$223.78	\$242.88	8.5%
Tarifa RT	\$207.33	\$227.34	9.7%

COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

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

TARIFA RESIDENCIAL R		
Cargo por servicio básico*	\$11.34	\$11.34
Servicio de generación estándar	0.143344	0.170625
FMCC no trasladable verano	0.001273	0.001273
FMCC no trasladable invierno	0.001273	0.001273
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016053	0.016053
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.041701	0.041701
Transmisión invierno	0.041701	0.041701
Distribución kWh	0.100714	0.100714
Ajuste de desacople	0.000405	0.000405

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$11.34	\$11.34
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.168674	0.197257
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.133674	0.162257
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.003825	0.003825
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético	0.003825	0.003825
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016053	0.016053
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.147662	0.147662
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.147662	0.147662
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.081394	0.081394
Ajuste de desacople	0.000405	0.000405

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$16.98	\$16.98
Servicio de generación estándar	0.143668	0.170520
FMCC no trasladable verano	0.002028	0.002028
FMCC no trasladable invierno	0.002028	0.002028
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016221	0.016221
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.064138	0.064138
Transmisión invierno	0.064138	0.064138
Distribución kWh	0.082324	0.082324
Ajuste de desacople	0.000405	0.000405

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$52.30	\$52.30
Servicio de generación estándar	0.143668	0.170520
FMCC no trasladable verano	\$0.20	\$0.20
FMCC no trasladable invierno	\$0.20	\$0.20
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016221	0.016221
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$7.93	\$7.93
Transmisión invierno	\$7.93	\$7.93
Distribución kWh	\$11.78	\$11.78
Distribución kWh	0.014115	0.014115
Ajuste de desacople	0.000405	0.000405

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$83.53	\$83.53
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.133646	0.188984
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.164649	0.158984
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.141763	0.149640
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.149640	0.196412
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$0.24	\$0.24
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$0.24	\$0.24
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016221	0.016221
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$9.48	\$9.48
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$9.48	\$9.48
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	0.000405	0.000405

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$30.95	\$30.95
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.133646	0.188984
Standard Service Generation Off-Peak	0.164649	0.158984
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	0.006287	0.006287
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.006287	0.006287
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016221	0.016221
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	0.200620	0.200620
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	0.200620	0.200620
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.034961	0.034961
Ajuste de desacople	0.000405	0.000405

TARIFA SEGÚN HORAS DE CONSUMO DE GRAN POTENCIA LPT

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$ /kWh]	Tarifa nueva [\$ /kWh]
Cargo por servicio básico*	\$345.49	\$345.49
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.134649	0.189453
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.149974	0.159453
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.141763	0.149640
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.149640	0.196412
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (verano)	\$0.31	\$0.31
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$0.31	\$0.31
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.016221	0.016221
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el período de mayor consumo energético (verano)	\$13.77	\$13.77
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el período de mayor consumo energético (invierno)	\$13.77	\$13.77
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	0.000405	0.000405

*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.

January 2024 Rate Schedule

A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2024, 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 17.0625 centavos por kilowatio hora el 1de enero de 2024. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2024. Visite EnergizeCT.com para comparar las tarifas de servicio estándar de generación de UI con las ofertas de generación de los proveedores alternativos autorizados.