

# Meeting Connecticut's Energy Needs Investing in Connecticut's Future

On January 8, 2010, The Connecticut Light & Power Company (CL&P) submitted a multi-year rate filing with the Connecticut Department of Public Utility Control (DPUC) that will provide stability for distribution rates through June 2012.

## Q: What is CL&P requesting?

**A:** Effective January 1, 2011, CL&P proposes to increase its distribution rates by approximately \$210 million, or an increase to overall rates of about 5.5%.

Also effective January 1, 2011, the Competitive Transition Assessment or ("CTA") charge on customer bills will be reduced by approximately \$210 million, or a decrease to overall rates of about 5.5%. Thus, under CL&P's proposal to the DPUC, on January 1, 2011 your overall bill will not change.

CL&P's proposal to the DPUC combines two separate increases into a single adjustment as follows: The first would have been effective on July 1, 2010, and the second on July 1, 2011. Instead of increasing distribution rates in this way CL&P is proposing to defer recovery of the first increase until January 1, 2011, at which time the CTA will be reduced. In this way, there will be no impact to customer bills.

## Q: How can I file comments on CL&P's filing?

**A:** A customer may provide comments regarding this proposed rate request by writing to the DPUC at 10 Franklin Square, New Britain, CT 06051, via e-mail addressed to [dpuc.executivesecretary@po.state.ct.us](mailto:dpuc.executivesecretary@po.state.ct.us), or in person at the scheduled public hearings listed below. Please include Docket No. 09-12-05 in any correspondence to the DPUC. To obtain a schedule with the dates, times and locations of all the hearings, you may contact the DPUC at 1-800-382-4586 or access the Docket Database section of the DPUC's Web site at [www.state.ct.us/dpuc/](http://www.state.ct.us/dpuc/) and search the Active Docket Database under Docket No. 09-12-05 for the schedule of hearings. If you have questions about any other aspect of CL&P's rate filing with the DPUC, you may also contact CL&P directly at 1-800-286-2000. Our customer service representatives are available to help you Monday through Friday, 7:00 a.m. to 7:00 p.m., and Saturday from 10:00 a.m. to 3:30 p.m.

## Q: What is the process and timeframe for changing utility rates?

**A:** After filing the rate case, CL&P will respond to written data requests from DPUC staff, the Attorney General, the Office of Consumer Counsel and others. Company witnesses will be subject to cross examination. Public hearings are scheduled as follows:

Thursday, March 18, 2010 at 7:00 p.m.  
Department of Public Utility Control,  
10 Franklin Square, New Britain, CT 06051

Tuesday, March 30, 2010 at 7:00 p.m.  
Southbury Town Hall, Room 205,  
501 South Main Street, Southbury, CT 06488

Thursday, April 1, 2010 at 7:00 p.m.  
Westport Public Library, McManus Room,  
20 Jessup Road, Westport, CT 06880

Tuesday, April 6, 2010 at 7:00 p.m.  
Sullivan Senior Center, 88 East Albert Street,  
Torrington, CT 06790

Wednesday, April 7, 2010 at 7:00 p.m.  
New London City Hall, Council Chambers,  
181 State Street, New London, CT 06320

Tuesday, April 13, 2010, 7:00 p.m.  
Windham Town Hall, Town Meeting Room,  
979 Main Street, Willimantic, CT 06226

After these steps, the DPUC will issue a final determination on CL&P's rate request.

## Q: How will this rate filing affect CL&P customers?

**A:** If approved, overall customer charges are not expected to change as a result of this rate filing. This rate filing was carefully structured so that CL&P can continue to meet Connecticut's energy needs without increasing our customers' overall electric bills.

## Q: Why is CL&P submitting a rate filing?

**A:** This rate filing is necessary to ensure CL&P can build, maintain and operate a safe and reliable distribution system and provide an appropriate level of customer service to meet today's energy needs. The reliability of Connecticut's electric distribution system depends on continued infrastructure investments.

## Q: What customer charges are likely to increase?

**A:** In CL&P's proposal, certain rate components will increase by 20 percent or more, as detailed below:

Rate	Description	Current Rate	Proposed Rate*	Proposed vs. Current Difference	% Chg*
Rate 1	Distribution Charge per kWh	\$0.02023	\$0.02979	\$0.00956	47.3%
Rate 5	Distribution Charge per kWh	\$0.01884	\$0.02846	\$0.00962	51.1%
Rate 7	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.01841	\$0.02797	\$0.00956	51.9%
Rate 7	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.01841	\$0.02797	\$0.00956	51.9%
Rate 18	Distribution Charge per kWh	\$0.00805	\$0.01955	\$0.01150	142.9%
Rate 27	Distribution Demand Charge	\$4.45	\$7.31	\$2.86	64.3%
Rate 27	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.03603	\$0.03831	\$0.00228	6.3%
Rate 27	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.01552	\$0.01780	\$0.00228	14.7%
Rate 29	Distribution Charge per kWh	\$0.05943	\$0.07456	\$0.01513	25.5%
Rate 30	Distribution Demand Charge	\$4.45	\$7.31	\$2.86	64.3%
Rate 30	Distribution Charge per kWh (First 300 Hours Use)	\$0.01780	\$0.01986	\$0.00206	11.6%
Rate 30	Distribution Charge per kWh (Over 300 Hours Use)	\$0.01780	\$0.01986	\$0.00206	11.6%
Rate 35	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$2.74	\$2.74	-
Rate 35	Distribution Charge per kWh (First 400 Hours Use)	\$0.00000	\$0.00139	\$0.00139	-
Rate 35	Distribution Charge per kWh (Over 400 Hours Use)	\$0.00000	\$0.00097	\$0.00097	-
Rate 37	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$2.74	\$2.74	-
Rate 37	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.00000	\$0.00145	\$0.00145	-
Rate 37	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.00000	\$0.00145	\$0.00145	-
Rate 40	Distribution Charge per kWh	\$0.03206	\$0.04386	\$0.01180	36.8%
Rate 41	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.03472	\$0.04418	\$0.00946	27.2%
Rate 41	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.03472	\$0.04418	\$0.00946	27.2%
Rate 55	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$2.21	\$2.21	-
Rate 55	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.00000	\$0.00180	\$0.00180	-
Rate 55	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.00000	\$0.00180	\$0.00180	-
Rate 56	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$3.00	\$3.00	-
Rate 56	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.00000	\$0.00136	\$0.00136	-
Rate 56	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.00000	\$0.00117	\$0.00117	-
Rate 57	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$2.65	\$2.65	-
Rate 57	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.00000	\$0.00215	\$0.00215	-
Rate 57	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.00000	\$0.00215	\$0.00215	-
Rate 58	Prod/Trans Distribution Demand Charge	\$0.00	\$2.97	\$2.97	-
Rate 58	Distribution Charge per kWh On-Peak	\$0.00000	\$0.00131	\$0.00131	-
Rate 58	Distribution Charge per kWh Off-Peak	\$0.00000	\$0.00131	\$0.00131	-
Rate 115	Distribution Average Rate Per kWh	\$0.03858	\$0.05020	\$0.01162	30.1%
Rate 39	Distribution Average Rate Per kWh	(\$0.00071)	\$0.00908	\$0.00979	-

\* Note: If CL&P's proposal is approved the proposed increase in the charges listed above will be offset with a decrease in the Competitive Transition Assessment, resulting in no net increase to customers' bills from this rate application.



**Connecticut  
Light & Power**

A Northeast Utilities Company

# Cumpliendo con las Necesidades de Energía de Connecticut e Invirtiendo en su Futuro

El 8 de enero de 2010, Connecticut Light & Power Company (CL&P) sometió un plan de tarifas por varios años con el Department of Public Utility Control (DPUC por sus siglas en inglés), la cual proveerá estabilidad en las tarifas de distribución hasta junio de 2012.

**P: ¿Cuál es la propuesta de CL&P?**

**R:** CL&P propone un incremento de \$210 millones en sus tarifas de distribución durante dos años o un incremento general de tarifas del 5.5% efectivo enero 1 del 2011.

Adicionalmente el cargo correspondiente al Competitive Transition Assessment CTA (por sus siglas en inglés), aplicado en las facturas de los clientes será reducido en aproximadamente \$210 millones o una reducción general de tarifas del 5.5% efectivo 1 de enero de 2011. Por lo tanto, bajo la propuesta de CL&P presentada al DPUC las tarifas no cambiarán en enero 1 del 2011.

La propuesta de CL&P presentada a DPUC combina dos incrementos separados en uno solo de la siguiente manera: el primero será efectivo a partir de julio 1 de 2010 y el segundo en julio 1 del 2011. En vez de incrementar las tarifas de distribución de esta forma, CL&P está proponiendo aplazar el primer incremento hasta enero 1 del 2011, en la misma fecha en la que el CTA sería reducido. De esta manera, no habría impacto en las facturas de los clientes.

**P: ¿Cómo puedo someter comentarios acerca de la solicitud de CL&P?**

**R:** Cualquier cliente puede enviar sus comentarios acerca de esta propuesta de tarifas escribiendo al DPUC: 10 Franklin Square, New Britain, CT 06051; vía correo electrónico: [dpuc.executivesecretary@po.state.ct.us](mailto:dpuc.executivesecretary@po.state.ct.us); o en persona, asistiendo a alguna de las audiencias públicas señaladas abajo. Por favor, incluya el asunto "Docket No. 09-12-05" en cualquier correspondencia dirigida al DPUC. Para obtener un itinerario con las fechas, horarios y lugares de todas las audiencias, puede comunicarse con el DPUC al 1-800-382-4586, o ingresando a la sección "Docket Database" en el sitio Web de DPUC: [www.state.ct.us/dpuc/](http://www.state.ct.us/dpuc/) Para obtener el listado de las audiencias haga una búsqueda en "Active Docket Database", bajo el "Docket No. 09-12-05". Si usted tiene alguna otra pregunta acerca de la propuesta de nuevas tarifas de CL&P a DPUC, puede contactar al CL&P directamente, llamado al 1-800-286-2000. Nuestros representantes de servicio al cliente están disponibles para ayudarle de lunes a viernes, de 7:00 a.m. a 7:00 p.m., y los sábados de 10:00 a.m. a 3:30 p.m.

**P: ¿Cuál es el proceso y la fecha para cambiar las tarifas de las utilidades?**

**R:** Luego de someter el plan de tarifas, CL&P responderá a las solicitudes de información hechas por escrito por parte del equipo de DPUC, el Abogado General del Estado, la Oficina de Consejería al Consumidor, y otros. Los testigos de la compañía estarán sujetos a una interrogación. Las audiencias públicas han sido programadas así:

Jueves, 18 de marzo de 2010 a las 7:00 p.m.  
Department of Public Utility Control,  
10 Franklin Square, New Britain, CT 06051

Martes, 30 de marzo de 2010 a las 7:00 p.m.  
Southbury Town Hall, Room 205,  
501 South Main Street, Southbury, CT 06488

Jueves, 1 de abril de 2010 a las 7:00 p.m.  
Biblioteca Pública de Westport, McManus Room,  
20 Jessup Road, Westport, CT 06880

Martes, 6 de abril de 2010 a las 7:00 p.m.  
Sullivan Senior Center, 88 East Albert Street,  
Torrington, CT 06790

Miércoles, 7 de abril de 2010 a las 7:00 p.m.  
New London City Hall, Counsel Chambers,  
181 State Street, New London, CT 06320

Martes, 13 de abril de 2010 a las 7:00 p.m.  
Windham Town Hall, Town Meeting Room,  
979 Main Street, Willimantic, CT 06226

Luego de estos pasos, el DPUC someterá una decisión final en cuanto a la solicitud del nuevo plan de tarifas de CL&P.

**P: ¿De qué manera este plan de nuevas tarifas afectará a los clientes de CL&P?**

**R:** De ser aprobada, no se esperan cambios en los cargos generales al cliente. Este plan de tarifas fue cuidadosamente estructurada para que CL&P pueda continuar satisfaciendo las necesidades de energía de Connecticut, sin aumentar las facturas de la electricidad de nuestros clientes.

**P: ¿Por qué CL&P está sometiendo un plan de tarifas?**

**R:** Este plan de tarifas es necesaria para asegurar que CL&P pueda construir, mantener y operar un sistema de distribución seguro y confiable, a la vez que provee el nivel apropiado de servicio al cliente para satisfacer las necesidades de energía actuales. La eficiencia del sistema de distribución de Electricidad de Connecticut depende de la continuidad de inversiones en su infraestructura.

**P: ¿Cuáles cargos al consumidor tendrán posibilidad de aumentar?**

**R:** En la propuesta de CL&P, ciertos componentes de las tarifas incrementarán en un 20 por ciento o más, según se detalla a continuación:

Tarifa	Descripción	Tarifa Actual	Tarifa Propuesta*	Propuesta vs. Diferencia	
				Diferencia	Cambio actual en porcentaje (%)*
Tarifa 1	Cargo de Distribución por kWh	\$0.02023	\$0.02979	\$0.00956	47.3%
Tarifa 5	Cargo de Distribución por kWh	\$0.01884	\$0.02846	\$0.00962	51.1%
Tarifa 7	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.01841	\$0.02797	\$0.00956	51.9%
Tarifa 7	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.01841	\$0.02797	\$0.00956	51.9%
Tarifa 18	Cargo de Distribución por kWh	\$0.00805	\$0.01955	\$0.01150	142.9%
Tarifa 27	Cargo de Distribución en Demanda	\$4.45	\$7.31	\$2.86	64.3%
Tarifa 27	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.03603	\$0.03831	\$0.00228	6.3%
Tarifa 27	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.01552	\$0.01780	\$0.00228	14.7%
Tarifa 29	Cargo de Distribución por kWh	\$0.05943	\$0.07456	\$0.01513	25.5%
Tarifa 30	Cargo de Distribución en Demanda	\$4.45	\$7.31	\$2.86	64.3%
Tarifa 30	Cargo de Distribución por kWh (Primeras 300 Horas de Uso)	\$0.01780	\$0.01986	\$0.00206	11.6%
Tarifa 30	Cargo de Distribución por kWh (Sobre 300 Horas de Uso)	\$0.01780	\$0.01986	\$0.00206	11.6%
Tarifa 35	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$2.74	\$2.74	-
Tarifa 35	Cargo de Distribución por kWh (Primeras 400 Horas de Uso)	\$0.00000	\$0.00139	\$0.00139	-
Tarifa 35	Cargo de Distribución por kWh (Sobre 400 Horas de Uso)	\$0.00000	\$0.00097	\$0.00097	-
Tarifa 37	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$2.74	\$2.74	-
Tarifa 37	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.00000	\$0.00145	\$0.00145	-
Tarifa 37	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.00000	\$0.00145	\$0.00145	-
Tarifa 40	Cargo de Distribución por kWh	\$0.03206	\$0.04386	\$0.01180	36.8%
Tarifa 41	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.03472	\$0.04418	\$0.00946	27.2%
Tarifa 41	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.03472	\$0.04418	\$0.00946	27.2%
Tarifa 55	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$2.21	\$2.21	-
Tarifa 55	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.00000	\$0.00180	\$0.00180	-
Tarifa 55	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.00000	\$0.00180	\$0.00180	-
Tarifa 56	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$3.00	\$3.00	-
Tarifa 56	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.00000	\$0.00136	\$0.00136	-
Tarifa 56	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.00000	\$0.00117	\$0.00117	-
Tarifa 57	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$2.65	\$2.65	-
Tarifa 57	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.00000	\$0.00215	\$0.00215	-
Tarifa 57	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.00000	\$0.00215	\$0.00215	-
Tarifa 58	Cargo por Distribución en Demanda Prod/Trans	\$0.00	\$2.97	\$2.97	-
Tarifa 58	Cargo de Distribución por kWh durante Hora Pico	\$0.00000	\$0.00131	\$0.00131	-
Tarifa 58	Cargo de Distribución por kWh fuera de la Hora Pico	\$0.00000	\$0.00131	\$0.00131	-
Tarifa 115	Tarifa de Distribución Promedio por kWh	\$0.03858	\$0.05020	\$0.01162	30.1%
Tarifa 39	Tarifa de Distribución Promedio por kWh	(\$0.00071)	\$0.00908	\$0.00979	-

\* Nota: Si la propuesta de CL&P es aprobada, el incremento propuesto en los cargos arriba mencionados serán cubiertos con una reducción en el CTA, sin que se incrementen las tarifas en las facturas de los clientes a partir de la aplicación de esta tarifas.