

OPCIONES DE TARIFAS ELÉCTRICAS DE SOUTHERN CALIFORNIA EDISON

A continuación encontrará descripciones breves de las actuales opciones de tarifas (o esquemas tarifarios) de SCE. El tamaño y la actividad de su negocio o empresa determinarán el tipo de tarifa para la cual podría calificar. Su tarifa actual aparece en la parte superior de su factura eléctrica. Para información completa sobre las tarifas eléctricas disponibles para los usuarios comerciales y empresariales de SCE así como sus costos específicos, visite www.sce.com/rateoptions o llámenos al **1-800-990-7788**.

Usuarios comerciales pequeños y medianos

General Service 1 (GS-1): Esta opción está disponible para las pequeñas empresas. La demanda máxima no puede superar los 20 kilovatios (kW) o aproximadamente 6,000 kilovatios-hora (kWh) de consumo mensual. Con este esquema tarifario, los cargos eléctricos son más altos en el verano que en el invierno. Los cargos eléctricos incluyen los costos por kWh consumido y varían según la estación (verano versus invierno).

Time-of-Use General Service 1 (TOU-GS-1): Esta tarifa opcional está disponible para los usuarios que califican para el Esquema GS-1. Los cargos eléctricos varían según la hora de consumo (TOU por sus siglas en inglés) y la estación. Las tarifas son más bajas durante las horas de menor consumo eléctrico, un poco más altas durante las horas de consumo medio y bastante más altas durante las horas de mayor consumo (días de semana del verano del mediodía a las 6:00 p.m. excepto feriados). Los usuarios pueden ahorrar dinero al trasladar su consumo eléctrico a las horas de menor demanda eléctrica.

General Service 2 (GS-2): Esta opción está disponible para los usuarios medianos con una demanda prevista o registrada superior a los 20 kW e inferior a los 200 kW mensuales. GS-2 incluye cargos por demanda (medidos en kW) y un cargo al cliente de carácter mensual.

General Service 2 Time-of-Use (GS-2-TOU): Esta tarifa opcional está disponible para los usuarios que califican para el Esquema GS-2. Los cargos eléctricos varían según la estación y la hora de consumo. Las tarifas más altas corresponden a las horas de mayor consumo eléctrico (días de semana del verano del mediodía a las 6:00 p.m. excepto feriados). Las siguientes opciones están disponibles para los usuarios de GS-2-TOU: Opción A, Opción B, Opción R y Esquema CPP (para más detalles consulte la sección "Descripciones de las Opciones" que se encuentra debajo).

Time-of-Use General Service 3 (TOU-GS-3): Esta opción está disponible para los usuarios comerciales e industriales de tamaño mediano con una demanda registrada de entre 200 kW y 500 kW. Las siguientes opciones están disponibles para los usuarios de TOU-GS-3: Opción A, Opción B, Opción R y CPP (para más detalles consulte la sección "Descripciones de las Opciones" que se encuentra debajo).

Time-of-Use General Service 3 Super Off-Peak (TOU-GS-3-SOP): Esta tarifa opcional está disponible para los usuarios que califican para el Esquema TOU-GS-3, e incluye un período "super off-peak" (tarifa súper reducida) que se extiende de la medianoche a las 6:00 a.m. todo el año, cuando las tarifas eléctricas y los cargos por demanda son los más bajos.

Tarifas para grandes usuarios comerciales e industriales

Los usuarios con demanda registrada de más de 500 kW deben recibir servicio eléctrico mediante el Esquema TOU-8 o RTP-2. Las grandes agencias de aguas y otros grandes usuarios de servicios para el bombeo de agua que superen los 500 kW y que destinen a fines agrícolas al menos un 70 por ciento de su consumo eléctrico pueden recibir servicio mediante una tarifa agrícola y de bombeo.

Time-of-Use 8 (TOU-8): El Esquema TOU-8 está disponible para grandes usuarios comerciales e industriales con una demanda registrada de más de 500 kW, incluyendo (pero no limitado a) grandes fabricantes y procesadores, tiendas comerciales, colegios universitarios o universidades, hospitales y edificios de oficinas. Las siguientes opciones están disponibles para los usuarios de TOU-8: Opción A, Opción B, Opción R y CPP (para más detalles consulte la sección “Descripciones de las Opciones” que se encuentra debajo). Nota: La opción A de TOU-8 está limitada a los usuarios de “cold ironing” y desplazamiento permanente de la carga.

Time-of-Use 8 Reliability Back Up (TOU-8-RBU): Esta opción aplica a los usuarios de TOU-8 que solicitan para sus instalaciones una conexión de servicio adicional con medidor propio, la cual es usada exclusivamente como una medida de confiabilidad o reserva. Los usuarios pagan los dispositivos eléctricos adicionales mediante un acuerdo separado con SCE de instalaciones suplementarias.

Real Time Pricing (RTP-2): Esta tarifa opcional está disponible para los usuarios que califican para el Esquema TOU-8. Mediante RTP-2, los usuarios con una demanda máxima superior a los 500 kW son facturados precios de electricidad por hora que varían según la hora del día, la estación y la temperatura. Esta tarifa es ideal para los usuarios de servicio integrado (en inglés, *bundled service* o aquellos a quienes SCE provee electricidad y servicios de transmisión, distribución, facturación, medición y de otro tipo) que tienen la flexibilidad de controlar o reducir su consumo eléctrico en respuesta a diferencias en los precios de los esquemas.

Descripciones de las Opciones

Las siguientes opciones aplican a las tarifas de los usuarios comerciales y empresariales bajo los esquemas GS-2-TOU, TOU-GS-3 y TOU-8:

Opción A: Esta opción incluye cargos por Demanda Vinculada a las Instalaciones (FRD por sus siglas en inglés) además de aumentos de los cargos eléctricos en horas de consumo alto y medio, pero no incluye cargos a la demanda según la hora. Los cargos FRD reflejan el costo de las instalaciones de transmisión y distribución construidas para cubrir la demanda eléctrica máxima de los usuarios y son aplicados a lo largo de todo el año. Estos cargos por demanda se agregan a los cargos eléctricos (por kilovatio-hora).

Opción B: Esta opción incluye tarifas eléctricas y cargos por demanda según la hora que varían de acuerdo a la hora de consumo y la estación: más altos durante el período de mayor consumo (días de semana del verano del mediodía a las 6:00 p.m. excepto feriados). Las tarifas eléctricas y los cargos por demanda son más bajos fuera del período de mayor consumo. Esta opción también incluye los cargos FRD.

Opción R (Renewable): Esta opción está disponible para los usuarios que hayan instalado sistemas generadores de energía renovable (solar, eólico, biogás, etc.). La Opción R aplica y está disponible a los usuarios comerciales y empresariales cuya demanda sea superior a los 20 kW [e inferior a los 4 megavattios (MW)] que instalen, sean los propietarios u operen en sus instalaciones ciertos tipos de sistemas generadores de energía renovable con capacidad neta del 15 por ciento o superior a su demanda máxima anual registrada durante los 12 meses previos. La estructura tarifaria de la Opción R no incluye cargos extras por demanda en las horas de consumo alto o medio, tiene un cargo FRD reducido y aumentos de los cargos eléctricos en horas de consumo alto y medio.

Critical Peak Pricing (CPP): Esta tarifa opcional está limitada a los usuarios del servicio integrado (en inglés, *bundled service*) y les ofrece un descuento en los cargos mensuales por demanda máxima durante los meses de verano. Cuando los precios de la electricidad en el mercado mayorista aumentan, SCE activará de 9 a 15 “eventos” del tipo CPP (días de semana de 2:00 a 6:00 p.m. excepto feriados) durante los cuales los cargos eléctricos CPP subirán significativamente en dichas horas. Sin embargo, si durante estos eventos los usuarios reducen o trasladan su consumo a horas fuera del CPP, los costos eléctricos anuales podrían bajar. Los participantes se benefician de protección en sus facturas durante los primeros 12 meses.

Tarifas para los usuarios agrícolas y de bombeo

A fin de calificar para todos los esquemas agrícolas y de bombeo de SCE, el 70 por ciento o más del consumo eléctrico del usuario debe destinarse a fines agrícolas generales o bien al bombeo general de agua o aguas residuales. Las cuentas que superen los 500 kW no califican para recibir servicio mediante una tarifa agrícola y de bombeo y serán transferidas al Esquema TOU-8. Sin embargo, las grandes agencias de aguas y otros grandes usuarios agrícolas de servicios para el bombeo de agua que superen los 500 kW o 671 caballos de fuerza (hp) de carga conectada total, y que destinen a fines agrícolas al menos un 70 por ciento de su consumo eléctrico deben recibir servicio mediante una tarifa agrícola y de bombeo.

Power – Agricultural & Pumping 1 (PA-1): Este esquema tiene un cargo de servicio mensual basado en la cantidad de la carga conectada, y un cargo eléctrico (kWh) del tipo tarifa fija. Sólo aplica a cuentas con demanda registrada de menos de 200 kW y carga conectada de menos de 268 hp. El esquema ofrece a los usuarios un crédito “off-peak” en su factura eléctrica por permitir que SCE les instale un dispositivo del tipo Time Management Load Control (TMLC) controlado automáticamente por la compañía que interrumpirá el suministro eléctrico durante las horas de mayor consumo eléctrico del verano (días de semana del mediodía a las 6:00 p.m.).

Power – Agricultural & Pumping 2 (PA-2): Este esquema, disponible para las cuentas con demanda registrada de menos de 200 kW, tiene un cargo por Demanda Vinculada a las Instalaciones, un cargo veraniego por demanda según la hora y cargos eléctricos estacionales.

Time-of-Use Agricultural & Pumping (TOU-PA): Esta opción es obligatoria para las cuentas con demandas registradas de más de 200 kW, o cargas conectadas del motor superiores a los 268 hp pero es optativo para las cuentas con demandas registradas de menos de 200 kW o cargas conectadas de menos de 268 hp. Las tarifas eléctricas varían según la estación y la hora del día; las tarifas más altas aplican a las horas de mayor consumo eléctrico (del mediodía a las 6 p.m. los días de semana del verano excepto feriados). Los usuarios pueden escoger una opción con un cargo de servicio por carga conectada (A) o una opción con cargos por demanda vinculada a las instalaciones y cargos por demanda según la hora en horarios de consumo alto y medio (B) a fin de optimizar sus ahorros de energía. Los usuarios pueden ahorrar dinero al trasladar su consumo a las horas de menor demanda eléctrica.

Time-of-Use Agricultural & Pumping Internal Combustion Engine (TOU-PA-ICE): Esta tarifa dejó de estar disponible para los nuevos usuarios a partir del 1 de agosto de 2007. La tarifa permitía que ciertos usuarios recibieran una extensión de línea y descuentos en sus cargos mensuales al convertir sus motores de combustión interna usados para bombear agua (abastecidos por diesel, gasolina, propano o butano – excluyendo gas natural) a motores eléctricos.

Time-of-Use Agricultural & Pumping Super Off-Peak (TOU-PA-SOP): Esta tarifa opcional es similar a TOU-PA pero incluye una estación de verano más corta (tres meses), un período de mayor consumo reducido (cuatro horas), cargos por demanda según la hora considerablemente más altos, y un período de “tarifa súper reducida” (*super off-peak*) que se extiende de la medianoche a las 6:00 a.m. todos los días del año, en el que las tarifas eléctricas son las más bajas. Los usuarios pueden escoger una de las siguientes opciones de estación de verano: 1) 1 de julio al 1 de octubre; o 2) 1 de junio al 1 de septiembre. Un dispositivo del tipo TMLC está disponible a cargo del usuario.

Time-of-Use Agricultural & Pumping (TOU-PA-5): Esta tarifa opcional es similar a TOU-PA. Los usuarios deben tener al menos 35 hp de carga conectada del motor o al menos 26 kW de demanda medible. Los usuarios pagan cargos eléctricos más bajos que los ofrecidos por TOU-PA-B. A cambio, los cargos por demanda vinculada a las instalaciones y los cargos por demanda según la hora en horarios de consumo alto y medio son superiores a los de TOU-PA-B. Aplica un cargo mínimo mensual. Los usuarios pueden ahorrar dinero al trasladar su consumo a las horas de menor demanda eléctrica.

Agricultural & Pumping – Real Time Pricing (PA-RTP): Esta tarifa opcional es ideal para los usuarios agrícolas y de bombeo de agua del servicio integrado (en inglés, *bundled service*) que tienen la flexibilidad de manejar o reducir su consumo eléctrico sobre la base de variaciones en los esquemas de precios determinadas por la temperatura. Los usuarios pagan precios por hora que varían según la hora del día, la estación y la temperatura.

Usuarios de Desarrollo Económico

Economic Development Rate - Attraction (EDR-A): Esta tarifa ofrece un descuento en la factura de los nuevos usuarios que establezcan sus instalaciones en un sitio que resultará en una carga abastecida por SCE de 200 kW como mínimo. Vale aclarar que dicha carga debe ser nueva en California. Los usuarios sólo califican si los descuentos ofrecidos por EDR-A son necesarios en su decisión de situar sus nuevas cargas en California.

Economic Development Rate - Expansion (EDR-E): Esta tarifa ofrece un descuento en la factura de los usuarios actuales que aumentan su carga en al menos 200 kW por sobre su actual demanda máxima como resultado de aumentos en sus operaciones. Los usuarios que planean expandir su carga en la ubicación actual o que planean trasladar y expandir su carga en un sitio nuevo deben demostrar a SCE que dicha expansión a su carga es nueva en California.

Economic Development Rate - Retention (EDR-R): Esta tarifa ofrece un descuento en la factura de los usuarios existentes con una demanda de 200 kW como mínimo a fin de que no se muden de California. El usuario debe demostrar a SCE que el traslado a un sitio fuera de California de la totalidad de sus operaciones o de una parte de las mismas con una carga de 200 kW como mínimo, es una opción viable o que el cierre de sus actuales instalaciones es inminente. Será necesario firmar una declaración jurada afirmando que “de no ser por” este descuento (el total de la factura estará sujeto a un descuento), y ya sea por su propia decisión o en combinación con un paquete de incentivos que le ofrecen en otros sitios, el usuario no habría conservado la carga dentro del estado de California. No aplica a los usuarios gubernamentales a nivel estatal o municipal ni a los usuarios residenciales.

Tarifas para Usuarios de Iluminación de Áreas y Calles

Area Lighting 2 (AL-2): Esta tarifa está disponible para los usuarios que consumen electricidad en el período que va del anochecer al amanecer (generalmente de las 5:30 p.m. a las 6:00 a.m.) con el fin de iluminar áreas al aire libre excluyendo calles o carreteras. AL-2 tiene una tarifa eléctrica baja que refleja los costos inferiores relacionados con los patrones de consumo durante las horas de menor demanda eléctrica de los usuarios que utilizan iluminación exterior. Los usuarios de AL-2 deben instalar, ser propietarios, operar y mantener un dispositivo de fotoceldas a fin de asegurar que las luces no se usen durante las horas diurnas. El Esquema AL-2 tiene dos opciones: la Opción A ofrece un cargo eléctrico fijo pero prohíbe el uso durante el día. La Opción B ofrece tarifas eléctricas según la hora de consumo y permite que un 15 por ciento de la carga total del usuario (siempre que no supere los 20 kW) sea usado durante las horas diurnas.

Domestic Walkway Lighting (DWL): Aplica a la iluminación que no es medida con un contador eléctrico y se destina a los pasillos y las áreas comunes de condominios, cooperativas y otros proyectos residenciales con viviendas unifamiliares que cuentan con un medidor individual. DWL sólo está disponible para las cuentas abiertas a más tardar el 10 de diciembre de 1976, y no se ofrece a los usuarios nuevos que la soliciten después de esta fecha.

Lighting – Street and Highway 1 (LS-1): Aplica a la iluminación que no es medida con un contador eléctrico y se destina a calles y carreteras en las que SCE tiene, opera y da mantenimiento a los artefactos de iluminación. Los cargos se basan en el tipo y el tamaño de la lámpara. Los usuarios pueden escoger de entre un servicio del tipo “Toda la Noche” o “Medianoche”. LS-1 también está disponible para las playas de estacionamiento municipales abiertas al público general.

Lighting – Street and Highway 2 (LS-2): Aplica a la iluminación que no es medida con un contador eléctrico y se destina a calles y carreteras en las que el usuario tiene y da mantenimiento a los artefactos de iluminación. Los usuarios pueden escoger de entre un servicio del tipo “Toda la Noche” o “Medianoche”. LS-2 también está disponible para las playas de estacionamiento municipales abiertas al público general.

Lighting – Street and Highway 3 (LS-3): Aplica a la iluminación de calles y carreteras en las que el usuario, de forma similar a LS-2, tiene y da mantenimiento a los artefactos de iluminación excepto que el servicio es medido por SCE con un contador eléctrico.

Outdoor Lighting (OL-1): Aplica a la iluminación que no es medida con un contador eléctrico y se destina a áreas al aire libre, excluyendo calles y carreteras, en las que SCE tiene, opera y da mantenimiento a los artefactos de iluminación. Los usuarios pueden escoger de entre un servicio del tipo “Toda la Noche” o “Medianoche”. Generalmente aplica solamente a las instalaciones en postes de madera.

Traffic Control (TC-1): Aplica al servicio monofásico y trifásico que es medido con un contador eléctrico y se destina para señales direccionales o señales de tránsito ubicadas en calles o carreteras. El Esquema TC-1 puede ser usado para cruces y señales de ferrocarril y otro tipo de iluminación en la vía pública (por ejemplo paradas de autobús bajo ciertas condiciones) que sea usada las 24 horas del día o que no esté controlada por equipo de conmutación.

Otros Tipos de Tarifas Empresariales

California Renewable Energy Small Tariff (CREST): El Esquema CREST aplica a los usuarios minoristas de SCE (exceptuando a agencias de aguas públicas o de aguas residuales) que tienen y operan un generador renovable elegible con una capacidad efectiva de generación de 1.5 megavatios (MW) como máximo. Mediante este esquema, los usuarios pueden vender electricidad a SCE sin negociaciones ni demoras complejas. SCE paga el total o bien el excedente de la energía generada por el usuario (a elección del usuario). Existen dos tipos de contratos: CREST Full Buy/Sell y CREST Excess. El servicio de este esquema se ofrece según el orden en que se reciban las inscripciones y quedará cerrado a los usuarios nuevos una vez que el total de la capacidad de generación de las Instalaciones Generadoras Renovables Elegibles ubicadas en el territorio de servicio de SCE llegue a los 123.8 MW, la parte asignada a SCE del tope estatal de 228.4 MW según lo establecido por la Resolución 07-07-027 de la Comisión de Servicios Públicos de California.

Community Choice Aggregation Service (CCA Service): Las ciudades, condados o una Administración Conjunta (*Joint Power Authority* o sus siglas JPA) cuyas juntas directivas hayan decidido actuar como Community Choice Aggregators (CCA) pueden comprar y vender electricidad en nombre de los usuarios de servicios públicos que viven en su área de servicio. Bajo CCA Service, un CCA es únicamente responsable de obtener y cubrir las necesidades en materia de energía eléctrica (incluyendo servicios auxiliares) de sus usuarios, asegurando la suficiencia de recursos y los requisitos de cartera renovable para estos usuarios, así como de planificar y establecer acuerdos con el Operador Independiente del Sistema de California (CAISO). Los CCA deben cumplir ciertos requisitos de la Comisión de Servicios Públicos de California además de cumplir requisitos financieros y técnicos establecidos por SCE. Los usuarios de CCA se encuentran sujetos a cargos adicionales según se detalla en CCA-CRS, CCA-INFO y CCA-SF.

Local Government Renewable Energy Self-Generation Credit Transfer (RES-BCT): Este esquema es opcional para los usuarios del servicio integrado que se ajustan a la definición de un gobierno municipal según lo establecido en la sección de Condiciones Especiales de este esquema, y que tienen y operan un generador renovable elegible según lo definido en la sección de Condiciones Especiales de este esquema, con una capacidad efectiva de generación de 1 megavatio (MW) como máximo. La cuenta generadora y la o las cuentas beneficiarias designadas por el gobierno municipal participante deben estar ubicadas dentro de los límites geográficos, según se definen debajo, del gobierno municipal, recibir servicio de SCE bajo un esquema de tarifa según la hora de consumo (TOU) y recibir servicios de facturación de SCE. Este esquema permite que la cuenta generadora exporte la energía no consumida al momento de su generación a la red de SCE. Toda la energía generada exportada a la red de SCE se convierte en créditos aplicables a las cuentas beneficiarias designadas por el gobierno municipal. El servicio bajo este esquema se ofrece según el orden en que se reciban las solicitudes. Los gobiernos municipales que opten por recibir su servicio bajo el esquema RES-BCT deben notificar su decisión a SCE con 60 días de preaviso. Los créditos por generación serán distribuidos a las cuentas beneficiarias designadas en el primer ciclo de facturación completo luego de los 60 días de preaviso.

Net Energy Metering (NEM, BG-NEM, FC-NEM): Estas tarifas opcionales sólo están disponible para los usuarios que utilizan tecnología solar, eólica (viento), una combinación de solar y eólica, biogás o celdas de combustible para generar un máximo de 1,000 kW de electricidad para uso propio de conformidad con los artículos 2827 - 2827.10 del Código de Empresas de Servicios Públicos. Los generadores eléctricos del tipo digestor de biogás pueden tener una capacidad máxima de 10,000 kW si el generador cumple las estipulaciones del artículo 2827.9 del Código de Empresas de Servicios Públicos. Los usuarios deben firmar un contrato de Net Energy Metering antes de recibir el servicio bajo uno de estos esquemas de tarifa.

Standby (Schedule S): Esta tarifa es obligatoria para muchos usuarios que generan la totalidad o una parte de su energía eléctrica con un dispositivo generador ubicado en sus instalaciones, tanto para usuarios al por menor como al por mayor. Bajo el Esquema S, SCE provee servicio “en reserva”. Esto significa que SCE está preparada para suministrar servicio eléctrico cuando el generador del usuario no esté en uso, lo cual sucede generalmente durante apagones programados o no programados (fuera de apagones o apagones rotativos). El Esquema S asegura que las actividades de las empresas o negocios

no se vean afectadas cuando sus generadores no funcionen. Este esquema tiene dos cargos básicos: un Cargo por Reserva de Capacidad (CRC por sus siglas en inglés) que se basa en la capacidad nominal indicada en la placa de identificación del generador o el nivel de reserva establecido por el usuario; y cargos por demanda según la hora para servicio de reserva o servicio de mantenimiento.

Time-of-Use Electric Vehicle (TOU-EV-3, TOU-EV-4): Estas tarifas fueron creadas para aquellos usuarios que tienen y operan vehículos eléctricos (EV) y usan cargadores con demandas de 20 kW o menos para TOU-EV-3 o inferiores a 500 kW para TOU-EV-4. Los usuarios pueden ahorrar dinero al cargar sus EV entre las 9:00 p.m. y el mediodía

Water Agency Tariff for Eligible Renewables (WATER): Este esquema es opcional para los usuarios que se ajusten a la definición de una Agencia Elegible de Aguas Públicas o una Agencia de Aguas Residuales (según lo definido en la sección Condiciones Especiales de este esquema) y que tengan y operen una Instalación Generadora Renovable Elegible (según lo definido en la sección Condiciones Especiales de este esquema) con una capacidad efectiva de generación de 1.5 megavatios (MW) como máximo. El servicio de este esquema se ofrece según el orden en que se reciban las inscripciones y quedará cerrado a los usuarios nuevos una vez que el total de la capacidad de generación de las Instalaciones Generadoras Renovables Elegibles ubicadas en el territorio de servicio de SCE llegue a los 123.9 MW, que es la participación proporcional de 250 MW asignada a SCE y la cual está basada en el porcentaje de la demanda máxima de SCE en relación con el total de demanda máxima de todas las compañías eléctricas que operan en el estado de California.

Wireless Fidelity (Wi-Fi-1): Esta tarifa aplica a las ciudades, condados y ciertos proveedores comerciales de servicio de Internet inalámbrico o Wi-Fi, permitiéndoles colocar dispositivos transmisores Wi-Fi en los postes de alumbrado público de SCE y energizar dichos dispositivos mediante un servicio eléctrico monofásico que no es medido con un contador de modo que estas organizaciones puedan proveer servicio de Internet Wi-Fi en sus comunidades. La carga total por dispositivo anexo no puede superar los 35 vatios, y el límite acumulativo de 35 vatios no puede ser sobrepasado por cada dos postes adyacentes conectados al mismo circuito (en bucle) en el que se han instalado los dispositivos Wi-Fi.

Wireless Technology Rate (WTR): Esta opción tarifaria está disponible como un servicio monofásico y trifásico para aquellos usuarios de la industria de la tecnología inalámbrica que requieren servicio eléctrico para operar repetidores radioeléctricos o dispositivos similares (equipo de comunicación inalámbrica). Los dispositivos deben estar montados en instalaciones de SCE actualmente en funcionamiento o bien otras instalaciones aprobadas por SCE. La totalidad del servicio ofrecido mediante WTR no se mide con contador eléctrico.

Programas de Respuesta a la Demanda

Los programas de respuesta a la demanda (DR por sus siglas en inglés) otorgan ahorros en las facturas eléctricas y pagos a los usuarios que reducen voluntariamente su consumo y/o demanda eléctricos cuando SCE lo solicite en caso de eventos especiales. Estos eventos especiales ocurren típicamente en el verano, cuando los costos de la electricidad al por mayor son más altos y la demanda al sistema supera la oferta, o bien en cualquier momento en que los sistemas eléctricos locales estén muy exigidos. Estos programas

ayudan a SCE a bajar los costos de compra de electricidad y a preservar la confiabilidad del sistema, mientras que ofrecen a los usuarios la posibilidad de conservar energía y bajar sus facturas eléctricas.

Agricultural and Pumping Interruptible (AP-I): Este programa ofrece un crédito mensual durante todo el año a ciertos usuarios agrícolas y de bombeo con una demanda medida de 37 kW o más, o con una carga conectada mínima de 50 hp, quienes a cambio permiten a SCE interrumpir temporalmente el servicio eléctrico a su carga total abastecida mediante un dispositivo controlado a distancia. Los límites máximos a las interrupciones del servicio son: 25 ocasiones, 6 horas cada una o 150 horas por año civil durante emergencias locales o aquellas declaradas por CAISO.

Capacity Bidding Program (CBP): Este es un esquema de ofertas de respuesta a la demanda mediante contratos de mes en mes en el que los participantes reciben un incentivo mensual por aceptar reducir su carga a una cantidad predeterminada ante un evento de DR, el cual puede ser implementado con aviso en el mismo día o un día previo. Los participantes reciben un incentivo mensual basado en la cantidad de reducción de carga (capacidad) propuesta cada mes, además de pagos por la reducción real de energía, basados en los kWh reducidos por hora ante la implementación de un evento. Los incentivos varían según el mes, el programa y el nivel de participación en kW. Los usuarios pueden establecer un acuerdo con SCE o bien participar a través de un agregador independiente. Este programa está destinado a los usuarios del servicio integrado o de Direct Access con un medidor a intervalos.

Demand Bidding Program (DBP): Este es un programa de ofertas flexibles en Internet disponible durante todo el año que otorga créditos a los usuarios que reducen voluntariamente su consumo eléctrico ante un evento de DBP. DBP está destinado a los usuarios de servicio integrado y de Direct Access que tienen al menos una cuenta de servicio con una demanda mínima de 200 kW tres meses de los 12 meses previos. El programa no impone ningún tipo de multa por enviar una oferta y no reducir su consumo; sin embargo los usuarios no recibirán créditos por un evento en el cual no bajen su consumo. Los usuarios con cuentas de servicio de entre 50 kW y 199 kW pueden participar si integran un grupo agregado de 25 cuentas de servicio como máximo con una demanda combinada superior a los 200 kW.

Demand Response Contracts (DRC): SCE ha contratado numerosos proveedores independientes de servicio de respuesta a la demanda (o agregadores) a fin de proveer reducciones a la carga con fines vinculados a la respuesta a la demanda similares a CBP pero a largo plazo. La cartera de Contratos de Respuesta a la Demanda (DRC por sus siglas en inglés) consiste en agregadores contratados para ofrecer a SCE reducciones de carga en reacción a los precios y/o respuesta a la demanda que la compañía puede activar a su discreción. Cada agregador crea sus propios programas y puede ofrecer opciones y precios únicos según el tipo de usuario que podrían no estar directamente disponibles a través de SCE. Los usuarios que califican para la agregación pueden seleccionar un agregador cuya oferta mejor se adapte a sus necesidades. Para una lista de los agregadores autorizados por SCE, visite www.sce.com/drc.

Optional Binding Mandatory Curtailment Program (OBMC): Esta opción exceptúa a los usuarios ubicados en un circuito de distribución entero de la mayoría de los apagones rotativos cuando se comprometen por contrato a reducir su carga en el circuito durante cada apagón rotativo. El usuario debe enviar a SCE un plan de OBMC, el cual detalla cómo la carga de todo el circuito será reducida en hasta un 15 por ciento durante cada apagón rotativo. No se ofrece un incentivo monetario por participar en este programa, pero el usuario podría estar sujeto a cargos por exceso de consumo de energía si no logra la reducción del 15 por ciento en la carga del circuito.

Scheduled Load Reduction Program (SLRP): Por cada kWh de reducción calificada a la carga, esta opción otorga un crédito en la factura de los usuarios del servicio integrado (en inglés, *bundled service*), quienes deberán firmar un contrato para reducir una cantidad predeterminada de su carga en horas y días de semana veraniegos preseleccionados. Aquellos usuarios con una demanda mensual promedio de 100 kW o más deben reducir la demanda máxima en un 15 por ciento como mínimo (pero no menos de 100 kW) en cada hora de las horas y días preseleccionados. También se ofrece la opción de reducir otras cantidades en tres períodos opcionales.

Summer Discount Plan (SDP): Este programa ofrece un crédito en las facturas de verano de los usuarios que permitan que SCE instale en su o sus acondicionadores centrales de aire un interruptor controlado a distancia. A cambio, los usuarios permiten que SCE apague temporalmente o “regule” el compresor de su aire acondicionado central durante los períodos de demanda máxima o de emergencias en el sistema eléctrico, ante un requerimiento del Operador Independiente del Sistema de California (CAISO) o del Departamento de Operaciones de la Red de SCE. Este programa está limitado a los usuarios que tengan uno o varios sistemas centrales de aire acondicionado con termostatos en buenas condiciones de funcionamiento y que estén ubicados en zonas donde el interruptor de SCE pueda recibir una señal.

Time-of-Use Base Interruptible Program (TOU-BIP): Disponible durante todo el año, este programa destinado a aumentar la confiabilidad aplica a los grandes usuarios comerciales/industriales que pueden reducir su consumo eléctrico a una cantidad predeterminada, también denominada “Nivel de Servicio Estable” (FSL por sus siglas en inglés), en un plazo de 15 o 30 minutos luego de que SCE les envíe una notificación. La tarifa está disponible para los usuarios cuya demanda máxima mensual o demanda máxima mensual agregada sea de 200 kW como mínimo y quienes se comprometan a reducir su demanda máxima al menos un 15 por ciento, pero no menos de 100 kW, por período de interrupción. A cambio, los usuarios reciben un crédito de capacidad mensual (por kW). Los usuarios también pueden participar a través de un agregador independiente.

Con ciertas limitaciones, los usuarios pueden participar en más de un programa de respuesta a la demanda, por incentivos adicionales. Para más información, visite www.sce.com/drp.

Opciones de Reestructuración de la Industria Eléctrica

Los usuarios que opten por Direct Access o la auto generación se encuentran sujetos al pago de cargos de suministro y de carga saliente a SCE.

Bundled Service Customer Interval Meter Ownership (BSC-IMO): Esta opción está disponible para los usuarios del servicio integrado (en inglés, *bundled service*) que deciden reemplazar su medidor existente o bien instalar dispositivos modificados de medición de acuerdo con el Esquema CC-DSF. Los servicios de lectura de medidor y de facturación serán suministrados exclusivamente por SCE.

Cost Responsibility Surcharge (CRS, CGDL-CRS, DA-CRS, DAEBSC-CRS): Cost Responsibility Surcharges (CRS) aplican a los usuarios de Customer Generation Departing Load (CGDL) y Direct Access Service. También aplica a los usuarios de Direct Access (DA) y a los usuarios elegibles a DA que están recibiendo servicio integrado (DAEBSC-CR).

Customer Choice Discretionary Service Fees (CC-DSF): Es una opción disponible para los usuarios de DA y del servicio integrado (en inglés, *bundled service*) que compran servicios de medición y que pueden elegir una opción tarifaria que requiere el uso de dispositivos de medición a intervalos o solicitar medición a intervalos y/o dispositivos de medición de modo de reemplazar o suplementar los dispositivos comunes.

Las siguientes dos opciones tarifarias están disponibles para los Proveedores de Servicios de Energía (ESP) – compañías cuya actividad consiste en proveer a los usuarios finales de DA energía eléctrica y/o servicios auxiliares como medidores, lectura de medidores y facturación.

Departing Load (DL-NBC, NMDL, TMDL): Departing Load (carga saliente) es la porción de la carga eléctrica del usuario de SCE para la cual el usuario (a) interrumpe o reduce sus compras de los servicios de suministro y distribución de electricidad provistos por SCE; (b) compra o consume electricidad suministrada y distribuida por otras organizaciones ajenas a SCE a fin de reemplazar tales compras a SCE; y (c) permanece físicamente en la misma ubicación o dentro del área de servicio de SCE según estaba configurada el 20 de diciembre de 1995. La reducción en la carga califica como Departing Load sólo hasta el punto en que dicha carga sea ulteriormente abastecida con electricidad de una fuente ajena a SCE. Sin embargo, la carga que califica para la medición de energía no es considerada Departing Load.

Direct Access (DA) Service: A partir del 11 de abril de 2010, en virtud de la Resolución 10-03-022 de la CPUC, Direct Access (DA) está nuevamente abierto a todos los usuarios no residenciales, sujeto a límites anuales de kilovatios-hora durante un período inicial de cuatro años, y límites absolutos al finalizar dicho período. Todos los usuarios residenciales que estén regresando al servicio integrado no podrán regresar al servicio bajo DA.

Electric Service Provider - Discretionary Service Fees (ESP-DSF): Esta opción está disponible para los ESP participantes en DA que optan por que SCE provea servicios de medición, lectura de medidores y/o facturación a sus clientes de DA.

Electric Service Provider - Non-Discretionary Service Fees (ESP-NDSF): Esta opción está disponible para los ESP participantes en DA que proveen servicios de facturación a sus clientes de DA.

El propósito de estas descripciones es explicar a los usuarios de SCE las opciones y programas tarifarios ofrecidos por la compañía. Las mismas no reemplazan la información contenida en las tarifas aprobadas por la CPUC. Para una lista completa de los términos y las condiciones de servicio, consulte los libros de tarifas de SCE en www.sce.com/rateoptions.

Para más información sobre cualquiera de las opciones tarifarias de SCE, llame al **1-800-990-7788**, visite www.sce.com/rateoptions o escriba a:

Southern California Edison
Consumer Affairs, GO5, 3rd Floor
P.O. Box 800
Rosemead, CA 91770.