**AVISO DEL AUMENTO DE TARIFAS MANDATADO DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY COMO RESULTADO DE LA SOLICITUD A.24-03-018 DE PACIFIC GAS AND ELECTRIC COMPANY PARA LA RECUPERACIÓN DE COSTOS 2025 DE LA DCPP**

**Acrónimos que es preciso conocer:**

**PG&E:** Pacific Gas and Electric Company

**SCE:** Southern California Edison Company

**SDG&E**®**:** San Diego Gas & Electric® Company

**CPUC:** California Public Utilities Commission [Comisión de Servicios Públicos de California]

**DCPP**: Diablo Canyon Power Plant [planta de energía Diablo Canyon]

**¿Por qué estoy recibiendo este aviso?**

El proyecto de ley Senate Bill (SB) 846, refrendado para convertirlo en ley en septiembre de 2022, ofrece a PG&E una vía para ampliar las operaciones de la DCPP más allá de las actuales licencias de operación, que expirarán en 2024 y 2025. Como propietarios de la DCPP, la legislación autoriza a PG&E a cobrar los costos de la DCPP a los clientes de otras empresas de servicios públicos de electricidad de California, entre los que se incluyen los clientes de SDG&E. De conformidad con el SB 846, SDG&E debe cobrar las cantidades adeudadas por los clientes de SDG&E relacionadas con la ampliación de las operaciones de la DCPP, sin un sobreprecio adicional.

El 29 de marzo de 2024, PG&E presentó una solicitud en la que pedía a la CPUC la aprobación de los costos previstos por operar la DCPP en 2025. PG&E es el único solicitante que busca la aprobación de la CPUC. SDG&E está enviando este aviso a los clientes de SDG&E sobre el aumento tarifario que podría derivarse del cobro requerido de estos costos por parte de SDG&E.

**¿Por qué es necesario este aumento de tarifas?**

La operación continuada de la DCPP es necesaria para promover la confiabilidad de la red en todo el estado. PG&E propone cobrar $418 millones para la operación continuada de la DCPP durante un periodo de un año a partir del 1 de enero de 2025. Conforme al SB 846, los clientes de SDG&E deben aportar $34 millones de esta cantidad. En consecuencia, las tarifas de los clientes de SDG&E aumentarán para cubrir las cantidades adeudadas a PG&E por la operación extendida de la DCPP.

La cantidad que los clientes de SDG&E deben pagar a PG&E variará de un año a otro en función de factores como el costo previsto para operar la DCPP durante ese año y el número de clientes a los que prestan servicio las empresas de servicios públicos de electricidad de California. Cada año que PG&E continúe operando la DCPP, PG&E presentará una solicitud ante la CPUC para solicitar la aprobación de los costos de la DCPP para el año siguiente. La CPUC autorizó de manera condicional las nuevas fechas para el retiro de la DCPP de 2029 (Unidad 1) y 2030 (Unidad 2)[[1]](#footnote-2).

**¿Cómo podría esto repercutir en mis tarifas eléctricas?**

Los cuadros siguientes ilustran el impacto en la tarifa de suministro eléctrico de SDG&E y en las tarifas totales de servicio en paquete de SDG&E (suministro eléctrico más producto básico eléctrico), como resultado del cargo no evitable de la DCPP (DCPP NBC, por sus siglas en inglés).

|  |
| --- |
| **Propuesta de aumento de la tarifa de suministro eléctrico** |
|  | **Tarifas promedio vigentes por suministro eléctrico por clase**  | **Tarifas promedio propuestas por suministro eléctrico por clase** |  |
| **Clase de cliente** | **En vigor a partir del 03/01/24 (¢/kWh)**   | **DCPP NBC al 1/1/25 (¢/kWh)**   | **Aumento total en la tarifa (¢/kWh)** | **Aumento porcentual en la tarifa promedio (%)** |
| **Residencial** | 19.5 | 19.7 | 0.2 | 1.1% |
| **Comercial pequeño** | 21.9 | 22.1 | 0.2 | 0.8% |
| **CeI med y gde**  | 16.4 | 16.5 | 0.2 | 0.9% |
| **Agricultura** | 13.9 | 14.0 | 0.1 | 0.8% |
| **Alumbrado** | 22.9 | 23.1 | 0.2 | 0.7% |
| **Total del sistema** | 18.1 | 18.3 | 0.2 | 1.0% |

|  |
| --- |
| **Propuesta de aumento total de la tarifa eléctrica de servicio en paquete** |
|  | **Tarifas promedio totales vigentes por clase**  | **Tarifas promedio totales propuestas por clase** |  |
| **Clase de cliente** | **En vigor a partir del 03/01/24 (¢/kWh)**   | **DCPP NBC al 1/1/25 (¢/kWh)**   | **Aumento total de la tarifa (¢/kWh)** | **Aumento porcentual en la tarifa promedio (%)** |
| **Residencial** | 34.7 | 34.9 | 0.2 | 0.6% |
| **Comercial pequeño.** | 34.8 | 34.9 | 0.2 | 0.5% |
| **CeI med y gde**  | 32.2 | 32.3 | 0.2 | 0.5% |
| **Agricultura** | 25.1 | 25.2 | 0.1 | 0.4% |
| **Alumbrado** | 32.8 | 33.0 | 0.2 | 0.5% |
| **Total del sistema** | 33.1 | 33.3 | 0.2 | 0.5% |

Si usted recibe la generación de electricidad de un proveedor de servicios de energía (Energy Service Provider, ESP) o de un Community Choice Aggregator (CCA) en lugar de SDG&E, se le considera cliente “de servicio no en paquete”. Si la CPUC aprueba la solicitud tarifaria DCPP NBC de PG&E, se cobrará a los clientes de servicio no en paquete por medio de las tarifas de suministro eléctrico de SDG&E y se remitirán a PG&E. La factura mensual residencial promedio anual de un cliente típico de servicio no en paquete de SDG&E que consume 400 kWh al mes aumentaría aproximadamente $1 o 0.9% al mes.[[2]](#footnote-3)

Si usted recibe la generación de electricidad de SDG&E, se le considera cliente “de servicio en paquete”. Si la CPUC aprueba la solicitud de DCPP NBC de PG&E, se cobrará a los clientes de servicio en paquete por medio de las tarifas eléctricas en paquete de SDG&E, y se remitirá a PG&E. La factura mensual residencial promedio anual de un cliente típico de servicio en paquete de SDG&E que consume 400 kWh al mes aumentaría aproximadamente $1 o 0.6% al mes.[[3]](#footnote-4)

**¿Cómo funciona el resto del proceso?**

La solicitud de PG&E se asignará a un Juez de Derecho Administrativo. SDG&E podrá participar en este procedimiento regulativo, como parte independiente, con el fin de proteger los intereses de los clientes de SDG&E. El Juez de Derecho Administrativo emitirá una propuesta de decisión que tal vez adopte la solicitud de PG&E, la modifique o la deniegue. Cualquier Comisionado de la CPUC podrá proponer una decisión alterna con un resultado diferente. La decisión propuesta y cualquier decisión alterna se someterán a la discusión y votación de los Comisionados de la CPUC en una Reunión de Votación pública de la CPUC. Si se aprueba la solicitud de PG&E, los costos de la DCPP se incluirán en las tarifas de los clientes de las empresas de servicios públicos de electricidad de California, entre las que se incluye SDG&E.

Las partes en el procedimiento, incluida la Oficina de Defensores Públicos, podrán examinar la solicitud de PG&E. La Oficina de Defensores Públicos es un defensor independiente de los consumidores al interior de la CPUC, que representa a los clientes para obtener la tarifa más baja posible por un servicio acorde con niveles de servicio confiables y seguros. Para obtener más información sobre la Oficina de Defensores Públicos, llame al **1-415-703-1584**, envíe un correo electrónico a: **PublicAdvocatesOffice@cpuc.ca.gov** o visite **PublicAdvocates.cpuc.ca.gov**.

**¿Dónde puedo obtener más información?**

Si tiene alguna duda acerca de este aviso, póngase en contacto con SDG&E llamando al 1-800-311-7343. Para TTY, llame al 877-889-7343.

O contacte al representante de SDG&E a continuación:

 Por correo electrónico: tmkirch2@sdge.com

 Por correo: Tyler Kirchhoff

Regulatory Case Manager for SDG&E

8330 Century Park Court, San Diego, CA 92123

Una copia de la solicitud y cualesquier documentos relacionados también se pueden examinar en www.sdge.com/proceedings

**CONTACTE A LA CPUC**

Visite **apps.cpuc.ca.gov/c/A2403018** para enviar un comentario acerca de este procedimiento en la Ficha del Expediente de la CPUC. Aquí también puede ver documentos y otros comentarios públicos relacionados con este procedimiento.

Si tiene dudas acerca de los procesos de la CPUC, puede comunicarse a la Oficina del Asesor Público de la CPUC:

**Enviando un mensaje de correo electrónico a:** **Public.Advisor@cpuc.ca.gov**

**Escribiendo a:** CPUC

 Public Advisor’s Office

 505 Van Ness Avenue

 San Francisco, CA 94102

**Llamando al:** **1-866-849-8390** (sin costo) o al **1-415-703-2074**

Por favor, haga referencia a la solicitud **DCPP 2025 Cost Recovery Application A.24-03-018** en cualesquiera comunicaciones que sostenga con la CPUC en relación con este asunto.

1. Decisión (D.) 23-12-036, emitida en diciembre de 2023. [↑](#footnote-ref-2)
2. Los cargos de servicio no en paquete incluyen las tarifas de suministro eléctrico de SDG&E más las tarifas Power Charge Indifference Adjustment (PCIA). Las tarifas de generación eléctrica para los clientes con servicio no en paquete las determina el respectivo proveedor ESP, como un proveedor Community Choice Aggregator o Direct Access, de un cliente y no se reflejan en el impacto en las facturas de servicio no en paquete. El impacto real en las facturas de servicio no en paquete variará en función de una serie de factores, como el consumo, el plan de precios y cuándo un cliente se convirtió en un cliente de servicio no en paquete (PCIA vintage). [↑](#footnote-ref-3)
3. El impacto real en las facturas de servicio en paquete variará en función de una serie de factores, como el consumo y el plan de precios. [↑](#footnote-ref-4)