



EVENTO RELEVANTE

Contacto con Medios: Katie Nieri
Sempra
+1 (877) 340-8875
media@sempra.com

Contacto Financiero: Jenell McKay
Sempra
+1 (877) 736-7727
investor@sempra.com

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023

- Se actualiza el rango de guía EPS conforme a GAAP de 2023 y se espera que sea igual o mayor al rango más alto de guía de EPS ajustada para el año completo 2023
- Se espera un aumento de entre 10% y 20% al plan de inversión actual a cinco años por \$40 mil millones de dólares

SAN DIEGO, CALIFORNIA, a 3 de noviembre de 2023 – Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$721 millones de dólares en el tercer trimestre de 2023, o \$1.14 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades del tercer trimestre de 2022 por \$485 millones de dólares, o \$0.77 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el tercer trimestre de 2023 fueron por \$685 millones de dólares, o \$1.08 dólares por acción diluida, en comparación con \$622 millones de dólares, o \$0.98 dólares por acción diluida, en 2022. Además, Sempra está actualizando su rango de guía de utilidades por acción común (EPS, por sus siglas en inglés) conforme a GAAP para el año completo 2023 de \$4.44 dólares a \$4.74 dólares y, como resultado del sólido desempeño del negocio y

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 2

resultados financieros de la compañía en los primeros nueve meses del año, espera igualar o superar el rango de guía de EPS ajustada para el año completo 2023 de entre \$4.30 dólares y \$4.60 dólares.

“En Sempra estamos muy entusiasmados con el crecimiento que vemos en el futuro de la compañía,” comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Nuestras empresas de servicios públicos se benefician de prestar servicios a mercados en crecimiento con una regulación constructiva, mientras que nuestro negocio de Sempra Infraestructura continúa expandiéndose en sus tres líneas de negocio, particularmente en la exportación de gas natural licuado de Estados Unidos.”

Las utilidades de Sempra para los primeros nueve meses de 2023 fueron de \$2.293 mil millones de dólares, o \$3.63 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en los primeros nueve meses de 2022 por \$1.656 mil millones de dólares, o \$2.62 dólares por acción diluida. Las utilidades ajustadas para los primeros nueve meses de 2023 fueron por \$2.201 mil millones de dólares, o \$3.48 dólares por acción diluida, en comparación con \$2.172 mil millones de dólares, o \$3.43 dólares por acción diluida, en los primeros nueve meses de 2022.

Los resultados financieros reportados reflejan ciertos conceptos relevantes que se describen sobre una base después de impuestos en la siguiente tabla de utilidades conforme a los principios contables generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (GAAP, por sus siglas en inglés), conciliados a utilidades ajustadas, para el tercer trimestre y primeros nueve meses de 2023 y de 2022.

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 3

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
<i>(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)</i>				
<i>(No auditado)</i>				
Utilidades conforme a GAAP	\$ 721	\$ 485	\$ 2,293	\$ 1,656
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	101	—	199
Participación en pérdidas de cancelación por la denegación de tarifas base resultante de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor	—	—	44	—
Impacto de tipo de cambio e inflación sobre posiciones monetarias en México	(36)	(2)	166	89
Pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados	—	38	(319)	108
Pérdidas netas no realizadas en swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	—	—	17	—
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en afirmación de reinversión indefinida relacionado con venta de NCI a ADIA	—	—	—	120
Utilidades Ajustadas⁽¹⁾	\$ 685	\$ 622	\$ 2,201	\$ 2,172
Promedio Ponderado de las Acciones Comunes en Circulación Diluidas	632	632	632	633
EPS conforme a GAAP	\$ 1.14	\$ 0.77	\$ 3.63	\$ 2.62
EPS Ajustado⁽¹⁾	\$ 1.08	\$ 0.98	\$ 3.48	\$ 3.43

¹⁾ Ver la Tabla A para información relacionada con medidas financieras no conforme a GAAP y la descripción de ajustes.

Sempra tiene la intención de explicar su plan de inversión a cinco años en la llamada de resultados del cuarto trimestre y actualmente espera un aumento potencial por encima de su actual plan de inversión a cinco años de \$40 mil millones de dólares, impulsado por un portafolio de oportunidades de inversión en sus empresas de servicios públicos reguladas.

Sempra Texas

En Sempra Texas, Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) sigue construyendo una de las mayores plataformas de transmisión y distribución en Estados Unidos para satisfacer el crecimiento de los sectores residencial, comercial e industrial del estado. Se calcula que el crecimiento de las instalaciones en el territorio al que Oncor presta servicio es de 2%, aproximadamente el doble que el promedio nacional. El Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT, por sus siglas en inglés) estableció 10 récords nuevos de picos de demanda este verano y el equipo de Oncor mantuvo con seguridad la confiabilidad de la red mientras invertía en la expansión y modernización de sus redes de energía en crecimiento.

Durante el trimestre, Oncor conectó aproximadamente 20,000 nuevas instalaciones, con lo que el número de nuevas instalaciones asciende a aproximadamente 57,000 en lo que va del año. En el territorio en el que presta

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 4

servicios, Oncor construyó, reconstruyó o modernizó aproximadamente 630 millas de líneas de distribución y transmisión. Adicionalmente, se pusieron en servicio tres subestaciones de carga. Oncor continúa en el camino de establecer un récord anual de la compañía en solicitudes de puntos de interconexión (POI, por sus siglas en inglés) para la generación y transmisión minorista en espera con 755 solicitudes de POI activas al final del trimestre, representando un aumento del 34% respecto del mismo periodo en 2022. Al 30 de septiembre de 2023, Oncor tenía 447 solicitudes de generación activas, de las cuales aproximadamente el 47% eran de energía solar, 41% eran de almacenamiento, 9% eran de energía eólica y 3% de gas.

Texas sigue contando con un entorno regulatorio altamente constructivo con, entre otras importantes leyes recientes sobre servicios públicos, la Ley 2555 de la Cámara de Representantes de Texas que genera una vía para mejorar la resiliencia de la red y recuperar los costos relacionados con medidas resilientes a través de tarifas. Adicionalmente, se espera que la Ley 1015 del Senado de Texas reduzca el retraso regulatorio respecto a la recuperación de inversiones en distribución a través de ajustes provisionales en el factor de recuperación de costos de distribución.

Sempra California

San Diego Gas & Electric Co. (SDGE) y Southern California Gas Co. (SoCalGas) están impulsando los objetivos climáticos y de resiliencia en California mediante la ampliación y modernización de las redes energéticas.

En octubre, conforme al mecanismo de costo de capital de la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés), las compañías presentaron una solicitud para ajustar sus respectivas tasas de rendimiento sobre capital y de costos de deuda a partir de 2024 para considerar los cambios en las tasas de interés. La CPUC continúa avanzando en los casos de tarifas generales (GRC, por sus siglas en inglés) de SDGE y SoCalGas, que se enfocan en suministrar energía más limpia, segura y confiable, en línea con los objetivos de sustentabilidad de California. Se espera que la decisión propuesta sea emitida en el segundo trimestre de 2024 con tarifas que sean efectivas retroactivamente al 1 de enero de 2024.

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 5

SDGE solicitó la aprobación de la CPUC para 160 megawatts de almacenamiento de energía propiedad de la empresa de servicios públicos para apoyar la confiabilidad, y presentó materiales de licitación al Operador Independiente del Sistema de California (CAISO, por sus siglas en inglés) para proyectos identificados en su proceso de solicitud 1000 de la Comisión Reguladora Federal de Energía (FERC, por sus siglas en inglés) para su Plan de Transmisión de 2022-2023.

SoCalGas está trabajando en modernizar las redes energéticas de California mediante inversiones en tecnologías de siguiente generación, tales como hidrógeno limpio, gas natural renovable y células de combustible. Los gobiernos a nivel federal, estatal y local reconocen cada vez más el papel potencialmente relevante del hidrógeno para acelerar los objetivos energéticos y climáticos. En octubre, el Departamento de Energía de Estados Unidos (DOE, por sus siglas en inglés) seleccionó a la Alianza para Sistemas de Energía de Hidrógeno Limpio y Renovable de California, de la que SoCalGas es socio, para fondar hasta \$1.2 mil millones de dólares para desarrollar un centro regional de hidrógeno limpio en California. En agosto, el estado anunció el lanzamiento de la Estrategia para el Desarrollo del Mercado de Hidrógeno de California, el cual busca utilizar un enfoque que involucre a todos los niveles de gobierno para construir un mercado de hidrógeno renovable en California.

Sempra Infraestructura

Sempra Infraestructura se enfoca en suministrar energía para un mundo mejor a través de su plataforma de alto crecimiento y de menores emisiones de carbono. Las líneas de negocio de energía limpia, de infraestructura energética y de gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) y de cero emisiones netas de la compañía están estratégicamente posicionadas para apoyar simultáneamente las prioridades de descarbonización y de seguridad energética de Estados Unidos, México y sus aliados.

El centro energético de Port Arthur alcanzó diversos hitos el trimestre pasado. En septiembre, el proyecto de expansión Port Arthur Fase 2 en desarrollo en el Condado de Jefferson, Texas, recibió la autorización de la FERC. Con la Fase 1 actualmente en construcción, el desarrollo del proyecto propuesto de la Fase 2 puede aumentar la capacidad de licuefacción total de la instalación de aproximadamente 13 millones de

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 6

toneladas por año (Mtpa) hasta 26 Mtpa. Este anuncio se dio tras la venta a KKR de una participación no controladora indirecta del 42% en el proyecto Port Arthur LNG Fase 1.

El creciente interés mundial en los combustibles de menores emisiones de carbono y el papel de Estados Unidos como un socio energético fuerte están generando mayores oportunidades para Sempra Infraestructura. En agosto, la compañía anunció un acuerdo no vinculante con Mitsubishi Corporation y un consorcio conformado por Tokyo Gas Company, Ltd., Osaka Gas Company, Ltd., y Toho Gas Company, Ltd. para participar en la evaluación de un proyecto propuesto para producir gas natural renovable, producto del reciclaje de carbono, en la costa estadounidense del Golfo de México. Si el proyecto tiene éxito, podría ser el primer eslabón de una cadena internacional de suministro de gas natural licuado renovable, es decir, un gas sintético neutro de carbono producido a partir de hidrógeno renovable y dióxido de carbono reciclado.

Además, el DOE seleccionó a HyVelocity Gulf Coast Hydrogen Hub, del cual Sempra Infraestructura es socio, para el fondeo de hasta \$1.2 mil millones de dólares para apoyar a impulsar una red de productores, consumidores e infraestructura de conectividad de hidrógeno mientras se apoya a la producción, almacenamiento, suministro y uso final de hidrógeno.

Guía de Utilidades

Sempra está actualizando su rango de guía de utilidades de EPS conforme a GAAP para el año completo 2023 de \$4.44 dólares a \$4.74 dólares. Como resultado del sólido desempeño y resultados financieros de la compañía en los primeros nueve meses del año, Sempra espera igualar o estar por encima del rango más alto de guía EPS ajustada para el año completo 2023 de \$4.30 dólares a \$4.60 dólares. Sempra también afirma su rango de guía EPS para el año completo 2024 de \$4.55 dólares a \$4.90 dólares y afirma su tasa de crecimiento de EPS prevista a largo plazo de 6% a 8%. Toda la información sobre acciones y por acción de este evento relevante, incluyendo los rangos de guías, reflejan el split de acciones dos a uno de las acciones comunes de

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 7

Sempra mediante la distribución de un dividendo pagado totalmente en acciones que fue distribuido a los accionistas el 21 de agosto de 2023.

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

Las medidas financieras no conforme a GAAP incluyen las utilidades ajustadas, EPS ajustadas, y el rango de guía de EPS ajustadas de Sempra. Véase la Tabla A para información adicional en relación con estas medidas financieras no conforme a GAAP.

Transmisión por Internet

Sempra transmitirá una llamada en vivo de sus resultados financieros por internet el día de hoy a las 12 p.m. (ET) con el equipo ejecutivo de la compañía. El acceso estará disponible ingresando a la página de internet de la compañía sempra.com. La transmisión estará disponible para su repetición unas horas después de que termine en sempra.com.

Acerca de Sempra

Sempra es una empresa líder de infraestructura energética de Norteamérica que ayuda a satisfacer las necesidades diarias de energía de cerca de 40 millones de consumidores. Como propietaria de una de las redes de energía más grandes en el continente, Sempra está ayudando a electrificar y descarbonizar algunos de los mercados económicos más importantes del mundo, incluyendo California, Texas, México y el mercado de exportación de GNL. La compañía también es reconocida constantemente como líder en prácticas comerciales sustentables y por su compromiso a largo plazo para construir una cultura de alto desempeño enfocada en seguridad y excelencia operativa, liderazgo y desarrollo de su personal, así como diversidad e inclusión. En 2022, el *Investor's Business Daily* nombró a Sempra como la mejor empresa de servicios públicos en E.U.A. por sus calificaciones ambientales, sociales y de gobierno corporativo y por su desempeño financiero. Sempra también fue incluida en el Índice Dow Jones de Sustentabilidad de Norteamérica por 12º año consecutivo. Más información acerca de Sempra se encuentra disponible en sempra.com y en redes sociales en @Sempra.

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023

/ Página 8

###

Este evento relevante contiene declaraciones a futuro dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigios Sobre Valores Privados de 1995 (Private Securities Litigation Reform Act of 1995). Las declaraciones a futuro se basan en asunciones sobre el futuro e implican riesgos e incertidumbres y no son garantías. Los resultados futuros pueden diferir materialmente de aquellos previstos o implícitos en cualquier declaración a futuro. Estas declaraciones a futuro representan nuestras estimaciones y asunciones a la fecha de este evento relevante. No asumimos ninguna obligación de actualizar o modificar ninguna declaración a futuro como resultado de nueva información, eventos futuros salvo que se indique lo contrario.

En este evento relevante, las declaraciones a futuro pueden ser identificadas por el uso de palabras tales como "considera," "espera," "pretende," "anticipa," "contempla," "planea," "estima," "proyecta," "prevé," "debería," "podrá," "haría," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "construye," "desarrolla," "oportunidad," "iniciativa," "meta," "perspectiva," "optimista," "preparado," "mantiene," "continúa," "progresar," "avanza," "objetivo," "finalidad," "compromete," o expresiones similares, o cuando discutimos nuestras orientaciones, prioridades, estrategia, metas, visión, misión, oportunidades, proyecciones, intenciones o expectativas.

Los factores que, entre otros, podrían causar que los resultados y eventos efectivamente ocurridos difieran materialmente de aquellos expresos o implícitos en cualquier declaración a futuro incluyen: incendios forestales en California, incluyendo la responsabilidad potencial por daños sin importar la culpa y cualquier falta de capacidad para recuperar todos o una parte sustancial de los costos a través de seguros, el fondo contra incendios forestales conforme a la Ley 1054 de la Asamblea de California (California Assembly Bill 1054), en las tarifas de los clientes o una combinación de las anteriores; decisiones, investigaciones, solicitudes, regulaciones, negación o revocación de permisos, consentimientos, aprobaciones u otras autorizaciones, renovaciones y otras acciones por parte de (i) la Comisión de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission, por sus siglas en inglés CPUC), la Comisión Reguladora de Energía, el Departamento de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Department of Energy), la Comisión Reguladora Federal de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Federal Energy Regulatory Commission) la Comisión de Servicios Públicos de Texas (Public Utility Commission of Texas), el Servicio de Impuestos de EE.UU.A. (U.S. Internal Revenue Service) y otros órganos gubernamentales y regulatorios y (ii) EE.UU.A., México y estados, condados, ciudades y otras jurisdicciones en esos y en otros países en los que hacemos negocios, el éxito de nuestros esfuerzos de desarrollo de negocios, construcción de proyectos, adquisiciones, desinversiones y otras operaciones materiales, incluyendo riesgos en (i) ser capaces de tomar una decisión final de inversión, (ii) completar la construcción de proyectos u otras operaciones dentro del tiempo y presupuesto proyectado y (iii) realizar los beneficios anticipados por cualquier de estos esfuerzos en caso de que se completen, y (iv) obtener consentimientos y aprobaciones de terceros; tendencias macroeconómicas u otros factores que puedan cambiar nuestros planes de gastos de capital y su potencial impacto en las tarifas u otro crecimiento, litigios, arbitrajes, disputas de propiedad y otros procesos, y cambios en las leyes y regulaciones, incluyendo aquellas relacionadas con impuesto y política de comercio y la industria energética en México; amenazas de ciberseguridad, incluyendo por actores estatales y patrocinados por el estado, de ransomware u otros ataques en nuestros sistemas o en los sistemas de terceros con los cuales desarrollemos nuestro negocio, incluyendo la red de energía u otra infraestructura energética, todo lo cual continúan siendo más acentuados; la disponibilidad, usos, suficiencia, y recursos de costo de capital y nuestra capacidad de tomar créditos o de otra manera obtener capital en términos favorables o de cualquier otra forma y para cumplir con nuestras obligaciones, incluyendo debido a (i) acciones por parte de las agencias de calificación crediticia para disminuir nuestra calificación crediticia o poner a dichas calificaciones en perspectiva negativa, (ii) inestabilidad en los mercados de capital, o (iii) aumento de tasas de interés e inflación; incumplimientos por parte de los gobiernos, empresas públicas extranjeros y nuestras contrapartes a sus contratos y compromisos; el impacto en la accesibilidad de las tarifas de clientes y los costos de capital y la accesibilidad de las tarifas de clientes de San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) y Southern California Gas Company (SoCalGas) y en la capacidad de Sempra Infraestructura de transferir mayores costos a los clientes debido a (i) volatilidad en la inflación, tasas de interés, y los precios de materias primas, (ii) en relación con los negocios de SDG&E y SoCalGas, el costo de la transición a energía limpia en California, y (iii) respecto al negocio de Sempra Infraestructura, volatilidad en los tipos de cambios, el impacto de las políticas climáticas y de sustentabilidad, leyes, reglas, regulaciones, presentaciones y tendencias, incluyendo acciones para reducir o eliminar la dependencia al gas natural, cualquier deterioro de o mayor incertidumbre en el ambiente político o regulatorio para las empresas de distribución de gas natural de California, el riesgo de no recuperar los activos abandonados, y nuestra capacidad de incorporar nuevas tecnologías; el clima, desastres naturales, pandemias, accidentes, falla de equipos, explosiones, terrorismo, interrupciones de sistemas de información u otros eventos de que afecten nuestras operaciones, dañen nuestras instalaciones o sistemas, causen la liberación de materiales dañinos o incendios o que nos sujeten a responsabilidad por daños, multas y penalidades, algunos de los cuales podrían no ser recuperables a través de mecanismos regulatorios o a través de seguros o que puedan impactar nuestra capacidad de obtener niveles de seguros costeables; la disponibilidad de energía eléctrica, gas natural y capacidad para administrar gas natural, incluyendo disrupciones en la red de transmisión, sistema de gasoductos, o limitaciones de retiro de gas natural de las instalaciones de almacenamiento; la capacidad de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) para reducir o eliminar sus dividendos trimestrales debido a requerimientos y compromisos reglamentarios o de gobierno

Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2023 / Página 9

corporativo, incluyendo por acciones de los consejeros independientes de Oncor o por los consejeros nombrados por la minoría, y otras incertidumbres, algunas de las cuales son difíciles de predecir y fuera de nuestro control.

Estos riesgos e incertidumbres se analizan con más detalle en los reportes que Sempra presentó a la Comisión de Valores de los EE.UU.A. (U.S. Securities and Exchange Commission, por sus siglas en inglés SEC). Estos reportes están disponibles a través del sistema EDGAR de manera gratuita en la página de internet de la SEC, sec.gov, y en la página de internet de Sempra, sempra.com. Los inversionistas no deben basarse indebidamente en las declaraciones a futuro.

Sempra Infraestructura, Sempra Infrastructure Partners, Sempra Texas, Sempra Texas Utilities, Oncor e Infraestructura Energética Nova, S.A.P.I. de C.V. (IEnova) no son las mismas compañías que las Empresas de Servicios Públicos de California, SDG&E o SoCalGas, y Sempra Infraestructura, Sempra Texas, Sempra Texas Utilities, Oncor y IEnova no se encuentran reguladas por la CPUC.

Ninguna de las referencias en este evento relevante son hipervínculos activos, y la información contenida en, o a la que se puede tener acceso a través de, cualquiera de dichas páginas de internet no es, y no debe considerarse que sea, parte de este documento.

SEMPRA

Tabla A

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

(En millones de dólares, excepto montos por acción; acciones en miles)

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
	(no auditado)			
INGRESOS				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 1,488	\$ 1,587	\$ 7,560	\$ 5,611
Eléctrico	1,250	1,357	3,331	3,663
Negocios relacionados con la energía	596	673	2,338	1,710
Ingresos totales	3,334	3,617	13,229	10,984
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(260)	(505)	(3,254)	(1,835)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(183)	(307)	(385)	(763)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(163)	(340)	(437)	(764)
Operación y mantenimiento	(1,383)	(1,206)	(3,958)	(3,454)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(122)	—	(259)
Depreciación y amortización	(563)	(506)	(1,651)	(1,500)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(169)	(162)	(509)	(474)
Otra utilidad (gasto), neta	3	(40)	75	(3)
Utilidad por intereses	19	18	60	58
Gasto por intereses	(312)	(282)	(995)	(796)
Utilidad antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	323	165	2,175	1,194
Beneficio (gasto) por impuestos	52	(21)	(499)	(435)
Participación en utilidades	479	417	1,086	1,118
Utilidad neta	854	561	2,762	1,877
Utilidades atribuibles a participación no controladora	(122)	(65)	(435)	(187)
Dividendos preferentes	(11)	(11)	(33)	(33)
Dividendos preferentes de subsidiaria	—	—	(1)	(1)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	\$ 721	\$ 485	\$ 2,293	\$ 1,656
Utilidad por Acción (EPS) Básica:				
Utilidades	\$ 1.14	\$ 0.77	\$ 3.64	\$ 2.63
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	630,036	629,447	629,963	630,603
EPS Diluida:				
Utilidades	\$ 1.14	\$ 0.77	\$ 3.63	\$ 2.62
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	632,324	632,175	632,231	632,914

SEMPRA

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS DE SEMPRA A UTILIDADES CONFORME A GAAP DE SEMPRA (No auditado)

Las Utilidades Ajustadas y EPS Ajustado de Sempra excluyen elementos (después de los efectos de impuestos a la utilidad y, en caso de ser aplicable, participación no controladora (NCI, por sus siglas en inglés)) en 2023 y 2022, como sigue:

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2023:

- \$36 millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022:

- \$(101) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios en Southern California Gas Company (SoCalGas)
- \$2 millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(38) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023:

- \$(44) millones de dólares de participación en pérdidas de la inversión en Oncor Electric Delivery Holdings Company LLC (Oncor Holdings) relacionadas con una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la Comisión de Servicios Públicos de Texas (PUCT, por sus siglas en inglés) en la revisión integral de tarifas base de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor)
- \$(166) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$319 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(17) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con la fase inicial del proyecto de licuefacción de Port Arthur LNG (proyecto PA LNG Fase 1)

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022:

- \$(199) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios en SoCalGas
- \$(89) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(108) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(120) millones de dólares en gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida como resultado del progreso en la obtención de aprobaciones regulatorias necesarias para concluir con la venta del 10% de NCI en Sempra Infrastructure Partners, LP (SI Partners) a Abu Dhabi Investment Authority (ADIA)

Las Utilidades Ajustadas y EPS Ajustado de Sempra son medidas financieras que no están conforme a GAAP (GAAP significa por sus siglas en inglés, los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América). Estas medidas financieras que no están conforme a GAAP excluyen elementos significativos que generalmente no están relacionados a nuestras actividades de negocio en marcha y/o que no son frecuentes por su naturaleza. Estas medidas financieras que no están conforme a GAAP también excluyen el impacto del tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y ganancias y pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas, los cuales esperamos que ocurran en periodos futuros, y los cuales pueden variar significativamente de un periodo al siguiente. La exclusión de estos elementos es útil para la administración y los inversionistas porque proporciona una comparación significativa del desempeño de las operaciones de negocio de Sempra para periodos previos y futuros. Las medidas financieras que no están conforme a GAAP son información suplementaria que debería ser considerada en adición a, pero no en sustitución de, la información preparada conforme a GAAP. La tabla siguiente reconcilia para periodos históricos estas medidas financieras que no están conforme a GAAP a las Utilidades conforme a GAAP y las EPS conforme a GAAP de Sempra, las cuales consideramos que son las medidas financieras más comparables calculadas conforme a GAAP.

SEMPRA

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO DE SEMPRA PARA 2023 AL RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP DE SEMPRA PARA 2023 (No auditado)

El Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra para 2023 de \$4.30 dólares a \$4.60 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos a la utilidad y, en caso de ser aplicable, NCI) como sigue:

- \$(44) millones de dólares de participación en pérdidas de la inversión en Oncor Holdings relacionadas con una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor
- \$(166) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$319 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(17) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1

La Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 es una medida financiera que no está conforme a GAAP. Esta medida financiera que no está conforme a GAAP excluye elementos significativos que generalmente no están relacionados a nuestras actividades de negocio en marcha y/o que no son frecuentes por su naturaleza. Esta medida financiera que no está conforme a GAAP también excluye el impacto del tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y ganancias y pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas, los cuales esperamos que ocurran en periodos futuros, y los cuales pueden variar significativamente de un periodo al siguiente. La exclusión de estos elementos es útil para la administración y para los inversionistas porque proporciona una comparación significativa del desempeño de las operaciones de negocio de Sempra para periodos previos y futuros. El Rango de Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 no debe considerarse como una alternativa al Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2023. Las medidas financieras no conforme a GAAP son información suplementaria que debería ser considerada en adición a, pero no en sustitución de, la información preparada conforme a GAAP. La tabla siguiente reconcilia el Rango de Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 con el Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2023, la cual consideramos que es la medida financiera más comparable calculada conforme a GAAP.

RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO A RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP

	Año Completo 2023	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra	\$	4.44 a \$ 4.74
Elementos excluidos:		
Participación en pérdidas de una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor	0.07	0.07
Impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	0.26	0.26
Ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas	(0.50)	(0.50)
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	0.03	0.03
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$	4.30 a \$ 4.60
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas (millones)		632

SEMPRA
Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,149	\$ 370
Efectivo restringido	238	40
Cuentas por cobrar – comercial, neto	1,939	2,635
Cuentas por cobrar – otras, neto	498	685
Deudas por afiliadas no consolidadas	42	54
Impuestos por cobrar	72	113
Inventarios	451	403
Gastos pagados por anticipado	325	268
Activos reglamentarios	190	351
Contratos de precio fijo y otros derivados	201	803
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	144	141
Otros activos circulantes	61	49
Total de activos circulantes	5,310	5,912
Otros activos:		
Efectivo restringido	104	52
Activos reglamentarios	3,277	2,588
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	1,219	796
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	827	841
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	513	505
Impuestos diferidos	155	135
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	721	655
Inversión en Oncor Holdings	14,148	13,665
Otras inversiones	2,208	2,012
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	324	344
Fondo contra Incendios Forestales	281	303
Otros activos a largo plazo	1,874	1,382
Total de otros activos	27,253	24,880
Propiedad, planta y equipo, neto	53,172	47,782
Total de activos	\$ 85,735	\$ 78,574

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS (CONTINÚA)

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivos circulantes:		
Deuda a corto plazo	\$ 1,977	\$ 3,352
Cuentas por pagar – comercial	2,234	1,994
Cuentas por pagar – otras	219	275
Deudas a afiliadas no consolidadas	5	—
Dividendos e intereses por pagar	734	621
Compensación acumulada y beneficios	496	484
Pasivos reglamentarios	529	504
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	974	1,019
Reservas para costos de Aliso Canyon	126	129
Obligaciones por gases de efecto invernadero	144	141
Otros pasivos circulantes	1,327	1,380
Total de pasivos circulantes	8,765	9,899
 Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	 27,703	 24,548
 Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	303	301
Pasivos reglamentarios	3,468	3,341
Obligaciones por gases de efecto invernadero	942	565
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	309	410
Impuestos diferidos	5,095	4,591
Obligaciones de retiro de activos	3,584	3,546
Créditos diferidos y otros	2,308	2,117
Total de créditos diferidos y otros pasivos	16,009	14,871
Capital:		
Capital contable de Sempra	28,238	27,115
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	5,000	2,121
Total de capital	33,258	29,256
Total de pasivos y capital	\$ 85,735	\$ 78,574

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA
Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(no auditado)	
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 2,762	\$ 1,877
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	646	1,193
Reservas para costos de Aliso Canyon	(3)	(1,835)
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	1,613	(267)
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	—	350
Distribuciones de inversiones	668	643
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(557)	(506)
Efectivo neto generado por actividades operativas	5,129	1,455
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(6,074)	(3,540)
Gastos por inversiones	(281)	(275)
Compras de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	(462)	(530)
Ingresos de las ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	503	530
Reembolsos de anticipos a afiliadas no consolidadas	—	626
Otro	10	6
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(6,304)	(3,183)
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(1,109)	(1,070)
Dividendos preferentes pagados	(22)	(22)
Emisiones de acciones comunes	—	4
Recompras de acciones comunes	(32)	(478)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	6,911	6,711
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(6,018)	(3,365)
Aumento (disminución) en deuda a corto plazo, neto	629	(1,438)
Anticipos de afiliadas no consolidadas	31	28
Ingresos de las ventas de participación no controladora	1,238	1,732
Distribuciones a participación no controladora	(289)	(146)
Contribuciones de participación no controladora	1,036	15
Liquidación de swaps de divisas cruzadas	(99)	—
Otro	(78)	(35)
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	2,198	1,936
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	6	(3)
Aumento en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	1,029	205
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	462	581
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 30 de septiembre	\$ 1,491	\$ 786

SEMPRA
Tabla D

UTILIDADES (PÉRDIDAS) Y GASTOS DE CAPITAL E INVERSIONES POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
(no auditado)				
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 274	\$ 271	\$ 716	\$ 681
SoCalGas	16	(82)	531	339
Sempra Texas Utilities	305	256	548	604
Sempra Infrastructure	223	114	746	392
Sociedad Controladora y otros	(97)	(74)	(248)	(360)
Total	\$ 721	\$ 485	\$ 2,293	\$ 1,656

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
(no auditado)				
Gastos de Capital e Inversiones				
SDG&E	\$ 654	\$ 561	\$ 1,893	\$ 1,651
SoCalGas	490	463	1,451	1,394
Sempra Texas Utilities	92	85	270	256
Sempra Infrastructure	652	162	2,736	508
Sociedad Controladora y otros	1	2	5	6
Total	\$ 1,889	\$ 1,273	\$ 6,355	\$ 3,815

SEMPRA
Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2023	2022	2023	2022
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	55	53	280	240
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	165	180	438	462
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	220	233	718	702
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,047	7,031
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	1,075	2,121	3,645	6,085
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) ⁽²⁾	3,472	3,106	9,001	7,135
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	4,547	5,227	12,646	13,220
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,515	1,502
Oncor⁽³⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	47,736	44,040	120,571	115,580
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,953	3,881
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1	3	3
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			155	147
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Sempra Infrastructure				
Termoeléctrica de Mexicali (millones de kWh)	1,105	1,019	2,022	2,268
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽¹⁾	827	688	2,525	2,347

⁽¹⁾ Incluye ventas intercompañías.

⁽²⁾ Varias jurisdicciones en el territorio de SDG&E han implementado una Elección de Agregación Comunitaria, incluyendo la ciudad de San Diego en el 2022. Otras jurisdicciones están en el proceso de implementar o considerando la Elección de Agregación Comunitaria.

⁽³⁾ Incluye el 100% de las entregas de electricidad y medidores de clientes de Oncor, en la cual mantenemos una participación indirecta del 80.25% a través de nuestra inversión en Oncor Holdings.

SEMPRA
Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2023	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,442	\$ 1,313	\$ —	\$ 629	\$ (50)	\$ 3,334
Costo de ventas y otros gastos	(809)	(1,021)	(2)	(356)	30	(2,158)
Depreciación y amortización	(280)	(211)	—	(71)	(1)	(563)
Otra utilidad (gasto), neta	25	(2)	—	(2)	(18)	3
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	378	79	(2)	200	(39)	616
Gasto por intereses neto	(119)	(68)	—	(3)	(103)	(293)
Beneficio (gasto) por impuestos	15	5	—	(24)	56	52
Participación en utilidades	—	—	307	172	—	479
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(122)	—	(122)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 274	\$ 16	\$ 305	\$ 223	\$ (97)	\$ 721

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,569	\$ 1,385	\$ —	\$ 697	\$ (34)	\$ 3,617
Costo de ventas y otros gastos	(917)	(1,093)	(1)	(525)	16	(2,520)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(122)	—	—	—	(122)
Depreciación y amortización	(247)	(190)	—	(67)	(2)	(506)
Otra utilidad (gasto), neta	12	(43)	—	5	(14)	(40)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	417	(63)	(1)	110	(34)	429
Gasto por intereses neto	(111)	(47)	—	(32)	(74)	(264)
(Gasto) beneficio por impuestos	(35)	28	(1)	(58)	45	(21)
Participación en utilidades	—	—	258	159	—	417
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(65)	—	(65)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 271	\$ (82)	\$ 256	\$ 114	\$ (74)	\$ 485

⁽¹⁾ La administración considera que la Utilidad (Pérdida) Antes de Intereses e Impuestos es una medida útil del desempeño de nuestros segmentos porque puede ser utilizada para evaluar la eficacia de nuestras operaciones excluyendo intereses e impuesto a las utilidades, de los cuales ninguno es directamente relevante para la eficiencia de dichas operaciones.

SEMPRA
Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 4,357	\$ 6,574	\$ —	\$ 2,485	\$ (187)	\$ 13,229
Costo de ventas y otros gastos	(2,555)	(5,137)	(5)	(981)	135	(8,543)
Depreciación y amortización	(810)	(625)	—	(210)	(6)	(1,651)
Otra utilidad (gasto), neta	75	(9)	—	11	(2)	75
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,067	803	(5)	1,305	(60)	3,110
Gasto por intereses neto	(355)	(203)	—	(102)	(275)	(935)
Beneficio (gasto) por impuestos	4	(68)	—	(555)	120	(499)
Participación en utilidades	—	—	553	533	—	1,086
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(435)	—	(435)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(33)	(34)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 716	\$ 531	\$ 548	\$ 746	\$ (248)	\$ 2,293

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 4,413	\$ 4,879	\$ —	\$ 1,810	\$ (118)	\$ 10,984
Costo de ventas y otros gastos	(2,599)	(3,504)	(4)	(1,257)	74	(7,290)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(259)	—	—	—	(259)
Depreciación y amortización	(730)	(565)	—	(199)	(6)	(1,500)
Otra utilidad (gasto), neta	68	(5)	—	(4)	(62)	(3)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,152	546	(4)	350	(112)	1,932
Gasto por intereses neto	(330)	(131)	—	(61)	(216)	(738)
(Gasto) beneficio por impuestos	(141)	(75)	(1)	(219)	1	(435)
Participación en utilidades	—	—	609	509	—	1,118
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(187)	—	(187)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(33)	(34)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 681	\$ 339	\$ 604	\$ 392	\$ (360)	\$ 1,656

⁽¹⁾ La administración considera que la Utilidad (Pérdida) Antes de Intereses e Impuestos es una medida útil del desempeño de nuestros segmentos porque puede ser utilizada para evaluar la eficacia de nuestras operaciones excluyendo intereses e impuesto a las utilidades, de los cuales ninguno es directamente relevante para la eficiencia de dichas operaciones.