



EVENTO RELEVANTE

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

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

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023

SAN DIEGO, CALIFORNIA, a 3 de agosto de 2023 — Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$603 millones de dólares en el segundo trimestre de 2023, o \$1.91 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el segundo trimestre de 2022 por \$559 millones de dólares, o \$1.77 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el segundo trimestre de 2023 fueron por \$594 millones de dólares, o \$1.88 dólares por acción diluida, en comparación con \$626 millones de dólares, o \$1.98 dólares por acción diluida, en 2022.

“Actualmente, Sempra continúa con su misión de construir la principal compañía de infraestructura energética de Norteamérica, y nos sentimos muy orgullosos de nuestros avances”, comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Hemos logrado simplificar nuestro modelo de negocios y reasignar capital a nuestras tres plataformas de crecimiento – Sempra California, Sempra Texas y Sempra Infraestructura. En conjunto, estas acciones han contribuido a otro sólido trimestre con rendimiento financiero, mientras nos posicionamos para generar crecimiento y valor continuos hasta el fin de la década”.

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 2

Las utilidades de Sempra para el primer semestre de 2023 fueron por \$1.572 mil millones de dólares, o \$4.97 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el primer semestre de 2022 por \$1.171 mil millones de dólares, o \$3.70 dólares por acción diluida. Las utilidades ajustadas para el primer semestre de 2023 fueron por \$1.516 mil millones de dólares, o \$4.80 dólares por acción diluida, en comparación con \$1.550 mil millones de dólares, o \$4.90 dólares por acción diluida, en el primer semestre 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 GAAP (principios contables generalmente aceptados en los Estados Unidos de América), conciliados a utilidades ajustadas, para el segundo trimestre y primer semestre de 2023 y de 2022.

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022	2023	2022
<i>(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)</i>				
	<i>(No auditado)</i>			
Utilidades conforme a GAAP	\$ 603	\$ 559	\$ 1,572	\$ 1,171
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	—	32	—	98
Participación en pérdidas de una 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 nuestras posiciones monetarias en México	93	16	202	91
(Ganancias) pérdidas netas no realizadas en derivados	(102)	19	(319)	70
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto Port Arthur LNG Fase 1	—	—	17	—
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de una participación no controladora de Abu Dhabi Investment Authority	—	—	—	120
Utilidades Ajustadas⁽¹⁾	\$ 594	\$ 626	\$ 1,516	\$ 1,550
Promedio Ponderado de las Acciones Comunes en Circulación Diluidas	316	316	316	317
EPS conforme a GAAP	\$ 1.91	\$ 1.77	\$ 4.97	\$ 3.70
EPS Ajustado⁽¹⁾	\$ 1.88	\$ 1.98	\$ 4.80	\$ 4.90

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

Sempra California

San Diego Gas & Electric Co. (SDGE, por sus siglas en inglés) y Southern California Gas Co. (SoCalGas, por sus siglas en inglés) están haciendo inversiones críticas en redes energéticas para prestar mejores servicios a sus clientes, seguir mejorando la seguridad operativa y confiabilidad, así como ayudar a impulsar la

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 3

electrificación y descarbonización en múltiples sectores de la economía del estado.

SDGE obtuvo un estimado de \$500 millones de dólares en proyectos planificados de transmisión para apoyar a la confiabilidad como parte del plan de transmisión final 2022-2023 del Operador Independiente del Sistema de California (CAISO, por sus siglas en inglés). En junio, CAISO también inició un proceso de licitación competitiva de varios proyectos de transmisión para ayudar a asegurar que California pueda satisfacer el crecimiento y la futura demanda de energía, así como añadir la generación renovable a su sistema, con \$2.3 mil millones de dólares de dichos proyectos ubicados dentro del territorio en el que SDGE presta servicios. Adicionalmente, para reforzar aún más la confiabilidad y ayudar a CAISO a almacenar y suministrar energía limpia para satisfacer los picos de demanda, SDGE comenzó a operar dos nuevas plantas de almacenamiento de energía por un total de 171 megawatts (MW). SDGE espera aumentar su portafolio de almacenamiento de energía a 345 MW hacia finales del año – suficiente para satisfacer más del 15% de la demanda de energía de sus clientes en un día normal.

Además, es importante señalar que el mercado de servicios públicos en California continúa en evolución. Por ejemplo, en el territorio en el que SDGE presta servicios, más del 80% de sus clientes en el Condado de San Diego adquieren ahora su suministro eléctrico de terceros, lo que le permite a la compañía enfocarse principalmente en el desarrollo y operación de redes energéticas modernas que integren más eficientemente recursos renovables, almacenamiento de baterías, estaciones de carga de vehículos eléctricos y otras tecnologías limpias. Adicionalmente, que SDGE se enfoque de manera más puntual en el suministro de energía y en conectar a los productores de energía limpia con los clientes, apoya directamente la transición a un sistema energético con menos emisiones de carbono y a cumplir las metas generales de política pública del estado.

En SoCalGas, el enfoque continúa en la seguridad, y en apoyar de forma asequible la confiabilidad y descarbonización utilizando se red energética existente. En relación con la Propuesta del Senado 1440, la empresa de servicios públicos recientemente lanzó una solicitud de ofertas para adquirir gas natural renovable (RNG, por sus siglas en inglés) y gas natural biosintético de proveedores elegibles. Estas

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 4

acciones se están llevando a cabo conforme a los objetivos estatales para que aproximadamente el 12% del biometano suministrado por empresas de servicios públicos provenga de vertederos, biomasa de leña y otras fuentes agrícolas para 2030. En 2022, SoCalGas fue exitoso en conseguir una penetración del 5% de RNG en el suministro principal de gas. Esto apoya el objetivo de SoCalGas de suministrar 20% de RNG a sus clientes principales para 2030. La compañía también publicó una actualización de su Estudio de Combustibles Limpios 2021, el cual establece que cumplir con los objetivos estatales de descarbonización y confiabilidad requerirá inversiones en nueva infraestructura crítica para facilitar el suministro de combustibles más limpios, un aumento considerable de recursos de generación renovables y hasta 10 gigawatts de electricidad generada por hidrógeno limpio para 2045.

La Comisión de Servicios Públicos de California sigue avanzando en los permisos de tarifas generales 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 serán efectivas retroactivamente al 1 de enero de dicho año.

Sempra Texas

En Texas, el periodo legislativo estatal de 2023 concluyó con la promulgación de varias medidas de reforma energética que se espera que fortalezcan la resiliencia de la red y que faciliten el desarrollo de nueva infraestructura energética en todo el estado. Además, se espera que las nuevas leyes ayuden a mejorar la certeza regulatoria en relación con la recuperación de ciertas inversiones en servicios públicos, reduzcan el retraso regulatorio y disminuyan ciertos plazos de procesos administrativos, con lo que se pretende agilizar el desarrollo de proyectos para apoyar la creciente demanda de electrificación y confiabilidad. Estas reformas legislativas positivas, junto con las recientes resoluciones regulatorias relacionados con la revisión de la tarifa base de Oncor por la Comisión de Servicios Públicos de Texas, fortalecen la capacidad de la compañía para prestar mejores servicios a sus clientes y apoyar el crecimiento crítico y expansión del sistema.

Hasta la fecha, Oncor ha realizado importantes avances en la ejecución de su

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 5

presupuesto de capital a cinco años de más de \$19 mil millones de dólares, invirtiendo en proyectos de infraestructura crítica de transmisión y distribución para apoyar el crecimiento de la población en Texas y en aumentar la confiabilidad del mercado del Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT, por sus siglas en inglés). Durante el trimestre, Oncor siguió presentando un crecimiento sólido en nuevas instalaciones y en la construcción de nuevas líneas de transmisión y distribución, mientras continúa enfocándose en la seguridad y confiabilidad. En el segundo trimestre, Oncor conectó 21,000 nuevas instalaciones a la red ERCOT, construyó o modernizó aproximadamente 575 millas de líneas de distribución y puso en servicio proyectos por casi \$560 millones de dólares. La compañía también tuvo aproximadamente 720 solicitudes activas de puntos de interconexión (POI, por sus siglas en inglés) para generación y transmisión minorista al 30 de junio de 2023 que se encuentran en proceso.

Sempra Infraestructura

Sempra Infraestructura sigue en el camino para obtener un sólido desempeño financiero en 2023 mientras avanza en sus tres líneas de negocio integradas: energía limpia, infraestructura energética y gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) y cero emisiones netas.

La compañía continúa avanzando en su estrategia de suministro de LNG a las Cuencas del Pacífico y del Atlántico. La construcción del proyecto Energía Costa Azul LNG Fase 1 localizado en la Costa del Pacífico avanza conforme a lo planeado, registrando más de 8 millones de horas trabajadas sin incidentes de tiempo perdido, y sigue en camino de alcanzar operaciones comerciales en el verano de 2025.

En la cuenca del Atlántico, la compañía está avanzando en su centro energético propuesto de Port Arthur, que se beneficia de las capacidades de desarrollo integrado de su red energética y líneas de negocio LNG. La construcción del proyecto Port Arthur LNG Fase 1 está en marcha con más de 2.7 millones de horas de trabajo concluido, todas ellas sin presentar incidentes de tiempo perdido.

De manera notable, Sempra Infrastructure Partners, LP (Sempra Infraestructura) anuncia el día de hoy que espera que su participación en Port Arthur LNG Fase 1 resulte finalmente en una participación indirecta de 28%, situándose cerca del extremo

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 6

superior de la participación previamente anunciada de entre 20% y 30%. Se prevé que la operación cierre en el tercer trimestre de este año, sujeto a aprobaciones regulatorias y condiciones de cierre.

Otro componente crítico del centro energético propuesto de Port Arthur es el desarrollo del gasoducto Conector de Luisiana de 72 millas, el cual se espera que suministre aproximadamente 2 mil millones de pies cúbicos diarios de gas natural a Port Arthur LNG. Adicionalmente, Sempra Infraestructura ha adquirido un espacio poroso para el proyecto de secuestro de carbono Titan, el cual se localiza cerca del Condado de Jefferson, Texas, y se prevé que capture carbono del proyecto Port Arthur LNG Fase 1, en construcción, y de posibles futuras fases, así como potencialmente de otras entidades.

Finalmente, el proceso competitivo de diseño de ingeniería inicial del proyecto propuesto Cameron LNG Fase 2 continúa. Cameron LNG JV informó recientemente a Bechtel que fue seleccionada para realizar trabajos adicionales de ingeniería de valor en la fase 2 propuesta del proyecto, y las partes están negociando los términos y condiciones de un contrato definitivo de ingeniería, adquisición y construcción (EPC, por sus siglas en inglés). Sempra Infraestructura espera que este proceso continúe hasta el otoño, posicionando a la compañía para tomar una decisión final de inversión en 2024 después de firmar el contrato EPC y asegurar el financiamiento del proyecto y las aprobaciones regulatorias necesarias.

Split de Acciones Dos a Uno

Sempra anunció el día de hoy que su Consejo de Administración decretó un split de acciones a razón de dos a uno mediante la distribución de un dividendo 100% en acciones. Cada accionista registrado al cierre de operaciones el 14 de agosto de 2023 recibirá una acción común adicional por cada acción común de la que sea propietario en esa fecha, que serán distribuidas después del cierre de operaciones el 21 de agosto de 2023. La compañía espera que sus acciones comunes empiecen a cotizar al precio ajustado por el split el 22 de agosto de 2023.

El split tiene como objetivo hacer que las acciones comunes de Sempra sean más accesibles a una base de inversionistas más amplia y mejorar el volumen de cotización

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 7

general de dichas acciones debido al aumento en el número de acciones en circulación. El precio ajustado por el split ofrece la oportunidad de atraer a nuevos inversionistas que quieran unirse a la misión de la compañía de ser la principal compañía de infraestructura energética de Norteamérica.

Guía de Utilidades

Debido al sólido desempeño financiero de la compañía en la primera mitad de este año, 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 a 2023 de \$8.78 dólares a \$9.38 dólares, y afirma su rango de guía EPS para el año completo de 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares. La Compañía también está afirmando su rango de guía EPS para el año completo de 2024 de \$9.10 dólares a \$9.80 dólares y su tasa de crecimiento de EPS prevista a largo plazo de 6% a 8%. Las anteriores guías EPS conforme a GAAP y EPS ajustada se actualizarán en función del mencionado split de acciones en los resultados financieros del tercer trimestre y de todo el año 2023 de la compañía.

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 sección de Inversionistas de la página de internet de la compañía, sempra.com/investors. La transmisión estará disponible para su repetición unas horas después de que termine en sempra.com/investors.

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

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 8

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 LNG. 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. 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 Twitter @Sempra.

###

Este evento relevante contiene declaraciones que constituyen 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 con respecto al 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," "hará," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "construye," "desarrolla," "oportunidad," "iniciativa," "meta," "perspectiva," "optimista," "preparado," "mantiene," "continúa," "progresa;" "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 a los riesgos e incertidumbres relacionados con: 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

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2023 / Página 9

Texas), 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 y adquisiciones o desinversiones, 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 el consentimiento o aprobación de terceros, litigios, arbitrajes, disputas de propiedad y otros procesos, y cambios en las leyes y regulaciones, incluyendo aquellas relacionadas con 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 han vuelto más acentuados debido a eventos geopolíticos; nuestra capacidad de tomar créditos 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 o (ii) 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 interrupciones 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 corporativo, incluyendo por acciones de los consejeros independientes de Oncor o por los consejeros nombrados por la minoría, cambios en las políticas fiscales y comerciales, en la legislación y regulación, incluyendo aranceles, la revisión de acuerdos comerciales internacionales, y sanciones, cualquiera de las cuales pueden incrementar nuestros costos, reducir nuestra competitividad, impactar nuestra capacidad de realizar negocios con ciertas contrapartes, o deteriorar nuestra capacidad para resolver disputas comerciales, 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, www.sec.gov, y en la página de internet de Sempra, www.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 junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022	2023	2022
	(no auditado)			
INGRESOS				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 1,660	\$ 1,704	\$ 6,072	\$ 4,024
Eléctrico	1,054	1,189	2,081	2,306
Negocios relacionados con la energía	621	654	1,742	1,037
Ingresos totales	3,335	3,547	9,895	7,367
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(311)	(528)	(2,994)	(1,330)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(88)	(251)	(202)	(456)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(81)	(289)	(274)	(424)
Operación y mantenimiento	(1,366)	(1,162)	(2,575)	(2,248)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(45)	—	(137)
Depreciación y amortización	(549)	(501)	(1,088)	(994)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(148)	(150)	(340)	(312)
Otra utilidad (gasto), neta	31	(1)	72	37
Utilidad por intereses	17	15	41	40
Gasto por intereses	(317)	(271)	(683)	(514)
Utilidad antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	523	364	1,852	1,029
Gasto por impuestos	(175)	(80)	(551)	(414)
Participación en utilidades	388	375	607	701
Utilidad neta	736	659	1,908	1,316
Utilidades atribuibles a participación no controladora	(121)	(88)	(313)	(122)
Dividendos preferentes	(11)	(11)	(22)	(22)
Dividendos preferentes de subsidiaria	(1)	(1)	(1)	(1)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	\$ 603	\$ 559	\$ 1,572	\$ 1,171
Utilidad por Acción (EPS) Básica:				
Utilidades	\$ 1.91	\$ 1.78	\$ 4.99	\$ 3.71
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	315,007	314,845	314,963	315,595
EPS Diluida:				
Utilidades	\$ 1.91	\$ 1.77	\$ 4.97	\$ 3.70
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	316,060	315,867	316,092	316,647

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 las utilidades 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 junio de 2023:

- \$(93) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$102 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas

Tres meses terminados el 30 de junio de 2022:

- \$(32) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en Southern California Gas Company (SoCalGas)
- \$(16) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(19) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Seis meses terminados el 30 de junio 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's (Oncor)
- \$(202) 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)

Seis meses terminados el 30 de junio de 2022:

- \$(98) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(91) millones de dólares por impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(70) 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.

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS A UTILIDADES CONFORME A GAAP

(En millones de dólares, excepto EPS; acciones en miles)

	Monto antes de impuestos	Gasto (beneficio) por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades	Monto antes de impuestos	(Beneficio) gasto por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
	Tres meses terminados el 30 de junio de 2023				Tres meses terminados el 30 de junio, 2022			
	(no auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 603				\$ 559
Elementos excluidos:								
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	\$ —	\$ —	\$ —	—	\$ 45	\$ (13)	—	32
Impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	18	117	(42)	93	4	14	(2)	16
(Ganancias) pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	(200)	41	57	(102)	18	(5)	6	19
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 594				\$ 626
EPS Diluidas:								
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas				316,060				315,867
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 1.91				\$ 1.77
EPS Ajustado de Sempra				\$ 1.88				\$ 1.98
	Seis meses terminados el 30 de junio de 2023				Seis meses terminados el 30 de junio de 2022			
	(no auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,572				\$ 1,171
Elementos excluidos:								
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	\$ —	\$ —	\$ —	—	\$ 137	\$ (39)	—	98
Participación en pérdidas de una 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 nuestras posiciones monetarias en México	43	252	(93)	202	29	84	(22)	91
(Ganancias) pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	(628)	126	183	(319)	106	(25)	(11)	70
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	33	(6)	(10)	17	—	—	—	—
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de NCI a ADIA	—	—	—	—	—	120	—	120
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 1,516				\$ 1,550
EPS Diluidas:								
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas				316,092				316,647
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 4.97				\$ 3.70
EPS Ajustado de Sempra				\$ 4.80				\$ 4.90

⁽¹⁾ Excepto por los ajustes que son únicamente impuestos a las utilidades, los impuestos a las utilidades de montos antes de impuestos fueron calculados principalmente con base en las tasas impositivas legales aplicables. Registramos participación en pérdidas de nuestra inversión en Oncor Holdings de impuesto a las utilidades neto.

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 \$8.60 dólares a \$9.20 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos a las utilidades 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
- \$(202) 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	\$ 8.78	a \$ 9.38
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	0.14	0.14
Impacto de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	0.64	0.64
Ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas	(1.01)	(1.01)
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	0.05	0.05
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$ 8.60	a \$ 9.20
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas (millones)		316

SEMPRA
Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,077	\$ 370
Efectivo restringido	74	40
Cuentas por cobrar – comercial, neto	1,970	2,635
Cuentas por cobrar – otras, neto	489	685
Deudas por afiliadas no consolidadas	26	54
Impuestos por cobrar	74	113
Inventarios	383	403
Gastos pagados por anticipado	159	268
Activos reglamentarios	105	351
Contratos de precio fijo y otros derivados	256	803
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	143	141
Otros activos circulantes	91	49
Total de activos circulantes	4,847	5,912
Otros activos:		
Efectivo restringido	91	52
Activos reglamentarios	3,227	2,588
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	1,045	796
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	863	841
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	520	505
Impuestos diferidos	149	135
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	722	655
Inversión en Oncor Holdings	13,869	13,665
Otras inversiones	2,146	2,012
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	331	344
Fondo contra Incendios Forestales	288	303
Otros activos a largo plazo	1,549	1,382
Total de otros activos	26,402	24,880
Propiedad, planta y equipo, neto	51,478	47,782
Total de activos	\$ 82,727	\$ 78,574

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS (CONTINÚA)

(En millones de dólares)

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda a corto plazo	\$ 2,512	\$ 3,352
Cuentas por pagar – comercial	1,790	1,994
Cuentas por pagar – otras	234	275
Deudas a afiliadas no consolidadas	5	—
Dividendos e intereses por pagar	651	621
Compensación acumulada y beneficios	364	484
Pasivos reglamentarios	650	504
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	924	1,019
Reservas para costos de Aliso Canyon	126	129
Obligaciones por gases de efecto invernadero	143	141
Otro pasivo circulante	1,052	1,380
Total de pasivo circulante	<u>8,451</u>	<u>9,899</u>
Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	<u>27,521</u>	<u>24,548</u>
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	282	301
Pasivos reglamentarios	3,435	3,341
Obligaciones por gases de efecto invernadero	800	565
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	346	410
Impuestos diferidos	5,064	4,591
Obligaciones de retiro de activos	3,536	3,546
Créditos diferidos y otros	2,278	2,117
Total de créditos diferidos y otros pasivos	<u>15,741</u>	<u>14,871</u>
Capital:		
Capital contable de Sempra	27,836	27,115
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	3,158	2,121
Total de capital	<u>31,014</u>	<u>29,256</u>
Total de pasivos y capital	<u>\$ 82,727</u>	<u>\$ 78,574</u>

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA
Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022
	(no auditado)	
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 1,908	\$ 1,316
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	467	949
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	1,474	(3)
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	—	16
Distribuciones de inversiones	402	403
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(514)	(317)
Efectivo neto generado por actividades operativas	3,737	2,364
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(4,282)	(2,361)
Gastos por inversiones	(184)	(181)
Compras de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	(322)	(397)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	356	397
Otro	11	7
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(4,421)	(2,535)
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(734)	(711)
Dividendos preferentes pagados	(22)	(22)
Emisiones de acciones comunes	—	3
Recompras de acciones comunes	(31)	(476)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	5,614	4,818
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(3,392)	(1,543)
Disminución en deuda a corto plazo, neto	(388)	(2,011)
Anticipos de afiliadas no consolidadas	14	18
Recursos de las ventas de participación no controladora	265	1,732
Distribuciones a participación no controladora	(252)	(106)
Contribuciones de participación no controladora	543	13
Liquidación de swaps de divisas cruzadas	(99)	—
Otro	(61)	(30)
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	1,457	1,685
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	7	(2)
Aumento en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	780	1,512
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	462	581
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 30 de junio	\$ 1,242	\$ 2,093

SEMPRA
Tabla D

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

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022	2023	2022
(no auditado)				
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 184	\$ 176	\$ 442	\$ 410
SoCalGas	155	87	515	421
Sempra Texas Utilities	160	186	243	348
Sempra Infrastructure	208	183	523	278
Sociedad Controladora y otros	(104)	(73)	(151)	(286)
Total	\$ 603	\$ 559	\$ 1,572	\$ 1,171

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022	2023	2022
(no auditado)				
Gastos de Capital e Inversiones				
SDG&E	\$ 615	\$ 538	\$ 1,239	\$ 1,090
SoCalGas	503	463	961	931
Sempra Texas Utilities	93	86	178	171
Sempra Infrastructure	1,340	164	2,084	346
Sociedad Controladora y otros	—	2	4	4
Total	\$ 2,551	\$ 1,253	\$ 4,466	\$ 2,542

SEMPRA
Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2023	2022	2023	2022
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	80	71	225	187
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	124	138	273	282
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	204	209	498	469
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,056	7,028
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	974	1,698	2,570	3,964
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) ⁽²⁾	2,797	2,131	5,529	4,029
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	3,771	3,829	8,099	7,993
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,511	1,495
Oncor⁽³⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	38,056	37,829	72,835	71,540
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,933	3,867
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1	2	2
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			154	146
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Sempra Infrastructure				
Termoeléctrica de Mexicali (millones de kWh)	348	725	917	1,249
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽¹⁾	886	927	1,698	1,659

⁽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 junio de 2023	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,262	\$ 1,467	\$ —	\$ 660	\$ (54)	\$ 3,335
Costo de ventas y otros gastos	(709)	(1,055)	(2)	(270)	42	(1,994)
Depreciación y amortización	(268)	(208)	—	(70)	(3)	(549)
Otra utilidad, neta	22	1	—	3	5	31
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	307	205	(2)	323	(10)	823
Gasto por intereses neto	(119)	(70)	—	(19)	(92)	(300)
(Gasto) beneficio por impuestos	(4)	21	—	(201)	9	(175)
Participación en utilidades	—	—	162	226	—	388
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(121)	—	(121)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(11)	(12)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 184	\$ 155	\$ 160	\$ 208	\$ (104)	\$ 603

Tres meses terminados el 30 de junio de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,399	\$ 1,501	\$ —	\$ 689	\$ (42)	\$ 3,547
Costo de ventas y otros gastos	(846)	(1,121)	(1)	(453)	41	(2,380)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(45)	—	—	—	(45)
Depreciación y amortización	(244)	(188)	—	(67)	(2)	(501)
Otra utilidad (gasto), neta	22	4	—	7	(34)	(1)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	331	151	(1)	176	(37)	620
Gasto por intereses neto	(113)	(44)	—	(23)	(76)	(256)
(Gasto) beneficio por impuestos	(42)	(19)	—	(70)	51	(80)
Participación en utilidades	—	—	187	188	—	375
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(88)	—	(88)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(11)	(12)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 176	\$ 87	\$ 186	\$ 183	\$ (73)	\$ 559

⁽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)

Seis meses terminados el 30 de junio de 2023	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 2,915	\$ 5,261	\$ —	\$ 1,856	\$ (137)	\$ 9,895
Costo de ventas y otros gastos	(1,746)	(4,116)	(3)	(625)	105	(6,385)
Depreciación y amortización	(530)	(414)	—	(139)	(5)	(1,088)
Otra utilidad (gasto), neta	50	(7)	—	13	16	72
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	689	724	(3)	1,105	(21)	2,494
Gasto por intereses neto	(236)	(135)	—	(99)	(172)	(642)
(Gasto) beneficio por impuestos	(11)	(73)	—	(531)	64	(551)
Participación en utilidades	—	—	246	361	—	607
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(313)	—	(313)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(22)	(23)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 442	\$ 515	\$ 243	\$ 523	\$ (151)	\$ 1,572

Seis meses terminados el 30 de junio de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 2,844	\$ 3,494	\$ —	\$ 1,113	\$ (84)	\$ 7,367
Costo de ventas y otros gastos	(1,682)	(2,411)	(3)	(732)	58	(4,770)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(137)	—	—	—	(137)
Depreciación y amortización	(483)	(375)	—	(132)	(4)	(994)
Otra utilidad (gasto), neta	56	38	—	(9)	(48)	37
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	735	609	(3)	240	(78)	1,503
Gasto por intereses neto	(219)	(84)	—	(29)	(142)	(474)
Gasto por impuestos	(106)	(103)	—	(161)	(44)	(414)
Participación en utilidades	—	—	351	350	—	701
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(122)	—	(122)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(22)	(23)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 410	\$ 421	\$ 348	\$ 278	\$ (286)	\$ 1,171

⁽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.