



## EVENTO RELEVANTE

Contacto con Medios: Christina Ramirez Kacmarski  
Sempra  
+1 (877) 340-8875  
[media@sempra.com](mailto:media@sempra.com)

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

# Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022

- Anunció el tiempo estimado para tomar la Decisión Final de Inversión para Port Arthur LNG Fase 1
- Elevó el rango de guía de utilidades por acción común ajustada para el año completo de 2022

SAN DIEGO, CALIFORNIA, a 3 de noviembre de 2022 – Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$485 millones de dólares en el tercer trimestre de 2022, o \$1.53 dólares por acción diluida, en comparación con las pérdidas en el tercer trimestre de 2021 por \$648 millones de dólares, o \$2.03 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el tercer trimestre de 2022 fueron por \$622 millones de dólares o \$1.97 dólares por acción diluida, en comparación con \$545 millones de dólares, o \$1.70 dólares por acción diluida, en 2021. Como resultado del sólido desempeño y resultados financieros de la compañía durante los primeros nueve meses del año, Sempra está actualizando su rango de guía de utilidades por acción común (EPS, por sus siglas en inglés) conforme a GAAP para el

## Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022 ... / Página 2

año completo de 2022 de \$7.07 dólares a \$7.37 dólares, y ha aumentado el rango de guía de EPS ajustadas para el año completo de 2022 de \$8.70 dólares a \$9.00 dólares.

“La disciplina en nuestras tres plataformas de negocio impulsó los sólidos resultados financieros en el tercer trimestre, mientras avanzamos también en nuestra misión de ser la principal compañía de infraestructura energética de Norteamérica”, comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Hemos avanzado significativamente en el desarrollo en Port Arthur LNG, donde ahora esperamos tomar una decisión final de inversión para la Fase 1 del proyecto durante el primer trimestre del siguiente año”.

# Destacados del 3T 2022

**#1 ENTRE EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS**

INVESTOR'S BUSINESS DAILY<sup>®</sup>

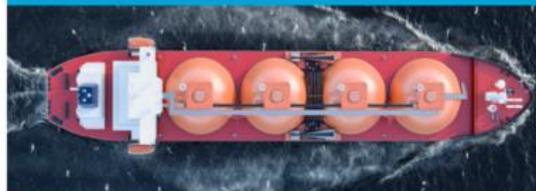
2022 **BEST**

**ESG**

COMPANIES

ENVIRONMENTAL, SOCIAL & GOVERNANCE

CAPACIDAD DE EXPORTACIÓN DE LNG DE ESTADOS UNIDOS | Se espera que sea **MÁS DEL DOBLE** a finales de la década<sup>1</sup>



**Port Arthur LNG Fase 1 FID Esperado en 1T-2023**

**\$7.07 dólares a \$7.37 dólares**  
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP Actualizado para el año 2022

**\$8.70 dólares a \$9.00 dólares**  
Aumentó Rango de Guía de EPS Ajustadas para el año 2022<sup>2</sup>

<sup>1</sup> Perspectiva de IHS Markit Suministro y Demanda Global de LNG. 30 de junio de 2022.

<sup>2</sup> Véase la Tabla A para información relacionada con la Guía de Rango de EPS Ajustadas, la cual representa una medida financiera no conforme a GAAP.



## Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022 ... / Página 3

Las utilidades de Sempra para los primeros nueve meses de 2022 fueron por \$1.656 mil millones de dólares, o \$5.23 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades por \$650 millones de dólares, o \$2.09 dólares por acción diluida en los primeros nueve meses de 2021. Las utilidades ajustadas para los primeros nueve meses de 2022 fueron por \$2.172 mil millones de dólares, o \$6.87 dólares por acción diluida, en comparación con \$1.949 mil millones de dólares, o \$6.27 dólares por acción diluida, en los primeros nueve meses de 2021.

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 generalmente aceptados en los Estados Unidos de América), conciliados a utilidades ajustadas, para el tercer trimestre y los primeros nueve meses de 2022 y 2021.

(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
Utilidades (Pérdidas) conforme a GAAP	\$ 485	\$ (648)	\$ 1,656	\$ 650
Impactos Asociados con el Litigio de Aliso Canyon y Asuntos Reglamentarios	101	1,132	199	1,132
Impacto de Efectos de Tipo de Cambio e Inflación sobre nuestras Posiciones Monetarias en México y Derivados Asociados No Designados	(2)	(28)	89	41
Pérdidas Netas No Realizadas en Derivados de Materias Primas	38	89	108	176
Gasto de Impuesto Diferido Asociado con el Cambio en nuestra Afirmación de Reinversión Indefinida Relacionado con la Venta de NCI a ADIA	-	-	120	-
Utilidades de Inversión en RBS Sempra Commodities LLP	-	-	-	(50)
<b>Utilidades Ajustadas<sup>1</sup></b>	<b>\$ 622</b>	<b>\$ 545</b>	<b>\$ 2,172</b>	<b>\$ 1,949</b>
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas	316	319	316	311
EPS conforme a GAAP	\$ 1.53	\$ (2.03)	\$ 5.23	\$ 2.09
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas - Ajustadas	316	320	316	311
<b>EPS Ajustadas<sup>1</sup></b>	<b>\$ 1.97</b>	<b>\$ 1.70</b>	<b>\$ 6.87</b>	<b>\$ 6.27</b>

1. Véase 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. (SDG&E) y Southern California Gas Co. (SoCalGas) de Sempra California continúan presentando expedientes regulatorios clave para apoyar las inversiones de ambas compañías, las cuales se alinean con los objetivos de energía limpia y enfoque en seguridad, confiabilidad y descarbonización de la economía de California. Ambas compañías están a la espera de una decisión final a finales del año de la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés) respecto

## **Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022** **... / Página 4**

de sus solicitudes de costo de capital para 2023 a 2025, las cuales fueron presentadas a principio del año. Específicamente respecto de la solicitud de costo de capital fuera de ciclo 2022 de SDG&E, el 30 de septiembre se emitió una propuesta de decisión y una propuesta de decisión alternativa, y se prevé que la CPUC apruebe una decisión el día de hoy.

Adicionalmente, tanto SDG&E como SoCalGas continúan en la búsqueda de una serie de oportunidades para promover las energías limpias y nuevas tecnologías en California. En septiembre, las compañías presentaron una solicitud conjunta con Southwest Gas a la CPUC para llevar a cabo proyectos muestra con mezclas de hidrógeno en colaboración con las Universidades de California en Irvine y en San Diego para mejorar la resiliencia de la red y ayudar al estado a alcanzar su meta de neutralidad de emisiones de carbono para 2045. Los proyectos aprovechan años de investigación para ampliar la mezcla de hidrógeno para ayudar a impulsar la descarbonización en múltiples sectores de la economía.

Otros proyectos propuestos o en desarrollo de SDG&E o SoCalGas en búsqueda de tecnologías sustentables incluyen oportunidades para suministrar gas natural renovable a clientes, instalar microrredes y desarrollar almacenamiento de energía en ubicaciones y subestaciones estratégicas en sus áreas de servicio. También, SoCalGas está promoviendo la descarbonización de la región de Los Ángeles a través de Angeles Link, su propuesta de red de energía de hidrógeno verde.

### **Sempra Texas**

En Texas, Oncor ha invertido \$2.2 mil millones de dólares de los \$3 mil millones de dólares de su plan de inversión 2022 para apoyar el sólido crecimiento económico y mejorar la confiabilidad y expansión del sistema en el territorio al que presta servicio.

Durante el trimestre, Oncor conectó aproximadamente 14,000 nuevas instalaciones, lo que eleva el número de nuevas instalaciones en lo que va del año a aproximadamente 49,000. Adicionalmente, Oncor continúa en el camino para alcanzar un récord de la compañía en nuevas solicitudes de interconexiones anuales en 2022, con 65 nuevas solicitudes de puntos de interconexión de transmisión recibidas en el

tercer trimestre. De las 565 solicitudes de generación activas en fila, aproximadamente 52% son de energía solar, 35% son de almacenamiento, y 10% son de energía eólica, destacando los esfuerzos continuos de la compañía para facilitar la creciente integración de energías renovables en su área de servicio. En su territorio, Oncor puso en servicio proyectos de transmisión por \$80 millones de dólares en el tercer trimestre. Esto incluye la puesta en servicio de dos proyectos de subestaciones mayores y una parte de la construcción o mejora de aproximadamente 300 millas de líneas de transmisión y distribución.

Oncor está avanzando en la revisión de su tarifa base con la Comisión de Servicios Públicos de Texas y espera una resolución final del caso a finales del primer trimestre de 2023.

### **Sempra Infraestructura**

Sempra Infraestructura está enfocada en desarrollar proyectos de energía limpia, infraestructura energética, gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) e inversiones de cero emisiones netas de carbono, para apoyar la implementación de soluciones de energía críticas para avanzar en los objetivos climáticos mundiales, mientras que satisface al mismo tiempo las necesidades de energía segura, abundante y confiable. La compañía continúa alcanzando progresos comerciales significativos en sus proyectos de LNG y otros proyectos de infraestructura energética en Norteamérica.

Sempra Infraestructura tiene el objetivo de tomar una decisión final de inversión (FID, por sus siglas en inglés) para la Fase 1 de su proyecto Port Arthur LNG en el primer trimestre de 2023. Ello se debe al reciente anuncio de la compañía sobre el contrato final a precio fijo de ingeniería, proveeduría y construcción (EPC, por sus siglas en inglés) para Port Arthur LNG Fase 1 y la conclusión sustancial de la comercialización de la Fase 1, que se logró durante el segundo trimestre a través de una serie de acuerdos no vinculantes previamente anunciados con contrapartes nacionales e internacionales. El proyecto Port Arthur LNG Fase 2 de capacidad similar también se encuentra en la etapa de comercialización y desarrollo.

## **Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022** **... / Página 6**

La compañía continúa avanzando en el desarrollo de Cameron LNG Fase 2 bajo desarrollo y prevé la FID del Tren 4 una vez que se haya concluido el proceso de ingeniería y diseño inicial, que actualmente está previsto para el verano de 2023.

Sempra Infraestructura también está avanzando en sus proyectos de energía limpia en Norteamérica. A finales de octubre, la compañía anunció un contrato de compraventa de energía a 20 años con Silicon Valley Power para el suministro a largo plazo de energía renovable a la Ciudad de Santa Clara, California, del proyecto propuesto Cimarrón, una planta de generación de energía eólica transfronteriza de 300-megawatts en desarrollo en Baja California, México. También en octubre, la compañía celebró un convenio marco (HOA, por sus siglas en inglés) con AVANGRID para el potencial desarrollo conjunto de proyectos verdes de hidrógeno y amoníaco que utilicen recursos renovables para ayudar a satisfacer las necesidades energéticas y de descarbonización de clientes de Estados Unidos e internacionales.

### **Guía de Utilidades**

Sempra está actualizando su rango de guía de EPS conforme a GAAP para el año completo de 2022 de \$7.07 dólares a \$7.37 dólares. Como resultado de la solidez en el desempeño y los resultados financieros de la compañía en los primeros nueve meses del año, Sempra está aumentando su rango de guía de EPS ajustadas para el año completo de 2022 de \$8.70 dólares a \$9.00 dólares. Sempra también está afirmando su rango de guía de EPS para el año completo de 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares.

### **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**

La misión de Sempra es ser la principal empresa de infraestructura energética de Norteamérica. La familia de empresas Sempra cuenta con más de 20,000 empleados talentosos quienes suministran energía con propósito a cerca de 40 millones de consumidores. Con más de \$72 mil millones de dólares en activos totales a finales de 2021, la empresa con sede en San Diego es propietaria de una de las redes de energía más grandes en Norteamérica contribuyendo con algunas de las principales economías del mundo a transitar hacia fuentes de energía más limpias. La empresa está contribuyendo a promover la transición energética global mediante la electrificación y descarbonización en los mercados que atiende, incluyendo California, Texas, México y el mercado de exportación de GNL. Sempra es reconocida constantemente como líder en prácticas comerciales sustentables y por su compromiso a largo plazo para construir una cultura de alto rendimiento enfocada en seguridad, desarrollo y capacitación de su personal, así como diversidad e inclusión. Sempra fue nombrada como la empresa de servicios públicos mejor clasificada en EE.UU.A. por sus calificaciones ambientales, sociales y de gobierno corporativo y desarrollo financiero por Investor's Business Daily y es la única empresa del sector de servicios públicos en Norteamérica incluida en el Índice Mundial de Sustentabilidad Dow Jones por cuatro años consecutivos. Sempra también fue nombrada como una de las "Empresas Más Admiradas del Mundo" en 2022 por la Revista Fortune. Para información adicional acerca de Sempra, favor de visitar la página de Sempra 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 u otros factores.*

## Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022 ... / Página 8

*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," "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 los riesgos de que podamos ser considerados responsables por daños sin importar la culpa y que no podamos 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, regulaciones, emisión o revocación de permisos 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 Regulatoria 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), 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 socios o de terceros, incluyendo organismos gubernamentales y regulatorios, litigios civiles y penales, investigaciones y procesos reglamentarios, arbitrajes, disputas de propiedad y otros procesos, incluyendo aquellos relacionados con la fuga de gas natural en Southern California Gas Company (SoCalGas) las terminales de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon; cambios en las leyes y regulaciones, incluyendo leyes y regulación mexicanas que impacten el permiso de proveeduría de energía, tarifas contractuales de energía, generalmente a la industria eléctrica y la importación, exportación, transporte y almacenamiento de hidrocarburos; amenazas de ciberseguridad, incluyendo por actores estatales y patrocinados por el estado, por 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, tales como la guerra en Ucrania; incumplimientos por parte de los gobiernos, empresas públicas extranjeros y nuestras contrapartes a sus contratos y compromisos, nuestra capacidad de tomar créditos en términos favorables o de cualquier otra forma y para cumplir con nuestras obligaciones de servicio de deuda, 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 y (ii) aumento de tasas de interés e inflación; el impacto en los costos de capital y la accesibilidad de las tarifas de clientes de San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) y SoCalGas y en la capacidad de Sempra Infraestructura de transferir mayores costos a los clientes actuales y futuros debido a (i) volatilidad en la inflación, tasas de interés, tipos de cambio (respecto al negocio de Sempra Infraestructura) y los precios de materias primas y nuestra capacidad de dar cobertura efectiva a estos riesgos, y (ii) respecto al negocio de SDG&E, liberación de carga minorista como resultado de que los clientes adicionales se transfieran a Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo; el impacto de las políticas energéticas y de cambio climático, leyes, regulación, presentaciones así como metas relacionadas y acciones de compañías en nuestra industria, 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 y el riesgo de no recuperar los activos abandonados; el ritmo del desarrollo y adopción de nuevas tecnologías en el sector energético, incluyendo aquellas diseñadas para apoyar los objetivos energéticos y climáticos gubernamentales y privados, y nuestra capacidad para incorporarlas de manera eficiente a nuestros negocios; el clima, desastres naturales, pandemias, accidentes, falla de equipos, explosiones, actos de 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, causen 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, podrían ser impugnadas o no ser cubiertos por las aseguradoras, 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 o limitaciones de retiro de gas natural de las instalaciones de almacenamiento; el impacto de la pandemia del COVID-19 en proyectos de capital, aprobaciones reglamentarias y la ejecución de nuestras operaciones; la capacidad de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) para eliminar o reducir 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, tales como aquellas que han sido impuestas y que puedan ser impuestas en el futuro en relación con la guerra en Ucrania, 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.*

## **Sempra Reporta Sólidos Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2022** **... / Página 9**

*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](http://www.sec.gov), y en la página de internet de Sempra, [www.sempra.com](http://www.sempra.com). Los inversionistas no deben basarse indebidamente en las declaraciones a futuro.*

*Sempra Infraestructura, Sempra Texas, Sempra México, 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 México, Sempra Texas Utilities, Oncor y IEnova no se encuentran reguladas por la CPUC.*

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

# SEMPRA ENERGY

## 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	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
<b>INGRESOS</b>				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 1,587	\$ 1,255	\$ 5,611	\$ 4,310
Eléctrico	1,357	1,305	3,663	3,529
Negocios relacionados con la energía	673	453	1,710	1,174
Ingresos totales	3,617	3,013	10,984	9,013
<b>GASTOS Y OTRA UTILIDAD</b>				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(505)	(282)	(1,835)	(892)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(307)	(312)	(763)	(828)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(340)	(220)	(764)	(448)
Operación y mantenimiento	(1,206)	(1,073)	(3,454)	(3,098)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	(122)	(1,571)	(259)	(1,571)
Depreciación y amortización	(506)	(471)	(1,500)	(1,376)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(162)	(151)	(474)	(442)
Otro (gasto) utilidad, neto	(40)	(55)	(3)	52
Utilidad por intereses	18	16	58	50
Gastos por intereses	(282)	(259)	(796)	(776)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	165	(1,365)	1,194	(316)
(Gasto) beneficio por impuestos	(21)	342	(435)	45
Participación en utilidades	417	391	1,118	1,022
Utilidad (pérdida) neta	561	(632)	1,877	751
Utilidades atribuibles a participación no controladora	(65)	(5)	(187)	(48)
Dividendos preferentes	(11)	(11)	(33)	(52)
Dividendos preferentes de subsidiaria	—	—	(1)	(1)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 485	\$ (648)	\$ 1,656	\$ 650
<b>Utilidad por Acción (EPS) Básica:</b>				
Utilidades (pérdidas)	\$ 1.54	\$ (2.03)	\$ 5.25	\$ 2.10
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	314,724	319,144	315,301	309,350
<b>EPS Diluida:</b>				
Utilidades (pérdidas)	\$ 1.53	\$ (2.03)	\$ 5.23	\$ 2.09
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	316,087	319,144	316,457	310,854

# SEMPRA ENERGY

## Tabla A (Continúa)

### RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS DE SEMPRA A UTILIDADES (PÉRDIDAS) 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)) en 2022 y 2021, como sigue:

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022:

- \$(101) millones de dólares por impactos asociados 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 efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(38) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021:

- \$(1,132) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$28 millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(89) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022:

- \$(199) millones de dólares por impactos asociados 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 efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(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 de NCI a Abu Dhabi Investment Authority (ADIA)

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021:

- \$(1,132) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(41) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(176) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$50 millones de dólares de participación en utilidades de inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción a una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos pendientes del impuesto al valor agregado y costos legales relacionados con nuestra inversión bajo el método de participación en la Sociedad Controladora y otros

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 de tipo de cambio y los efectos de inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados no designados asociados y ganancias y pérdidas 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 (Pérdidas) 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 ENERGY

## Tabla A (Continúa)

### RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS A UTILIDADES (PÉRDIDAS) CONFORME A GAAP

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

	Montos antes de impuestos	(Beneficio) gasto por impuestos <sup>(1)</sup>	Participación No Controladora	Utilidades	Montos antes de impuestos	(Beneficio) gasto por impuestos <sup>(1)</sup>	Participación No Controladora	Utilidades
	Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022				Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021			
Utilidades (Pérdidas) conforme a GAAP de Sempra				\$ 485				\$ (648)
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	\$ 122	\$ (21)	\$ —	101	\$ 1,571	\$ (439)	\$ —	1,132
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	1	(4)	1	(2)	4	(33)	1	(28)
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	77	(17)	(22)	38	120	(32)	1	89
Utilidades Ajustadas de Sempra				<u>\$ 622</u>				<u>\$ 545</u>
EPS Diluidas:								
Utilidades (Pérdidas) conforme a GAAP de Sempra				\$ 485				\$ (648)
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				316,087				319,144
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ 1.53</u>				<u>\$ (2.03)</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 622				\$ 545
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustadas <sup>(2)</sup>				316,087				320,483
EPS ajustado de Sempra				<u>\$ 1.97</u>				<u>\$ 1.70</u>
	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022				Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021			
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,656				\$ 650
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	\$ 259	\$ (60)	\$ —	199	\$ 1,571	\$ (439)	\$ —	1,132
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	30	80	(21)	89	36	8	(3)	41
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	183	(42)	(33)	108	245	(67)	(2)	176
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 por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	—	—	—	—	(50)	—	—	(50)
Utilidades Ajustadas de Sempra				<u>\$ 2,172</u>				<u>\$ 1,949</u>
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,656				\$ 650
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				316,457				310,854
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ 5.23</u>				<u>\$ 2.09</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 2,172				\$ 1,949
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				316,457				310,854
EPS ajustado de Sempra				<u>\$ 6.87</u>				<u>\$ 6.27</u>

<sup>(1)</sup> 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. No registramos un gasto por impuesto a las utilidades por las ganancias de capital en nuestra inversión en RBS Sempra Commodities LLP porque, aunque una porción de los pasivos puede ser deducible bajo la ley fiscal del Reino Unido, no es probable que la reducción vaya a reducir los impuestos en el Reino Unido.

<sup>(2)</sup> En los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021, 699 fue el número total del promedio ponderado de valores que potencialmente tienen efectos de dilución que no fueron incluidos en el cálculo de EPS conforme a GAAP porque al hacerlo se hubieran disminuido las pérdidas por acción, adicionalmente debido a que la conversión de las acciones preferentes serie B tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 640 acciones preferentes de la serie B son sumadas al denominador utilizado para calcular EPS Ajustado.

# SEMPRA ENERGY

## Tabla A (Continúa)

### RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO DE SEMPRA PARA 2022 AL RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP DE SEMPRA PARA 2022 (No auditado)

El Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra para 2022 de \$8.70 dólares a \$9.00 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos a las utilidades y, en caso de ser aplicable, participación no controladora) como sigue:

- \$(199) millones de dólares por impactos asociados 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 efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados en los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022
- \$(108) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas en los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022
- \$(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 de NCI a ADIA

La Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2022 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 de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados y de ganancias y pérdidas 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 2022 no debe considerarse como una alternativa al Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2022. 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 2022 con el Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2022, la cual consideramos que es la medida financiera más comparable calculada conforme a GAAP.

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

	Año Completo 2022	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra	\$ 7.07	a \$ 7.37
Elementos excluidos:		
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	0.63	0.63
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	0.28	0.28
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	0.34	0.34
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de NCI a ADIA	0.38	0.38
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$ 8.70	a \$ 9.00
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas (millones)		316

**SEMPRA ENERGY**  
Tabla B

**BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS**

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2022	31 de diciembre de 2021 <sup>(1)</sup>
	(no auditado)	
<b>ACTIVOS</b>		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 685	\$ 559
Efectivo restringido	49	19
Cuentas por cobrar - comercial, neto	1,817	2,071
Cuentas por cobrar - otras, neto	371	398
Deudas por afiliadas no consolidadas	52	23
Impuestos por cobrar	90	79
Inventarios	506	389
Gastos pagados por anticipado	333	260
Activos reglamentarios	270	271
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	100	97
Otros activos circulantes	192	209
Total de activos circulantes	4,465	4,375
Otros activos:		
Efectivo restringido	52	3
Deudas por afiliadas no consolidadas	—	637
Activos reglamentarios	2,641	2,011
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	10	360
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	758	422
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	816	1,012
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	487	567
Impuestos diferidos	133	151
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	665	594
Inversión en Oncor Holdings	13,558	12,947
Otras inversiones	1,876	1,525
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	350	370
Fondo contra Incendios Forestales	310	331
Otros activos a largo plazo	1,401	1,244
Total de otros activos	24,659	23,776
Propiedad, planta y equipo, neto	46,439	43,894
<b>Total de activos</b>	\$ 75,563	\$ 72,045

<sup>(1)</sup> Derivado de estados financieros auditados.

**SEMPRA ENERGY**  
**Tabla B (Continúa)**

**BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS (CONTINÚA)**

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2022	31 de diciembre de 2021 <sup>(1)</sup>
	(no auditado)	
<b>PASIVOS Y CAPITAL</b>		
<b>Pasivo circulante:</b>		
Deuda de corto plazo	\$ 1,750	\$ 3,471
Cuentas por pagar - comercial	1,919	1,671
Cuentas por pagar - otros	242	178
Dividendos e intereses por pagar	630	563
Compensación acumulada y beneficios	474	479
Pasivos reglamentarios	298	359
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	1,005	106
Reservas para costos de Aliso Canyon	145	1,980
Obligaciones por gases de efecto invernadero	100	97
Otro pasivo circulante	1,273	1,131
Total de pasivo circulante	7,836	10,035
Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	23,830	21,068
<b>Créditos diferidos y otros pasivos:</b>		
Deudas a afiliadas no consolidadas	296	287
Pasivos reglamentarios	3,312	3,402
Obligaciones por gases de efecto invernadero	521	225
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	602	687
Impuestos diferidos	4,327	3,477
Obligaciones de retiro de activos	3,479	3,375
Créditos diferidos y otros	2,071	2,070
Total de créditos diferidos y otros pasivos	14,608	13,523
<b>Capital:</b>		
Capital contable de Sempra Energy	27,030	25,981
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	2,239	1,418
Capital total	29,289	27,419
<b>Pasivos y capital total</b>	<b>\$ 75,563</b>	<b>\$ 72,045</b>

<sup>(1)</sup> Derivado de estados financieros auditados.

# SEMPRA ENERGY

## Tabla C

### ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(no auditado)	
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>		
Utilidad neta	\$ 1,877	\$ 751
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	1,193	661
Reservas para costos de Aliso Canyon	(1,835)	1,525
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	(267)	(186)
Cuenta por cobrar de seguros por los costos de Aliso Canyon	350	31
Distribuciones de inversiones	643	727
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(506)	(528)
<b>Efectivo neto generado por actividades operativas</b>	<b>1,455</b>	<b>2,981</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(3,540)	(3,606)
Gastos por inversiones y adquisiciones	(275)	(216)
Compras de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	(530)	(729)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	530	729
Anticipos a afiliadas no consolidadas	—	(8)
Reembolsos de anticipos a afiliadas no consolidadas	626	—
Distribuciones de inversiones	—	365
Otro	6	9
<b>Efectivo neto utilizado en actividades de inversión</b>	<b>(3,183)</b>	<b>(3,456)</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Dividendos comunes pagados	(1,070)	(981)
Dividendos preferentes pagados	(22)	(77)
Emisiones de acciones comunes	4	5
Recompras de acciones comunes	(478)	(39)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	6,711	1,992
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(3,365)	(2,315)
(Disminución) aumento en deuda a corto plazo, neto	(1,438)	1,999
Anticipos de afiliadas no consolidadas	28	40
Recursos de las ventas de participación no controladora, netos	1,732	7
Compras de participación no controladora	—	(221)
Distribuciones a participación no controladora	(146)	—
Contribuciones de participación no controladora	15	—
Otro	(35)	(13)
<b>Efectivo neto generado por actividades de financiamiento</b>	<b>1,936</b>	<b>397</b>
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	(3)	—
Aumento (disminución) en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	205	(78)
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	581	985
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 30 de septiembre	\$ 786	\$ 907

# SEMPRA ENERGY

## Tabla D

### UTILIDADES (PÉRDIDAS) Y GASTOS DE CAPITAL, INVERSIONES Y ADQUISICIONES POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
<b>Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes</b>				
SDG&E	\$ 271	\$ 205	\$ 681	\$ 603
SoCalGas	(82)	(1,126)	339	(625)
Sempra Texas Utilities	256	206	604	479
Sempra Infrastructure	114	164	392	419
Sociedad Controladora y otros	(74)	(97)	(360)	(226)
<b>Total</b>	<b>\$ 485</b>	<b>\$ (648)</b>	<b>\$ 1,656</b>	<b>\$ 650</b>

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
<b>Gastos de Capital, Inversiones y Adquisiciones</b>				
SDG&E	\$ 561	\$ 488	\$ 1,651	\$ 1,560
SoCalGas	463	481	1,394	1,417
Sempra Texas Utilities	85	51	256	151
Sempra Infrastructure	162	207	508	687
Sociedad Controladora y otros	2	6	6	7
<b>Total</b>	<b>\$ 1,273</b>	<b>\$ 1,233</b>	<b>\$ 3,815</b>	<b>\$ 3,822</b>

# SEMPRA ENERGY

## Tabla E

### OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
<b>EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS</b>				
<b>SDG&amp;E y SoCalGas</b>				
Ventas de gas (Bcf) <sup>(1)</sup>	53	56	240	255
Transporte (Bcf) <sup>(1)</sup>	180	170	462	452
Entregas totales (Bcf) <sup>(1)</sup>	233	226	702	707
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,031	6,994
<b>SDG&amp;E</b>				
Ventas eléctricas (millones de kWh) <sup>(1)</sup>	2,121	2,789	6,085	8,912
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) <sup>(2)</sup>	3,106	2,025	7,135	3,812
Entregas totales (millones de kWh) <sup>(1)</sup>	5,227	4,814	13,220	12,724
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,502	1,493
<b>Oncor<sup>(3)</sup></b>				
Entregas totales (millones de kWh)	44,040	40,244	115,580	103,810
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,881	3,817
<b>Ecogas</b>				
Ventas de gas natural (Bcf)	—	—	2	2
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			147	141
<b>NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA</b>				
<b>Energía generada y vendida</b>				
<b>Sempra Infrastructure</b>				
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWh)	1,019	912	2,268	2,583
Eólica y solar (millones de kWh) <sup>(1)(4)</sup>	688	612	2,347	1,924

<sup>(1)</sup> Incluye ventas intercompañías.

<sup>(2)</sup> Varias jurisdicciones en el territorio de SDG&E han implementado una Elección de Agregación Comunitaria, incluyendo la ciudad y el condado de San Diego en 2022. Otras jurisdicciones están implementando o están considerando implementar la Elección de Agregación Comunitaria.

<sup>(3)</sup> Incluye el 100% de las entregas de electricidad y medidores de clientes de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor), en la cual mantenemos una participación indirecta del 80.25% a través de nuestra inversión en Oncor Electric Delivery Holdings Company LLC.

<sup>(4)</sup> Incluye 50% de la electricidad total generada y vendida en la planta de generación de energía eólica de Energía Sierra Juárez (ESJ) al 19 de marzo de 2021. Al 19 de marzo de 2021, ESJ se convirtió en una subsidiaria consolidada, completamente propiedad de IEnova.

# SEMPRA ENERGY

## Tabla F (No auditada)

### INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

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 <sup>(1)</sup>	417	(63)	(1)	110	(34)	429
Gastos por intereses netos	(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

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,464	\$ 1,106	\$ —	\$ 479	\$ (36)	\$ 3,013
Costo de ventas y otros gastos	(843)	(840)	(1)	(374)	20	(2,038)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(1,571)	—	—	—	(1,571)
Depreciación y amortización	(226)	(180)	—	(63)	(2)	(471)
Otra utilidad (gasto), neta	4	(39)	—	(17)	(3)	(55)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos <sup>(1)</sup>	399	(1,524)	(1)	25	(21)	(1,122)
Gastos por intereses netos	(104)	(39)	—	(27)	(73)	(243)
(Gasto) beneficio por impuestos	(90)	437	—	(13)	8	342
Participación en utilidades	—	—	207	184	—	391
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(5)	—	(5)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 205	\$ (1,126)	\$ 206	\$ 164	\$ (97)	\$ (648)

<sup>(1)</sup> 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 ENERGY

## Tabla F (No auditada)

### INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

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)
Otros ingresos (gastos), neto	68	(5)	—	(4)	(62)	(3)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos <sup>(1)</sup>	1,152	546	(4)	350	(112)	1,932
Gastos por impuestos	(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

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 4,119	\$ 3,738	\$ —	\$ 1,269	\$ (113)	\$ 9,013
Costo de ventas y otros gastos	(2,444)	(2,473)	(4)	(850)	63	(5,708)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(1,571)	—	—	—	(1,571)
Depreciación y amortización	(659)	(533)	—	(176)	(8)	(1,376)
Otros ingresos (gastos), neto	61	(2)	—	(28)	21	52
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos <sup>(1)</sup>	1,077	(841)	(4)	215	(37)	410
Gastos por intereses netos	(306)	(118)	—	(72)	(230)	(726)
(Gasto) beneficio por impuestos	(168)	335	—	(164)	42	45
Participación en utilidades	—	—	483	489	50	1,022
(Utilidades) pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(49)	1	(48)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(52)	(53)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 603	\$ (625)	\$ 479	\$ 419	\$ (226)	\$ 650

<sup>(1)</sup> 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.