

Halliburton anuncia los resultados del segundo trimestre de 2021

- Ingresos netos de \$ 0.26 por acción diluida
- Flujo de efectivo de las actividades operativas de \$ 409 millones y flujo de efectivo libre de \$ 265 millones

20 de julio de 2021 06:45 AM hora de verano del este

HOUSTON - (BUSINESS WIRE) - Halliburton Company (NYSE: HAL) anunció hoy un ingreso neto de \$ 227 millones, o \$ 0.26 por acción diluida, para el segundo trimestre de 2021. Esto se compara con el ingreso neto del primer trimestre de 2021 de \$ 170 millones, o \$ 0.19 por acción diluida. Los ingresos totales de Halliburton para el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 3.7 mil millones, en comparación con los ingresos de \$ 3.5 mil millones en el primer trimestre de 2021. Los ingresos operativos fueron de \$ 434 millones en el segundo trimestre de 2021 en comparación con los ingresos operativos de \$ 370 millones en el primer trimestre de 2021.

"La propuesta de valor de Halliburton, la exposición única a los mercados internacionales y de América del Norte, y las tecnologías diferenciadas en una cartera de servicios integrados solidifican nuestra ventaja competitiva sostenible y brindan un sólido flujo de caja libre y rendimientos líderes en la industria"

 [tuitea esto](#)

"Nuestro desempeño en el segundo trimestre demuestra que nuestra estrategia está funcionando bien y que las prioridades estratégicas de Halliburton están generando valor en este año de transición. Los ingresos totales de la compañía aumentaron un 7% de manera secuencial, ya que tanto los mercados de América del Norte como los internacionales continuaron mejorando, y los ingresos operativos crecieron un 17% con un sólido desempeño de los márgenes en ambas divisiones ". comentó Jeff Miller, presidente y director ejecutivo.

"El margen de la división de Terminación y Producción de Halliburton alcanzó máximos de tres años, mientras que el margen de nuestra división de Perforación y Evaluación superó las expectativas, lo que preparó a ambas divisiones para un sólido crecimiento del margen este año.

"Nuestra sólida generación de flujo de efectivo libre demuestra aún más la efectividad de nuestra estrategia para fortalecer el perfil de flujo de efectivo de nuestro negocio.

"El impulso positivo de la actividad que vemos hoy en América del Norte y los mercados internacionales, combinado con nuestras expectativas para la demanda futura de los clientes, nos da la convicción de un ciclo ascendente de varios años en desarrollo.

"La propuesta de valor de Halliburton, la exposición única a los mercados internacionales y de América del Norte y las tecnologías diferenciadas en una cartera de servicios integrados solidifican nuestra ventaja competitiva sostenible y brindan un sólido flujo de caja libre y rendimientos líderes en la industria", concluyó Miller.

Segmentos operativos

Terminación y producción

Los ingresos por terminación y producción en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 2 mil millones, un aumento de \$ 178 millones, o 10%, en comparación con el primer trimestre de 2021, mientras que los ingresos operativos fueron de \$ 317 millones, un aumento de \$ 65 millones o 26%. Estos resultados fueron impulsados por una mayor actividad en múltiples líneas de servicios de productos en la tierra de América del Norte, una mayor actividad de cementación en el Hemisferio Oriental y América Latina, un aumento en las ventas de herramientas de terminación en el Medio Oriente, el Mar del Norte y América Latina, así como una mayor servicios de intervención en Arabia Saudita y Argelia. Estas mejoras compensaron parcialmente la menor actividad de estimulación en América Latina.

Perforación y evaluación

Los ingresos de perforación y evaluación en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 1.7 mil millones, un aumento de \$ 78 millones, o 5%, en comparación con el primer trimestre de 2021, mientras que los ingresos operativos fueron de \$ 175 millones, un aumento de \$ 4 millones o 2%. Estos resultados se debieron a la mejora de los servicios relacionados con la perforación y la actividad de telefonía fija en todas las regiones, junto con un aumento de los servicios de pruebas en el hemisferio oriental. Para compensar parcialmente estos aumentos, se redujeron las ventas de software a nivel mundial.

Regiones geográficas

América del norte

Los ingresos de América del Norte en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 1.6 mil millones, un aumento del 12% en comparación con el primer trimestre de 2021. Este aumento se debió principalmente a los servicios de bombeo a mayor presión, los servicios relacionados con la perforación y la actividad de telefonía fija en la tierra de América del Norte, así como una mayor actividad de construcción de pozos en el Golfo de México. Para compensar parcialmente estos aumentos, se redujeron las ventas de software en toda la región.

Internacional

Los ingresos internacionales en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 2.1 mil millones, un aumento del 4% en comparación con el primer trimestre de 2021. Esta mejora se debió principalmente a una mayor actividad de construcción de pozos, ventas de herramientas de terminación y servicios de intervención de pozos en todas las regiones. Estos aumentos compensaron parcialmente las menores ventas de software en todas las regiones y la disminución de la actividad de estimulación en América Latina.

Los ingresos de América Latina en el segundo trimestre de 2021 fueron de 534 millones de dólares, sin cambios secuencialmente. El aumento de la actividad en múltiples líneas de servicios de productos en México, los mayores servicios de fluidos en Brasil, así como las ventas de herramientas de terminación adicionales en Guyana, se vieron compensados por una menor actividad de estimulación en Argentina, México y Brasil, menores ventas de software en la región y una disminución de proyectos. actividad de gestión en México y Ecuador.

Los ingresos de Europa / África / CEI en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 679 millones, un aumento del 7% secuencialmente, como resultado de una mayor actividad en múltiples líneas de servicios de productos en Rusia, Noruega, Argelia y Ghana. Estos aumentos fueron parcialmente compensados por menores ventas de software en la región y menor actividad en Nigeria.

Los ingresos de Oriente Medio / Asia en el segundo trimestre de 2021 fueron de \$ 925 millones, un aumento del 6% secuencialmente, como resultado de una mejor actividad en múltiples líneas de servicios de productos en Arabia Saudita, mayores servicios de intervención de pozos en la región, mayores servicios relacionados con la perforación en Omán, mayores ventas de herramientas de terminación en Kuwait, mayor actividad de construcción de pozos en Australia y mayores servicios de tuberías en China. Estas mejoras fueron parcialmente compensadas por menores ventas de software en la región, menor actividad de gestión de proyectos en India y menor actividad en Bangladesh.

Tecnología selectiva y aspectos destacados

- Halliburton anunció StrataXaminer™, un nuevo servicio de registro por cable que ayuda a los operadores a adquirir datos de pozos más precisos para evaluar mejor el potencial de producción. La obtención de imágenes de alta resolución en sistemas de fluidos a base de aceite o sintéticos ha sido un desafío de la industria durante décadas. StrataXaminer ofrece imágenes de alta resolución de la estructura del yacimiento para identificar el lecho, los patrones de fractura, las zonas de falla y las posibles barreras de flujo con mayor precisión.

- Halliburton y TGS-NOPEC Geophysical ASA anunciaron una colaboración para llevar imágenes sísmicas avanzadas a la detección de fibra óptica. La alianza proporcionará a los operadores información avanzada para determinar su potencial de reservorio para la producción de **petróleo** y gas o el almacenamiento de carbono. Las soluciones de detección acústica distribuida Halliburton FibreVSP™ y Odassee™ ahora incorporarán los flujos de trabajo de imágenes sísmicas de TGS que procesan todo el campo de ondas sísmicas para generar imágenes de yacimientos de alta resolución.

- Halliburton recibió un contrato de Kuwait Oil Company (KOC), líder mundial en transformación digital, para expandir el viaje de transformación digital de KOC mediante la implementación de soluciones para maximizar la eficiencia operativa y aumentar la producción. El alcance se aplica a todos los campos de Kuwait, incluidos el oeste de Kuwait, el sur y este de Kuwait y el **petróleo** pesado, complementando un contrato recientemente adjudicado para servicios similares en el norte de Kuwait.

- Halliburton Labs anunció cuatro nuevas empresas que se unen a cuatro empresas que ya participan en su entorno colaborativo para avanzar y ampliar energía más limpia y asequible. Alumina Energy, Ionada, Parasanti y SurgePower Materials reciben acceso a una amplia gama de capacidades industriales, experiencia técnica y tutoría para escalar sus negocios.

- Halliburton anunció que redimirá, con efectivo disponible, el monto principal pendiente de \$ 500 millones restante de sus bonos senior al 3.25% con vencimiento en 2021 el 15 de agosto de 2021.

- Halliburton recibió un contrato de Petronas para un programa de construcción de pozos que involucrará seis pozos en el este de Malasia costa afuera. Halliburton entregará estos pozos en colaboración con Sapura Drilling utilizando su plataforma digital de última generación Halliburton 4.0. Tecnologías digitales desplegadas incluirán el conjunto completo de programas digitales Bueno®, operaciones bien digital y digital Bueno automatización - todo DecisionSpace® 365 aplicaciones en la nube. El alcance del trabajo también incluye tecnologías digitales clave de las líneas de productos Sperry Drilling, Cementing, Drill Bits, Baroid y Completions. La campaña es el primer proyecto integrado de este tipo en Malasia, que combina los servicios de plataforma con todos los aspectos de planificación, operaciones y automatización.

- Halliburton recibió un contrato de **Ecopetrol** para colaborar en su estrategia de transformación digital para perforaciones y terminaciones, incluida la digitalización del proceso de entrega de pozos. Esto permite a **Ecopetrol** optimizar su planificación, diseño y ejecución de pozos de principio a fin y acelerar la creación de valor a lo largo del ciclo de vida de los activos.

- Halliburton anunció que ganó un contrato para proporcionar productos químicos de producción y servicios asociados para una planta IOC en Omán. Según el contrato de siete años, Halliburton suministrará un conjunto completo de productos personalizados junto con servicios especializados para respaldar los tratamientos químicos en el campo.

- TechnipFMC y Halliburton anunciaron que recibieron un premio OTC Spotlight on New Technology Award® (SONT) por su solución de fibra óptica submarina Odassee™, un sistema avanzado de detección de fibra óptica de fondo de pozo. ExxonMobil seleccionó la solución para su proyecto de desarrollo Payara en Guyana. El premio siguió a la finalización de estudios y calificaciones de ingeniería y diseño de front-end. El servicio Odassee integra hardware y sistemas digitales para fortalecer las capacidades de monitoreo de yacimientos submarinos y optimización de la producción. Halliburton proporciona la tecnología de detección de fibra óptica y el análisis para el diagnóstico de yacimientos. TechnipFMC proporciona la conectividad óptica desde la parte superior hasta las terminaciones.

- Halliburton anunció una expansión de su colaboración digital con Aker BP, una empresa noruega de exploración y producción de **petróleo** y gas, mediante el despliegue de gemelos digitales para automatizar los procesos de trabajo y acelerar la toma de decisiones. Aker BP está utilizando programas digitales Bueno®, un DecisionSpace® aplicación 365 nube, que se convierte así la planificación y diseño en un proceso vivo, donde los escenarios de desarrollo de campo se actualizan continuamente y se comparan con un gemelo digital para ofrecer seguro, rentable, y los pozos productivos.

- Halliburton firmó un contrato con Petrofac, proveedor internacional de servicios a la industria de la energía, la adopción de programas digitales Bueno®, un DecisionSpace® aplicación 365 nube, para automatizar la perforación, terminación y procesos de ingeniería. El contrato de tres años permite a Petrofac incorporar inteligencia artificial, aprendizaje automático y ciencia de datos para optimizar su oferta de servicios de ingeniería de pozos.

Sobre Halliburton

Fundada en 1919, Halliburton es uno de los proveedores de productos y servicios más grandes del mundo para la industria energética. Con más de 40.000 empleados, que representan a 130 nacionalidades en más de 70 países, la empresa ayuda a sus clientes a maximizar el valor a lo largo del ciclo de vida del yacimiento, desde la localización de hidrocarburos y la gestión de datos geológicos, hasta la evaluación de perforaciones y formaciones, la construcción y finalización de pozos y la optimización, producción a lo largo de la vida del activo. Visite el sitio web de la empresa en [www.halliburton.com](#). Conéctese con Halliburton en [Facebook](#), [Twitter](#), [LinkedIn](#), [Instagram](#) y [YouTube](#).

Declaraciones prospectivas

Las declaraciones en este comunicado de prensa que no son declaraciones históricas, incluidas las declaraciones sobre el desempeño financiero futuro, son declaraciones prospectivas dentro del significado de las leyes federales de valores. Estas declaraciones están sujetas a numerosos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales están fuera del control de la empresa, lo que podría causar que los resultados reales difieran materialmente de los resultados expresados o implícitos en las declaraciones. Estos riesgos e incertidumbres incluyen, entre otros: el impacto del COVID-19 y cualquier variante, las repercusiones económicas relacionadas y el impacto negativo resultante en la demanda de petróleo y gas, los desafíos operativos relacionados con el COVID-19 y los esfuerzos para mitigar la propagación, del virus, incluidos los desafíos logísticos, la protección de la salud y el bienestar de nuestros empleados, los arreglos de trabajo remoto, ejecución de contratos e interrupciones de la cadena de suministro, la capacidad de los países de la OPEP+ para acordar y cumplir con las limitaciones de suministro, la continuación o suspensión de nuestro programa de recompra de acciones, el monto, el momento y los precios de negociación de las acciones ordinarias de Halliburton, y la disponibilidad y usos alternativos del efectivo; cambios en la demanda o el precio del **petróleo** y / o gas natural; nysbites, eventos, r, atañididos, relacionados, con, nuestras, operaciones y asuntos relacionados con indemnizaciones y seguros; protección de los derechos de propiedad intelectual y contra ciberataques; cumplimiento de las leyes ambientales, cambios en las regulaciones gubernamentales y los requisitos regulatorios, en particular los relacionados con la exploración de **petróleo** y gas natural, fuentes radiactivas, explosivos, productos químicos, servicios de fracturamiento hidráulico e iniciativas relacionadas con el clima; cumplimiento de las leyes relacionadas con el impuesto sobre la renta y supuestos sobre la generación de ingresos gravables futuros; riesgos de operaciones internacionales, incluidos riesgos relacionados con condiciones políticas inestables, guerra, los efectos del terrorismo, tipos de cambio y controles, comercio internacional y controles y sanciones regulatorios, y hacer negocios con compañías petroleras nacionales; cuestiones relacionadas con el clima, incluidos los efectos de huracanes y tormentas tropicales; cambios en el gasto de capital por parte de los clientes, retrasos o fallas de los clientes para realizar los pagos que se nos adeuden y el impacto resultante en nuestra liquidez; ejecución de contratos a largo plazo a precio fijo; cambios estructurales y problemas de infraestructura en la industria del **petróleo** y el gas natural; mantener una fuerza laboral altamente calificada; disponibilidad y costo de materias primas, acuerdo con respecto y finalización de posibles disposiciones, adquisiciones e integración y éxito de negocios adquiridos y operaciones de empresas conjuntas. El Formulario 10-K de Halliburton para el año que terminó el 31 de diciembre de 2020, el Formulario 10-Q para el trimestre que terminó el 31 de marzo de 2021, los informes actuales recientes en el Formulario 8-K y otras presentaciones de la Comisión de Bolsa y Valores discuten algunos de los factores de riesgo importantes identificados que puedan afectar el negocio, los resultados de las operaciones y la situación financiera de Halliburton. Halliburton no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente ninguna declaración prospectiva por ningún motivo. 2021, los informes actuales sobre el Formulario 8-K y otras presentaciones de la Comisión de Bolsa y Valores analizan algunos de los factores de riesgo importantes identificados que pueden afectar el negocio, los resultados de las operaciones y la situación financiera de Halliburton. Halliburton no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente ninguna declaración prospectiva por ningún motivo. 2021, los informes actuales sobre el Formulario 8-K y otras presentaciones de la Comisión de Bolsa y Valores analizan algunos de los factores de riesgo importantes identificados que pueden afectar el negocio, los resultados de las operaciones y la situación financiera de Halliburton. Halliburton no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente ninguna declaración prospectiva por ningún motivo.

Estados de flujos de efectivo consolidados consolidados				
(Millones de dólares)				
(Sin auditar)				
	Six Months Ended		Three Months Ended	
	June 30	June 30	June 30	June 30
	2021	2020	2021	2021
Cash flows from operating activities:				
Net income (loss)	\$ 401	\$ (2,696)	\$ 230	
Adjustments to reconcile net income (loss) to cash flows from operating activities:				
Impairments and other charges	—	3,220	—	
Depreciation, depletion, and amortization	449	599	223	
Working capital (a)	11	296	(48)	
Deferred income tax benefit	—	(353)	13	
Other operating activities	(249)	(243)	(9)	
Total cash flows provided by operating activities	612	823	409	
Cash flows from investing activities:				
Capital expenditures	(295)	(355)	(191)	
Proceeds from sales of property, plant, and equipment	105	122	47	
Otras actividades de inversión	(31)	(48)	(15)	
Flujos de efectivo totales utilizados en actividades de inversión	(221)	(281)	(159)	
Flujos de efectivo de actividades de financiación:				
Pagos de préstamos a largo plazo	(121)	(1,653)	(4)	
Producto de la emisión de deuda a largo plazo, neto	—	994	—	
Dividendos a accionistas	(80)	(198)	(40)	
Programa de recompra de acciones	—	(100)	—	
Otras actividades de financiación	4	20	(1)	
Flujos de efectivo totales utilizados en actividades de financiación	(268)	(937)	(45)	
Efectos de las variaciones en el de cambio sobre el efectivo				
Aumento (disminución) de efectivo y equivalentes	28	(62)	7	
Efectivo y equivalentes al inicio del período	5,263	2,268	2,446	
Efectivo y equivalentes al final del período	PS 2,058	PS 1,811	PS 2,058	
(a) El capital de trabajo incluye cuentas por cobrar, inventarios y cuentas por pagar.				
Consulte la nota al pie de la tabla 1 para la conciliación de los flujos de efectivo de las actividades operativas con el estado de resultados.				
EMPRESA HALLIBURTON				
Comparación de ingresos (pérdidas) e ingresos operativos				
Por segmento operativo y región geográfica				
(Millones de dólares)				
(Sin auditar)				
	Tres meses terminados			
	30 de Junio		31 de marzo	
	2021	2020	2021	2021
Ingresos				
Por segmento operativo				
Terminación y producción	PS	2,048	PS	1,672
Perforación y evaluación		1,659		1,524
Los ingresos totales	PS	3,707	PS	3,196
Utilidad (pérdida) operativa:				
Terminación y producción	PS	317	PS	159
Perforación y evaluación		175		127
Corporativo y otros		(58)		(50)
Deficiencias y otros cargos		—		(2,147)
Ingresos (pérdidas) operativos totales		434		(1,911)
Gastos por intereses, neto		(120)		(124)
Otro, neto		(19)		(48)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad		295		(2,083)
Beneficio por impuesto a las ganancias (provisión) (a)		(65)		402
Utilidad (pérdida) neta	PS	230	PS	(1,681)
Pérdida (utilidad) neta atribuible a la participación minoritaria		(3)		5
Utilidad (pérdida) neta atribuible a la empresa	PS	227	PS	(1,676)
Basic and diluted net income (loss) per share	\$	0.26	\$	(1.91)
Basic and diluted weighted average common shares outstanding		890		877

(a) During the three months ended June 30, 2020 the tax benefit includes the tax effect on impairments and other charges.

HALLIBURTON COMPANY					
Condensed Consolidated Statements of Operations					
(Millions of dollars and shares except per share data)					
(Unaudited)					
		Seis meses terminados			
		30 de Junio			
		2021	2020		
Ingresos:					
Terminación y producción	PS	3,918	PS	4,634	
Perforación y evaluación		3240		3,599	
Los ingresos totales	PS	7,158	PS	8,233	
Utilidad (pérdida) operativa:					
Terminación y producción	PS	569	PS	504	
Perforación y evaluación		346		344	
Corporativo y otros		(111)		(110)	
Deficiencias y otros cargos		-		(3220)	
Ingresos (pérdidas) operativos totales		804		(2,482)	
Gastos por intereses, neto		(245)		(256)	
Pérdida por extinción anticipada de deuda (a)		(41)		(71)	
Income (loss) before income taxes		518		(2,979)	
Income tax benefit (provision) (b)		(117)		283	
Net Income (loss)	\$	401	\$	(2,696)	
Net (income) loss attributable to noncontrolling interest		(4)		3	
Net Income (loss) attributable to company	\$	397	\$	(2,693)	
Basic and diluted net income (loss) per share	\$	0.45	\$	(3.07)	
Basic and diluted weighted average common shares outstanding		889		877	

(a) During the six months ended June 30, 2020, Halliburton recognized a \$168 million loss on extinguishment of debt related to the early redemption of \$1.5 billion aggregate principal amount of senior notes.

(b) El beneficio fiscal durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2020 incluye el efecto fiscal sobre deterioro y otros cargos. Además, durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2020, Halliburton reconoció un gasto fiscal de \$ 310 millones asociado con una reserva de valuación sobre sus activos por impuestos diferidos en base a las condiciones actuales del mercado y el impacto esperado en las perspectivas comerciales de la Compañía.

(a) La actividad Free Cash Flow es una medida financiera no GAAP, que se calcula como "Flujos de efectivo de las actividades operativas" menos "Gastos de capital" más "Ingresos por ventas de propiedades, planta y equipo". El Free Cash Flow es una medida clave para evaluar la liquidez del negocio y es consistente con las divulgaciones directas de gran capitalización. Los períodos anteriores presentados son consistentes con esta medida.

Detalles de la conferencia telefónica

Halliburton Company (NYSE: HAL) realizará una conferencia telefónica el martes 20 de julio de los resultados financieros del segundo trimestre de 2021. La llamada comenzará a las 8:00 a. M. H (este).

Visite el [sitio web](#) para escuchar la llamada a través de un webcast en vivo. También puede llamar al (844) 358-9181 dentro de Norteamérica o +1 (478) 219-0188 fuera de Norteamérica. No se requieren asistentes deben iniciar sesión en el webcast o marcar aproximadamente 15 minutos antes del inicio de la llamada.

Una repetición de la conferencia telefónica estará disponible en el sitio web de Halliburton hasta las 11:00 a.m. (hora local de Houston) el 11 de junio de 2021. Después de las 11:00 a.m., se puede acceder a una repetición por teléfono al (855) 859-2056 dentro de Norteamérica o al +1 (855) 859-2056 fuera de Norteamérica, utilizando el código de acceso 9429544.

(a) El capital de trabajo incluye cuentas por cobrar, inventarios y