



2015

Informe Anual

Índice

Carta a los Accionistas	1
Principales Datos Financieros y Operacionales	4
Consejo Directivo y Plantel Ejecutivo	6
Información para los Accionistas	7
Conciliaciones no asociadas con GAAP	8
Explore ConocoPhillips	Contratapa interna

En la portada:
Durante más de cuarenta años, el Complejo Ekofisk en el Mar del Norte Noruego ha sido una explotación de producción estable.

Carta a los Accionistas

Estimados Accionistas:

En mi carta del año pasado hablé de los particulares desafíos que nuestra industria enfrenta. Una pronunciada baja de precios de petróleo y gas estaba ganando impulso, indicando que íbamos a tener duras condiciones en el mercado en 2015. Enfrentamos el año con un plan de flexibilidad de uso de capital, vigilancia de costos, incremento de rendimiento a todo nivel y reducción de costos de suministros en todo el espectro de nuestros activos. Estábamos preparados para adaptar nuestros planes a los cambios de las condiciones del mercado.

Nuestro objetivo no era simplemente superar las dificultades imperantes sino colocar a ConocoPhillips en una posición ventajosa en una época de bajos precios y alta volatilidad. Creemos que este es el nuevo modelo en la industria de hidrocarburos, al menos en el futuro cercano. En una industria en la que no podemos controlar precios es fundamental que nos concentremos en factores que sí podemos controlar, y al mismo tiempo proteger nuestros intereses a corto, mediano y largo plazo.

Estoy satisfecho con los pasos que hemos tomado para adaptarnos a las difíciles condiciones del mercado en 2015. Hemos reducido rápidamente la inversión de capital flexibilizando su empleo y asignando prioridades en todos los sectores de la compañía. También hemos actuado rápidamente para aprovechar la deflación y llevar a cabo cambios sostenibles de nuestros costos operativos. A principios de 2015 decidimos adoptar objetivos ambiciosos para reducir los costos operativos en 1.000 millones de dólares. Lo hemos logrado y superado. También analizamos cuidadosamente nuestra cartera de activos. Reconocimos que la exploración en aguas profundas y los activos no estratégicos de gas natural en Norteamérica no iban a justificar las inversiones futuras, por lo cual tomamos medidas para reducir la inversión de capital o vender algunos activos en esos sectores.



No tengo duda que hemos tomado medidas prudentes y oportunas con respecto a los factores que podíamos controlar en 2015. Elogio el esfuerzo y la dedicación de los empleados en un año de alta volatilidad en el mercado.

Nuestros resultados en 2015

Los resultados operativos en 2015 reflejan la intensa concentración en la ejecución de objetivos de nuestro plantel laboral. La producción de activos existentes fue estable, iniciamos siete proyectos de alta envergadura y completamos varios proyectos en nuestra cartera de activos. Continuamos con los proyectos piloto y proyectos de perforación para desarrollo en nuestros programas de explotación no convencional en Norteamérica. Hemos producido resultados en todas las áreas que podemos controlar.

Por otro lado, nuestros resultados financieros reflejan claramente el factor que no podemos controlar: la caída de precios de petróleo y gas natural. Los resultados financieros en el sector de hidrocarburos son indicativos de los problemas que presentan los bajos precios de materias primas. En las páginas 4 y 5 de este informe se ofrecen los detalles de nuestros resultados financieros en 2015.

Un resumen de los aspectos sobresalientes de 2015:

- Mejores resultados de seguridad laboral, con un índice total de accidentes registrables (TRR) de 0.20, el más bajo desde nuestra conversión a una compañía independiente de Exploración y Producción en 2012;
- Superamos nuestro objetivo de crecimiento anual de producción con un 5 por ciento de incremento en operaciones continuas, reajustado por Libia, interrupciones de producción y desprendimiento de activos;
- Reducción de inversiones de capital en un 41 por ciento y reducción de costos operativos del 14 por ciento en comparación con 2014;
- Vendimos activos no estratégicos por valor de aproximadamente \$2.000 millones, fundamentalmente en el sector de gas natural y activos no productivos en Norteamérica; y
- Iniciamos siete proyectos de gran envergadura, incluyendo los megaproyectos de APLNG en Australia y Surmont 2 en Canadá.

Estos logros se materializaron conjuntamente con proyectos de reducción continua de costos e incremento de rendimiento. Deseamos concentrar nuestra tecnología en medidas que reduzcan significativamente los costos de suministros en toda nuestra base de operaciones. Mediante una iniciativa llamada *Doing Business Better* (Mejorando los negocios)

estamos creando un ConocoPhillips que supere a la competencia a través de los ciclos comerciales de nuestra industria. Esto implicó tomar duras decisiones en 2015, incluyendo una reducción del plantel laboral del 17 por ciento a nivel mundial y la consolidación del plantel gerencial para simplificar la toma de decisiones.

Nuestra concentración en la reducción sostenible de costos es de fundamental importancia, pero no se realizará a expensas de la seguridad, de ser un empleador responsable y de nuestra responsabilidad social. La demostración de ello es nuestra dedicación al desarrollo sostenible, las relaciones con las partes interesadas, nuestra inversión en obras sin fines de lucro y el trabajo voluntario de nuestros empleados. Nos enorgullece haber sido nombrados por *Dow Jones Sustainability Index North America* por noveno año consecutivo en reconocimiento de nuestra dedicación al desarrollo sostenible. Las condiciones del mercado son duras, pero entendemos que nuestras responsabilidades fundamentales no pueden ser oportunistas. Tenemos un plantel laboral de primer nivel que ha respondido a los desafíos del mercado en un año muy difícil. Hemos tenido que tomar decisiones muy difíciles, pero nuestra dedicación a responsabilidad + resultados, que representa nuestros valores SPIRT, continúa siendo un valor fundamental en nuestra compañía.

Proyectos principales

En 2015, la compañía concretó el inicio de siete proyectos de gran envergadura, incluyendo dos megaproyectos en Australia Pacific LNG (APLNG) en Australia y Surmont 2 en Canadá. Estos proyectos representaron la culminación de años de planificación y ejecución, pero cabe esperar que rindan décadas de producción continua a bajo costo.

Nuestra trayectoria hacia el futuro

La superación de la caída de precios en 2015 fue un desafío para todos en esta industria. Aún así, con unos pocos meses transcurridos en 2016, enfrentamos un desafío aún mayor este año. Nuestro plan operativo en 2016 se basó en precios de petróleo y gas natural similares a los de 2015, pero el mercado cambió considerablemente en un corto período, debido fundamentalmente a dos factores.

“El mercado cambió considerablemente en un corto período.”

El primer factor fue el precio de las materias primas. El precio del petróleo cayó por debajo de lo que todos esperábamos. En enero, el precio promedio de Brent cayó aproximadamente el 40 por ciento por debajo de los precios de 2015. El exceso de oferta a nivel mundial y la caída del crecimiento de la demanda contribuyen a la caída de precios. Prevemos que los precios bajos se mantendrán durante 2016, y que en 2017 podría comenzar a equilibrarse la oferta y la demanda en el mercado mundial. El segundo factor fue una indicación de que la disponibilidad de crédito y la capacidad de endeudamiento estarían considerablemente restringidas en nuestro sector. Estos dos factores representan cambios estructurales de nuestra perspectiva para 2016 y esto exige que seamos muy prudentes con nuestros planes. Consecuentemente, hemos tomado recientemente varias medidas difíciles a fin de mantener un balance sólido en el transcurso del presente ciclo de precios.

Hemos reajustado nuestro plan de operaciones de 2016 reduciendo la inversión de capital y los costos operativos por valor de \$2.000 millones. También tomamos la decisión de reducir nuestros dividendos trimestrales a partir del pago correspondiente al primer trimestre de 2016. Esta decisión no fue fácil de tomar. No deseábamos arriesgar la solidez de nuestro balance con la esperanza de una recuperación de precios a corto plazo. Si bien fue difícil, la decisión sobre los dividendos apunta al logro de importantes objetivos a corto, mediano y largo plazo. Nos permite mantener disponibilidad de efectivo y solidez de balance, y al mismo tiempo ofrecer un dividendo competitivo.

Creemos que las medidas tomadas recientemente fueron acertadas y oportunas, aunque nuestro sector continúa enfrentando duras condiciones. Estamos vigilando el mercado,

41%



Reducción de inversiones de capital

2015 vs. 2014

14%



Reducción de costos operativos

2015 vs. 2014

30%



Mejora del índice total de accidentes registrables (TRR)

2015 vs. 2014

concentrándonos en mantener un sólido balance y en generar resultados dentro de lo que podemos controlar. Continuaremos controlando nuestros costos y conservando la flexibilidad de inversión de capital, y al mismo tiempo reajustándonos al cambio de condiciones y adoptando la mejor posición para una recuperación. No sabemos cuándo se producirá una recuperación, pero cuando ocurra, ConocoPhillips estará en una posición ventajosa debido a una cartera de activos altamente rentable y a su sólido estado financiero.

En ConocoPhillips, todos estamos comprometidos a crear valor a largo plazo con enfoque en generar retorno de capital a los accionistas, mantener la disciplina de inversiones y también un sólido balance financiero. A medida que avanzamos como compañía independiente de Exploración y Producción, les aseguro que continuaremos trabajando arduamente para ganar y mantener vuestro apoyo.

Ryan M. Lance

Director y Presidente Ejecutivo

23 de febrero de 2016

Principales Datos Financieros y Operacionales

Principales Datos Financieros

Millones de dólares (si no se indica lo contrario)

	2015	2014	2013
Total de recaudaciones y otros ingresos	\$ 30.935	55.517	58.248
Ingreso (pérdida) neto atribuible a ConocoPhillips	\$ (4.428)	6.869	9.156
Ganancias (pérdidas) por acción ordinaria – diluida (dólares)	\$ (3,58)	5,51	7,38
Ganancias (pérdidas) reajustadas	\$ (1.724)	6.609	7.061
Ganancias (pérdidas) reajustadas por acción ordinaria – diluida (dólares)	\$ (1,40)	5,30	5,70
Efectivo neto derivado de actividades operativas continuas ¹	\$ 7.572	16.412	15.856
Programa de capitalización ¹	\$ 10.050	17.144	16.918
Dividendos pagados en acciones ordinarias	\$ 3.664	3.525	3.334
Activos totales	\$ 97.484	116.539	118.057
Deuda total	\$ 24.880	22.565	21.662
Total patrimonio	\$ 40.082	52.273	52.492
Porcentaje de la deuda total respecto al capital	38%	30	29
Patrimonio neto de acciones ordinarias	\$ 39.762	51.911	52.090
Patrimonio neto por acción ordinaria – valor contable (dólares)	\$ 32,17	42,16	42,49
Dividendos en efectivo por acción ordinaria (dólares)	\$ 2,94	2,84	2,70
Precio de cierre por acción ordinaria (dólares)	\$ 46,69	69,06	70,65
Acciones ordinarias en circulación al final del ejercicio (en miles)	1.235.996	1.231.353	1.225.939
Promedio de acciones ordinarias en circulación (en miles)			
Básicas	1.241.919	1.237.325	1.230.963
Diluidas	1.241.919	1.245.863	1.239.803

Principales Datos Operacionales

Producción³

Producción de petróleo crudo (MBD)	605	595	581
Producción de líquidos de gas natural (MBD)	156	159	156
Producción de bitúmenes (MBD)	151	129	109
Producción de gas natural (MMPCD)	4.060	3.943	3.939
Producción total (MBOED)	1.589	1.540	1.502

Promedio de precios realizados⁴

Precio promedio de petróleo crudo (por barril)	\$ 48,26	92,94	103,51
Precio promedio de líquidos de gas natural ((por barril)	\$ 17,79	38,71	40,79
Precio promedio de bitúmenes (por barril)	\$ 18,72	55,13	53,27
Precio promedio de gas natural (por miles de pies cúbicos)	\$ 3,96	6,48	6,00

Reservas confirmadas⁴

Reservas de petróleo crudo (MMBOE)	2.363	2.708	2.749
Reservas de líquidos de gas natural (MMBOE)	558	715	744
Reservas de bitúmenes (MMBOE)	2.393	2.066	2.030
Reservas de gas natural (BCF)	17.193	20.500	20.388
Total de reservas confirmadas (MMBOE)	8.180	8.906	8.921

Proporción de reemplazo de reservas propias^{4,5}

	10%	124	179
--	-----	-----	-----

Superficie en acres⁴

Superficie neta desarrollada (en millones de acres)	8,8	10,9	11,3
Superficie neta no desarrollada (en millones de acres)	30,2	40,8	42,3
Superficie total (millones de acres)	39,0	51,7	53,6

¹ Ciertas cantidades han sido reclasificadas para cumplir con las normas actuales de presentación.

² Incluye operaciones discontinuadas y excluye pago de \$2.810 millones a FCCI en 2013.

³ Representa únicamente las operaciones continuas. La producción de 2015 fue de 1.525 MBOED reajustada por la disposición de activos en todo el año, que fue de 64 MBOED

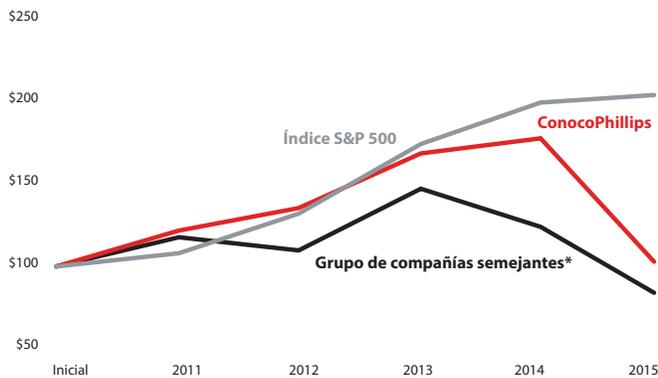
⁴ Incluye operaciones discontinuadas.

⁵ La proporción de reemplazo de reservas propias excluye la influencia de compras y ventas.

Uso de datos financieros no asociados con GAAP: Este informe anual incluye datos financieros no asociados con GAAP para facilitar las comparaciones del rendimiento operativo de la compañía entre distintos períodos y con compañías semejantes. La reconciliación según U.S. GAAP se indica en la página 8 y en www.conocophillips.com/nongAAP.

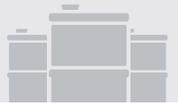
Dividendos Totales para Accionistas, acumulativo de cinco años

(Dólares; la comparación supone que se invirtieron \$100 el 31 de diciembre del 2010 y se reinvertieron los dividendos)



*Anadarko, Apache, BG Group plc., BP, Chevron, Devon, ExxonMobil, Occidental, Royal Dutch Shell y Total.

5% Incremento de producción¹



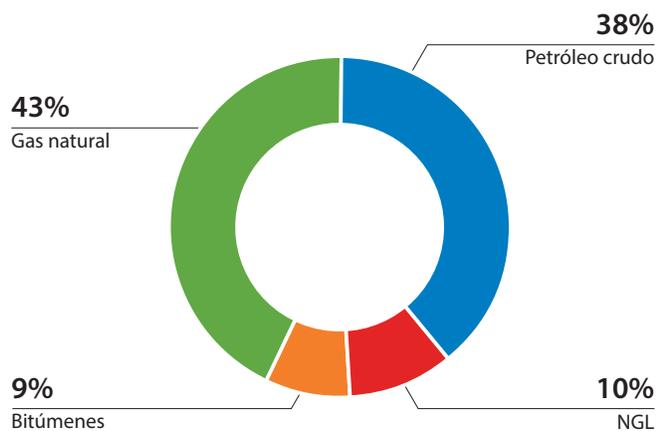
7 Proyectos de alta envergadura



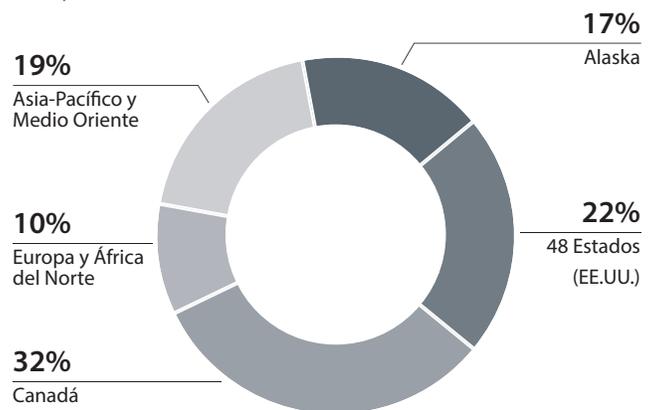
\$2.200 millones Beneficios por disposición²



Producción total en 2015³ 1,589 MBOED



Reservas confirmadas en 2015 8.180 millones de barriles equivalentes de petróleo (MMBOE)



¹ Producción de operaciones continuas reajustadas por Libia, interrupciones de producción y disposiciones.

² Incluye ~\$300 millones de liquidación de ciertas inversiones diferidas con retorno de inversión contabilizado como efectivo y ~100 millones del tercer trimestre como retorno de capital.

³ La producción de 2015 fue de 1.525 MBOED reajustada por la disposición de activos en todo el año, que fue de 64 MBOED

Consejo Directivo y Plantel Ejecutivo

(A partir del 23 de febrero de 2016)

Junta Directiva

Richard L. Armitage (4, 5)
Presidente, Armitage International LLC,
Ex Vicesecretario de Estado de EE.UU.

John V. Faraci (1)
Ex Director y Presidente Ejecutivo
de International Paper Company

Arjun N. Murti (1)
Asesor Senior de Warburg Pincus y
socio retirado de Goldman, Sachs & Co.

Richard H. Auchinleck (2, 3, 4)
Ex Presidente y Director Ejecutivo
de Gulf Canada Resources Limited

Jody Freeman (3, 5)
Archibald Cox Professor of Law,
Harvard Law School

Robert A. Niblock (2, 3, 4)
Director y Presidente Ejecutivo
de Lowe's Companies, Inc.

Charles E. Bunch (1)
Director y Ex Presidente Ejecutivo,
PPG Industries, Inc.

Gay Huey Evans, OBE (1)
Vicedirector, Consejo de Informes Financieros, y
Director no ejecutivo, Bank Itau BBA International
Limited and Standard Chartered PLC

Harald J. Norvik (2, 3, 5)
Ex Director y Presidente Ejecutivo
de Statoil

James E. Copeland, Jr. (1, 2)
Ex Director Ejecutivo de Deloitte & Touche
y Deloitte Touche Tohmatsu

Ryan M. Lance (2)
Director y Presidente Ejecutivo
de ConocoPhillips

1) Miembro del Comité de Auditoría y Finanzas.
2) Miembro del Comité Ejecutivo.
3) Miembro del Comité de Recursos Humanos
y Compensación.
4) Miembro del Comité de Asuntos Directivos
5) Miembro del Comité de Asuntos Públicos.

Directores Ejecutivos*

Ryan M. Lance
Director y Presidente Ejecutivo

Jeff W. Sheets
Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas
y Director Financiero

Andrew D. Lundquist
Vicepresidente Senior de Asuntos
Gubernamentales

Matt J. Fox
Vicepresidente Ejecutivo de Exploración
y Producción

Don E. Walette, Jr.
Vicepresidente Ejecutivo de Desarrollo
Empresarial, Comercial y Planificación

Ellen R. DeSanctis
Vicepresidente de Relaciones y
Comunicaciones con Inversionistas

Al J. Hirshberg
Vicepresidente Ejecutivo de Tecnología
y Proyectos

Janet Langford Carrig
Vicepresidente Senior de Asesoría Jurídica General
y Secretaría Corporativa

James D. McMorran
Vicepresidente de Recursos Humanos
y Servicios Inmobiliarios

* Jeff W. Sheets ha decidido retirarse como Vicepresidente Ejecutivo y Director Financiero a partir de abril de 2016. Además, a partir del 1° de abril de 2016 se producirán los siguientes cambios en el plantel directivo: Don E. Walette, Jr. será el Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas y Comercialización; Al J. Hirshberg será el Vicepresidente Ejecutivo de Producción, Perforación y Proyectos; y Matt J. Fox será Vicepresidente Ejecutivo de Estrategia, Exploración y Tecnología.

Información para los Accionistas

Asamblea Anual

Próxima asamblea anual de accionistas de ConocoPhillips:

Martes, 10 de mayo de 2016
Omni Houston Hotel Westside
13210 Katy Freeway
Houston, TX 77079

Todos los accionistas recibirán la notificación de la asamblea y la documentación para votación.

Plan de compra directa de acciones y de reinversión de dividendos

El Programa de Servicios para Inversionistas de ConocoPhillips es un plan de compra directa de acciones y reinversión de dividendos que facilita a los accionistas la compra adicional de acciones y la reinversión de dividendos distribuidos.

La compra de acciones de la compañía con pago directo en efectivo es libre de comisiones. Puede solicitarse un paquete de inscripción llamando a Computershare:

Llamada sin cargo: 800-356-0066

También puede inscribirse vía Internet en: www.computershare.com/investor.

Los accionistas registrados pueden ver comunicaciones importantes para inversionistas e inscribirse para recibir documentación relacionada por vía electrónica.

Oficinas Principales y Registradas

600 N. Dairy Ashford Road
Houston, TX 77079

2711 Centerville Road
Wilmington, DE 19808

Agente y Encargado de Transferencia de Acciones

Computershare
211 Quality Circle, Suite 210
College Station, TX 77845
www.computershare.com

Solicitud de información

Para solicitar información sobre dividendos y certificados, o un formulario de cambio de domicilio, los accionistas pueden dirigirse a:

Computershare
P.O. Box 30170
College Station, TX 77842-3170
Llamada sin cargo: 800-356-0066
Fuera de EE.UU.: 201-680-6578
TDD para gente con dificultades auditivas:
800-231-5469
TDD fuera de EE.UU.: 201-680-6610
www.computershare.com/investor

En las siguientes oficinas también hay personal que puede responder a las preguntas de los inversionistas sobre la compañía:

Inversionistas Institucionales:
ConocoPhillips Investor Relations
600 N. Dairy Ashford Road
Houston, TX 77079
281-293-5000
investor.relations@conocophillips.com

Inversionistas Individuales:
ConocoPhillips Shareholder Relations
600 N. Dairy Ashford Road, ML3080
Houston, TX 77079
281-293-6800
shareholder.relations@conocophillips.com

Cumplimiento y Ética

Para obtener pautas, expresar inquietudes o hacer preguntas sobre cumplimiento jurídico y ética, comunicarse con la línea de ayuda sobre ética de ConocoPhillips, sin cargo, al 877-327-2272, las 24 horas del día, los siete días de la semana. Puede comunicarse con la oficina de ética por correo electrónico a ethics@conocophillips.com, por Internet en www.conocophillips.ethicspoint.com o por escrito a:

Attn: Corporate Ethics Office
ConocoPhillips
600 N. Dairy Ashford Road, ML3074
Houston, TX 77079

Copias del Informe Anual y la Declaración Representativa

Las copias de este Informe Anual y de la Declaración Representativa, tal como fueron presentados ante la Comisión de Valores y Bolsas de EE.UU. (SEC), pueden obtenerse gratuitamente enviando una solicitud a través del sitio de Internet de la compañía, llamando al 918-661-3700 o por escrito a:

ConocoPhillips Reports
B-13 Plaza Office Building
315 Johnstone Ave.
Bartlesville, OK 74004

Sitio de Internet

www.conocophillips.com

En este sitio se encontrarán datos de interés para inversionistas, incluyendo nuevos comunicados y presentaciones a analistas del mercado de valores; copias de informes anuales y declaraciones representativas de ConocoPhillips; informes presentados ante la Comisión de Valores y Bolsas de EE.UU. (SEC) y datos sobre resultados de salud, seguridad y medio ambiente de ConocoPhillips.

Conciliaciones no asociadas con GAAP

Ganancias Reajustadas

Millones de dólares (si no se indica lo contrario)

	2015	2014	2013
Ingreso (pérdida) neto atribuible a ConocoPhillips	\$ (4.428)	6.869	9.156
Reajustes			
Ganancia neta por venta de activos	(395)	(38)	(1.075)
Deterioros	3.077	641	269
Pérdidas en contratos de capacidad	—	83	—
Reajuste por amortización de Qatar	—	28	—
Cambios de leyes impositivas internacionales	(426)	—	—
Reestructuración	—	282	—
Causas y negociaciones pendientes	62	(268)	(118)
Obligaciones impositivas por salida de países	(28)	—	—
Erogaciones por negociación de pensiones	143	—	41
Terminación de torres	246	—	—
Reajuste del volumen de amortizaciones	(48)	—	—
Beneficio impositivo sobre intereses	(209)	(61)	—
Reajuste de impuestos postergados	—	(59)	—
Contrato de finalización de LNG de Freeport	—	545	—
Operaciones discontinuadas – Otras ¹	—	(1.131)	(1.178)
Reajuste de la amortización de FCCL IFRS	—	—	(33)
Utilización de pérdidas diferidas	—	—	(1)
Ganancias (pérdidas) reajustadas	\$ (1.724)	6.609	7.061
Ganancias (pérdidas) por acción ordinaria – diluida (dólares)	\$ (3,58)	5,51	7,38
Ganancias (pérdidas) reajustadas por acción ordinaria – diluida (dólares)	\$ (1,40)	5,30	5,70

Costos operativos

Millones de dólares (si no se indica lo contrario)

Gastos de producción y operación	\$ 7.016	8.909
Gastos generales, administrativos y de ventas	953	735
Gastos de exploración, excluyendo costos de pozos improductivos y pérdidas por arrendamiento infructuoso*	1.127	879
Costos operativos	\$ 9.096	10.523
Costos operativos—Reducción porcentual	-14%	—
Gastos de exploración	\$ 4.192	2.045
Menos pozos improductivos	1.141	604
Menos pérdidas por arrendamiento infructuoso	1.924	562
*Gastos de exploración, excluyendo costos de pozos improductivos y pérdidas por arrendamiento infructuoso	\$ 1.127	879

¹Incluye Kashagan, Argelia y Nigeria.

Explore ConocoPhillips

ConocoPhillips Overview
Fact Sheet—March 2016

ConocoPhillips is the world's largest independent exploration and production (E&P) company based on proved reserves and production of liquids and natural gas. We explore for, produce, transport and market crude oil, bitumen, natural gas, natural gas liquids and liquefied natural gas in a worldwide basis. In 2015, we had operations and activities in 27 countries.

Operations are managed through six segments, which are defined by geographic region: Alaska, Lower 48, Canada, Europe and North Africa, Asia Pacific and Middle East, and Other International. ConocoPhillips operating segments generally indicate a strong base of liquid production and an inventory of know-how, technology and development programs and exploration investments.

In 2015, ConocoPhillips announced plans to reduce future spending on downstream exploration and to currently operating refineries. The decision will provide increasing capital flexibility over time. The company continues to pursue a focused conventional and unconventional exploration program that will enhance growth in our baseload liquid production base.

The company embraces its role in responsible accounting, developing and producing oil and gas to help meet the world's energy needs. ConocoPhillips is committed to operating globally and maintaining a relentless focus on safety and environmental stewardship.

ConocoPhillips common stock is listed on the New York Stock Exchange under the ticker symbol COP.

Segment	Crude Oil (MMbbl)	NGL (MMbbl)	Natural Gas (MMcfe)	Total (MMbbl eq)
Alaska	208	18	—	226
Lower 48	306	44	—	350
Canada	12	26	351	389
Europe and North Africa	100	2	—	102
Asia Pacific and Middle East	30	16	—	46
Other International	8	—	—	8
ConocoPhillips Total	664	106	351	1,121

2015 Production[†]
1,589 Thousand barrels of oil equivalent

2015 Proved Reserves
8.2 Billion barrels of oil equivalent

2015 Production Mix

2015 Capital Expenditures and Investments



Reseñas de datos

Las reseñas de datos de ConocoPhillips brindan información actualizada de cada uno de los seis segmentos de la compañía. Las reseñas de datos se actualizan anualmente y pueden encontrarse en www.conocophillips.com/factsheets.

Informe sobre Sostenibilidad

El Informe de Sostenibilidad de ConocoPhillips ofrece un panorama de los programas de emprendimientos de sostenibilidad de la compañía y sus resultados. El Informe de Sostenibilidad de 2015 se publicará en junio en la página www.conocophillips.com/sustainability.

Más información en www.conocophillips.com



www.facebook.com/conocophillips



www.linkedin.com/company/conocophillips



@conocophillips



www.youtube.com/user/conocophillips

Ciertas divulgaciones constatadas en este Informe Anual podrían considerarse declaraciones "con miras hacia el futuro". Éstas se realizan conforme a las disposiciones de "puerto seguro" de la Ley de Reforma de Litigios de Títulos Privados (*Private Securities Litigation Reform Act*) de 1995. La "Declaración de Precaución" en la discusión y análisis de la gerencia que aparece en el Formulario 10K de 2015 de ConocoPhillips debería leerse en conjunto con dichas declaraciones.

"ConocoPhillips," "la compañía," "nosotros" y "nuestro" se usan en forma indistinta en este informe para referirse a las actividades comerciales de ConocoPhillips y sus subsidiarias consolidadas.

Definición del término recursos: ConocoPhillips emplea el término "recursos" en este documento. La compañía calcula sus recursos totales en función de un sistema desarrollado por la Sociedad de Ingenieros Petroleros (Society of Petroleum Engineers), según el cual los hidrocarburos recuperables se clasifican en seis categorías basadas en su condición al momento del informe. Tres de ellas (reservas comprobadas, probables y posibles) se consideran comerciales, mientras que las otras tres son de índole no comercial o contingente. Los cálculos de los recursos de la compañía abarcan volúmenes asociados con las seis categorías. En sus declaraciones ante la SEC, las compañías de petróleo y gas tienen permitido declarar únicamente las reservas confirmadas, probables y posibles. En este informe anual utilizamos el término "recursos" y "recursos" para abarcar lo que las pautas de la SEC prohíben incluir en nuestras declaraciones ante dicha Comisión. Instamos a los inversionistas de EE.UU. a considerar atentamente las declaraciones de petróleo y gas en nuestro Formulario 10-K y otros informes y declaraciones ante la SEC.




ConocoPhillips