

Resultados 1T 2020

5 de mayo de 2020



ÍNDICE

Plan de resiliencia 2020	2
1T20: sólida posición financiera	3
Análisis de resultados por segmentos	5
Exploración y Producción	5
Industrial	7
Comercial y Renovables	9
Corporación y otros	10
Efecto Patrimonial	11
Resultados Específicos	11
Análisis de flujos de efectivo ajustado	12
Evolución de la deuda neta	13
Hechos destacados	14
<u>ANEXOS:</u>	
Anexo I – Información por segmentos de negocio	18
Magnitudes operativas	21
Anexo II – Estados Financieros Consolidados modelo de reporting Repsol	24
Anexo III – Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	28
Anexo IV – Bases de presentación	34



Plan de Resiliencia 2020

Preservamos nuestro Balance financiero y el grado de inversión

JOSU JON IMAZ, CEO *“Reiteramos el compromiso de salvaguardar la salud y seguridad”*

En las extraordinarias condiciones actuales, Repsol reitera su compromiso para salvaguardar la salud y la seguridad de sus empleados, clientes y proveedores junto con el mantenimiento del suministro de productos y servicios energéticos esenciales para la sociedad.

Presentamos un Plan de Resiliencia para 2020 que garantiza la solidez de nuestro Balance y de nuestro grado de inversión crediticio, al mismo tiempo que reiteramos nuestro compromiso para liderar la transición energética con el fin de alcanzar el objetivo de lograr cero emisiones netas de carbono en 2050.

IMPACTO DEL COVID-19 *“Garantizando la continuidad de los negocios”*

Nos encontramos en un momento marcado por un entorno exigente y frágil, donde los efectos del COVID-19 se ven reflejados significativamente en la demanda de hidrocarburos, dejando al mercado en una situación de exceso de oferta no vista en décadas y que lastra consigo los precios del petróleo.

PLAN DE RESILIENCIA 2020 *“Anticipamos una deuda estable respecto a la del 2019”*

Repsol ha adoptado un **Plan de Resiliencia** considerando un **entorno macroeconómico muy exigente** para el resto del año: Brent promediando 35\$/Bbl en el período abril a diciembre y un Henry Hub de 1,8 \$/MBtu.

El Plan de Resiliencia contempla la puesta en marcha de iniciativas que **suponen reducciones añadidas de más de 350 M€ en los gastos operativos** y de **más de 1.000 M€ en las inversiones**, así como **optimizaciones del capital circulante próximas a 800 M€** respecto de las métricas inicialmente presupuestadas. Con todo ello, incluso en este escenario la deuda de Repsol **no se incrementará** en 2020 respecto a la del cierre del ejercicio 2019.

REMUNERACIÓN AL ACCIONISTA *“Mantenemos nuestro compromiso para 2020”*

El Plan de Resiliencia **mantiene el compromiso de remuneración al accionista para el ejercicio 2020** asumido en el Plan Estratégico vigente.

La compañía confirma, por tanto, que la **remuneración al accionista prevista para el mes de julio ascenderá a 0,55 €/acción**, que será satisfecha bajo la fórmula de *scrip dividend*.

Adicionalmente, el Consejo de Administración ha decidido **no incluir** en el orden del día de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas, **la propuesta acordada en julio de 2019 de reducción del 5% de la cifra del capital social**.

LIDERANDO LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA *“Reiteramos nuestros objetivos para 2020”*

Repsol reafirma su **compromiso para liderar la transición energética**, en línea con los objetivos de la Cumbre de París y los de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas, manteniendo sus objetivos de reducir en 2020 un 3% el Índice de Intensidad de Carbono respecto a 2016, aumentar significativamente la capacidad de generación renovable y disminuir las emisiones de CO2 en todos los negocios.

1T20: sólida posición financiera

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Exploración y Producción	90	186	323	(72,1)
Industrial	288	242	271	6,3
Comercial y Renovables	121	124	137	(11,7)
Corporación y Otros	(52)	(147)	(113)	54,0
Resultado Neto Ajustado	447	405	618	(27,7)
Efecto Patrimonial	(790)	25	3	-
Resultado Específico	(144)	(5.712)	(13)	-
Resultado Neto	(487)	(5.282)	608	-
Beneficio por acción (€/acc)	(0,33)	(3,55)	0,38	-

Magnitudes financieras (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
EBITDA	349	1.852	1.810	(80,7)
EBITDA CCS	1.455	1.815	1.803	(19,3)
Inversiones	634	1.556	598	6,0
Tipo impositivo grupo (%)	32	34	33	(1,0)
Deuda Neta	4.478	4.220	3.686	21,5
Deuda Neta con Arrendamientos	8.364	8.083	7.457	12,2

Cotizaciones internacionales	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Brent (\$/Bbl)	50,1	63,1	63,1	(20,6)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,0	2,5	3,1	(35,5)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,11	1,14	(3,5)

Magnitudes operativas	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	244	263	244	0,0
Producción de Gas (*) (Millones scf/d)	2.617	2.622	2.561	2,2
Producción Total (Miles de bep/d)	710	730	700	1,4
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	44,1	54,9	56,5	(21,9)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	2,4	2,6	3,4	(29,4)
Utilización Destilación Refino España (%)	82,4	85,7	92,8	(10,4)
Utilización Conversión Refino España (%)	100,4	104,3	102,1	(1,7)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	4,7	5,6	5,3	(11,3)

Indicadores sostenibilidad	1T 2020	4T 2019	1T 2019	Variación 1T20/1T19
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,72	0,55	0,47	0,3
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,35	1,24	1,32	0,0
Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn)	73,7	170,9	31,3	42,4

(*) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

MODIFICACIÓN SEGMENTOS DE NEGOCIO

Repsol ha revisado la definición de sus segmentos de negocio y a partir de 2020 se han definido tres segmentos: **Exploración y Producción**, **Industrial** y **Comercial y Renovables**. Este enfoque multienergético y centrado en criterios medioambientales, sociales y de gobernanza refuerza el compromiso de Repsol para ser un líder en la transición energética. *Puede encontrarse una mayor información en el Anexo IV.*

RESULTADO NETO AJUSTADO Y RESULTADO NETO

El **resultado neto ajustado** del primer trimestre de 2020 ascendió a 447 M€, un 28% inferior al del mismo periodo de 2019. El **resultado neto** ascendió a -487 M€, debido principalmente al efecto patrimonial.

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

90 M€ [-72%]

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 90 M€, 233 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, unos mayores costes debido principalmente a la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos) y a una valoración negativa de los inventarios. Esto fue parcialmente compensado por una mayor producción, unas menores amortizaciones y al impacto positivo de los impuestos sobre beneficios por un menor resultado operativo.

INDUSTRIAL

288 M€ [+6%]

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 288 M€, un 6% superior al del mismo trimestre del 2019 por el mejor comportamiento de Repsol Perú, Comercialización & Trading de Gas y al impacto positivo de los ajustes de uso propio y ventas no trascendidas. Esto fue parcialmente compensado por unos menores resultados en los negocios de Química (debido a las paradas de mantenimiento planificadas y no planificadas), Trading y Refino.

COMERCIAL Y RENOVABLES

121 M€ [-12%]

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 121 M€, un 12% inferior al del mismo trimestre del 2019, debido principalmente a unos menores resultados de GLP y Movilidad por el impacto del COVID-19 desde mediados de marzo. Esto fue parcialmente compensado por el mejor comportamiento del negocio de Lubricantes y por la mayor contribución del negocio de Electricidad y Gas.

CORPORACIÓN Y OTROS

-52 M€

En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -52 M€, el cual compara con -113 M€ durante el mismo periodo de 2019 principalmente debido al impacto positivo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio y por un mejor resultado financiero debido a unos menores gastos netos por intereses de la deuda y a mejores resultados por posiciones de tipo de cambio.

SÓLIDA POSICIÓN FINANCIERA

Liquidez del grupo: 8.088 M€

La **deuda neta** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2020 se situó en 4.478 M€, 258 M€ superior a la del cierre de 2019, impactada principalmente por la adquisición de 17,6 millones de acciones propias durante el trimestre. La deuda neta incluyendo arrendamientos se situó en 8.364 M€ tras la aplicación de la NIIF 16.

La **liquidez** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2020 se situó en 8.088 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone 1,60 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

El grupo ha **reforzado su posición financiera** mediante la emisión de dos Eurobonos por un importe total de 1.500 millones de euros en abril y el incremento adicional en 1.310 M€ de las líneas de créditos estructurales comprometidas y no utilizadas (de las cuales alrededor 900 millones de euros ya estaban en vigor a finales de marzo).

Standard & Poor's, Moody's y Fitch han confirmado el grado de inversión de Repsol en BBB/Baa2/BBB.

ANÁLISIS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Resultado Neto Ajustado	90	186	323	(72,1)
Resultado de las operaciones	161	335	562	(71,4)
Impuesto sobre beneficios	(77)	(157)	(247)	68,8
Resultado de participadas y minoritarios	6	8	8	(25,0)
EBITDA	657	1.058	1.063	(38,2)
Inversiones	389	915	399	(2,5)
Tipo Impositivo Efectivo (%)	47	47	44	3,0
Cotizaciones internacionales	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Brent (\$/Bbl)	50,1	63,1	63,1	(20,6)
WTI (\$/Bbl)	45,8	56,9	54,9	(16,6)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,0	2,5	3,1	(35,5)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,11	1,14	(3,5)
Precios de realización	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Crudo (\$/Bbl)	44,1	54,9	56,5	(21,9)
Gas (\$/Miles scf)	2,4	2,6	3,4	(29,4)
Producción	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Líquidos (Miles de bbl/d)	244	263	244	0,0
Gas (*) (Millones scf/d)	2.617	2.622	2.561	2,2
Total (Miles de bep/d)	710	730	700	1,4

(*) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados

El **resultado neto ajustado** se ha situado en 90 M€, 233 M€ inferior al del mismo trimestre de 2019 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, unos mayores costes y a una valoración negativa de los inventarios. Esto fue parcialmente compensado por una mayor producción, unas menores amortizaciones y al impacto positivo de los impuestos sobre beneficios por un menor resultado operativo.

Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Exploración y Producción respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- Los menores **precios de realización** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 399 M€.
- Los **mayores volúmenes** no fueron capaces de compensar la menor valoración de los inventarios impactando negativamente al resultado operativo en 47 M€.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 52 M€ derivados principalmente a la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos).
- Las **amortizaciones** fueron 37 M€ inferiores debido principalmente al impacto por las provisiones por deterioro registradas en 2019 y a la extensión del contrato de Corridor en Indonesia.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 49 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 171 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios, la apreciación del dólar frente al euro y los menores costes exploratorios** explican las diferencias restantes.

Producción:

La **producción** media en Exploración y Producción alcanzó 710 Kbp/d en el primer trimestre de 2020, 10 Kbp/d superior a la del mismo período de 2019 debido principalmente a la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos), a la conexión de nuevos pozos en Marcellus (Estados Unidos) y el inicio de la producción en Buckskin (Estados Unidos) en junio de 2019. Todo ello fue parcialmente compensado por una menor demanda de gas y actividades de mantenimiento, el vencimiento de la licencia Equión (Colombia) y el declino natural de los campos.

Exploración:

Durante el primer trimestre de 2020, se finalizó el pozo de exploración Lorito Este-1 en Colombia considerado positivo en abril tras los trabajos de evaluación.

En abril, Repsol ha finalizado cinco pozos adicionales con resultado positivo: el descubrimiento Monument, situado en el Golfo de México de Estados Unidos, los descubrimientos Polok-1 y Chinwol-1 en el Golfo de México (México), así como adicionalmente otros dos descubrimientos en Alaska.

Los costes exploratorios durante el primer trimestre ascendieron a 19 M€, un 17% inferior al del mismo trimestre del 2019.

Inversiones

Las **inversiones de explotación** en Exploración y Producción durante el primer trimestre de 2020 ascendieron a 389 M€, inferior en 10 M€ a las del mismo periodo de 2019.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 77% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (27%), Noruega (24%), Brasil (9%) y Trinidad y Tobago (9%).
- Las **inversiones en exploración**, por otro lado, representaron un 23% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (45%), México (11%), Bolivia (10%), Rusia (6%) y Colombia (6%).

Industrial

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Resultado Neto Ajustado	288	242	271	6,3
Resultado de las operaciones	394	306	359	9,7
Impuesto sobre beneficios	(104)	(56)	(84)	(23,8)
Resultado de participadas y minoritarios	(2)	(8)	(4)	50,0
Efecto patrimonial (ddi)	(784)	21	2	-
EBITDA	(514)	563	554	-
EBITDA CCS	585	531	548	6,8
Inversiones	123	389	128	(3,9)
Tipo Impositivo Efectivo (%)	26	18	23	3,0
Magnitudes operativas	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	4,7	5,6	5,3	(11,3)
Utilización Destilación Refino España (%)	82,4	85,7	92,8	(10,4)
Utilización Conversión Refino España (%)	100,4	104,3	102,1	(1,7)
Crudo procesado (Mtn)	10,1	10,7	11,5	(12,2)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	557	652	755	(26,2)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Diferencial Maya vs Brent	(10,0)	(16,6)	(10,8)	7,4
Diferencial Gasolina vs Brent	4,9	7,7	1,8	172,2
Diferencial Diésel vs Brent	13,6	16,8	17,2	(20,9)

Resultados

El **resultado neto ajustado** ha ascendido a 288 M€, un 6% superior al del mismo trimestre del 2019. Los principales impactos en los negocios del segmento Industrial y que explican los resultados del primer trimestre de este año frente al del año anterior son:

- En **Refino**, el resultado operativo fue inferior en 55 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a una menor destilación y unos menores márgenes de refino. Unos mayores diferenciales de la nafta y las gasolinas no fueron capaces de compensar el estrechamiento en los diferenciales de los destilados medios y unos menores diferenciales entre crudos pesados y ligeros.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 22 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes de refino parcialmente compensados por una menor destilación.
- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 98 M€ al del mismo periodo del año anterior debido a las paradas de mantenimiento planificadas y no planificadas en los *crackers* de Tarragona y Sines.

Tarragona también se vio afectada por el accidente de un tercero (IQOXE, Industrias Químicas de Óxido de Etileno).

- En los negocios de **Trading y Comercialización & Trading de Gas** el resultado operativo fue 55 M€ superior al del primer trimestre de 2019. Los mayores márgenes de comercialización en el negocio de Comercialización & Trading de Gas fueron capaces de compensar el efecto negativo de la evolución del COVID-19 en el negocio de Trading.
- El impacto positivo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio fue de 152 M€.
- La **apreciación del dólar con respecto al euro** ha contribuido positivamente al resultado operativo en 8 M€.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes, de sociedades participadas y minoritarios y los impuestos** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las inversiones en Downstream durante el primer trimestre ascendieron a 123 M€. Las inversiones fueron principalmente orgánicas y destinadas al mantenimiento de las actividades de los complejos industriales.

Comercial y Renovables

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Resultado Neto Ajustado	121	124	137	(11,7)
Resultado de las operaciones	164	165	187	(12,3)
Impuesto sobre beneficios	(40)	(43)	(46)	13,0
Resultado de participadas y minoritarios	(3)	2	(4)	25,0
Efecto patrimonial (ddi)	(6)	4	1	-
EBITDA	242	255	252	(4,0)
EBITDA CCS	249	250	251	(0,8)
Inversiones	118	238	61	93,4
Tipo Impositivo Efectivo (%)	25	26	25	0,0
Magnitudes operativas	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	34,9	41,1	54,9	(36,4)
Ventas Marketing propio (Diésel & Gasolinas en km3)	3.440	3.974	3.867	(11,0)
Electricidad generada (GWh)	892	1.300	692	28,9
Electricidad comercializada (GWh)	1.067	1.231	1.176	(9,3)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	380	328	394	(3,6)

Resultados

El **resultado neto ajustado** ha ascendido a 121 M€, un 12% inferior al del mismo trimestre del 2019. Los principales impactos en los negocios de Comercial y Renovables que explican los resultados del primer trimestre de este año frente al del año anterior son:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue 12 M€ inferior al del primer trimestre de 2019 debido principalmente a una menor demanda en España desde mediados de marzo por el impacto del Covid-19.
- En **GLP**, el resultado operativo fue 29 M€ inferior al del primer trimestre de 2019 debido principalmente a los menores márgenes en operaciones sujetas a precio regulado y por los menores volúmenes de ventas debido a un invierno más suave en España.
- En **Lubricantes**, el resultado operativo fue 10 M€ superior al del primer trimestre de 2019 debido a unos mayores márgenes y a la aportación de los negocios internacionales de lubricantes: México y Sudeste Asiático.
- En **Gas y Electricidad**, el resultado operativo fue 4 M€ superior al del primer trimestre de 2019 debido principalmente a unos mayores resultados en el negocio al por menor como consecuencia de un mayor número de clientes.

Inversiones de explotación

Las **inversiones de explotación** en Comercial y Renovables durante el primer trimestre ascendieron a 118 M€. Las inversiones inorgánicas del trimestre ascendieron a 45 M€.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Resultado Neto Ajustado	(52)	(147)	(113)	54,0
Resultado de Corporación	(50)	(61)	(33)	(51,5)
Resultado financiero	(11)	(148)	(97)	88,7
Ajustes de consolidación	(6)	20	(50)	88,0
Impuesto sobre beneficios	15	45	68	(77,9)
Resultado de participadas y minoritarios	0	(3)	(1)	-
EBITDA	(36)	(24)	(59)	39,0
Intereses Netos ^(*)	(48)	(49)	(65)	26,2
Inversiones	4	14	10	(60,0)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(**)	23	24	38	(15,0)

(*) No incluye el efecto de los arrendamientos (**) Calculado sobre el resultado operativo y el resultado financiero

Resultados primer trimestre de 2020

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el primer trimestre de 2020 ascendió a un gasto neto de 56 M€, el cual compara con un gasto neto de 83 M€ durante el mismo periodo de 2019 debido principalmente al impacto positivo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio.

El **resultado financiero** en el primer trimestre fue negativo en 11 M€, el cual compara con un resultado negativo de 97 M€ en el mismo periodo de 2019 debido principalmente a unos menores gastos netos por intereses de la deuda y a mejores resultados por posiciones de tipo de cambio.

Efecto Patrimonial

El **efecto patrimonial** es negativo en 790 M€, frente a los 3 M€ positivos del primer trimestre de 2019. La variación se explica por el desplome de los precios del crudo durante el mes de marzo, como consecuencia de la rápida propagación del COVID-19 y su impacto en la demanda, así como por el exceso de oferta de crudo por la ausencia de acuerdos entre los países productores. Este efecto incluye adicionalmente el saneamiento de existencias de los crudos y productos.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	1T 2020	4T 2019	1T 2019	% Variación 1T20/1T19
Desinversiones	69	4	30	130,0
Reestructuración de plantilla	(6)	(31)	(5)	(20,0)
Deterioros	0	(4.863)	(2)	-
Provisiones y otros	(207)	(822)	(36)	-
Operaciones interrumpidas	0	0	0	-
Resultados Específicos	(144)	(5.712)	(13)	-

Los **resultados específicos** del primer trimestre de 2020 ascendieron a -144 M€, los cuales comparan con un resultado de -13 M€ en el mismo periodo del año 2019 y corresponden principalmente al efecto negativo del tipo de cambio en los impuestos, principalmente en Brasil, así como a las provisiones por riesgo de crédito en Venezuela. Esto fue parcialmente compensado por las ganancias originadas por la desinversión de los activos en Papúa Nueva Guinea.

ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO AJUSTADO

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

(Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Por favor, ver Anexo IV - Bases de presentación)

	ENERO - MARZO	
	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	1.455	1.803
Cambios en el capital corriente ¹	(797)	(569)
Cobros de dividendos	6	5
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	63	(84)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(131)	6
	596	1.161
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(702)	(610)
Inversiones orgánicas	(657)	(593)
Inversiones inorgánicas	(45)	(17)
Cobros por desinversiones	495	42
	(207)	(568)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)		
	389	593
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(139)	(214)
Intereses netos	(122)	(147)
Autocartera	(150)	(467)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO		
	(22)	(235)
Actividades de financiación y otros	238	43
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES		
	216	(192)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO		
	3.218	5.021
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO		
	3.434	4.829

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de 1.106 M€ en el 1T20.

En el primer trimestre de 2020, el flujo de **caja de las operaciones** ascendió a 596 M€, los cuales comparan con 1.161 M€ en el mismo periodo del año 2019. El **flujo de caja libre** ha ascendido a 389 M€, los cuales comparan con 593 M€ del mismo periodo de 2019. El menor EBITDA CCS de los negocios ha sido compensado por la devolución del impuesto sobre beneficios de años anteriores.

La caja de las operaciones ha sido suficiente para cubrir las inversiones netas, el pago de intereses y los dividendos del periodo.

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

En este apartado se recogen los datos de la deuda financiera neta ajustada del Grupo:

(Cifras no auditadas)

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA (Millones de euros)	1T 2020
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	4.220
EFFECTO ARRENDAMIENTOS	3.863
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	8.083
EBITDA A CCS	(1.455)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL ⁽¹⁾	797
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	(63)
INVERSIONES NETAS	224
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	139
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES	229
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽²⁾	410
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	8.364
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	4.478
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	15,4
DEUDA NETA CON ARRENDAMIENTOS / CAPITAL EMPLEADO (%)	25,4

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de 1.106 M€ para el primer trimestre de 2020.

⁽²⁾ Incluye principalmente nuevos contratos de arrendamientos, gastos por intereses, efecto del tipo de cambio, dividendos recibidos, otros cobros/pagos y efectos de adquisición/venta de sociedades.

La **deuda neta** del Grupo a cierre del primer trimestre se situó en 4.478 M€, 258 M€ superior a la del cierre de 2019, impactada principalmente por la adquisición de 17,6 millones de acciones propias durante el trimestre. La deuda neta incluyendo arrendamientos se situó en 8.364 M€ tras la aplicación de la NIIF 16.

La **liquidez** del Grupo a cierre del primer trimestre de 2020 se situó en 8.088 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas), lo que supone 1,60 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo.

HECHOS DESTACADOS

Desde la publicación de los resultados del cuarto trimestre de 2019, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- ENE. 2020** En enero, Repsol vendió la participación que tenía en siete bloques onshore en Papúa Nueva Guinea a la empresa australiana Arran Energy Pty Ltd. Tras esta operación, Repsol ha desinvertido su posición en el país por completo y cesa su actividad en Papúa Nueva Guinea.
- FEB. 2020** El 17 de febrero, se anunció la venta de una participación del 27% en el bloque *onshore* South East Jambi a Pertamina Hulu Energy (una subsidiaria de la compañía estatal Pertamina). Tras esta operación, Repsol se mantiene como el operador con una participación del 40%.
- ABR. 2020** En abril, se anunció el descubrimiento de petróleo en la parte estadounidense del golfo de México. En el pozo de exploración Monument participan Equinor (operador) con 50%, Progress Resources USA Ltd con 30% y Repsol con 20%.
- MAY. 2020** El 4 de mayo, Repsol (operador con un 30%) anunció dos importantes descubrimientos de petróleo en aguas de México, siendo la primera compañía en anunciar descubrimientos significativos en aguas profundas de México, en el área adjudicada en la licitación petrolera denominada Ronda 2.4. Los descubrimientos, consecutivos, denominados Polok-1 y Chinwol-1 se sitúan en la Cuenca Salina, y confirman un área de gran potencial y con excelentes propiedades, al encontrar una columna neta de petróleo de más de 200 y 150 metros, respectivamente.

INDUSTRIAL

- ENE. 2020** En enero, la refinería de la Coruña inició su parada de mantenimiento plurianual. La parada programada incluye actuaciones en 6 unidades de conversión y permitirá incrementar la seguridad, la fiabilidad, la protección ambiental y la competitividad de las instalaciones.
- Los trabajos de innovación ambiental con mejoras tecnológicas, y las labores de mantenimiento, nos permitirán un ahorro de combustible y una reducción de las emisiones de CO2 a la atmósfera de más de 18.000 toneladas/año.

COMERCIAL Y RENOVABLES

FEB. 2020 En febrero, la compañía sumó un séptimo proyecto renovable a su portafolio. Este nuevo proyecto, denominado Delta 2, será construido y operado por la filial de electricidad y gas de Repsol, y se desarrollará en los próximos tres años.

Los parques estarán ubicados en Aragón, entre las provincias de Huesca, Zaragoza y Teruel, donde Repsol también desarrolla los 335 MW del proyecto eólico Delta.

Repsol ya gestiona activos de bajas emisiones con una capacidad total instalada de 2.952 MW y tiene planes en marcha en renovables que suman otros 2.045 MW. Delta 2 contribuirá al objetivo que se ha fijado Repsol de alcanzar cero emisiones netas en el año 2050, la primera compañía de su sector en asumir esta ambiciosa meta.

ABR. 2020 En abril, Repsol lanzó Solmatch, la primera gran comunidad solar de España. Con este nuevo servicio, basado en un modelo energético 100% renovable, la compañía fomenta la generación distribuida en España acercando la generación de energía al punto de consumo mediante el diseño de comunidades solares en núcleos urbanos.

CORPORACIÓN

MAR. 2020 El 25 de marzo, el Consejo de Administración de Repsol evaluó el contexto y la evolución del actual entorno económico y, particularmente, el impacto global del Covid-19 y de la caída de precios en el mercado mundial del petróleo y del gas natural, y sus efectos en la actividad y los negocios de la Compañía. Tras lo cual adoptó las siguientes decisiones:

Reafirmar el compromiso de Repsol para garantizar la salud y la seguridad de sus empleados, clientes y proveedores en sus relaciones con la compañía, así como continuar con sus operaciones para seguir suministrando productos y servicios energéticos primordiales para la sociedad y que resultan esenciales para mantener servicios indispensables en el momento actual.

Adoptar para sus negocios un Plan de Resiliencia 2020, considerando un entorno macroeconómico muy exigente para el resto del año: Brent promediando 35\$/Bbl en el período abril a diciembre y Henry Hub 1,8 \$/MBtu.

El Plan de Resiliencia contempla además la puesta en marcha de iniciativas que suponen reducciones añadidas de más de 350 M€ en los gastos operativos y de más de 1.000 M€ en las inversiones, así como optimizaciones del capital circulante próximas a 800 M € respecto de las métricas inicialmente presupuestadas.

La flexibilidad de nuestro portafolio de activos, que nos permite tomar decisiones ágiles de optimización de inversiones de capital en función del entorno de negocio, es una de las palancas más útiles para afrontar el nuevo y complejo escenario y resulta clave para la reducción en el 26% de las inversiones inicialmente previstas para el año.

Con todo ello, incluso en este escenario la deuda de Repsol no se incrementará en 2020 respecto a la del cierre del ejercicio 2019.

El objetivo financiero de la compañía será preservar la solidez de nuestro balance financiero y el grado de inversión crediticio. Repsol cuenta asimismo con una holgada

liquidez que le permite cubrir sus vencimientos de deuda a corto plazo y más allá, hasta el año 2024, sin necesidad de refinanciación.

Se mantiene el compromiso de remuneración al accionista para el ejercicio 2020 asumido en el Plan Estratégico vigente.

La compañía confirma, por tanto, que la remuneración al accionista prevista para el mes de julio ascenderá a 0,55 €/acción, que será satisfecha bajo la fórmula de scrip dividend, una vez sea aprobada por la Junta General de Accionistas.

Asimismo, la Compañía tiene previsto que el ex-date de dicho scrip dividend sea anterior al tercer viernes de junio de 2020 y que el pago en efectivo a los accionistas que opten por vender los derechos de asignación gratuita a Repsol se realice en julio de 2020.

La Compañía mantiene también su previsión de realizar una reducción de capital mediante amortización de acciones propias de la Sociedad, dirigida a compensar el efecto dilutivo de la fórmula de scrip dividend.

Adicionalmente, el Consejo de Administración ha decidido no incluir en el orden del día de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas, que se celebrará el 8 de mayo, la propuesta de reducción del 5% de la cifra del capital social de la Compañía a 31 de diciembre de 2018 que acordó en julio de 2019, debido a la actual situación de los mercados y las circunstancias sobrevenidas como consecuencia del Covid-19.

Estas guías de actuación marcan la hoja de ruta de la Compañía para los próximos meses. Finalmente, dada la extraordinaria volatilidad e incertidumbre del mercado, Repsol ha decidido posponer la presentación del Plan Estratégico 2020-2025, prevista para esa misma fecha, hasta el momento en que se vislumbre una mayor estabilidad social y de negocios.

Repsol reafirma su compromiso de liderar la transición energética, en línea con los objetivos de la Cumbre de París y los de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas, manteniendo sus objetivos de reducir en 2020 un 3% el Índice de Intensidad de Carbono respecto a 2016, aumentar significativamente la capacidad de generación renovable y disminuir las emisiones de CO2 en todos los negocios.

MAR. 2020

El 25 de marzo, el Consejo de Administración de Repsol, S.A., acordó convocar Junta General Ordinaria de Accionistas que se celebrará en el Auditorio de su sede social, calle Méndez Álvaro 44, Madrid, el día 7 de mayo de 2020, a las 12:00 horas, en primera convocatoria, y en el mismo lugar y hora, el día 8 de mayo de 2020, en segunda convocatoria, si bien se espera que la reunión se celebre en segunda convocatoria, es decir, el 8 de mayo de 2020.

La celebración de la Junta General de Accionistas 2020 es una necesidad para que la Sociedad pueda continuar desarrollando su actividad con normalidad y alcanzar sus objetivos, en interés de todos sus accionistas y de sus restantes Grupos de interés. Esta necesidad debe compatibilizarse, a la vez, con el estricto cumplimiento de la declaración del estado de alarma por el Gobierno y con el absoluto compromiso del Consejo de Administración de Repsol con la protección de la salud de todas las personas involucradas en la organización y la celebración de la Junta General de accionistas.

ABR. 2020

El 2 de abril, la agencia Moody's Investors Service anunció una rebaja de la calificación crediticia a largo plazo de Repsol desde Baa1 a Baa2, con perspectiva negativa.

ABR. 2020 El 3 de abril, Repsol, S.A. remitió el texto completo del anuncio de convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, que se celebrará en Madrid, en el Auditorio de su sede social, calle Méndez Álvaro nº 44, Madrid, previsiblemente el próximo día 8 de mayo de 2020, a las 12:00 horas, en segunda convocatoria.

ABR. 2020 El de 6 abril, Repsol International Finance, B.V. cerró dos emisiones de Eurobonos por un importe total de 1.500 millones de euros, cuya admisión a cotización se solicitó en la Bolsa de Luxemburgo:

- (i) 750 millones de euros a un precio de 99,967% y un cupón fijo anual del 2% con vencimiento en diciembre de 2025; y
- (ii) 750 millones de euros a un precio de 99,896% y un cupón fijo anual del 2,625% con vencimiento en abril de 2030.

El desembolso tuvo lugar día 15 de abril de 2020.

ABR. 2020 El 7 de abril, Repsol publicó el “Trading Statement,” documento que proporciona información provisional correspondiente al primer trimestre del año 2020, incluyendo datos sobre el entorno económico y datos operativos de la compañía durante estos periodos.

ABR. 2020 El 17 de abril, Repsol publicó un anuncio complementario en relación con la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad que se celebrará previsiblemente el día 8 de mayo de 2020, a las 12:00 horas, en segunda convocatoria, en el que se comunicó que la asistencia a dicha Junta General también podrá realizarse mediante el empleo de medios telemáticos que permitan la conexión en tiempo real con el recinto donde se desarrolle la Junta General (asistencia telemática).

ABR. 2020 El 27 de abril, Repsol registró un segundo anuncio complementario en relación con la convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, siendo previsible su celebración en segunda convocatoria el día 8 de mayo de 2020. La Junta General se celebrará sin asistencia física de accionistas, ni de sus representantes ni de invitados y, en general, de ninguna otra persona a excepción de las que resulten estrictamente requeridas para permitir la organización y celebración de la reunión, con las medidas de seguridad y distanciamiento necesarias.

Por otro lado, se recordó en la misma que todos los accionistas cuentan con una pluralidad de canales y medios alternativos a la asistencia física para participar en la Junta General.

Madrid, 5 de mayo de 2020

Hoy 5 de mayo de 2020 a las 12:30 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al primer trimestre de 2020. La teleconferencia podrá seguirse en directo por los accionistas y por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol en Internet (www.repsol.com). La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los accionistas e inversores y de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a 1 mes desde el día de su celebración.



ANEXO I – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS DE NEGOCIO

**1^{er} TRIMESTRE
2020**

RESULTADOS POR SEGMENTOS DE NEGOCIO

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2020							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	161	-	(77)	6	90	-	(113)	(23)
Industrial	394	-	(104)	(2)	288	(784)	(28)	(524)
Comercial y Renovables	164	-	(40)	(3)	121	(6)	8	123
Corporación y otros	(56)	(11)	15	-	(52)	-	(11)	(63)
TOTAL	663	(11)	(206)	1	447	(790)	(144)	(487)
TOTAL RESULTADO NETO							(144)	(487)

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2019							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	335	-	(157)	8	186	-	(5.669)	(5.483)
Industrial	306	-	(56)	(8)	242	21	(14)	249
Comercial y Renovables	165	-	(43)	2	124	4	-	128
Corporación y otros	(41)	(148)	45	(3)	(147)	-	(29)	(176)
TOTAL	765	(148)	(211)	(1)	405	25	(5.712)	(5.282)
TOTAL RESULTADO NETO							(5.712)	(5.282)

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2019							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas y minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	562	-	(247)	8	323	-	34	357
Industrial	359	-	(84)	(4)	271	2	(20)	253
Comercial y Renovables	187	-	(46)	(4)	137	1	(12)	126
Corporación y otros	(83)	(97)	68	(1)	(113)	-	(15)	(128)
TOTAL	1.025	(97)	(309)	(1)	618	3	(13)	608
TOTAL RESULTADO NETO							(13)	608

OTRA INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTO

(Cifras no auditadas)

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES		
Millones de euros	1T20	4T19	1T19
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	657	1.058	1.063
INDUSTRIAL	(514)	563	554
COMERCIAL Y RENOVABLES	242	255	252
CORPORACIÓN Y OTROS	(36)	(24)	(59)
TOTAL	349	1.852	1.810

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES		
Millones de euros	1T20	4T19	1T19
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	389	915	399
INDUSTRIAL	123	389	128
COMERCIAL Y RENOVABLES	118	238	61
CORPORACIÓN Y OTROS	4	14	10
TOTAL	634	1.556	598

CAPITAL EMPLEADO	DATOS TRIMESTRALES		
Millones de euros	Mar-20	Dic-19	Mar-20 con arrendamientos
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	16.289	16.368	17.260
INDUSTRIAL	8.352	11.237	10.396
COMERCIAL Y RENOVABLES	2.837	0	3.717
CORPORACIÓN Y OTROS	1.556	1.951	1.539
TOTAL	29.034	29.556	32.912
ROACE (%)	(1,7)	(11,0)	
ROACE (%) con arrendamientos (*)			(1,5)

(*) El ROACE CCS en el 1T20 fue de 1,0



MAGNITUDES OPERATIVAS

**1^{er} TRIMESTRE
2020**

MAGNITUDES OPERATIVAS (I)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	% Variación 1T20/1T19
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	700	694	711	730	709	710	1.4
Producción de Líquidos	K Bep/día	244	258	252	263	254	244	0.0
Europa y África	K Bep/día	69	92	84	91	84	62	(9.9)
Latinoamérica	K Bep/día	100	97	97	94	97	94	(6.3)
Ámerica del Norte	K Bep/día	48	44	48	53	48	63	30.5
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	27	26	23	25	25	26	(5.4)
Producción de Gas Natural	K Bep/día	456	436	459	467	454	466	2.2
Europa y África	K Bep/día	40	38	36	34	37	34	(14.7)
Latinoamérica	K Bep/día	246	223	239	235	236	226	(8.2)
Ámerica del Norte	K Bep/día	124	125	137	148	134	161	29.9
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	47	50	46	50	48	45	(2.4)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2,561	2,446	2,576	2,622	2,552	2,617	2.2

MAGNITUDES OPERATIVAS (II)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	% Variación 1T20/1T19
CRUDO PROCESADO	M tep	11,5	10,6	11,2	10,7	44,0	10,1	(11,7)
Europa	M tep	10,3	9,6	10,1	9,7	39,6	9,2	(10,5)
Resto del Mundo	M tep	1,2	1,1	1,1	1,0	4,4	0,9	(22,5)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	12.341	11.910	13.121	12.560	49.932	10.958	(11,2)
Ventas Europa	Kt	10.690	10.642	11.557	11.118	44.007	9.799	(8,3)
Marketing Propio	Kt	5.098	5.271	5.725	5.274	21.368	4.520	(11,3)
Productos claros	Kt	4.185	4.369	4.752	4.486	17.792	3.776	(9,8)
Otros productos	Kt	913	902	973	788	3.576	744	(18,5)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.170	2.265	2.211	2.218	8.864	2.194	1,1
Productos claros	Kt	2.130	2.223	2.170	2.189	8.712	2.166	1,7
Otros productos	Kt	40	42	41	29	152	28	(30,0)
Exportaciones	Kt	3.422	3.106	3.621	3.626	13.775	3.085	(9,8)
Productos claros	Kt	1.319	1.401	1.585	1.328	5.633	880	(33,3)
Otros productos	Kt	2.103	1.705	2.036	2.298	8.142	2.205	4,9
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.651	1.268	1.564	1.442	5.925	1.159	(29,8)
Marketing Propio	Kt	825	672	807	872	3.176	757	(8,2)
Productos claros	Kt	789	624	766	818	2.997	723	(8,4)
Otros productos	Kt	36	48	41	54	179	34	(5,6)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	329	318	341	375	1.363	176	(46,5)
Productos claros	Kt	222	226	266	302	1.016	142	(36,0)
Otros productos	Kt	107	92	75	73	347	34	(68,2)
Exportaciones	Kt	497	278	416	195	1.386	226	(54,5)
Productos claros	Kt	40	45	63	93	241	20	(50,0)
Otros productos	Kt	457	233	353	102	1.145	206	(54,9)
QUÍMICA								
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	755	703	678	652	2.787	557	(26,2)
Europa	Kt	588	604	565	532	2.289	440	(25,3)
Básica	Kt	190	191	226	174	781	98	(48,5)
Derivada	Kt	399	412	339	358	1.509	342	(14,3)
Resto del Mundo	Kt	166	100	112	119	498	117	(29,4)
Básica	Kt	40	4	1	3	48	16	(59,6)
Derivada	Kt	127	95	112	116	450	101	(19,9)
GLP								
GLP comercializado	Kt	394	305	226	328	1.253	380	(3,6)
Europa	Kt	386	298	219	321	1.225	374	(3,2)
Resto del Mundo	Kt	8	7	7	7	29	6	(25,6)

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y bunker.

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.



**ANEXO II – ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS MODELO DE
REPORTING REPSOL**

**1^{er} TRIMESTRE
2020**

BALANCE DE SITUACIÓN DE REPSOL

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Por favor, ver Anexo IV - Bases de presentación.

	MARZO	DICIEMBRE
	2020	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	2.258	2.234
Otro inmovilizado intangible	2.192	2.419
Inmovilizado material	29.916	29.691
Inversiones inmobiliarias	65	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	267	259
Activos financieros no corrientes:		
Instrumentos financieros no corrientes	(27)	151
Otros	146	157
Activos por impuestos diferidos	4.471	4.354
Otros activos no corrientes	1.120	1.145
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13	13
Existencias	3.971	4.776
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.943	8.477
Otros activos corrientes	213	214
Otros activos financieros corrientes	2.473	2.663
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.434	3.218
TOTAL ACTIVO	57.455	59.837
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	24.296	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	252	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.352	5.417
Pasivos financieros no corrientes	8.733	8.700
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.259	3.111
Otros pasivos no corrientes	472	386
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	971	976
Pasivos financieros corrientes	5.967	5.811
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.153	10.227
TOTAL PASIVO	57.455	59.837

CUENTA DE RESULTADOS

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Por favor, ver Anexo IV - Bases de presentación.

	1T 2020	4T 2019	1T 2019
Importe Neto de la Cifra de Negocios	11.132	12.915	12.795
Resultado de explotación	663	765	1.025
Resultado financiero	(11)	(148)	(97)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	5	6	6
Resultado antes de impuestos	657	623	934
Impuesto sobre beneficios	(206)	(211)	(309)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	451	412	625
Resultado atribuido a intereses minoritarios por op. continuadas	(4)	(7)	(7)
RESULTADO NETO DE OPERACIONES CONTINUADAS	447	405	618
Resultado de operaciones interrumpidas	0	0	0
RESULTADO NETO AJUSTADO	447	405	618

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Por favor, ver Anexo IV - Bases de presentación.

	ENERO - MARZO	
	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	1.455	1.803
Cambios en el capital corriente ¹	(797)	(569)
Cobros de dividendos	6	5
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	63	(84)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(131)	6
	596	1.161
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(702)	(610)
Inversiones orgánicas	(657)	(593)
Inversiones inorgánicas	(45)	(17)
Cobros por desinversiones	495	42
	(207)	(568)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	389	593
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(139)	(214)
Intereses netos	(122)	(147)
Autocartera	(150)	(467)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(22)	(235)
Actividades de financiación y otros	238	43
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	216	(192)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.218	5.021
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.434	4.829

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de 1.106 ME en el 1T20.



**ANEXO III – ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS NIIF-UE**

**1^{er} TRIMESTRE
2020**

BALANCE DE SITUACIÓN

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE)

	MARZO	DICIEMBRE
	2020	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	2.200	2.172
Otro inmovilizado intangible	2.081	2.298
Inmovilizado material	23.360	23.145
Inversiones inmobiliarias	65	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	7.304	7.237
Activos financieros no corrientes:		
Instrumentos financieros no corrientes	810	974
Otros	154	151
Activos por impuestos diferidos	4.204	4.050
Otros activos no corrientes	1.296	1.315
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	4	5
Existencias	3.797	4.597
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	4.457	5.911
Otros activos corrientes	194	195
Otros activos financieros corrientes	2.610	2.800
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.164	2.979
TOTAL ACTIVO	55.700	57.895
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	24.296	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	252	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.812	3.912
Pasivos financieros no corrientes	11.108	10.929
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.354	2.375
Otros pasivos no corrientes:	471	385
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	921	865
Pasivos financieros corrientes	6.786	6.538
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:	5.700	7.682
TOTAL PASIVO	55.700	57.895

CUENTA DE RESULTADOS

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE)

	MARZO 2020	MARZO 2019
Ventas	10.475	12.052
Ingresos por prestación de servicios	82	71
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(184)	76
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(2)	(36)
Otros ingresos de explotación	396	262
Aprovisionamientos	(8.809)	(9.176)
Amortización del inmovilizado	(580)	(551)
Gastos de personal	(451)	(458)
Transportes y fletes	(423)	(338)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	66	12
Otros gastos de explotación	(1.067)	(1.124)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(497)	790
Intereses netos	(62)	(66)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	203	104
Diferencias de cambio	(117)	(56)
Deterioro de instrumentos financieros	(4)	(6)
Otros ingresos y gastos financieros	(50)	(57)
RESULTADO FINANCIERO	(30)	(81)
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN	(37)	132
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(564)	841
Impuesto sobre beneficios	47	(224)
RESULTADO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS	(517)	617
RESULTADO DE OPERACIONES CONTINUADAS ATRIBUIDO A INTERESES MINORITARIOS	30	(9)
RESULTADO OP. CONTINUADAS ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(487)	608
RESULTADO OP. INTERRUMPIDAS ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(487)	608
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		EUROS/ACCIÓN
Básico	(0,33)	0,38
Diluido	(0,33)	0,38

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE)

	ENERO - MARZO	
	2020	2019
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	(564)	841
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	582	551
Otros ajustes del resultado (netos)	21	(32)
EBITDA	39	1.360
Cambios en el capital corriente	325	(541)
Cobros de dividendos	22	40
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	56	(99)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(128)	1
OTROS FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	(50)	(58)
	314	761
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(30)	(22)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(535)	(447)
Otros activos financieros	(1.024)	(18)
Pagos por inversiones	(1.589)	(487)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	465	1
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	6	42
Otros activos financieros	1.650	351
Cobros por desinversiones	2.121	394
Otros flujos de efectivo	16	2
	548	(91)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(150)	(467)
Cobros por emisión de pasivos financieros	3.157	4.924
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(3.318)	(5.137)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(139)	(214)
Pagos de intereses	(111)	(148)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(137)	46
	(698)	(996)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	21	13
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	185	(313)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	2.979	4.786
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.164	4.473

ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS NIIF UE
(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE)

	2020	2019
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO ⁽¹⁾	(517)	617
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	2	(14)
Por ganancias y pérdidas actuariales	6	(5)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(2)	(5)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	(6)
Efecto impositivo	(2)	2
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	136	385
Cobertura de flujos de efectivo:	(89)	(31)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(197)	(26)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	108	(5)
Diferencias de conversión:	158	399
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	194	419
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(36)	(20)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	0	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	0	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	67	17
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	138	371
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	(379)	988
a) Atribuidos a la entidad dominante	(350)	978
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(29)	10

⁽¹⁾ Corresponde a la suma de los siguientes epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: "Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas" y "Resultado de operaciones interrumpidas atribuido a la sociedad dominante".

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO NIIF-UE

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE)

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							
	Fondos Propios						Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Otro resultado global acumulado		
Saldo final al 31/12/2018	1.559	25.894	(350)	2.341	1.024	160	286	30.914
Impacto de nuevas normas	0	(162)	0	0	0	0	0	(162)
Saldo inicial ajustado	1.559	25.732	(350)	2.341	1.024	160	286	30.752
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	(8)	0	608	0	378	10	988
Operaciones con socios o propietarios:	0	17	(518)	0	0	0	(26)	(527)
Ampliación/(Reducción) de capital	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	(9)	(518)	0	0	0	0	(527)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	26	0	0	0	0	(26)	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:	0	2.334	0	(2.341)	(29)	1	0	(35)
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	2.341	0	(2.341)	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(7)	0	0	(29)	0	0	(36)
Otras variaciones	0	0	0	0	0	1	0	1
Saldo final al 31/03/2019	1.559	28.075	(868)	608	995	539	270	31.178
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	1	0	(4.424)	0	54	18	(4.351)
Operaciones con socios o propietarios:	7	(1.336)	(302)	0	0	4	(6)	(1.633)
Ampliación/(Reducción) de capital	78	(78)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(330)	0	0	0	0	(7)	(337)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(71)	(923)	(302)	0	0	0	0	(1.296)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	(5)	0	0	0	4	1	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:	0	(9)	0	0	29	(4)	(1)	15
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(22)	0	0	29	0	0	7
Otras variaciones	0	13	0	0	0	(4)	(1)	8
Saldo final al 31/12/2019	1.566	26.731	(1.170)	(3.816)	1.024	593	281	25.209
Impacto de nuevas normas	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo inicial ajustado	1.566	26.731	(1.170)	(3.816)	1.024	593	281	25.209
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	2	0	(487)	0	135	(29)	(379)
Operaciones con socios o propietarios:	0	(12)	(227)	0	0	0	0	(239)
Ampliación/(Reducción) de capital	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	0	0	0	0	0	0	0
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	(12)	(227)	0	0	0	0	(239)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:	0	(3.829)	0	3.816	(29)	(1)	0	(43)
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.816)	0	3.816	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(7)	0	0	(29)	0	0	(36)
Otras variaciones	0	(6)	0	0	0	(1)	0	(7)
Saldo final al 31/03/2020	1.566	22.892	(1.397)	(487)	995	727	252	24.548



ANEXO IV – BASES DE PRESENTACION

**1^{er} TRIMESTRE
2020**

BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Información financiera:

Este documento contiene la información de la Declaración intermedia de gestión, a los efectos de cumplimiento de las obligaciones de transparencia de las empresas cotizadas. La información, no auditada, ha sido aprobada por el Consejo de Administración de Repsol S.A.

Modelo de reporting del Grupo:

La información financiera presentada a lo largo de la presente nota, salvo que se indique expresamente lo contrario, se ha elaborado de acuerdo al modelo de reporting del grupo descrito a continuación:

Repsol presenta los resultados de los segmentos incluyendo los de negocios conjuntos y otras sociedades gestionadas operativamente como tales, según su porcentaje de participación, considerando sus magnitudes operativas y económicas con la misma perspectiva y el mismo nivel de detalle que los de las sociedades consolidadas por integración global. De esta manera, el Grupo considera que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones.

Por otra parte, atendiendo a la realidad de los negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, se utiliza como medida del resultado de cada segmento el denominado Resultado Neto Ajustado: el resultado a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“Resultados Específicos”).

En el resultado a coste de reposición (CCS), el coste de los volúmenes vendidos se determina de acuerdo con los costes de aprovisionamiento y de producción del propio periodo y no por su coste medio ponderado, que es la metodología aceptada por la normativa contable europea. La diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado se incluye en el denominado Efecto Patrimonial, que también incluye otros ajustes a la valoración de existencias (saneamientos, coberturas económicas...) y se presenta neto de impuestos y minoritarios. Este Efecto Patrimonial afecta fundamentalmente al segmento Industrial.

El Resultado Neto Ajustado tampoco incluye los denominados Resultados Específicos, esto es, ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios.

Nuestro modelo de reporting utiliza Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), es decir, magnitudes “ajustadas” respecto a aquellas que se presentan de acuerdo con NIIF-UE. La información, desgloses y conciliaciones se incluyen en el Anexo I “Medidas Alternativas de Rendimiento” del Informe de Gestión del ejercicio 2019 y se actualiza con la información trimestral en la página Web de Repsol.

Segmentos de negocio:

Repsol ha revisado la definición de sus segmentos de operación y reporting, para alinearla con nuestra renovada visión estratégica de la evolución de los negocios y con nuestro compromiso de ser neutrales en emisiones de CO2 en 2050. En particular, la compañía impulsará sus negocios comerciales con una nueva oferta multienergía, una estrategia focalizada en el cliente y el desarrollo de nuevos negocios de generación eléctrica de bajas emisiones, por lo que se ha definido un nuevo segmento de negocio con la denominación “Comercial, Gas y Electricidad”. Como consecuencia de ello, los segmentos de reporting de Repsol quedan definidos de la siguiente manera:

- Exploración y Producción, para las actividades de exploración, desarrollo y producción de reservas de crudo y gas natural;
- Industrial: corresponde, principalmente, a las actividades de (i) refino, (ii) petroquímica, (iii) trading y transporte de crudo y productos y (iii) comercialización, transporte y regasificación de gas natural y gas natural licuado (GNL);
- Comercial y Renovables: integra, principalmente, los negocios de (i) generación de electricidad de bajas emisiones y fuentes renovables, (ii) comercialización de electricidad y gas, (iii) movilidad y comercialización de productos petrolíferos y (iv) GLP.
- Corporación y ajustes: incluye (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo que no han sido facturados como servicios a los negocios, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

En la información financiera de este primer trimestre de 2020 ya se ha adoptado este nuevo esquema de segmentos de negocio y de reporting y, para facilitar el seguimiento y comparabilidad de la información, se ha reexpresado la información del año anterior.

COVID – 19:

El pasado 11 de marzo de 2020 la Organización Mundial de la Salud elevó la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el virus SARS-CoV-2 (comúnmente conocido como coronavirus o COVID19) a pandemia internacional. La rápida evolución de los hechos, a escala internacional, ha dado lugar a una crisis sanitaria, social y económica sin precedentes.

Incluso en estas difíciles circunstancias, Repsol ha conseguido mantener la operación segura de sus negocios, la mayoría de los cuales son considerados actividades esenciales o estratégicas en los países donde está presente. No obstante, el descenso global de la actividad y el deterioro de las condiciones económicas como consecuencia de la pandemia, han afectado a la rentabilidad de los principales negocios de la compañía, como se explica y detalla en este documento.

Por otra parte, resulta difícil predecir en qué medida y durante cuánto tiempo afectarán en el futuro los impactos de la pandemia a los negocios de Repsol. La menor demanda global de crudo, gas y productos petrolíferos como consecuencia de la reducción de la actividad económica y, en particular, de las limitaciones a la movilidad, pueden afectar negativamente a los precios y al nivel de producción y ventas de nuestros negocios; el deterioro de las condiciones financieras globales puede afectar al coste de financiación, a la liquidez disponible o a la solvencia de nuestros clientes y socios en operaciones conjuntas, etcétera. La evolución de la pandemia, las medidas de control que apliquen las autoridades sanitarias y las políticas que se adopten para mitigar los impactos sociales y económicos de la crisis condicionarán el alcance y duración tanto de la crisis como de la recuperación posterior. Estas incertidumbres, unidas a la volatilidad existente en mercados relevantes para el sector Oil&Gas, nos impiden en estos momentos hacer previsiones sólidas y razonables sobre el impacto futuro de la crisis sobre nuestros negocios, así como realizar estimaciones precisas sobre su valoración.

DISCLAIMER

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

Alguno de los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Real Decreto 4/2015 de 23 de octubre por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

Contacto

Relación con Inversores
investorsrelations@repsol.com
Tel.: +34 917 53 62 52
Fax: +34 913 48 87 77

REPSOL S.A.
C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid (España)
www.repsol.com

