

Resultados 2T 2020

23 de julio de 2020



ÍNDICE

Cumpliendo los objetivos del Plan de Resiliencia	2
2T20: Positiva generación de caja operativa	3
Análisis de resultados por segmentos	5
Exploración y Producción	5
Industrial	8
Comercial y Renovables	10
Corporación y otros	12
Efecto Patrimonial	13
Resultados Específicos	13
Análisis de flujos de efectivo ajustado	14
Evolución de la deuda neta	15
Hechos destacados	16
<u>ANEXOS:</u>	
Anexo I – Información por segmentos de negocio	20
Magnitudes operativas	23
Anexo II – Estados Financieros Consolidados modelo de reporting Repsol	26
Anexo III – Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	30
Anexo IV – Bases de presentación	36



Cumpliendo los objetivos del Plan de Resiliencia

JOSU JON IMAZ, CEO

“Garantizando la solidez de nuestro balance”

Estamos cumpliendo con los objetivos presentados en nuestro Plan de Resiliencia 2020, garantizando la solidez de nuestro balance mientras reiteramos nuestro compromiso para liderar la transición energética, para con ello, alcanzar nuestro objetivo de ser cero emisiones netas de carbono en 2050.

Incluso en un escenario tan desafiante con unos precios de las materias primas deprimidas y con la baja demanda experimentada en el segundo trimestre, Repsol ha sido capaz de obtener un flujo de caja operativo positivo durante el periodo.

PLAN DE RESILIENCIA 2020

“Cumpliendo los objetivos del Plan de Resiliencia 2020”

Cumpliendo e incrementando los objetivos presentados en nuestro Plan de Resiliencia 2020:

- Nueva estimación de reducción de **gastos operativos** para 2020: 450 M€, 100 M€ superior al objetivo inicial. Durante el trimestre ya se han logrado más de 250 M€. El gasto operativo por barril en el negocio de Exploración y Producción ha disminuido en un 12% de forma interanual desde 9,0 \$/Bbl en el segundo trimestre de 2019 a 7,9 \$/Bbl en el segundo trimestre de 2020.
- Nueva estimación de reducción de **inversiones** para 2020: 1.100 M€, 100 M€ superior al objetivo inicial.
- Optimización del **capital circulante** para 2020: 800 M€. Durante el trimestre, se han capturado más de 300 M€.

LIDERANDO LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

“Proyectos de descarbonización”

Dos grandes proyectos industriales punteros de descarbonización se pondrán en marcha en España:

- El primer proyecto consiste en la construcción de una de las mayores plantas del mundo de producción de combustibles cero emisiones netas a partir de CO₂ e hidrógeno verde, generado con energía renovable.
- El segundo proyecto es una planta de generación de gas a partir de residuos urbanos, que sustituirá parte del consumo de los combustibles tradicionales utilizados en el proceso de producción de Petronor.

En **Renovables**, la construcción en España de un proyecto eólico y dos solares, con una capacidad total de 725 MW, continúa según lo previsto. Adicionalmente, Repsol ha llegado a un acuerdo para desarrollar en Chile una **cartera de proyectos renovables** con una capacidad de generación de **hasta 2,6 GW**.

REMUNERACIÓN AL ACCIONISTA

“Cumpliendo con los compromisos de remuneración al accionista”

Tras la remuneración de julio que fue satisfecha bajo la fórmula de *scrip dividend*, Repsol ha cumplido con su compromiso de remuneración al accionista en 2020.

Aproximadamente 99 millones de acciones han sido emitidas tras realizar el *scrip dividend* de 2020. La compañía planea reducir el número total de acciones emitidas para evitar dicha dilución. Al cierre del trimestre, Repsol mantiene una posición equivalente de 93 millones de acciones propias de autocartera.

PLAN ESTRATÉGICO 2021 – 2025

“Noviembre 2020”

Repsol presentará su Plan Estratégico 2021 – 2025 en noviembre de 2020 basado en una estrategia que permita lograr emisiones netas cero en 2050 al tiempo que mejore su posición de valor global.

2T20: Positiva generación de caja operativa

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Exploración y Producción	(141)	90	323	-	(51)	646	-
Industrial	8	288	177	(95,5)	296	448	(33,9)
Comercial y Renovables	42	121	128	(67,2)	163	265	(38,5)
Corporación y Otros	(167)	(52)	(131)	(27,5)	(219)	(244)	10,2
Resultado Neto Ajustado	(258)	447	497	-	189	1.115	(83,0)
Efecto Patrimonial	(298)	(790)	60	-	(1.088)	63	-
Resultado Específico	(1.441)	(144)	(32)	-	(1.585)	(45)	-
Resultado Neto	(1.997)	(487)	525	-	(2.484)	1.133	-
Beneficio por acción (€/acc)	(1,32)	(0,33)	0,32	-	(1,63)	0,68	-
Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
EBITDA	240	349	1.902	(87,4)	589	3.712	(84,1)
EBITDA CCS	641	1.455	1.819	(64,8)	2.096	3.622	(42,1)
Flujo de Caja de las Operaciones	268	596	1.369	(80,4)	864	2.530	(65,8)
Inversiones	479	634	870	(44,9)	1.113	1.468	(24,2)
Tipo impositivo grupo (%)	11	(32)	(42)	53,0	(48)	(38)	(10,0)
Deuda Neta	3.987	4.478	3.662	8,9	3.987	3.662	8,9
Deuda Neta con Arrendamientos	8.026	8.364	7.464	7,5	8.026	7.464	7,5
Cotizaciones internacionales	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Brent (\$/Bbl)	29,6	50,1	68,9	(57,0)	40,1	66,0	(39,2)
Henry Hub (\$/MBtu)	1,7	2,0	2,6	(34,6)	1,8	2,9	(37,9)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,10	1,12	(1,8)	1,10	1,13	(2,7)
Magnitudes operativas	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	214	244	258	(17,1)	229	251	(8,7)
Producción de Gas (*) (Millones scf/d)	2.388	2.617	2.446	(2,4)	2.503	2.504	(0,0)
Producción Total (Miles de bep/d)	640	710	694	(7,8)	675	697	(3,2)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	25,5	44,1	62,2	(59,0)	35,8	59,6	(39,9)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	1,9	2,4	3,1	(38,7)	2,2	3,2	(31,3)
Utilización Destilación Refino España (%)	69,9	82,4	85,9	(16,0)	76,1	89,3	(13,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	82,4	100,4	101,8	(19,4)	91,4	102,0	(10,6)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	3,0	4,7	3,5	(14,3)	3,9	4,4	(11,4)
Indicadores sostenibilidad	2T 2020	1T 2020	2T 2019	Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	Variación 2020/2019
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,55	0,72	0,56	(0,0)	0,82	0,47	0,4
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	0,36	1,35	1,06	(0,7)	0,99	1,18	(0,2)
Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn)**)	198,3	80,5	42,3	156,0	278,7	84,7	194,0

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

RESULTADO NETO AJUSTADO Y RESULTADO NETO

El **resultado neto ajustado** del segundo trimestre de 2020 ascendió a -258 M€, 755 M€ inferior al del mismo periodo de 2019. El **resultado neto** ascendió a -1.997 M€, debido principalmente a las provisiones por deterioro registradas en Exploración y Producción y el impacto del efecto patrimonial.

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN
-141 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a -141 M€, 464 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, así como a una menor producción. Todo ello fue parcialmente compensado por unos menores costes, unas menores tasas de amortización y a unos menores impuestos.

INDUSTRIAL
8 M€

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 8 M€, 169 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019 como consecuencia del impacto negativo en las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid-19 en Refino y Química, así como por el impacto negativo de los ajustes de uso propio y ventas no trascendidas. Todo ello fue parcialmente compensado por el mejor comportamiento de Repsol Perú y al impacto positivo de los impuestos por un menor resultado operativo.

COMERCIAL Y RENOVABLES
42 M€

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 42 M€, 86 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019, debido principalmente a una reducción del 48% en la demanda en el negocio de Estaciones de Servicio en España a causa del Covid-19. Todo ello fue parcialmente compensado por el mejor comportamiento del negocio de GLP, Lubricantes y Electricidad y Gas, así como al impacto positivo de los impuestos por un menor resultado operativo.

CORPORACIÓN Y OTROS
-167 M€

En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -167 M€, el cual compara con -131 M€ durante el mismo periodo de 2019 principalmente debido al impacto negativo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio que fueron parcialmente compensadas por unos menores costes corporativos.

RESULTADOS ESPECÍFICOS
-1.441 M€

Principalmente debido a la provisión de -1.289 M€ después de impuestos en el negocio de Exploración y Producción tras asumir un escenario de precios de crudo y gas menor.

El nuevo escenario de precios promedio de Repsol para el periodo 2020 a 2050, en términos reales de 2020, se sitúa en 59,6 \$/bbl en el caso del Brent y en 3,3 \$/Mbtu para el Henry Hub.

SÓLIDA POSICIÓN FINANCIERA
Liquidez del grupo: 9.762 M€

La **deuda neta** del Grupo a cierre del segundo trimestre de 2020 se situó en 3.987 M€, 491 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2020. Durante el trimestre, Repsol ha emitido dos bonos perpetuos subordinados, contabilizados como patrimonio neto, por un importe total de 1.500 M€. Adicionalmente, se han recomprado 594 M€ del bono perpetuo subordinado NC 2021, también contabilizado como patrimonio neto, emitido en 2015. El impacto positivo neto de aproximadamente 900 M€, de ambas transacciones, así como la positiva generación de caja operativa ha sido superior a los pagos por inversiones, intereses y otros. La deuda neta incluyendo arrendamientos se ha situado en 8.026 M€.

La **liquidez** del Grupo a cierre del segundo trimestre de 2020 se situó en 9.762 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone 2,43 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo, que compara con 1,60 veces al final del primer trimestre de 2020.

ANÁLISIS DE RESULTADOS POR SEGMENTOS

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	(141)	90	323	-	(51)	646	-
Resultado de las operaciones	(165)	161	612	-	(4)	1.174	-
Impuesto sobre beneficios	20	(77)	(300)	-	(57)	(547)	89,6
Resultado de participadas y minoritarios	4	6	11	(63,6)	10	19	(47,4)
EBITDA	331	657	1.150	(71,2)	988	2.213	(55,4)
Inversiones	214	389	562	(61,9)	603	961	(37,3)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	12	(47)	(49)	61,0	-	(47)	-
Cotizaciones internacionales	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Brent (\$/Bbl)	29,6	50,1	68,9	(57,0)	40,1	66,0	(39,2)
WTI (\$/Bbl)	28,0	45,8	59,9	(53,3)	36,8	57,4	(35,9)
Henry Hub (\$/MBtu)	1,7	2,0	2,6	(34,6)	1,8	2,9	(37,9)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,10	1,10	1,12	(1,8)	1,10	1,13	(2,7)
Precios de realización	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Crudo (\$/Bbl)	25,5	44,1	62,2	(59,0)	35,8	59,6	(39,9)
Gas (\$/Miles scf)	1,9	2,4	3,1	(38,7)	2,2	3,2	(31,3)
Producción	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Líquidos (Miles de bbl/d)	214	244	258	(17,1)	229	251	(8,7)
Gas ^(**) (Millones scf/d)	2.388	2.617	2.446	(2,4)	2.503	2.504	(0,0)
Total (Miles de bep/d)	640	710	694	(7,8)	675	697	(3,2)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (**) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados segundo trimestre 2020

Resultados

El **resultado neto ajustado** se ha situado en -141 M€, 464 M€ inferior al del mismo trimestre de 2019 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, así como a una menor producción. Todo ello fue parcialmente compensado por unos menores costes, unas menores tasas de amortización y a unos menores impuestos.

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 881 M€.
- Los **menores volúmenes** han impactado negativamente al resultado operativo en 152 M€ debido principalmente a la interrupción de las operaciones en Libia desde el 19 de enero.
- Los **menores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 75 M€ derivados principalmente de la menor actividad y los menores costes de mantenimiento.

- Las **amortizaciones** fueron 64 M€ inferiores debido principalmente a la menor producción y a las menores tasas de amortización como consecuencia de las provisiones por deterioro registradas en 2019.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 121 M€ debido a una menor producción y a unos menores precios.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 319 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios, y la depreciación del dólar frente al euro** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 640 Kbp/d en el segundo trimestre de 2020, 55 Kbp/d inferior a la del mismo período de 2019 debido principalmente a la interrupción de la producción en Libia por fuerza mayor desde el 19 de enero de 2020, la menor demanda de gas causada por el Covid-19 en Bolivia, Perú e Indonesia así como el cierre de Akacías (Colombia), Chauvin (Canadá) y la reducción de la producción en Duvernay (Canadá) por los bajos precios, el vencimiento de la licencia Piedemonte (Colombia), la actividad de mantenimiento y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por la conexión de nuevos pozos en Marcellus (Estados Unidos) y la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos) en diciembre de 2019.

Exploración

Durante el segundo trimestre de 2020, se finalizaron 6 pozos de exploración y 1 pozo *appraisal*. 5 pozos de exploración fueron declarados positivos, incluyendo 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 dos descubrimientos en Alaska (Mitquq-1 & ST1 y Stirrup-1).

Adicionalmente, 1 pozo de exploración (Juum en México) fue declarado negativo y 1 pozo *appraisal* (Lorito A-1 en Colombia) se encuentra todavía en evaluación.

Al final del trimestre, un pozo de exploración en Bolivia (Boicobo Sur-X-1) se encuentra en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 52 M€, en línea con los del mismo periodo de 2019.

Inversiones

Las inversiones de explotación en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2020 ascendieron a 214 M€, inferiores en 348 M€ a las del mismo periodo de 2019.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 66% de la inversión total y se realizaron principalmente en Noruega (30%), Trinidad y Tobago (18%), los Estados Unidos (15%), Malasia (13%) y Brasil (9%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 31% del total y se realizaron fundamentalmente en México (38%), Estados Unidos (20%), Rusia (9%) e Indonesia (8%).

Resultados enero – junio 2020

Resultados

El resultado neto ajustado para el primer semestre de 2020 ascendió a -51 M€, 697 M€ inferior al del mismo periodo de 2019 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, así como la interrupción por fuerza mayor en Libia. Todo ello fue parcialmente compensado por unos menores costes, unas menores tasas de amortización y a unos menores impuestos.

Producción

La **producción** media en Exploración y Producción alcanzó 675 Kbp/d en el primer semestre de 2020, 22 Kbp/d inferior a la del mismo período de 2019 debido principalmente a la interrupción de la producción en Libia por fuerza mayor desde el 19 de enero de 2020, la menor demanda de gas causada por el Covid-19 en Bolivia, Perú e Indonesia, así como el cierre de Akacías (Colombia), Chauvin (Canadá) y la reducción de la producción en Duvernay (Canadá) por los bajos precios, el vencimiento de la licencia Piedemonte (Colombia), la actividad de mantenimiento y el declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por la conexión de nuevos pozos en Marcellus (Estados Unidos), la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos) en diciembre de 2019 y el inicio de la producción en Buckskin (Estados Unidos) en junio de 2019.

Exploración

Durante el primer semestre de 2020, se finalizaron 7 pozos de exploración y 1 pozo *appraisal*. 6 pozos de exploración fueron declarados positivos, incluyendo el descubrimiento de Lorito Este-1 en Colombia, 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 dos descubrimientos en Alaska (Mitquq-1 & ST1 y Stirrup-1).

Adicionalmente, 1 pozo de exploración (Juum en México) fue declarado negativo y 1 pozo *appraisal* (Lorito A-1 en Colombia) se encuentra todavía en evaluación.

Al final del semestre, un pozo de exploración en Bolivia (Boicobo Sur-X-1) se encuentra en progreso.

Los costes exploratorios durante el primer semestre ascendieron a 71 M€, prácticamente en línea con los del mismo semestre del 2019.

Inversiones

Las inversiones de explotación en Exploración y Producción durante el primer semestre de 2020 ascendieron a 603 M€, inferiores en 358 M€ a las del mismo periodo de 2019.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 74% de la inversión total y se realizaron principalmente en Noruega (26%), Estados Unidos (23%), Trinidad y Tobago (12%), Brasil (9%) y Malasia (9%)
- Las **inversiones en exploración** representaron un 26% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (35%), México (23%), Rusia (7%), Indonesia (6%) y Colombia (6%).

Industrial

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	8	288	177	(95,5)	296	448	(33,9)
Resultado de las operaciones	15	394	231	(93,5)	409	590	(30,7)
Impuesto sobre beneficios	(5)	(104)	(56)	91,1	(109)	(140)	22,1
Resultado de participadas y minoritarios	(2)	(2)	2	-	(4)	(2)	(100,0)
Efecto patrimonial (ddi)	(282)	(784)	66	-	(1.066)	68	-
EBITDA	(156)	(514)	521	-	(670)	1.075	-
EBITDA CCS	223	585	430	(48,1)	808	978	(17,4)
Inversiones	104	123	178	(41,6)	227	306	(25,8)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(33)	(26)	(24)	(9,0)	(27)	(24)	(3,0)
Magnitudes operativas	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	3,0	4,7	3,5	(14,3)	3,9	4,4	(11,4)
Utilización Destilación Refino España (%)	69,9	82,4	85,9	(16,0)	76,1	89,3	(13,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	82,4	100,4	101,8	(19,4)	91,4	102,0	(10,6)
Crudo procesado (Mtn)	8,3	10,1	10,6	(21,7)	18,5	22,1	(16,3)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	740	557	703	5,3	1.297	1.458	(11,0)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Diferencial Maya vs Brent	(8,6)	(10,0)	(9,4)	8,5	(9,3)	(10,1)	7,9
Diferencial Gasolina vs Brent	2,5	4,9	12,1	(79,3)	3,7	6,9	(46,4)
Diferencial Diésel vs Brent	8,9	13,6	13,8	(35,5)	11,3	15,5	(27,1)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados segundo trimestre 2020

Resultados

El **resultado neto ajustado** ha ascendido a 8 M€, 169 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado operativo fue inferior en 62 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a la fuerte disminución en la demanda de productos derivados del petróleo debido al Covid-19 que conllevó el estrechamiento de los diferenciales de los destilados medios, las gasolinas y los diferenciales entre crudos pesados y ligeros, que provocaron una menor destilación y unos menores márgenes de refino. Todo ello fue parcialmente compensado por unos menores costes energéticos (precios del Brent y del gas).
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 24 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 49 M€ al del mismo periodo del año. Los mayores márgenes internacionales, principalmente por lo menores costes de las materias primas, no fueron capaces de compensar los efectos negativos de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid-19 así como el impacto en la planta de Tarragona 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 27 M€ inferior al del segundo trimestre de 2019. Los mayores resultados en Trading debido a la recuperación de los precios y a la estructura de contango en el mercado no fueron capaces de compensar los menores márgenes de comercialización en el negocio de Comercialización & Trading de Gas.
- El impacto negativo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio fue de 117 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 51 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes, de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las inversiones en Industrial durante el segundo trimestre ascendieron a 104 M€, 74 M€ inferiores al del mismo trimestre de 2019.

Resultados enero – junio 2020

Resultados

El **resultado neto ajustado** en el primer semestre ascendió a 296 M€, un 34% inferior al del mismo período del año anterior. El impacto negativo de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid-19 en Refino, Química y Comercialización & Trading de Gas fue parcialmente compensado por el mejor comportamiento de Trading, Repsol Perú y por el impacto positivo de los impuestos sobre beneficios.

Inversiones

Las inversiones en **Industrial** durante el primer semestre ascendieron a 227 M€, 79 M€ inferiores al del mismo semestre de 2019.

Comercial y Renovables

[Cifras no auditadas]

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	42	121	128	(67,2)	163	265	(38,5)
Resultado de las operaciones	54	164	175	(69,1)	218	362	(39,8)
Impuesto sobre beneficios	(12)	(40)	(44)	72,7	(52)	(90)	42,2
Resultado de participadas y minoritarios	0	(3)	(3)	-	(3)	(7)	57,1
Efecto patrimonial (ddi)	(16)	(6)	(6)	(166,7)	(22)	(5)	-
EBITDA	118	242	250	(52,8)	360	502	(28,3)
EBITDA CCS	140	249	258	(45,7)	389	509	(23,6)
Inversiones	141	118	115	22,6	259	176	47,2
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(22)	(25)	(25)	3,0	(24)	(25)	1,0

Magnitudes operativas	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	23,2	34,9	48,7	(52,4)	29,0	51,8	(44,0)
Ventas Marketing propio (Diésel & Gasolinas en km3)	2.385	3.440	3.794	(37,1)	5.825	7.661	(24,0)
Electricidad generada (GWh)	1.401	892	1.494	(6,2)	2.293	2.185	4,9
Electricidad comercializada (GWh)	838	1.066	1.137	(26,3)	1.905	2.313	(17,6)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	221	380	305	(27,5)	601	699	(14,0)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados segundo trimestre 2020

Resultados

El **resultado neto ajustado** ha ascendido a 42 M€, 86 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019. Los principales impactos en los negocios de Comercial y Renovables que explican los resultados del segundo trimestre de este año frente al del año anterior son:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue 136 M€ inferior al del segundo trimestre de 2019 debido principalmente a una reducción del 48% de la demanda en las Estaciones de Servicio en España a causa del Covid-19.
- En **GLP**, el resultado operativo fue 10 M€ superior al del segundo trimestre de 2019 debido principalmente a los mayores márgenes que fueron parcialmente compensados por los menores volúmenes de ventas debido a las condiciones climáticas, así como a los efectos del Covid-19.
- En **Lubricantes**, el resultado operativo fue 5 M€ superior al del segundo trimestre de 2019 debido principalmente a unos mayores márgenes en todo su portafolio de productos.
- En **Gas y Electricidad**, el resultado operativo fue 6 M€ superior al del segundo trimestre de 2019 debido principalmente a unos mayores resultados en el negocio de generación de electricidad que fue parcialmente compensado por el menor consumo eléctrico a consecuencia del Covid-19.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 32 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes, de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación

Inversiones de explotación

Las **inversiones de explotación** en Comercial y Renovables durante el segundo trimestre ascendieron a 141 M€.

Resultados enero – junio 2020

Resultados

El **resultado neto ajustado** en el primer semestre ascendió a 163 M€, un 38% inferior al del mismo período del año anterior debido principalmente a una reducción del 30% de la demanda en las Estaciones de Servicio en España a causa del Covid-19. Esto fue parcialmente compensado por el buen desempeño de los negocios de Lubricantes y Electricidad y Gas, así como al impacto positivo de los impuestos por un menor resultado operativo.

Inversiones

Las inversiones de explotación en Comercial y Renovables durante el primer semestre ascendieron a 259 M€, de los cuales 190 M€ corresponden al negocio de Gas y Electricidad, principalmente vinculados al desarrollo de proyectos renovables.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	(167)	(52)	(131)	(27,5)	(219)	(244)	10,2
Resultado de Corporación	(50)	(50)	(68)	26,5	(100)	(100)	0,0
Resultado financiero	(125)	(11)	(131)	4,6	(136)	(228)	40,4
Ajustes de consolidación	(23)	(6)	27	-	(29)	(24)	(20,8)
Impuesto sobre beneficios	31	15	41	(24,4)	46	109	(57,8)
Resultado de participadas y minoritarios	0	0	0	-	0	(1)	-
EBITDA	(53)	(36)	(19)	(178,9)	(89)	(78)	(14,1)
Intereses Netos (*)	(55)	(48)	(48)	(14,6)	(104)	(114)	8,8
Inversiones	20	4	15	33,3	24	25	(4,0)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	16	23	24	(8,0)	18	31	(13,0)

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

Resultados segundo trimestre de 2020

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el segundo trimestre de 2020 ascendió a un gasto neto de 73 M€, el cual compara con un gasto neto de 41 M€ durante el mismo periodo de 2019 debido principalmente al impacto negativo de los ajustes por las ventas intragrupo de crudo y operaciones de uso propio que fueron parcialmente compensados por unos menores costes corporativos.

El **resultado financiero** en el segundo trimestre fue negativo en 125 M€, el cual compara con un resultado negativo de 131 M€ en el mismo periodo de 2019 principalmente debido a unos mejores resultados por posiciones de tipo de cambio.

Resultados enero – junio 2020

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el primer semestre de 2020 ascendió a un gasto neto de 129 M€, en línea con un gasto neto de 124 M€ durante el mismo periodo de 2019.

El **resultado financiero** en el primer semestre fue negativo en 136 M€, el cual compara con un resultado negativo de 228 M€ en el mismo periodo de 2019 debido principalmente a unos mejores resultados por posiciones de tipo de cambio y a unos menores gastos netos por intereses.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre de 2020

El **efecto patrimonial** es negativo en 298 M€, el cual compara con los 60 M€ positivos del segundo trimestre de 2019 debido principalmente por la caída de los precios del crudo durante el trimestre, como consecuencia de la rápida propagación del Covid-19 y su impacto en la demanda, así como por el exceso de oferta de crudo.

Resultados enero – junio 2020

El **efecto patrimonial** es negativo en 1.088 M€, el cual compara con los 63 M€ positivos del primer semestre de 2019 debido principalmente por la caída de los precios del crudo durante el trimestre, como consecuencia de la rápida propagación del Covid-19 y su impacto subsecuente en la demanda, así como por el exceso de oferta de crudo.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	2T 2020	1T 2020	2T 2019	% Variación 2T20/2T19	Acumulado Junio 2020	Acumulado Junio 2019	% Variación 2020/2019
Desinversiones	3	69	1	200,0	72	31	132,3
Reestructuración de plantilla	(35)	(6)	(24)	(45,8)	(41)	(29)	(41,4)
Deterioros	(1.296)	0	(1)	-	(1.296)	(3)	-
Provisiones y otros	(113)	(207)	(8)	-	(320)	(44)	-
Resultados Específicos	(1.441)	(144)	(32)	-	(1.585)	(45)	-

Resultados segundo trimestre de 2020

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2020 ascendieron a -1.441 M€, los cuales comparan con un resultado de -32 M€ en el mismo periodo del año 2019 y corresponden principalmente a la provisión en el negocio de Exploración y Producción tras asumir un escenario de precios de crudo y gas menor como consecuencia del Covid-19.

El nuevo escenario de precios promedio de Repsol para el período 2020 a 2050, en términos reales de 2020, se sitúa en 59,6 \$/bbl en el caso del Brent y en 3,3 \$/Mbtu para el Henry Hub.

Resultados enero – junio 2020

Los **resultados específicos** del primer semestre de 2020 ascendieron a -1.585 M€, los cuales comparan con un resultado de -45 M€ en el mismo periodo del año 2019 y corresponden principalmente a la provisión en el negocio de Exploración y Producción tras asumir un escenario de precios de crudo y gas menor, al efecto negativo de las fluctuaciones de tipo de cambio en posiciones fiscales (principalmente en Brasil) y a provisiones por riesgo de crédito en Venezuela.

ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO AJUSTADO

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

(Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación)

	ENERO - JUNIO	
	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	2.096	3.622
Cambios en el capital corriente (1)	(1.048)	(569)
Cobros de dividendos	19	17
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(10)	(463)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(193)	(77)
	864	2.530
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(1.207)	(1.503)
Inversiones orgánicas	(1.156)	(1.440)
Inversiones inorgánicas	(51)	(63)
Cobros por desinversiones	515	66
	(692)	(1.437)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	172	1.093
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(128)	(201)
Intereses netos	(253)	(287)
Autocartera	(150)	(729)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(359)	(124)
Actividades de financiación y otros	2.658	(343)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	2.299	(467)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.218	5.021
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.517	4.554

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de -1.507 M€ y -401 M€ en el primer semestre y segundo trimestre de 2020, respectivamente.

En el segundo trimestre de 2020, el flujo de **caja de las operaciones** ascendió a 268 M€, inferiores a los 1.369 M€ en el mismo periodo del año 2019. El **flujo de caja libre** ha ascendido a -217 M€, los cuales comparan con 500 M€ del mismo periodo de 2019, debido principalmente al menor EBITDA CCS por el efecto negativo de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid-19 que han impactado negativamente en la demanda de productos derivados del petróleo y en los precios de realización de crudo y de gas.

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)	2T 2020	Acumulado Junio 2020
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	4.478	4.220
ARRENDAMIENTOS	3.886	3.863
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	8.364	8.083
EBITDA A CCS	(641)	(2.096)
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL ⁽¹⁾	251	1.048
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	73	10
INVERSIONES NETAS	481	705
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	(11)	128
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES	(43)	186
EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS	(886)	(886)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽²⁾	438	848
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	8.026	8.026
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	3.987	3.987
	Acumulado junio 2020	Acumulado junio 2020 con arrendamientos
CAPITAL EMPLEADO (M€)	27.076	30.966
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	14,7	
DEUDA NETA CON ARRENDAMIENTOS / CAPITAL EMPLEADO (%)		25,9

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de -1.507 M€ y -401 M€ en el primer semestre y segundo trimestre de 2020, respectivamente.

⁽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 segundo trimestre de 2020 se situó en 3.987 M€, 491 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2020. Durante el trimestre, Repsol ha emitido dos bonos perpetuos subordinados, contabilizados como patrimonio neto, por un importe total de 1.500 M€. Adicionalmente, se han recomprado 594 millones de euros del bono perpetuo subordinado NC 2021, también contabilizado como patrimonio neto, emitido en 2015. El impacto positivo neto de aproximadamente 900 M€, de ambas transacciones, así como la positiva generación de caja operativa ha sido superior a los pagos por inversiones, intereses y otros. La deuda neta incluyendo arrendamientos se ha situado en 8.026 M€.

La **liquidez** del Grupo a cierre del segundo trimestre de 2020 se situó en 9.762 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone 2,43 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo, que compara con 1,60 veces al final del primer trimestre de 2020.

HECHOS DESTACADOS

Desde la publicación de los resultados del primer trimestre de 2020, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- ABR. 2020** En el proyecto North Slope en Alaska donde Repsol tiene un 49% de participación, se realizaron dos descubrimientos exploratorios adicionales a los realizados en los últimos años, con los pozos Mitquq-1 y Stirrup-1
- ABR. 2020** En Noruega, se puso en producción un nuevo pozo en el activo Gudrun.
- MAY. 2020** En Noruega, se puso en producción un nuevo pozo en el activo productivo Brague.
- JUN. 2020** En junio, se anunció que Repsol obtuvo los permisos para la transferencia de su participación del 30% en el bloque 1-21 Han Asparuh, situado en la costa búlgara del Mar Negro, a sus socios en el consorcio: Total y OMV.
- JUN. 2020** El 12 de junio, Repsol suscribió un acuerdo con PetroVietnam por el que le transmitirá a esta compañía sus participaciones del 51,75% en el Bloque 07/03 PSC y del 40% en los Bloques 135-136/03 PSC en Vietnam.
- Se espera que la operación, que está alineada con los objetivos del Plan Estratégico de Repsol y sujeta a autorizaciones administrativas, se cierre durante este ejercicio.
- La transacción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros de Repsol.
- JUN. 2020** Las autoridades noruegas concedieron la extensión de la producción del campo Rev operado por Repsol hasta finales de 2023.

INDUSTRIAL

- JUN. 2020** El 15 de junio, el Consejero Delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, presentó dos grandes proyectos industriales punteros de descarbonización que la compañía pondrá en marcha en España.
- El primer proyecto consiste en la construcción de una de las mayores plantas del mundo de producción de combustibles cero emisiones netas a partir de CO₂ e hidrógeno verde, generado con energía renovable.

El segundo proyecto es una planta de generación de gas a partir de residuos urbanos, que sustituirá parte del consumo de los combustibles tradicionales utilizados en el proceso de producción de Petronor.

Ambas iniciativas, innovadoras, sostenibles y generadoras de mayor valor, anticipan lo que será la refinería del futuro y suponen un importante impulso al desarrollo tecnológico e industrial, indispensable en el actual contexto de recuperación económica.

COMERCIAL Y RENOVABLES

MAY. 2020 El 24 de mayo, la última plataforma del proyecto Windfloat que es el primer parque eólico flotante semisumergible del mundo partió del puerto de Ferrol. Las dos plataformas anteriores ya están completamente instaladas en el parque eólico y proporcionan energía a la red eléctrica lusa. Una vez instaladas las tres plataformas, el parque eólico, con sus 25 MW de capacidad instalada, podrá generar la suficiente energía como para abastecer al equivalente a 60.000 usuarios al año. WindFloat Atlantic podría ahorrar casi 1,1 millones de toneladas de CO2.

CORPORACIÓN

MAY. 2020 El 8 de mayo, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A., aprobó todas las propuestas formuladas por el Consejo de Administración.

MAY. 2020 El 8 de mayo, Repsol comunicó el calendario previsto de ejecución de la ampliación de capital liberada, aprobada en el marco del Programa “Repsol Dividendo Flexible” por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 8 de mayo, dentro del punto sexto de su Orden del Día, con la finalidad de que esta se pueda implementar durante los meses de junio – julio 2020.

Por lo que se refiere al acuerdo adoptado hoy por la Junta General Ordinaria de Accionistas, dentro del punto séptimo del Orden del Día, la Compañía tiene previsto que, sujeto a la aprobación por parte de sus órganos de gobierno, el ex-date de la ampliación de capital, que pudiera llevarse a efecto, sea anterior al tercer viernes de diciembre de 2020 y que el pago de efectivo a los accionistas que opten por vender los derechos de asignación gratuita a Repsol se realice en enero de 2021.

JUN. 2020 El 1 de junio, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de mayo de 2016, en el punto 7º del Orden del Día, Repsol, S.A. puso en marcha el Décimo Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol (el “Plan”).

Este Plan permite a los beneficiarios de dichos programas (entre los que se encuentran los Consejeros Ejecutivos y los miembros del Comité Ejecutivo) invertir en acciones de Repsol, S.A. hasta el 50% del importe bruto del incentivo a largo plazo. En el caso de que el beneficiario mantenga las acciones adquiridas durante un periodo de tres años desde la inversión inicial (“Periodo de Consolidación”) y se cumplan el resto de condiciones del

Plan, la Compañía le entregaría una acción adicional (“Acciones Adicionales”) por cada tres adquiridas inicialmente.

JUN. 2020 El 2 de junio, Repsol, S.A. informó del próximo lanzamiento de una invitación a los titulares del bono “€1,000,000,000 6 Year Non-Call Perpetual Securities” (ISIN: XS1207054666), garantizado por Repsol, S.A. (los “Valores”), a ofrecer la venta de los Valores a Repsol International Finance B.V., en efectivo, sujeta a la satisfacción (o renuncia) de las condiciones recogidas en la oferta.

JUN. 2020 El 2 de junio, Repsol International Finance B.V., filial íntegramente participada por Repsol, S.A., cerró el precio y los términos y condiciones de dos emisiones de bonos subordinados por un importe total de 1.500 millones de euros, con la garantía subordinada de Repsol, S.A.

Una emisión por un importe de 750 millones de euros de bonos perpetuos subordinados (EURO 6-Year Non-Call Undated Deeply Subordinated Securities), a un precio de emisión del 100% de su valor nominal. Los bonos devengarán un tipo de interés fijo del 3,750% anual desde la fecha de emisión (inclusive) hasta el 10 de junio de 2026, pagadero anualmente a partir del 11 de junio de 2021. A partir del 11 de junio de 2026 (inclusive), devengarán un interés igual al tipo swap a 5 años (5 year swap rate) más un margen del (i) 4,000% anual hasta el 10 de junio de 2031; (ii) 4,250% anual durante el periodo que comienza el 11 de junio de 2031 (inclusive) y termina el 10 de junio de 2046; y (iii) del 5,000% anual desde el 11 de junio de 2046 (inclusive).

Una emisión por un importe de 750 millones de euros de bonos perpetuos subordinados (EURO 8.5-Year Non-Call Undated Deeply Subordinated Securities), a un precio de emisión de 100% de su valor nominal. Los bonos devengarán un tipo de interés fijo del 4,247% anual desde la fecha de emisión (inclusive) hasta el 10 de diciembre de 2028, pagadero anualmente a partir del 11 de diciembre de 2020. A partir del 11 de diciembre de 2028 (inclusive), devengarán un interés igual al tipo swap a 5 años (5 year swap rate) más un margen del (i) 4,409% anual hasta el 10 de diciembre de 2033; (ii) 4,659% anual durante el periodo que comienza el 11 de diciembre de 2033 (inclusive) y termina el 11 de diciembre de 2048; y (iii) del 5,409% anual desde el 11 de diciembre de 2048 (inclusive).

JUN. 2020 El 10 de junio, Repsol informó del resultado de la invitación a los titulares del bono “€1,000,000,000 6 Year Non-Call Perpetual Securities” (ISIN: XS1207054666), garantizado por Repsol, S.A. (los “Valores”), a ofrecer la venta de los Valores a Repsol International Finance B.V., en efectivo. Valores por un importe nominal total de 593.723.000 euros fueron adquiridos y amortizados.

JUN. 2020 El 10 de junio, Repsol comunicó el Documento Informativo de la ampliación de capital liberada, aprobada por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2020 dentro del punto sexto del Orden del Día, que se enmarca dentro del programa de retribución al accionista denominado “Repsol Dividendo Flexible”.

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

JUL. 2020 El 8 de julio, Repsol anunció que con fecha 6 de julio de 2020, finalizó el periodo de negociación de los derechos de asignación gratuita correspondientes al aumento de capital liberado a través del cual se instrumenta el sistema de retribución al accionista “Repsol Dividendo Flexible”.

Los titulares de un 69,35% de los derechos de asignación gratuita (un total de 1.086.032.520 derechos) han optado por recibir nuevas acciones de Repsol. Por tanto, el número definitivo de acciones ordinarias de un (1) euro de valor nominal unitario que se han emitido en el aumento de capital es de 60.335.140, siendo el importe nominal del aumento 60.335.140 euros, lo que supone un incremento de aproximadamente el 3,85% sobre la cifra del capital social previa al aumento de capital.

Por otro lado, durante el plazo establecido al efecto, los titulares del 30,65% de los derechos de asignación gratuita han aceptado el compromiso irrevocable de compra de derechos asumido por Repsol. En consecuencia, Repsol ha adquirido un total de 480.011.345 derechos por un importe bruto total de 236.165.581,740 euros. Repsol ha renunciado a las acciones correspondientes a los derechos de asignación gratuita adquiridos en virtud del indicado compromiso de compra.

JUL. 2020 El 17 de julio, Repsol publicó como continuación de la comunicación de otra información relevante remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores el 8 de julio de 2020 (número de registro 3314), que el capital social de Repsol, S.A. resultante del aumento de capital liberado, a través del cual se instrumenta el sistema de retribución al accionista “Repsol Dividendo Flexible”, que quedó inscrito en el Registro Mercantil de Madrid el pasado 14 de julio de 2020, asciende a 1.626.379.018 euros, representado por 1.626.379.018 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.626.379.018 derechos de voto (uno por cada acción).

JUL. 2020 El 22 de julio, reconociendo su gran valía profesional, el Consejo de Administración de Repsol, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, acordó reelegir a D. Rene Dahan como Consejero Independiente, y mantenerle como vocal de la Comisión Delegada, tras su formal dimisión como Consejero Externo Dominical.

Madrid, 23 de julio de 2020

Hoy 23 de julio 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 segundo 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

**2^{er} TRIMESTRE
2020**

RESULTADOS POR SEGMENTOS DE NEGOCIO

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	SEGUNDO 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	(165)	-	20	4	(141)	-	(1.376)	(1.517)
Industrial	15	-	(5)	(2)	8	(282)	(4)	(278)
Comercial y Renovables	54	-	(12)	-	42	(16)	(20)	6
Corporación y otros	(73)	(125)	31	-	(167)	-	(41)	(208)
TOTAL	(169)	(125)	34	2	(258)	(298)	(1.441)	(1.997)
TOTAL RESULTADO NETO							(1.441)	(1.997)

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	SEGUNDO 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	612	-	(300)	11	323	-	41	364
Industrial	231	-	(56)	2	177	66	(47)	196
Comercial y Renovables	175	-	(44)	(3)	128	(6)	(9)	113
Corporación y otros	(41)	(131)	41	-	(131)	-	(17)	(148)
TOTAL	977	(131)	(359)	10	497	60	(32)	525
TOTAL RESULTADO NETO							(32)	525

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	(4)	-	(57)	10	(51)	-	(1.489)	(1.540)
Industrial	409	-	(109)	(4)	296	(1.066)	(32)	(802)
Comercial y Renovables	218	-	(52)	(3)	163	(22)	(12)	129
Corporación y otros	(129)	(136)	46	-	(219)	-	(52)	(271)
TOTAL	494	(136)	(172)	3	189	(1.088)	(1.585)	(2.484)
TOTAL RESULTADO NETO							(1.585)	(2.484)

Millones de euros	ACUMULADO A JUNIO 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	1.174	-	(547)	19	646	-	75	721
Industrial	590	-	(140)	(2)	448	68	(67)	449
Comercial y Renovables	362	-	(90)	(7)	265	(5)	(21)	239
Corporación y otros	(124)	(228)	109	(1)	(244)	-	(32)	(276)
TOTAL	2.002	(228)	(668)	9	1.115	63	(45)	1.133
TOTAL RESULTADO NETO							(45)	1.133

OTRA INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTO

(Cifras no auditadas)

IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T20	1T20	2T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	773	1.377	1.875	2.150	3.514
INDUSTRIAL	4.635	8.168	10.086	12.803	19.777
COMERCIAL Y RENOVABLES	2.844	5.022	6.074	7.866	11.677
CORPORACIÓN Y OTROS	(1.871)	(3.435)	(4.529)	(5.306)	(8.667)
TOTAL	6.381	11.132	13.506	17.513	26.301

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T20	1T20	2T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	331	657	1.150	988	2.213
INDUSTRIAL	(156)	(514)	521	(670)	1.075
COMERCIAL Y RENOVABLES	118	242	250	360	502
CORPORACIÓN Y OTROS	(53)	(36)	(19)	(89)	(78)
TOTAL	240	349	1.902	589	3.712

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T20	1T20	2T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	214	389	562	603	961
INDUSTRIAL	104	123	178	227	306
COMERCIAL Y RENOVABLES	141	118	115	259	176
CORPORACIÓN Y OTROS	20	4	15	24	25
TOTAL	479	634	870	1.113	1.468

CAPITAL EMPLEADO	DATOS ACUMULADOS		
Millones de euros	Jun-20	Dic-19	Jun-20 con arrendamientos
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	14.832	17.205	15.843
INDUSTRIAL	8.104	10.717	10.038
COMERCIAL Y RENOVABLES	2.782	3.361	3.742
CORPORACIÓN Y OTROS	1.358	2.009	1.343
TOTAL	27.076	33.292	30.966
ROACE (%)	(8,4)	(9,7)	
ROACE (%) con arrendamientos (*)			(7,3)

(*) El ROACE a CCS en el 2T20 es del -3,9%



MAGNITUDES OPERATIVAS

**2^{er} TRIMESTRE
2020**

MAGNITUDES OPERATIVAS (I)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	1S19	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	2T 2020	1S20	% Variación 1S20/1S19
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	700	694	697	711	730	709	710	640	675	(3,2)
Producción de Líquidos	K Bep/día	244	258	251	252	263	254	244	214	229	(8,8)
Europa y África	K Bep/día	69	92	80	84	91	84	62	54	58	(28,0)
Latinoamérica	K Bep/día	100	97	99	97	94	97	94	76	85	(13,9)
Ámerica del Norte	K Bep/día	48	44	46	48	53	48	63	57	60	30,5
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	27	26	26	23	25	25	26	28	27	0,6
Producción de Gas Natural	K Bep/día	456	436	446	459	467	454	466	425	446	(0,0)
Europa y África	K Bep/día	40	38	39	36	34	37	34	30	32	(18,1)
Latinoamérica	K Bep/día	246	223	235	239	235	236	226	203	215	(8,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	124	125	124	137	148	134	161	149	155	24,6
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	47	50	48	46	50	48	45	43	44	(8,1)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.561	2.446	2.504	2.576	2.622	2.552	2.617	2.388	2.503	(0,0)

MAGNITUDES OPERATIVAS (II)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	1S 19	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	2T 2020	1S 20	% Variación 1S20/1S19
CRUDO PROCESADO	M tep	11,5	10,6	22,1	11,2	10,7	44,0	10,1	8,3	18,5	(16,5)
Europa	M tep	10,3	9,6	19,8	10,1	9,7	39,6	9,2	7,8	17,0	(14,5)
Resto del Mundo	M tep	1,2	1,1	2,3	1,1	1,0	4,4	0,9	0,6	1,5	(34,2)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	12.341	11.910	24.251	13.121	12.560	49.932	10.958	9.899	20.857	(14,0)
Ventas Europa	Kt	10.690	10.642	21.332	11.557	11.118	44.007	9.799	9.207	19.006	(10,9)
Marketing Propio	Kt	5.098	5.271	10.369	5.725	5.274	21.368	4.520	3.252	7.772	(25,0)
Productos claros	Kt	4.185	4.369	8.554	4.752	4.486	17.792	3.776	2.424	6.200	(27,5)
Otros productos	Kt	913	902	1.815	973	788	3.576	744	828	1.572	(13,4)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.170	2.265	4.435	2.211	2.218	8.864	2.194	1.527	3.721	(16,1)
Productos claros	Kt	2.130	2.223	4.353	2.170	2.189	8.712	2.166	1.499	3.665	(15,8)
Otros productos	Kt	40	42	82	41	29	152	28	28	56	(31,7)
Exportaciones	Kt	3.422	3.106	6.528	3.621	3.626	13.775	3.085	4.428	7.513	15,1
Productos claros	Kt	1.319	1.401	2.720	1.585	1.328	5.633	880	2.375	3.255	19,7
Otros productos	Kt	2.103	1.705	3.808	2.036	2.298	8.142	2.205	2.053	4.258	11,8
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.651	1.268	2.919	1.564	1.442	5.925	1.159	692	1.851	(36,6)
Marketing Propio	Kt	825	672	1.497	807	872	3.176	757	407	1.164	(22,2)
Productos claros	Kt	789	624	1.413	766	818	2.997	723	381	1.104	(21,9)
Otros productos	Kt	36	48	84	41	54	179	34	26	60	(28,6)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	329	318	647	341	375	1.363	176	153	329	(49,1)
Productos claros	Kt	222	226	448	266	302	1.016	142	147	289	(35,5)
Otros productos	Kt	107	92	199	75	73	347	34	6	40	(79,9)
Exportaciones	Kt	497	278	775	416	195	1.386	226	132	358	(53,8)
Productos claros	Kt	40	45	85	63	93	241	20	3	23	(72,9)
Otros productos	Kt	457	233	690	353	102	1.145	206	129	335	(51,4)
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	755	703	1.458	678	652	2.787	557	740	1.297	(11,0)
Europa	Kt	588	604	1.192	565	532	2.289	440	559	999	(16,2)
Básica	Kt	190	191	381	226	174	781	98	203	301	(21,1)
Derivada	Kt	399	412	811	339	358	1.509	342	356	698	(13,9)
Resto del Mundo	Kt	166	100	266	112	119	498	117	181	298	12,2
Básica	Kt	40	4	44	1	3	48	16	65	81	84,5
Derivada	Kt	127	95	222	112	116	450	101	116	217	(2,2)
GLP											
GLP comercializado	Kt	394	305	699	226	328	1.253	380	221	601	(14,0)
Europa	Kt	386	298	684	219	321	1.225	374	219	593	(13,3)
Resto del Mundo	Kt	8	7	15	7	7	29	6	2	8	(44,7)

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**

**2^{er} TRIMESTRE
2020**

BALANCE DE SITUACIÓN DE REPSOL

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	JUNIO	DICIEMBRE
	2020	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.869	2.234
Otro inmovilizado intangible	2.246	2.419
Inmovilizado material	28.442	29.691
Inversiones inmobiliarias	66	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	266	259
Activos financieros no corrientes	63	308
Activos por impuestos diferidos	4.438	4.354
Otros activos no corrientes	563	1.145
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13	13
Existencias	3.420	4.776
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.527	8.477
Otros activos corrientes	755	214
Otros activos financieros corrientes	1.090	2.663
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.517	3.218
TOTAL ACTIVO	55.275	59.837
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	22.692	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	248	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.363	5.417
Pasivos financieros no corrientes	10.349	8.700
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.030	3.111
Otros pasivos no corrientes	453	386
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	738	976
Pasivos financieros corrientes	4.657	5.811
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.745	10.227
TOTAL PASIVO	55.275	59.837

CUENTA DE RESULTADOS

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	RESULTADO TRIMESTRAL			ENERO - JUNIO	
	2T 2020	1T 2020	2T 2019	2020	2019
Importe Neto de la Cifra de Negocios	6.381	11.132	13.506	17.513	26.301
Resultado de explotación	(169)	663	977	494	2.002
Resultado financiero	(125)	(11)	(131)	(136)	(228)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	2	5	11	7	17
Resultado antes de impuestos	(292)	657	857	365	1.791
Impuesto sobre beneficios	34	(206)	(359)	(172)	(668)
Resultado del ejercicio	(258)	451	498	193	1.123
Resultado atribuido a intereses minoritarios	0	(4)	(1)	(4)	(8)
RESULTADO NETO AJUSTADO	(258)	447	497	189	1.115

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación.

	ENERO - JUNIO	
	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES		
EBITDA A CCS	2.096	3.622
Cambios en el capital corriente ⁽¹⁾	(1.048)	(569)
Cobros de dividendos	19	17
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(10)	(463)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(193)	(77)
	864	2.530
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones:	(1.207)	(1.503)
Inversiones orgánicas	(1.156)	(1.440)
Inversiones inorgánicas	(51)	(63)
Cobros por desinversiones	515	66
	(692)	(1.437)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	172	1.093
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(128)	(201)
Intereses netos	(253)	(287)
Autocartera	(150)	(729)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(359)	(124)
Actividades de financiación y otros	2.658	(343)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	2.299	(467)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.218	5.021
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.517	4.554

⁽¹⁾ Incluye un efecto patrimonial antes de impuestos de -1.507 M€ y -401 M€ en el primer semestre y segundo trimestre de 2020, respectivamente.



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

**2^{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)

	JUNIO	DICIEMBRE
	2020	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.806	2.172
Otro inmovilizado intangible	2.145	2.298
Inmovilizado material	22.971	23.145
Inversiones inmobiliarias	65	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	6.345	7.237
Activos financieros no corrientes	922	1.125
Activos por impuestos diferidos	4.083	4.050
Otros activos no corrientes	738	1.315
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	4	5
Existencias	3.246	4.597
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	4.022	5.911
Otros activos corrientes	734	195
Otros activos financieros corrientes	1.227	2.800
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.285	2.979
TOTAL ACTIVO	53.593	57.895
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	22.692	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	248	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.876	3.912
Pasivos financieros no corrientes	12.734	10.929
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.121	2.375
Otros pasivos no corrientes	452	385
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	674	865
Pasivos financieros corrientes	5.418	6.538
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	5.378	7.682
TOTAL PASIVO	53.593	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)

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	2T	2T	JUNIO	JUNIO
	2020	2019	2020	2019
Ventas	6.013	12.731	16.488	24.783
Ingresos por prestación de servicios	93	79	175	150
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(316)	259	(500)	335
Otros ingresos de explotación	(117)	142	279	404
Aprovisionamientos	(4.054)	(10.002)	(12.863)	(19.178)
Amortización del inmovilizado	(566)	(595)	(1.146)	(1.146)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(575)	49	(577)	13
Gastos de personal	(484)	(511)	(935)	(969)
Transportes y fletes	(334)	(275)	(757)	(613)
Suministros	(66)	(107)	(203)	(231)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	3	69	69	81
Otros gastos de explotación	(770)	(997)	(1.700)	(1.997)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(1.173)	842	(1.670)	1.632
Intereses netos	(65)	(58)	(127)	(124)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(75)	(24)	128	80
Diferencias de cambio	93	35	(24)	(21)
Deterioro de instrumentos financieros	(21)	20	(25)	14
Otros ingresos y gastos financieros	(67)	(61)	(117)	(118)
RESULTADO FINANCIERO	(135)	(88)	(165)	(169)
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN	(941)	105	(978)	237
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(2.249)	859	(2.813)	1.700
Impuesto sobre beneficios	249	(331)	296	(555)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(2.000)	528	(2.517)	1.145
RESULTADO ATRIBUIDO A INTERESES MINORITARIOS	3	(3)	33	(12)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(1.997)	525	(2.484)	1.133

BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	EUROS/ACCIÓN			
Básico	(1,32)	0,32	(1,63)	0,68
Diluido	(1,32)	0,32	(1,63)	0,68

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 - JUNIO	
	2020	2019
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	(2.813)	1.700
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	1.146	1.146
Otros ajustes del resultado (netos)	1.758	(79)
EBITDA	91	2.767
Cambios en el capital corriente	665	(580)
Cobros de dividendos	56	164
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(9)	(416)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(186)	(63)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(139)	(315)
	617	1.872
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(56)	(71)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(944)	(1.133)
Otros activos financieros	(1.073)	(968)
Pagos por inversiones	(2.073)	(2.172)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	469	2
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	17	51
Otros activos financieros	2.663	1.007
Cobros por desinversiones	3.149	1.060
Otros flujos de efectivo	40	47
	1.116	(1.065)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión de instrumentos de patrimonio propios	886	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(150)	(729)
Cobros por emisión de pasivos financieros	6.000	7.842
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(5.757)	(8.048)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(128)	(201)
Pagos de intereses	(209)	(267)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(55)	90
	587	(1.313)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	(14)	22
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	2.306	(484)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	2.979	4.786
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.285	4.302

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 DEL EJERCICIO	(2.517)	1.145
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(20)	(14)
Por ganancias y pérdidas actuariales	(6)	(7)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(14)	(6)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	(3)
Efecto impositivo	0	2
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(193)	90
Cobertura de flujos de efectivo:	(38)	(27)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	3	(36)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(41)	9
Diferencias de conversión:	(191)	108
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(154)	128
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(37)	(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	36	9
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(213)	76
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	(2.730)	1.221
a) Atribuidos a la entidad dominante	(2.697)	1.208
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(33)	13

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							Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otros instrumentos de patrimonio			
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	(11)	0	1.133	0	86	13	1.221
Operaciones con socios o propietarios:	40	(222)	(811)	0	0	4	(26)	(1.015)
Ampliación/(Reducción) de capital	40	(40)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(223)	0	0	0	0	(1)	(224)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	20	(811)	0	0	0	0	(791)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	0	21	0	0	0	4	(25)	0
Otras operaciones con socios y propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras variaciones de patrimonio neto:	0	2.333	0	(2.341)	(19)	(3)	(1)	(31)
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	2.341	0	(2.341)	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(15)	0	0	(19)	0	0	(34)
Otras variaciones	0	7	0	0	0	(3)	(1)	3
Saldo final al 30/06/2019	1.559	27.832	(1.161)	1.133	1.005	247	272	30.927
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	0	4	0	(4.949)	0	346	15	(4.584)
Operaciones con socios o propietarios:	(33)	(1.097)	(9)	0	0	0	(6)	(1.145)
Ampliación/(Reducción) de capital	38	(38)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(107)	0	0	0	0	(6)	(113)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(71)	(952)	(9)	0	0	0	0	(1.032)
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	(8)	0	0	19	0	0	11
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(14)	0	0	19	0	0	5
Otras variaciones	0	6	0	0	0	0	0	6
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	(20)	0	(2.484)	0	(193)	(33)	(2.730)
Operaciones con socios o propietarios:	60	(301)	(156)	0	0	0	0	(397)
Ampliación/(Reducción) de capital	60	(60)	0	0	0	0	0	0
Dividendos y remuneración al accionista	0	(236)	0	0	0	0	0	(236)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	0	(5)	(156)	0	0	0	0	(161)
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	(3.846)	0	3.816	888	0	0	858
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.816)	0	3.816	0	0	0	0
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(25)	0	0	884	0	0	859
Otras variaciones	0	(5)	0	0	4	0	0	(1)
Saldo final al 30/06/2020	1.626	22.564	(1.326)	(2.484)	1.912	400	248	22.940



ANEXO IV – BASES DE PRESENTACION

**2^{er} TRIMESTRE
2020**

BASES DE PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Información financiera:

La información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo al modelo de reporte del Grupo que se describe 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 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 primer semestre de 2020 y se actualizan 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 su renovada visión estratégica de la evolución de los negocios y con el 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 y Renovables”. Como consecuencia de ello, los segmentos de reporting de Repsol quedan definidos de la siguiente manera:

- Exploración y Producción, actividades de exploración, desarrollo y producción de reservas de crudo y gas natural.;
- Industrial: 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: 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.;

Por otro lado, 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 intersegregado.

La información financiera del segundo trimestre y primer semestre de 2020 se presenta bajo este nuevo esquema y la correspondiente al mismo periodo del 2019 ha sido re-expresada para facilitar el seguimiento y comparabilidad de la información.

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 COVID-19) a pandemia internacional. La rápida evolución de los hechos, a escala internacional, ha dado lugar a una crisis sanitaria, social y económica sin precedentes (ver apartado 1.3 Impactos del Covid-19 del Informe de Gestión del primer semestre de 2020).

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.

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 sus 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.

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.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.

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

