



Resultados 4T y año 2020

18 de febrero de 2021



Índice

1. 2020: objetivos alcanzados en un entorno desafiante	2
2. 4T20 & 2020: Deuda Neta en 3.042 M€	3
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
4. Análisis de flujos de efectivo ajustado	14
5. Evolución de la deuda neta	15
6. Hechos destacados	16
7. Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
Magnitudes Operativas	26
8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporting Repsol	29
9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	33
10. Anexo IV - Bases de Presentación	39



2020: objetivos alcanzados en un entorno desafiante

Josu Jon Imaz, CEO

"Hemos alcanzado nuestros objetivos satisfactoriamente"

El mundo se enfrentó a un año de una naturaleza y con unos efectos sin precedentes, dónde nuestra industria tuvo que hacer frente a un entorno muy complejo y volátil de bajos precios de materias primas y con una demanda deprimida. Incluso bajo este escenario adverso hemos alcanzado de forma satisfactoria nuestros objetivos presentados en el Plan de Resiliencia 2020.

Plan de Resiliencia 2020

"La deuda neta al final del trimestre se situó en 3.042 M€"

Hemos cumplido con los objetivos presentados en nuestro Plan de Resiliencia 2020, garantizando la solidez de nuestro balance mientras que hemos reiterado nuestro compromiso para liderar la transición energética.

La **Deuda Neta** del grupo al cierre de 2020 se situó en 3.042 M€, 296 M€ inferior a la del cierre del tercer trimestre de 2020. La sólida generación de caja operativa durante el año ha sido superior a los pagos por inversiones netas, dividendos, intereses y otros. Incluyendo arrendamientos, la deuda neta se situó en 6.778 M€. La deuda neta disminuyó en 292 M€ respecto a la del 2019 excluyendo el efecto de los, aproximadamente, 900 M€ procedentes de los bonos subordinados emitidos y recomprados durante 2020.

La **liquidez** del grupo al cierre de 2020 se situó en 9.195 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas y no dispuestas) lo que supone 3,23 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

Liderando la transición energética

"Cumpliendo nuestros objetivos de descarbonización"

Repsol ha superado sus objetivos de descarbonización en 2020 reduciendo en un 5% su **Índice de Intensidad de Carbono para 2020** comparado con 2016. Tras ajustar el impacto por una menor actividad debido al Covid-19, la reducción recurrente se sitúa en el 3,7%, superando el objetivo del 3%. A su vez, Repsol logró una reducción de 2,4 M/Tn de CO_{2e}, 0,3 M/Tn por encima del objetivo para el periodo 2014-2020 establecido en 2013.

El nuevo Plan Estratégico de la compañía, para los años 2021 a 2025, describe una hoja de ruta desafiante, con unos objetivos intermedios de reducción de emisiones más ambiciosos para lograr, de forma satisfactoria, ser emisiones netas cero en 2050.

La compañía ha incrementado significativamente su capacidad de generación renovable y ha reducido sus emisiones de CO_{2e} en todos sus negocios. Los últimos **proyectos industriales de descarbonización y renovables** anunciados son:

- Repsol lidera el proyecto H24All, consorcio integrado por un total de quince entidades, y que acaba de presentar una solicitud de financiación dentro de la convocatoria del European Green Deal. Su objetivo es desarrollar la primera planta de electrolizadores alcalinos de 100 megavatios (MW) de Europa, que se conectará a un centro industrial de Repsol.
- Repsol y el grupo Ibereolica Renovables avanzaron en la construcción de su primer parque eólico conjunto en Chile, de 189 MW de capacidad instalada y denominado Cabo Leones III.

4T20 & 2020: Deuda Neta en 3.042 M€

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Exploración y Producción	195	51	186	4,8	195	1.050	(81,4)
Industrial	68	(67)	242	(71,9)	297	913	(67,5)
Comercial y Renovables	153	169	123	24,4	485	541	(10,4)
Corporación y Otros	(12)	(146)	(146)	91,8	(377)	(462)	18,4
Resultado Neto Ajustado	404	7	405	(0,2)	600	2.042	(70,6)
Efecto Patrimonial	70	40	25	180,0	(978)	(35)	-
Resultado Específico	(1.185)	(141)	(5.712)	79,3	(2.911)	(5.823)	50,0
Resultado Neto	(711)	(94)	(5.282)	86,5	(3.289)	(3.816)	13,8
Beneficio por acción (€/acc)	(0,47)	(0,07)	(3,55)	86,9	(2,13)	(2,33)	8,8
Magnitudes financieras (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
EBITDA	1.259	882	1.852	(32,0)	2.730	7.161	(61,9)
EBITDA CCS	1.160	828	1.815	(36,1)	4.084	7.201	(43,3)
Flujo de Caja de las Operaciones	1.075	1.258	1.763	(39,0)	3.197	5.837	(45,2)
Inversiones	769	426	1.556	(50,6)	2.308	3.861	(40,2)
Tipo impositivo grupo (%)	(18)	(80)	(34)	16,0	(33)	(38)	5,0
Deuda Neta	3.042	3.338	4.220	(27,9)	3.042	4.220	(27,9)
Deuda Neta con Arrendamientos	6.778	7.188	8.083	(16,1)	6.778	8.083	(16,1)
Cotizaciones internacionales	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Brent (\$/Bbl)	44,2	42,9	63,1	(30,0)	41,8	64,2	(34,9)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,7	2,0	2,5	8,0	2,1	2,6	(19,2)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,19	1,17	1,11	7,2	1,14	1,12	1,8
Magnitudes operativas	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	217	192	263	(17,6)	217	254	(14,8)
Producción de Gas ^(*) (Millones scf/d)	2.308	2.383	2.622	(12,0)	2.424	2.552	(5,0)
Producción Total (Miles de bep/d)	628	616	730	(14,0)	648	709	(8,5)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	40,4	39,1	54,9	(26,4)	37,7	57,3	(34,2)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	2,7	2,2	2,7	0,0	2,3	2,9	(20,7)
Utilización Destilación Refino España (%)	73,7	70,0	85,7	(12,0)	74,0	88,4	(14,4)
Utilización Conversión Refino España (%)	77,2	83,9	104,3	(27,1)	86,0	103,3	(17,3)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	1,0	(0,1)	5,6	(82,1)	2,2	5,0	(56,0)
Indicadores sostenibilidad	4T 2020	3T 2020	4T 2019	Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	Variación 2020/2019
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,34	0,84	0,41	(0,1)	0,62	0,55	0,1
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,41	0,91	1,16	0,3	1,11	1,24	(0,1)
Reducción anual de emisiones de CO2e (Miles tn) ^(**)	178	38	51	127	444	171	273

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

Aspectos más relevantes del 4T

Resultado neto ajustado y Resultado neto

404 M€

El **resultado neto ajustado** del cuarto trimestre de 2020 ascendió a 404 M€, prácticamente en línea al del mismo periodo de 2019. El **resultado neto** ascendió a -711 M€ debido principalmente a las provisiones en el negocio de Exploración y Producción.

Exploración y Producción **195 M€**

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 195 M€, 9 M€ superior al del mismo trimestre del 2019 debido principalmente a unos menores costes, menores tasas de amortización, menores costes exploratorios y unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo y a unos mayores beneficios fiscales. Esto fue parcialmente compensado por unos menores precios de realización de crudo así como por una menor producción.

Industrial **68 M€**

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 68 M€, 174 M€ inferior al del mismo trimestre del 2019 debido principalmente al impacto negativo de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid 19 en Refino, Repsol Perú y, en menor medida, en los negocios de Trading y de Comercialización y Trading de Gas. Esto fue parcialmente compensado por el buen desempeño de la Química y unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo.

Comercial y Renovables **153 M€**

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 153 M€, 30 M€ superior al del mismo trimestre del 2019 debido principalmente al buen desempeño de los negocios de GLP, Movilidad, Lubricantes y Electricidad y Gas así como por unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo.

Corporación y Otros **-12 M€**

En **Corporación y otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -12 M€, el cual compara con -146 M€ durante el mismo periodo del 2019 debido principalmente a unos mejores resultados por posiciones de tipo de cambio y de gestión de derivados en posiciones de autocartera.

Resultados específicos

-1.185 M€

Los resultados específicos se situaron en -1.185 M€ durante el periodo, el cual compara con -5.712 M€ durante el mismo periodo de 2019 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioro en Exploración y Producción.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	195	51	186	4,8	195	1.050	(81,4)
Resultado de las operaciones	247	108	335	(26,3)	351	1.969	(82,2)
Impuesto sobre beneficios	(53)	(57)	(157)	66,2	(167)	(948)	82,4
Resultado de participadas y minoritarios	1	0	8	(87,5)	11	29	(62,1)
EBITDA	643	459	1.058	(39,2)	2.090	4.255	(50,9)
Inversiones	182	163	915	(80,1)	948	2.429	(61,0)
Tiipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(22)	(52)	(47)	25,0	(48)	(48)	0,0
Cotizaciones internacionales	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Brent (\$/Bbl)	44,2	42,9	63,1	(30,0)	41,8	64,2	(34,9)
WTI (\$/Bbl)	42,7	40,9	56,9	(25,0)	39,3	57,0	(31,1)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,7	2,0	2,5	8,0	2,1	2,6	(19,2)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,19	1,17	1,11	7,2	1,14	1,12	1,8
Precios de realización	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Crudo (\$/Bbl)	40,4	39,1	54,9	(26,4)	37,7	57,3	(34,2)
Gas (\$/Miles scf)	2,7	2,2	2,7	0,0	2,3	2,9	(20,7)
Producción	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Líquidos (Miles de bbl/d)	217	192	263	(17,6)	217	254	(14,8)
Gas (**) (Millones scf/d)	2.308	2.383	2.622	(12,0)	2.424	2.552	(5,0)
Total (Miles de bep/d)	628	616	730	(14,0)	648	709	(8,5)

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

Resultados cuarto trimestre 2020

El **resultado neto ajustado** ascendió a 195 M€, 9 M€ superior al del mismo trimestre del 2019, debido principalmente a unos menores costes, menores tasas de amortización, menores costes exploratorios y unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo y a unos mayores beneficios fiscales. Esto fue parcialmente compensado por unos menores precios de realización de crudo así como por una menor producción.

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 299 M€.
- Los **menores volúmenes** han impactado negativamente al resultado operativo en 219 M€, debido principalmente a las interrupciones temporales de producción como consecuencia de los menores precios y las actividades de mantenimiento.
- Los **menores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 135 M€ derivados principalmente de la menor actividad y de los menores costes de mantenimiento.

- Las **amortizaciones** fueron 153 M€ inferiores debido principalmente a la menor producción y a una menor amortización como consecuencia de las provisiones por deterioro registradas en 2019 y 2020.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 43 M€ debido a una menor producción y a unos menores precios.
- Los **menores costes exploratorios** han impactado positivamente el resultado operativo en 106 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 103 M€ debido a un menor resultado operativo y a unos mayores beneficios fiscales.
- 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 628 Kbp/d en el cuarto trimestre de 2020, 102 Kbp/d inferior a la del mismo período de 2019 debido principalmente a la interrupción temporal de producción en Colombia y Canadá como consecuencia de los menores precios, así como a las actividades de mantenimiento programadas y no programadas en Trinidad y Tobago y Noruega, al vencimiento de la licencia Piedemonte (Colombia), a la interrupción de la producción en Libia por fuerza mayor hasta el once de octubre de 2020 y al declino natural de los campos. Todo ello fue parcialmente compensado por la adquisición de un 63% adicional en Eagle Ford (Estados Unidos) en diciembre de 2019 y una mayor producción en Bolivia.

Exploración

Durante el cuarto trimestre de 2020 un pozo *appraisal* (Black Tip-2) fue declarado positivo en el Golfo de México estadounidense.

A la conclusión de 2020, un pozo exploratorio (Boicobo Sur-X-1) en Bolivia y un pozo *appraisal* (KBD-3X) en Indonesia se encontraban en progreso. En enero de 2021 finalizó el pozo exploratorio Boicobo Sur-X-1 en Bolivia y, tras su testeo, fue declarado positivo.

Los costes exploratorios durante el cuarto trimestre ascendieron a 109 M€, un 47% inferior al del mismo periodo de 2019.

Inversiones

Las **inversiones** en Exploración y Producción durante el cuarto trimestre de 2020 ascendieron a 182 M€, inferiores en 733 M€ a las del mismo periodo de 2019 debido a la adquisición de un 63% en Eagle Ford en los Estados Unidos y a la prima por la firma de contrato asociada a la extensión de Corridor en Indonesia durante el cuarto trimestre de 2019.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 80% de la inversión total y se realizaron principalmente en Trinidad y Tobago (26%), Noruega (22%), Estados Unidos (15%), Brasil (14%) y Reino Unido (11%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en Bolivia (32%), Indonesia (22%), los Estados Unidos (18%), México (8%) y Rusia (7%).

Resultados año 2020

El resultado neto ajustado ascendió a 195 M€, 855 M€ inferior al del 2019, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas y a una menor producción principalmente por las paradas de fuerza mayor en Libia, por la menor demanda originada por el Covid 19 y por las interrupciones temporales de producción como consecuencia de los menores precios. Esto fue parcialmente compensado por unos menores costes, menores tasas de amortización, menores costes exploratorios y unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo.

Producción

La **producción** media en Exploración y Producción alcanzó 648 Kbp/d en 2020, 60 Kbp/d inferior a la del 2019 debido principalmente a la interrupción de la producción en Libia por fuerza mayor desde el diecinueve de enero hasta el once de octubre de 2020, a la interrupción temporal de producción en Colombia y Canadá como consecuencia de los menores precios y a una menor demanda de gas en Indonesia por el Covid 19, así como por el vencimiento de la licencia Piedemonte (Colombia), a la actividad programada y no programada de mantenimiento y al 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 2020 se finalizaron siete pozos exploratorios y dos pozos *appraisals*. Seis pozos exploratorios fueron declarados positivos, incluyendo Lorito Este-1 en Colombia, el descubrimiento Monument, situado en el Golfo de México de Estados Unidos, dos descubrimientos: Polok-1 y Chinwol-1 en el Golfo de México (México), así como dos descubrimientos en Alaska (Mitquq-1 & ST1 y Stirrup-1) y un pozo exploratorio (Juum en México) fue declarado negativo. Así mismo, un pozo *appraisal* (Black Tip-2) en el Golfo de México de Estados Unidos fue declarado positivo y un pozo *appraisal* (Lorito A-1) en Colombia se encuentra actualmente en evaluación.

A la conclusión de 2020, un pozo exploratorio (Boicobo Sur-X-1) en Bolivia y un pozo *appraisal* (KBD-3X) en Indonesia se encontraban en progreso. En enero de 2021 finalizó el pozo exploratorio Boicobo Sur-X-1 en Bolivia y, tras su testeo, fue declarado positivo.

Los costes exploratorios en 2020 ascendieron a 210 M€, un 27 % inferior respecto a 2019.

Inversiones

Las inversiones en Exploración y Producción en 2020 ascendieron a 948 M€, inferiores en 1.481 M€ a las de 2019.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 74% de la inversión total y se realizaron principalmente en Noruega (27%), Estados Unidos (19%), Trinidad y Tobago (16%), Brasil (10%), Reino Unido (7%) y Malasia (7%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 23% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (30%), México (18%), Bolivia (13%), Indonesia (10%), Rusia (8%), Brasil (5%) y Grecia (4%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	68	(67)	242	(71,9)	297	913	(67,5)
Resultado de las operaciones	61	(101)	306	(80,1)	369	1.189	(69,0)
Impuesto sobre beneficios	6	29	(56)	-	(74)	(262)	71,8
Resultado de participadas y minoritarios	1	5	(8)	-	2	(14)	-
Efecto patrimonial (ddi)	65	40	21	209,5	(961)	(28)	-
EBITDA	363	146	563	(35,5)	(161)	1.997	-
EBITDA CCS	270	93	532	(49,2)	1.171	2.028	(42,3)
Inversiones	225	113	389	(42,2)	565	885	(36,2)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	10	29	(19)	29,0	(20)	(22)	2,0
Magnitudes operativas	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	1,0	(0,1)	5,6	(82,1)	2,2	5,0	(56,0)
Utilización Destilación Refino España (%)	73,7	70,0	85,7	(12,0)	74,0	88,4	(14,4)
Utilización Conversión Refino España (%)	77,2	83,9	104,3	(27,1)	86,0	103,3	(17,3)
Crudo procesado (Mtn)	8,9	8,5	10,7	(16,8)	35,9	44,0	(18,4)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	727	704	652	11,5	2.729	2.787	(2,1)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Diferencial Maya vs Brent	(4,4)	(6,0)	(16,6)	73,5	(7,2)	(11,2)	35,7
Diferencial Gasolina vs Brent	3,7	4,6	7,7	(51,9)	4,0	8,3	(51,8)
Diferencial Diésel vs Brent	5,8	5,6	16,8	(65,5)	8,5	16,2	(47,5)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados cuarto trimestre 2020

El **resultado neto ajustado** ascendió a 68 M€, 174 M€ inferior al del mismo trimestre de 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 368 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente al 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. Esto fue parcialmente compensado por unos menores costes energéticos y por unos mejores diferenciales en la nafta y el fuelóleo.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue inferior en 39 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una menor destilación y a unos menores márgenes de refino.
- En **Química**, el resultado operativo fue superior en 102 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores ratios de utilización, márgenes petroquímicos y ventas así como a unos menores costes.
- En los negocios de **Trading y Comercialización & Trading de Gas** el resultado operativo fue inferior en 14 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores

márgenes en el negocio de Trading que no fueron totalmente compensados por unos mayores márgenes de comercialización y volúmenes en el negocio de Comercialización & Trading de Gas.

- Los **impuestos sobre beneficios** han impactado positivamente al resultado neto ajustado en 62 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** durante el cuarto trimestre ascendieron a 225 M€, 164 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2019.

Resultados año 2020

El **resultado neto ajustado** en 2020 ascendió a 297 M€, un 67% inferior al de 2019. El impacto negativo de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid 19 en Refino, Repsol Perú, Química y Trading fue parcialmente compensado por el buen desempeño de Comercialización & Trading de Gas y por unos menores impuestos debidos al menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** en 2020 ascendieron a 565 M€, 320 M€ inferiores a las de 2019.

Comercial y Renovables

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	153	169	123	24,4	485	541	(10,4)
Resultado de las operaciones	203	229	166	22,3	650	738	(11,9)
Impuesto sobre beneficios	(48)	(57)	(45)	(6,7)	(157)	(185)	15,1
Resultado de participadas y minoritarios	(2)	(3)	2	-	(8)	(12)	33,3
Efecto patrimonial (ddi)	5	0	4	25,0	(17)	(7)	(142,9)
EBITDA	294	316	255	15,3	970	1.059	(8,4)
EBITDA CCS	288	315	249	15,7	992	1.068	(7,1)
Inversiones	339	141	238	42,6	739	491	50,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(24)	(25)	(27)	3,0	(24)	(25)	1,0
Magnitudes operativas	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	40,2	37,6	41,1	(2,2)	34,0	47,7	(28,7)
Ventas Marketing propio (Diésel & Gasolinas en km3)	3.552	3.428	3.974	(10,6)	12.806	15.575	(17,8)
Electricidad generada (GWh)	1.208	2.439	1.300	(7,1)	5.940	6.308	(5,8)
Electricidad comercializada (GWh) ^(**)	988	1.010	1.231	(19,7)	3.911	4.867	(19,6)
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	340	221	328	3,7	1.162	1.253	(7,3)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Estimado

Resultados cuarto trimestre 2020

El **resultado neto ajustado** ascendió a 153 M€, 30 M€ superior al del mismo trimestre del 2019. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Comercial y Renovables respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado operativo fue superior en 3 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior. La reducción del 20% de la demanda en las Estaciones de Servicio en España debido al Covid 19 fue compensada por el mayor peso relativo de los productos con mayor margen, por menores costes y por la contribución positiva de México.
- En **GLP**, el resultado operativo fue superior en 11 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a unos menores costes y a una mayor contribución por parte del negocio regulado de GLP, que fueron, parcialmente compensados, por unas menores ventas minoristas.
- En **Lubricantes**, el resultado operativo fue superior en 3 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior. Los menores costes y la expansión internacional realizada con Bardahl (México) y United Global Ltd (Sudeste Asiático) impactaron positivamente los resultados.
- En **Electricidad y Gas**, el resultado fue superior en 11 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores resultados en el negocio de generación de electricidad, incluyendo la conexión a la red del proyecto eólico Delta I en Aragón.
- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 4 M€ debido a un mayor 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 en el cuarto trimestre ascendieron a 339 M€, principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Resultados año 2020

El **resultado neto ajustado** en 2020 ascendió a 485 M€, un 10% inferior al de 2019 y motivado principalmente por una reducción del 23% en la demanda de las Estaciones de Servicio en España y menores ventas en aviación debido al Covid 19. Esto fue parcialmente compensado por el buen desempeño de los negocios de Lubricantes y Electricidad y Gas así como a unos menores impuestos por un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** en 2020 ascendieron a 739 M€, de las cuales 573 M€ corresponden al negocio de Electricidad y Gas, principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Resultado Neto Ajustado	(12)	(146)	(146)	91,8	(377)	(462)	18,4
Resultado de Corporación	(77)	(40)	(62)	(24,2)	(217)	(206)	(5,3)
Resultado financiero	26	(128)	(148)	-	(238)	(390)	39,0
Ajustes de consolidación	30	(19)	20	50,0	(18)	(29)	37,9
Impuesto sobre beneficios	7	46	47	(85,1)	99	168	(41,1)
Resultado de participadas y minoritarios	2	(5)	(3)	-	(3)	(5)	40,0
EBITDA	(41)	(39)	(24)	(70,8)	(169)	(150)	(12,7)
Intereses Netos (*)	(53)	(50)	(49)	(8,2)	(207)	(211)	1,9
Inversiones	23	9	14	64,3	56	56	0,0
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	33	24	25	8,0	21	27	(6,0)

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

Resultados cuarto trimestre de 2020

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en el cuarto trimestre de 2020 ascendió a un gasto neto de 47 M€, el cual compara con un gasto neto de 42 M€ durante el mismo periodo de 2019.

El **resultado financiero** en el cuarto trimestre fue positivo en 26 M€, el cual compara con un resultado negativo de 148 M€ en el mismo periodo de 2019 debido principalmente a unos mejores resultados por posiciones de tipo de cambio y de gestión de derivados en posiciones de autocartera.

Resultados año 2020

El resultado operativo de **Corporación y Ajustes** en 2020 ascendió a un gasto neto de 235 M€, en línea con el 2019.

El **resultado financiero** en 2020 fue negativo en 238 M€, el cual compara con un resultado negativo de 390 M€ en 2019 debido principalmente a unos mejores resultados por posiciones de tipo de cambio y de gestión de derivados en posiciones de autocartera.

Efecto Patrimonial

Resultados cuarto trimestre de 2020

El **efecto patrimonial** ascendió a 70 M€ durante el trimestre, el cual compara con 25 M€ del mismo periodo de 2019.

Resultados año 2020

El **efecto patrimonial** ascendió a -978 M€ en 2020, el cual compara con los -35 M€ en 2019 debido principalmente a la caída de los precios del crudo desde marzo como consecuencia de la rápida propagación del Covid 19 y su subsecuente impacto en la demanda, así como por el exceso de oferta de crudo.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Resultados (millones de euros)	4T 2020	3T 2020	4T 2019	% Variación 4T20/4T19	Acumulado 2020	Acumulado 2019	% Variación 2020/2019
Desinversiones	104	(2)	4	-	174	49	255,1
Reestructuración de plantilla	(51)	(32)	(31)	(64,5)	(124)	(64)	(93,8)
Deterioros	(1.513)	(3)	(4.863)	68,9	(2.812)	(4.867)	42,2
Provisiones y otros	275	(104)	(822)	-	(149)	(941)	84,2
Resultados Específicos	(1.185)	(141)	(5.712)	79,3	(2.911)	(5.823)	50,0

Resultados cuarto trimestre y año 2020

Los **resultados específicos** del cuarto trimestre y del año 2020 ascendieron a -1.185 M€ y -2.911 M€, los cuales comparan con unos resultados de -5.712 M€ y -5.823 M€ respectivamente para los mismos periodos de 2019. Corresponden principalmente a la provisión por deterioro, tras asumir un escenario menor de precios de crudo y gas, en activos productivos situados en su mayor parte en Trinidad y Tobago, Canadá los Estados Unidos, Reino Unido e Indonesia.

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)

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T20	4T19	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.160	1.815	4.084	7.201
Efecto patrimonial	99	37	(1.354)	(40)
Cambios en el capital corriente	(194)	352	692	(67)
Cobros de dividendos	7	24	33	66
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	85	(357)	84	(1.047)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(82)	(108)	(342)	(276)
	1.075	1.763	3.197	5.837
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(736)	(1.602)	(2.377)	(3.953)
Inversiones orgánicas	(708)	(1.178)	(2.277)	(3.463)
Inversiones inorgánicas	(28)	(424)	(100)	(490)
Cobros por desinversiones	328	87	1.159	176
	(408)	(1.515)	(1.218)	(3.777)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	667	248	1.979	2.060
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(18)	12	(346)	(396)
Intereses netos	(118)	(142)	(444)	(507)
Autocartera	(180)	(620)	(378)	(1.844)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	351	(502)	811	(687)
Actividades de financiación y otros	(995)	(246)	549	(1.116)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(644)	(748)	1.360	(1.803)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.222	3.966	3.218	5.021
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.578	3.218	4.578	3.218

La sólida **generación de caja operativa** durante el cuarto trimestre de 2020 ascendió a 1.075 M€. El **flujo de caja libre** ascendió a 667 M€, el cual compara con 248 M€ del mismo periodo de 2019. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido al efecto de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid 19, que han impactado negativamente en la demanda de productos derivados del petróleo, así como en los precios de realización de crudo, fue parcialmente compensado por menores impuestos, menores inversiones, menor adquisición de autocartera y el cobro de desinversiones durante el periodo.

El **flujo de caja operativo** generado durante 2020 ascendió a 3.197 M€. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.979 M€, 81 M€ inferior respecto a 2019. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido al efecto de las nuevas condiciones de mercado derivadas del Covid 19, que han impactado negativamente en la demanda de productos derivados del petróleo, así como en los precios de realización de crudo y gas, fue compensado por la optimización del fondo de maniobra, menores impuestos, menores inversiones, menor adquisición de autocartera y el cobro de desinversiones durante el 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)	4T 2020	Ene - Dic 2020
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	3.338	4.220
ARRENDAMIENTOS	3.850	3.863
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	7.188	8.083
EBITDA A CCS	(1.160)	(4.084)
EFFECTO PATRIMONIAL	(99)	1.354
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	194	(692)
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	(85)	(84)
INVERSIONES NETAS	421	1.243
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	18	346
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽¹⁾	54	289
EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS	0	(886)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽²⁾	247	1.209
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO CON ARRENDAMIENTOS	6.778	6.778
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	3.042	3.042
	Ene - Dic 2020	Ene - Dic 2020 con arrendamientos
CAPITAL EMPLEADO (M€)	23.765	27.317
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)	12,8	
DEUDA NETA CON ARRENDAMIENTOS / CAPITAL EMPLEADO (%)		24,8

⁽¹⁾ Incluye MTM positivo opciones sobre acciones por importe de 74 M€ y 69M€ en el cuarto trimestre de 2020 y el año 2020 respectivamente.

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

La **Deuda Neta** del grupo al cierre de 2020 se situó en 3.042 M€, 296 M€ inferior a la del cierre del tercer trimestre de 2020. La sólida generación de caja operativa durante el año ha sido superior a los pagos por inversiones netas, dividendos, intereses y otros. Incluyendo arrendamientos, la deuda neta se situó en 6.778 M€. La deuda neta disminuyó en 292 M€ respecto a la del 2019 excluyendo el efecto de los, aproximadamente, 900 M€ procedentes de los bonos subordinados emitidos y recomprados durante 2020.

La **liquidez** del grupo al cierre de 2020 se situó en 9.195 M€ (incluyendo las líneas de créditos comprometidas no dispuestas) lo que supone 3,23 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

Hechos destacados

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

Exploración y Producción

- Oct. 2020** En octubre, se lanzó el proyecto GCS (Geological Carbon Storage) en Sakakemang en Indonesia. El proyecto está alineado con el compromiso de alcanzar cero emisiones netas en 2050 y representa para Repsol una iniciativa pionera en captura y almacenamiento de CO₂, comparable en dimensiones a otros de ámbito mundial. Se estima una captura anual de 2 millones de toneladas (MTn) de CO₂ al año, que supondrán un total de 30 MTn a lo largo de la vida del proyecto comenzando en el 2026 y hasta el 2040.
- Nov. 2020** En noviembre le fueron adjudicados a Repsol 9 bloques en la ronda US GOM – Lease sale 256. De los 9 bloques, 5 fueron adjudicados en asociación con Equinor en el área de Walker Ridge y los otros 4 bloques fueron en asociación con Llog Exploration en el área de Keathly Canyon en los alrededores de Leon/Moccasin.
- Nov. 2020** En noviembre, se materializó la compra a Shell de una participación del 8,50% en 8 bloques en el área de Alaminos Canyon del Golfo de México, en los proyectos exploratorios Blacktip North, Bobcat y Lucille. Shell (operador) y Equinor son los socios en estos proyectos de aguas profundas.
- Dic. 2020** En diciembre, se instaló con éxito la unidad móvil de perforación y producción offshore Mærsk Inspire en el campo de Yme en la parte meridional del mar del Norte. Tras lograr este hito, la primera extracción (*first oil*) está prevista para la segunda mitad de 2021.
- Ene. 2021** En enero, se aprobó por el gobierno de Indonesia el plan de desarrollo para el campo Kaliberau, Sakakemang. El área de Sakakemang, operada por Repsol, está ubicada en Musi Banyuasin, al sur de la provincia de Sumatra. El Plan de Desarrollo I para el campo de Kaliberau tiene como objetivo producir reservas de gas de 445,10 BSCF brutos.
- Ene. 2021** En enero, durante las primeras pruebas de producción del sondeo Boicobo Sur X1 se ha confirmado el hallazgo de nuevos volúmenes de gas provenientes del área de contrato Caipipendi de Bolivia. El descubrimiento se estima preliminarmente en alrededor 1 TCF (Trillion of Cubic Feet por sus siglas en inglés) de reservas y recursos prospectivos. El pozo BCS-X1ST está ubicado en la provincia Luis Calvo del departamento de Chuquisaca del área de contrato Caipipendi que también abarca territorio del departamento de Tarija. Repsol es el operador de área de contrato Caipipendi con un 37,5% y en asociación con Shell, Pan American Energy y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

Industrial

Ene. 2021 En enero, Repsol completó con éxito la fabricación del primer lote de biocombustible para aviación producido en el Complejo Industrial español de Tarragona. Este es el segundo cargamento de este tipo producido en España por Repsol. Con este hito, la compañía avanza en la producción de combustibles con baja huella de carbono para sectores en los que la electrificación presenta dificultades, como el aeronáutico.

El biojet producido ha superado las exigentes pruebas que requieren este tipo de productos y su fabricación también se está llevando a cabo en otras instalaciones de Repsol en España. La compañía también desarrollará alternativas que permitirán obtener combustible para aviones a partir de residuos. Repsol, en línea con su objetivo de ser una compañía de cero emisiones netas en el año 2050, refuerza con esta nueva iniciativa su papel como actor relevante en la transición energética.

Ene. 2021 En enero, Repsol anunció que liderará un consorcio internacional para desarrollar tecnología punta de hidrógeno renovable. El proyecto H24All, formado por un consorcio de quince entidades, presentó una solicitud de financiación dentro de la convocatoria del European Green Deal. Su objetivo es desarrollar la primera planta de electrolizadores alcalinos de 100 megavatios (MW) de Europa, que se conectará a un centro industrial de Repsol.

El consorcio pretende allanar el camino hacia una nueva industria del hidrógeno más competitiva, basada en el conocimiento y la innovación europea, mediante el desarrollo, la construcción y la operación de un electrolizador alcalino de alta presión de 100 MW. Además, la sostenibilidad de la tecnología desarrollada se demostrará en funcionamiento real, de acuerdo con las necesidades de los usuarios finales y cumpliendo con los requisitos del mercado para la producción competitiva de hidrógeno bajo en carbono.

Feb. 2021 En febrero, Repsol, a través de su fondo de inversión de capital riesgo, Repsol Corporate Venturing, y la empresa metalúrgica valenciana IMECAL han creado una nueva compañía, PERSEO Biotechnology. Mediante esta operación, Repsol toma una participación del 25% en esta sociedad.

La compañía resultante es una spin off del departamento de innovación de IMECAL y aúna todos los activos escindidos de su matriz asociados a una novedosa tecnología patentada, denominada Perseo Bioethanol®, con la que es posible transformar de manera rentable los residuos sólidos urbanos orgánicos en bioetanol avanzado. De este modo, no sólo se mejora la gestión de los residuos, reduciendo la cantidad que termina en un vertedero, sino que, además, se transforman en productos de alto valor añadido que pueden emplearse como combustible de baja huella de carbono.

Comercial y Renovables

Nov. 2020 En noviembre, Repsol anunció que da un nuevo impulso a su estrategia multienergía y amplía la colaboración tecnológica con Salesforce. Un nuevo acuerdo permite mayores funcionalidades personalizadas y exclusivas para cada persona que use los productos y servicios de Repsol a través de una plataforma única que gestiona a 10 millones de clientes.

Repsol evoluciona así su estrategia en todos los negocios comerciales de la compañía, desde los clientes de servicios de energía en el hogar o la movilidad hasta ventas directas, GLP, química, lubricantes, asfaltos o especialidades.

Ene. 2021

En enero, Repsol e Ibereolica avanzaron en la construcción de su primer parque eólico conjunto en Chile, de 189 MW de potencia y denominado Cabo Leones III, con el envío, desde el puerto de Bilbao, de los principales componentes tecnológicos de sus aerogeneradores y con la entrada en operación comercial, desde diciembre pasado, de la primera fase de este proyecto.

El parque eólico Cabo Leones III está ubicado en la Comuna de Freirina, provincia chilena de Huasco, en la tercera región de Atacama. Tendrá una capacidad total de generación renovable de 189 MW, dividido en dos fases, de 79 MW y 110 MW.

Feb. 2021

En febrero, Repsol y Nissan firmaron un acuerdo de colaboración para promover la movilidad eléctrica. La primera actuación consistirá en la ampliación de la red de recarga rápida de vehículos eléctricos a través de las estaciones de servicio de Repsol.

Repsol cuenta con más de 250 puntos de recarga en lugares públicos, entre los que se incluyen 70 de carga rápida, la mayoría situados en estaciones de servicio, lo que posiciona a la compañía multienergética como líder en este segmento en estaciones de servicio en España. Además, cuenta con más de 1.000 terminales de ámbito privado instalados en empresas y viviendas particulares. A esto se añaden los dos primeros puntos de recarga ultrarrápida puestos en marcha en la Península Ibérica, que permiten recargar la batería de vehículos que soporten esta tecnología en un tiempo de entre cinco y diez minutos, similar al que se emplea en un repostaje convencional.

Feb. 2021

En febrero, Repsol alcanzó el 100% de Klikin para crecer en clientes digitales con la app Waylet. La adquisición del 30% que estaba en manos de los socios fundadores de Klikin se enmarca en la estrategia de crecimiento de los clientes digitales de Repsol, de acuerdo con el Plan Estratégico 2021-2025.

La operación permitirá consolidar Waylet, que en la actualidad cuenta con más de dos millones de usuarios, como la aplicación de pago líder en movilidad en España y potenciar los programas de fidelización de los clientes. Repsol gestionará Klikin con la intención de conservar su esencia como startup, manteniendo sus modelos de organización y gestión, y su sede, y aplicando nuevas formas de trabajo, más autónomas y basadas en el emprendimiento.

Feb. 2021

En febrero, Repsol e IBIL anunciaron el desarrollo de la primera estación de recarga para vehículos eléctricos con almacenamiento de energía en España. El punto de recarga para vehículos eléctricos de la estación de servicio de Repsol situada en la N-I a su paso por la localidad guipuzcoana de Tolosa es el primero que utiliza almacenamiento de energía a partir de baterías de segunda vida. Este desarrollo tecnológico e industrial simplifica y facilita la instalación de puntos de recarga de 50kW en ubicaciones que no cuenten con suficiente potencia eléctrica, o bien donde el coste de la inversión en red haga inviable otras alternativas.

Feb. 2021

En febrero, Repsol Ibereólica Renovables Chile firmó un PPA para su proyecto eólico de Atacama. Este acuerdo a largo plazo, por un periodo de 14 años, garantiza una rentabilidad de doble dígito de este proyecto de generación renovable. El parque eólico

Atacama tendrá una capacidad total de 180 MW y entrará en operación en el segundo semestre de 2022.

Corporación

Oct. 2020 El 30 de octubre, Repsol informó que el capital social de Repsol S.A. resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 27 de octubre de 2020, ascendía a 1.527.396.053 euros, representado por 1.527.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales conferirían un total de 1.527.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Nov. 2020 El 26 de noviembre, la Sociedad comunicó que, el Consejo de Administración de Repsol S.A. había aprobado el pago de una retribución a los accionistas en el marco del Programa Repsol Dividendo Flexible y en sustitución del que hubiese sido el dividendo a cuenta del ejercicio 2020, equivalente a 0,3 euros brutos por acción, bajo la fórmula del “Scrip Dividend” y sujeto a los correspondientes redondeos de conformidad con las fórmulas previstas en el acuerdo de aumento de capital de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 8 de mayo de 2020, dentro del punto séptimo de su Orden del Día. Para ello, y en ejercicio de las facultades delegadas por la Junta General, el Consejo de Administración acordó fijar el valor de mercado de la ampliación de capital (“Importe de la Opción Alternativa”) en 458.218.816 euros.

Nov. 2020 El 26 de noviembre, Repsol presentó su Plan Estratégico para el periodo 2021-2025, que marcará la transformación de la compañía en los próximos años y supondrá una aceleración en la transición energética, asegurando la rentabilidad y el máximo valor para los accionistas.

La nueva estrategia establece una exigente hoja de ruta, con metas intermedias de reducción de emisiones más ambiciosas, para continuar avanzando con éxito en el objetivo de ser cero emisiones netas en 2050, para lo que Repsol apostará por descarbonizar su cartera de activos y por un nuevo modelo operativo. El nuevo Plan Estratégico contempla inversiones por valor de 18.300 millones de euros. Las destinadas a iniciativas bajas en carbono ascenderán a 5.500 millones de euros entre 2021 y 2025, un 30% del total.

La renovada estrategia se autofinanciará en un escenario de 50 dólares/barril de Brent y 2,5 dólares/Mbtu del gas Henry Hub, precios en los que la compañía generará caja para cubrir las inversiones, remunerar a los accionistas y finalizar el Plan con un nivel de endeudamiento similar al del ejercicio 2020.

Repsol evolucionará su organización desplegando cuatro áreas de negocio (Upstream, Industrial, Cliente y Generación baja en emisiones) apoyadas por áreas corporativas y de servicio más eficientes, lo que favorecerá la obtención de resultados diferenciados y el afloramiento de valor.

La compañía mantendrá una remuneración al accionista entre las mejores de su sector y del Ibex-35, que combinará el pago en efectivo con recompra de acciones. El dividendo pasará a ser en efectivo, de 0,60 euros por acción creciente hasta 0,75 euros por acción durante el periodo del Plan., Incluyendo recompras de acciones, podrá superar 1 euro por acción en 2025.

Dic. 2020 El 11 de diciembre, Repsol comunicó el Documento Informativo de ampliación de capital liberada, aprobada por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2020 dentro del punto séptimo del Orden del Día, que se enmarca dentro del programa de retribución al accionista denominado “Repsol Dividendo Flexible”.

Dic. 2020 En diciembre, Repsol firmó un acuerdo con la escuela de negocios digitales ISDI para poner en marcha un programa formativo. Con esta iniciativa, Repsol continúa avanzando en su proceso de transformación como compañía y en los objetivos establecidos en el Plan Estratégico 2021-2025, en los que la digitalización y el desarrollo del talento de las personas en el ámbito digital son claves.

Dic. 2020 El 16 de diciembre, Repsol aprobó una nueva estructura organizativa para desarrollar el Plan Estratégico.

La nueva organización responde a los objetivos de transformación y aceleración de la transición energética, y está orientada a los grandes retos de negocio y corporativos que va a abordar en los próximos años.

El Comité Ejecutivo de Repsol, dirigido por el Consejero Delegado, Josu Jon Imaz, pasa a estar formado por las siguientes personas:

- Josu Jon Imaz, Consejero Delegado (CEO)
- Luis Cabra, Director General de Transición Energética, Sostenibilidad y Tecnología; Adjunto al CEO
- Antonio Lorenzo, Director General Económico-Financiero (CFO)
- María Victoria Zingoni, Directora General de Cliente y Generación Baja en Carbono
- Tomás García, Director General de Exploración y Producción
- Arturo Gonzalo, Director General de Comunicación, Relaciones Institucionales y Presidencia
- Miguel Klingenberg, Director General de Asuntos Legales
- Juan Abascal, Director Ejecutivo de Transformación Industrial y Economía Circular
- Carmen Muñoz, Directora Corporativa de Personas y Organización
- Valero Marín, Director Corporativo de Digitalización y Servicios Globales

Ene. 2021 El 12 de enero, Repsol comunicó que con fecha 8 de enero de 2021 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 76,89% de los derechos de asignación gratuita (un total de 1.174.340.790 derechos) optaron 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 40.494.510, siendo el importe nominal del

aumento 40.494.510 euros, lo que supone un incremento de aproximadamente el 2,65% sobre la cifra del capital social previa al aumento de capital.

Por otro lado, durante el plazo establecido al efecto, los titulares del 23,11% de los derechos de asignación gratuita aceptaron el compromiso irrevocable de compra de derechos asumido por Repsol. En consecuencia, Repsol ha adquirido un total de 353.055.244 derechos por un importe bruto total de 101.679.910,272 euros. Repsol ha renunciado a las acciones correspondientes a los derechos de asignación gratuita adquiridos en virtud del indicado compromiso de compra.

- Ene. 2021** El 14 de enero, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 11 de mayo de 2018, dentro del punto decimotercero del Orden del Día, Repsol, S.A. puso en marcha el Plan de Adquisición de Acciones 2021 (el “Plan”) dirigido a los empleados en activo del Grupo Repsol en España que cumplan con los requisitos establecidos en sus condiciones generales y que voluntariamente decidan acogerse al Plan.
- Ene. 2021** El 19 de enero, Repsol publicó su documento Trading Statement, el cual contiene información provisional correspondiente al cuarto trimestre y al año completo 2020, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.
- Ene. 2021** El 21 de enero, Repsol comunicó que el capital social de Repsol, S.A. resultante de la ampliación de capital liberada, a través del cual se instrumenta el sistema de retribución al accionista “Repsol Dividendo Flexible”, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 20 de enero de 2021, asciende a 1.567.890.563 euros, representado por 1.567.890.563 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.567.890.563 derechos de voto (uno por cada acción).
- Feb. 2021** El 17 de febrero, 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 25 de marzo de 2021, a las 12:00 horas, en primera convocatoria, y en el mismo lugar y hora, el día 26 de marzo de 2021, en segunda convocatoria, si bien se espera que la reunión se celebre en segunda convocatoria, es decir, el 26 de marzo de 2021.
- Feb. 2021** El 17 de febrero, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó someter a la aprobación de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas, una propuesta de reducción del capital social por un importe máximo de 40.494.510 euros, mediante la amortización de un máximo de 40.494.510 acciones propias, representativas de aproximadamente el 2,58% del capital social.

A este respecto, al amparo de la autorización para la adquisición de autocartera conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 11 de mayo de 2018, dentro del punto octavo del orden del día, y de lo previsto en el Reglamento (UE) N° 596/2014, del Parlamento Europeo y del Consejo, sobre el abuso de mercado, y del Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, por el que se completa el Reglamento sobre el abuso de mercado en lo que respecta a las normas técnicas de regulación relativas a las condiciones aplicables a los programas de recompra y a las medidas de estabilización, el Consejo de Administración también acordó poner en marcha un programa de recompra de acciones propias.

Madrid, 18 de febrero de 2021

Hoy 18 de febrero de 2021 a las 12:30 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al cuarto trimestre y al año completo 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. Adicionalmente Repsol publica hoy las Cuentas Anuales e Informe de Gestión Integrado de 2020, que estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

4^{er} Trimestre y año 2020

Anexo I - Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas)

Millones de euros	CUARTO 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	247	-	(53)	1	195	-	(1.049)	(854)
Industrial	61	-	6	1	68	65	46	179
Comercial y Renovables	203	-	(48)	(2)	153	5	1	159
Corporación y otros	(47)	26	7	2	(12)	-	(183)	(195)
TOTAL	464	26	(88)	2	404	70	(1.185)	(711)
TOTAL RESULTADO NETO							(1.185)	(711)

Millones de euros	TERCER 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	108	-	(57)	-	51	-	(72)	(21)
Industrial	(101)	-	29	5	(67)	40	(36)	(63)
Comercial y Renovables	229	-	(57)	(3)	169	-	3	172
Corporación y otros	(59)	(128)	46	(5)	(146)	-	(36)	(182)
TOTAL	177	(128)	(39)	(3)	7	40	(141)	(94)
TOTAL RESULTADO NETO							(141)	(94)

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	20	283
Comercial y Renovables	166	-	(45)	2	123	4	(34)	93
Corporación y otros	(42)	(148)	47	(3)	(146)	-	(29)	(175)
TOTAL	765	(148)	(211)	(1)	405	25	(5.712)	(5.282)
TOTAL RESULTADO NETO							(5.712)	(5.282)

Millones de euros	ACUMULADO 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	351	-	(167)	11	195	-	(2.610)	(2.415)
Industrial	369	-	(74)	2	297	(961)	(22)	(686)
Comercial y Renovables	650	-	(157)	(8)	485	(17)	(8)	460
Corporación y otros	(235)	(238)	99	(3)	(377)	-	(271)	(648)
TOTAL	1.135	(238)	(299)	2	600	(978)	(2.911)	(3.289)
TOTAL RESULTADO NETO							(2.911)	(3.289)

Millones de euros	ACUMULADO 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	1.969	-	(948)	29	1.050	-	(5.645)	(4.595)
Industrial	1.189	-	(262)	(14)	913	(28)	(53)	832
Comercial y Renovables	738	-	(185)	(12)	541	(7)	(59)	475
Corporación y otros	(235)	(390)	168	(5)	(462)	-	(66)	(528)
TOTAL	3.661	(390)	(1.227)	(2)	2.042	(35)	(5.823)	(3.816)
TOTAL RESULTADO NETO							(5.823)	(3.816)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas)

IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T20	3T20	4T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.138	940	1.729	4.228	6.904
INDUSTRIAL	6.687	5.894	9.404	25.384	38.524
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.186	4.437	5.984	16.489	23.964
CORPORACIÓN Y OTROS	(3.041)	(2.791)	(4.203)	(11.138)	(17.359)
TOTAL	8.970	8.480	12.914	34.963	52.033

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T20	3T20	4T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	643	459	1.058	2.090	4.255
INDUSTRIAL	363	146	563	(161)	1.997
COMERCIAL Y RENOVABLES	294	316	255	970	1.059
CORPORACIÓN Y OTROS	(41)	(39)	(24)	(169)	(150)
TOTAL	1.259	882	1.852	2.730	7.161

INVERSIONES	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T20	3T20	4T19	2020	2019
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	182	163	915	948	2.429
INDUSTRIAL	225	113	389	565	885
COMERCIAL Y RENOVABLES	339	141	238	739	491
CORPORACIÓN Y OTROS	23	9	14	56	56
TOTAL	769	426	1.556	2.308	3.861

CAPITAL EMPLEADO	DATOS ACUMULADOS			
Millones de euros	dic-20	dic-20 con arrendamientos	dic-19	dic-19 con arrendamientos
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.731	12.608	16.368	17.205
INDUSTRIAL	9.796	9.755	8.730	10.717
COMERCIAL Y RENOVABLES	4.080	4.061	2.507	3.361
CORPORACIÓN Y OTROS	(2.842)	893	1.951	2.009
TOTAL	23.765	27.317	29.556	33.292
ROACE Ene-Dic (%)	(11,9)		(11,0)	
ROACE Ene-Dic (%) con arrendamientos (*)		(10,3)		(9,7)

(*) El ROACE a CCS en el 4T20 es del -7,1%

4^{er} Trimestre y año 2020

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	2T 2020	3T20 2020	4T20 2020	Ene - Dic 2020	% Variación 2020/2019
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	700	694	711	730	709	710	640	616	628	648	(8,5)
Producción de Líquidos	K Bep/día	244	258	252	263	254	244	214	192	217	217	(14,8)
Europa y África	K Bep/día	69	92	84	91	84	62	54	41	67	56	(33,5)
Latinoamérica	K Bep/día	100	97	97	94	97	94	76	75	80	81	(16,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	48	44	48	53	48	63	57	52	47	55	13,0
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	27	26	23	25	25	26	28	25	23	25	1,1
Producción de Gas Natural	K Bep/día	456	436	459	467	454	466	425	424	411	432	(5,0)
Europa y África	K Bep/día	40	38	36	34	37	34	30	29	29	31	(17,5)
Latinoamérica	K Bep/día	246	223	239	235	236	226	203	217	210	214	(9,2)
Ámerica del Norte	K Bep/día	124	125	137	148	134	161	149	135	127	143	7,0
Asia, Rusia y resto del mundo	K Bep/día	47	50	46	50	48	45	43	43	45	44	(8,2)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.561	2.446	2.576	2.622	2.552	2.617	2.388	2.383	2.308	2.424	(5,0)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2019	2T 2019	3T 2019	4T 2019	Ene - Dic 2019	1T 2020	2T 2020	3T 2020	4T 2020	Ene - Dic 2020	% Variación 2020/2019
CRUDO PROCESADO												
	M tep	11,5	10,6	11,2	10,7	44,0	10,1	8,3	8,5	8,9	35,9	(18,4)
Europa	M tep	10,3	9,6	10,1	9,7	39,6	9,2	7,8	7,9	8,3	33,1	(16,4)
Resto del Mundo	M tep	1,2	1,1	1,1	1,0	4,4	0,9	0,6	0,7	0,6	2,8	(36,7)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS												
	Kt	12.341	11.910	13.121	12.560	49.932	10.958	9.899	9.904	10.719	41.480	(16,9)
Ventas Europa	Kt	10.690	10.642	11.557	11.118	44.007	9.799	9.207	8.989	9.590	37.585	(14,6)
Marketing Propio	Kt	5.098	5.271	5.725	5.274	21.368	4.520	3.252	4.392	4.371	16.535	(22,6)
Productos claros	Kt	4.185	4.369	4.752	4.486	17.792	3.776	2.424	3.632	3.600	13.432	(24,5)
Otros productos	Kt	913	902	973	788	3.576	744	828	760	771	3.103	(13,2)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.170	2.265	2.211	2.218	8.864	2.194	1.527	2.066	1.865	7.652	(13,7)
Productos claros	Kt	2.130	2.223	2.170	2.189	8.712	2.166	1.499	2.041	1.835	7.541	(13,4)
Otros productos	Kt	40	42	41	29	152	28	28	25	30	111	(27,0)
Exportaciones	Kt	3.422	3.106	3.621	3.626	13.775	3.085	4.428	2.531	3.354	13.398	(2,7)
Productos claros	Kt	1.319	1.401	1.585	1.328	5.633	880	2.375	794	1.536	5.585	(0,9)
Otros productos	Kt	2.103	1.705	2.036	2.298	8.142	2.205	2.053	1.737	1.818	7.813	(4,0)
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.651	1.268	1.564	1.442	5.925	1.159	692	915	1.129	3.895	(34,3)
Marketing Propio	Kt	825	672	807	872	3.176	757	407	597	743	2.504	(21,2)
Productos claros	Kt	789	624	766	818	2.997	723	381	552	690	2.346	(21,7)
Otros productos	Kt	36	48	41	54	179	34	26	45	53	158	(11,7)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	329	318	341	375	1.363	176	153	224	267	820	(39,8)
Productos claros	Kt	222	226	266	302	1.016	142	147	194	194	677	(33,4)
Otros productos	Kt	107	92	75	73	347	34	6	30	73	143	(58,8)
Exportaciones	Kt	497	278	416	195	1.386	226	132	94	119	571	(58,8)
Productos claros	Kt	40	45	63	93	241	20	3	1	78	102	(57,7)
Otros productos	Kt	457	233	353	102	1.145	206	129	93	41	469	(59,0)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS												
	Kt	755	703	678	652	2.787	557	740	704	727	2.729	(2,1)
Europa	Kt	588	604	565	532	2.289	440	559	543	541	2.084	(9,0)
Básica	Kt	190	191	226	174	781	98	203	178	177	655	(16,1)
Derivada	Kt	399	412	339	358	1.509	342	356	366	364	1.428	(5,3)
Resto del Mundo	Kt	166	100	112	119	498	117	181	161	186	645	29,6
Básica	Kt	40	4	1	3	48	16	65	30	50	161	236,2
Derivada	Kt	127	95	112	116	450	101	116	131	136	484	7,6
GLP												
GLP comercializado												
	Kt	394	305	226	328	1.253	380	221	221	340	1.162	(7,3)
Europa	Kt	386	298	219	321	1.225	374	219	216	333	1.141	(6,8)
Resto del Mundo	Kt	8	7	7	7	29	6	2	5	8	21	(26,4)

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y bunker.
Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

4^{er} Trimestre y año 2020

Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporting Repsol



Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2020	2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.476	2.234
Otro inmovilizado intangible	1.990	2.419
Inmovilizado material	25.907	29.691
Inversiones inmobiliarias	23	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	279	259
Activos financieros no corrientes	154	308
Activos por impuestos diferidos	4.081	4.354
Otros activos no corrientes	823	1.145
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	15	13
Existencias	3.540	4.776
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.275	7.059
Otros activos corrientes	257	214
Otros activos financieros corrientes	1.425	2.663
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.578	3.218
TOTAL ACTIVO	49.823	58.419
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	20.295	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	244	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.034	5.417
Pasivos financieros no corrientes	9.547	8.700
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.771	3.111
Otros pasivos no corrientes	407	386
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	1	0
Provisiones corrientes	813	976
Pasivos financieros corrientes	3.620	5.811
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.091	8.809
TOTAL PASIVO	49.823	58.419

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 - DICIEMBRE	
	4T 2020	3T 2020	4T 2019	2020	2019
Importe Neto de la Cifra de Negocios	8.970	8.480	12.914	34.963	52.033
Resultado de explotación	464	177	765	1.135	3.661
Resultado financiero	26	(128)	(148)	(238)	(390)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	2	(3)	6	6	22
Resultado antes de impuestos	492	46	623	903	3.293
Impuesto sobre beneficios	(88)	(39)	(211)	(299)	(1.227)
Resultado de operaciones continuadas	404	7	412	604	2.066
Resultado atribuido a intereses minoritarios	0	0	(7)	(4)	(24)
RESULTADO NETO AJUSTADO	404	7	405	600	2.042
Efecto patrimonial	70	40	25	(978)	(35)
Resultado específico	(1.185)	(141)	(5.712)	(2.911)	(5.823)
RESULTADO NETO	(711)	(94)	(5.282)	(3.289)	(3.816)

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.

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T20	4T19	2020	2019
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.160	1.815	4.084	7.201
Efecto patrimonial	99	37	(1.354)	(40)
Cambios en el capital corriente	(194)	352	692	(67)
Cobros de dividendos	7	24	33	66
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	85	(357)	84	(1.047)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(82)	(108)	(342)	(276)
	1.075	1.763	3.197	5.837
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(736)	(1.602)	(2.377)	(3.953)
Inversiones orgánicas	(708)	(1.178)	(2.277)	(3.463)
Inversiones inorgánicas	(28)	(424)	(100)	(490)
Cobros por desinversiones	328	87	1.159	176
	(408)	(1.515)	(1.218)	(3.777)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	667	248	1.979	2.060
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(18)	12	(346)	(396)
Intereses netos	(118)	(142)	(444)	(507)
Autocartera	(180)	(620)	(378)	(1.844)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	351	(502)	811	(687)
Actividades de financiación y otros	(995)	(246)	549	(1.116)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(644)	(748)	1.360	(1.803)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	5.222	3.966	3.218	5.021
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.578	3.218	4.578	3.218

4^{er} Trimestre y año 2020

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) . Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	DICIEMBRE 2020	DICIEMBRE 2019
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	1.422	2.172
Otro inmovilizado intangible	1.931	2.298
Inmovilizado material	20.927	23.145
Inversiones inmobiliarias	23	66
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	5.897	7.237
Activos financieros no corrientes	916	1.125
Activos por impuestos diferidos	3.745	4.050
Otros activos no corrientes	857	1.315
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	5	5
Existencias	3.379	4.597
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	4.056	5.911
Otros activos corrientes	239	195
Otros activos financieros corrientes	1.584	2.800
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.321	2.979
TOTAL ACTIVO	49.302	57.895
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante y otros tenedores de instrumentos de patrimonio	20.295	24.928
Atribuido a los intereses minoritarios	244	281
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	3.572	3.912
Pasivos financieros no corrientes	12.123	10.929
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.142	2.375
Otros pasivos no corrientes	407	385
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	740	865
Pasivos financieros corrientes	3.880	6.538
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	5.899	7.682
TOTAL PASIVO	49.302	57.895

Cuenta de resultados

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	4T	4T	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2020	2019	2020	2019
Ventas	8.456	12.136	32.956	49.006
Ingresos por prestación de servicios	76	87	326	322
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(285)	(56)	(624)	11
Otros ingresos de explotación	647	127	985	725
Aprovisionamientos	(5.916)	(8.408)	(24.835)	(36.803)
Amortización del inmovilizado	(534)	(691)	(2.207)	(2.434)
(Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro	(1.594)	(5.331)	(2.159)	(5.322)
Gastos de personal	(452)	(512)	(1.845)	(1.946)
Transportes y fletes	(273)	(396)	(1.272)	(1.314)
Suministros	(235)	(547)	(556)	(888)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	45	50	102	147
Otros gastos de explotación	(930)	(1.941)	(3.425)	(4.755)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(995)	(5.482)	(2.554)	(3.251)
Intereses netos	(60)	(61)	(244)	(243)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(108)	9	(148)	216
Diferencias de cambio	257	0	406	(27)
Deterioro de instrumentos financieros	80	(5)	57	6
Otros ingresos y gastos financieros	(35)	(72)	(212)	(253)
RESULTADO FINANCIERO	134	(129)	(141)	(301)
Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación	402	82	(609)	351
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(459)	(5.529)	(3.304)	(3.201)
Impuesto sobre beneficios	(249)	255	(16)	(588)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(708)	(5.274)	(3.320)	(3.789)
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(3)	(8)	31	(27)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(711)	(5.282)	(3.289)	(3.816)

BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE

	€/acción	€/acción	€/acción	€/acción
Básico	(0,47)	(3,55)	(2,13)	(2,33)
Diluido	(0,47)	(3,55)	(2,13)	(2,33)

Estados de flujos de efectivo

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2020	2019
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	(3.304)	(3.201)
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	2.207	2.434
Otros ajustes del resultado (netos)	2.867	6.198
EBITDA	1.770	5.431
Cambios en el capital corriente	1.000	137
Cobros de dividendos	183	464
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	100	(975)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(315)	(208)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(32)	(719)
	2.738	4.849
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(132)	(107)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.886)	(3.227)
Otros activos financieros	(1.350)	(3.056)
Pagos por inversiones	(3.368)	(6.390)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	1.010	17
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	104	133
Otros activos financieros	2.424	1.745
Cobros por desinversiones	3.538	1.895
Otros flujos de efectivo	52	88
	222	(4.407)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	886	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(378)	(1.844)
Cobros por emisión de pasivos financieros	10.163	13.213
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(11.369)	(12.801)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(346)	(396)
Pagos de intereses	(417)	(467)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(154)	6
	(1.615)	(2.289)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	(3)	40
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	1.342	(1.807)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	2.979	4.786
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.321	2.979

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2020	2019
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(3.320)	(3.789)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(47)	7
Por ganancias y pérdidas actuariales	(9)	(5)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(11)	(3)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(27)	14
Efecto impositivo	0	1
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(1.459)	419
Cobertura de flujos de efectivo:	58	1
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	78	(55)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(20)	56
Diferencias de conversión:	(1.482)	406
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1.445)	431
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(37)	(25)
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	(35)	12
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(1.506)	426
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	(4.826)	(3.363)
a) Atribuidos a la entidad dominante	(4.792)	(3.391)
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(34)	28

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados disponibles en www.repsol.com

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	(7)	0	(3.816)	0	432	28	(3.363)	
Operaciones con socios o propietarios:	7	(1.319)	(820)	0	0	4	(32)	(2.160)	
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)	(932)	(820)	0	0	0	0	(1.823)	
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	2.325	0	(2.341)	0	(3)	(1)	(20)	
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	2.341	0	(2.341)	0	0	0	0	
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(29)	0	0	0	0	0	(29)	
Otras variaciones	0	13	0	0	0	(3)	(1)	9	
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	(3.289)	0	(1.483)	(34)	(4.826)	
Operaciones con socios o propietarios:	2	(1.706)	1.008	0	0	0	(1)	(697)	
Ampliación/(Reducción) de capital	101	(101)	0	0	0	0	0	0	
Dividendos y remuneración al accionista	0	(338)	0	0	0	0	(1)	(339)	
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	(99)	(1.267)	1.008	0	0	0	0	(358)	
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	(3.873)	0	3.816	912	0	(2)	853	
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	0	(3.816)	0	3.816	0	0	0	0	
Obligaciones perpetuas subordinadas	0	(54)	0	0	907	0	0	853	
Otras variaciones	0	(3)	0	0	5	0	(2)	0	
Saldo final al 31/12/2020	1.568	21.132	(162)	(3.289)	1.936	(890)	244	20.539	

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

Información financiera

La información, no auditada, ha sido aprobada por el Consejo de Administración de Repsol S.A.

Modelo de reporting del Grupo:

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 actualizan trimestralmente en la página Web de Repsol, así como en el Anexo I del Informe de Gestión Integrado.

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 otros: 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.

La información financiera trimestral y anual de 2019 ha sido reexpresada para la 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, mientras que COVID-19 denota la enfermedad causada por el virus) a pandemia global. La rápida propagación del COVID-19, en una escala internacional, ha provocado una crisis sanitaria, social y económica que continua evolucionando.

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, tal y como se explica en este documento y en detalle en las secciones 2 y 6,1 del Informe de Gestión Integrado de 2020.

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 o a la solvencia de nuestros clientes y socios en operaciones conjuntas, etcétera. La evolución de la pandemia, la disponibilidad y efectividad de las vacunas, así como las medidas de control que puedan aplicar las autoridades sanitarias y las políticas financieras y fiscales para mitigar los impactos económicos y sociales pueden influenciar tanto el alcance como la duración de la crisis y 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 valores, 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
Investor.relations@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