



Resultados 2T 2022

28 de julio de 2022



Índice



| | |
|--|----|
| 1. 2T22: Resultado neto ajustado se situó en 2.121 M€ | 2 |
| 2. 2T22: Deuda Neta se situó en 5.031 M€ | 3 |
| 3. Análisis de resultados por segmentos | 5 |
| ▪ Exploración y Producción | 5 |
| ▪ Industrial | 7 |
| ▪ Comercial y Renovables | 9 |
| ▪ Corporación y otros | 11 |
| ▪ Efecto Patrimonial | 12 |
| ▪ Resultados Específicos | 12 |
| 4. Análisis de flujos de efectivo ajustado | 13 |
| 5. Evolución de la deuda neta y liquidez | 14 |
| 6. Hechos destacados | 16 |
| 7. Anexo I - Información por segmentos de negocio | 25 |
| Magnitudes Operativas | 28 |
| 8. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol | 31 |
| 9. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE | 35 |
| 10. Anexo IV - Bases de Presentación | 41 |



2T22: Resultado neto ajustado se situó en 2.121 M€

Josu Jon Imaz, CEO

"Garantizando la seguridad de suministro"

"El mundo se enfrenta a un entorno muy complejo y volátil desencadenado por las disrupciones generadas por la invasión por parte de Rusia a Ucrania. Hemos apreciado una creciente preocupación por la seguridad de suministro que ha provocado una situación de altos precios de las materias primas. Bajo este entorno, la operación eficiente de nuestros activos, la entrega fiable y asequible de energía a nuestros clientes junto con la garantía en la seguridad de suministro son nuestras principales prioridades".

Estaciones de Servicio en España

"Nuestros clientes han ahorrado alrededor de 150 M€"

Repsol, en su compromiso con sus clientes, seguirá liderando los descuentos de los combustibles en España hasta el final de verano. De este modo, los clientes que usen la aplicación gratuita Waylet y los transportistas que utilicen la tarjeta Solred, mantienen a partir del 1 de julio el descuento mínimo de 10 céntimos de euro por litro en las más de 3.300 estaciones de servicio de Repsol en España, que se suma a la bonificación estatal de 20 céntimos de euro y a otros descuentos habituales. Nuestros clientes han logrado un ahorro de alrededor de 150 M€, el cuál ha sido completamente asumido por la compañía, en línea con su compromiso con la sociedad.

Posición financiera

"La deuda neta se situó en 5.031 M€"

La **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2022 ascendió a 1.839 M€, 937 M€ superior al mismo periodo de 2021.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2022 se situó en 5.031 M€, 869 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2022. La sólida generación de caja de las operaciones durante el trimestre fue superior a las inversiones, intereses y otros.

Remuneración al accionista

"Amortización de 75 millones de acciones"

Repsol distribuyó un dividendo de 0,33 euros brutos por acción el 7 de julio de 2022.

Adicionalmente, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó ayer poner en marcha un **Programa de Recompra** de acciones propias desde el 28 de julio dónde el **número máximo de acciones a adquirir será de 50 millones**. A su vez, el Consejo de Administración de Repsol, S.A. acordó ayer la **amortización de 75 millones de acciones tras completar el Programa de Recompra**.

Negocio de Renovables

"Venta de un 25% de Repsol Renovables"

El Consejo de Administración de Repsol aprobó la **venta de una participación del 25% de Repsol Renovables** por 905 millones de euros al consorcio formado por la aseguradora francesa Crédit Agricole Assurances y por Energy Infrastructure Partners (EIP), con sede en Suiza. La operación, un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía multienergética, valora en 4.383 millones de euros el negocio de renovables de Repsol, incluida deuda y minoritarios.

Provisiones por deterioro

"Impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones"

Las provisiones por deterioro se han aplicado en el negocio de Refino, principalmente en España, reflejando el endurecimiento del entorno de negocio en Europa y su impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones que, como prevé nuestro Plan Estratégico, deberán ser objeto de una profunda transformación industrial para garantizar su sostenibilidad futura.

2T22: Deuda Neta se situó en 5.031 M€

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|--|--------------|--------------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Exploración y Producción | 947 | 731 | 351 | 169,8 | 1.678 | 678 | 147,5 |
| Industrial | 1.157 | 236 | 166 | - | 1.393 | 239 | - |
| Comercial y Renovables | 98 | 117 | 127 | (22,8) | 215 | 228 | (5,7) |
| Corporación y Otros | (81) | (28) | (156) | 48,1 | (109) | (186) | 41,4 |
| Resultado Neto Ajustado | 2.121 | 1.056 | 488 | - | 3.177 | 959 | 231,3 |
| Efecto Patrimonial | 532 | 674 | 168 | 216,7 | 1.206 | 489 | 146,6 |
| Resultado Específico | (1.506) | (338) | (69) | - | (1.844) | (213) | - |
| Resultado Neto | 1.147 | 1.392 | 587 | 95,4 | 2.539 | 1.235 | 105,6 |
| Beneficio por acción (€/acc) | 0,79 | 0,94 | 0,39 | 103,4 | 1,74 | 0,80 | 116,3 |
| Magnitudes financieras (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| EBITDA | 4.635 | 3.384 | 1.798 | 157,8 | 8.019 | 3.635 | 120,6 |
| EBITDA CCS | 3.902 | 2.456 | 1.565 | 149,3 | 6.358 | 2.960 | 114,8 |
| Flujo de Caja de las Operaciones | 1.839 | 1.091 | 902 | 103,9 | 2.930 | 1.932 | 51,7 |
| Inversiones | 859 | 576 | 560 | 53,4 | 1.435 | 1.061 | 35,2 |
| Tipo impositivo grupo (%) | (32) | (42) | (38) | 6,0 | (36) | (39) | 3,0 |
| Deuda Neta ^(*) | 5.031 | 5.900 | 6.386 | (21,2) | 5.031 | 6.386 | (21,2) |
| Cotizaciones internacionales | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| Brent (\$/Bbl) | 113,9 | 102,2 | 69,0 | 65,1 | 107,9 | 65,0 | 66,0 |
| Henry Hub (\$/MBtu) ^(**) | 7,2 | 5,0 | 2,8 | 157,1 | 6,1 | 2,8 | 117,9 |
| Tipo de cambio medio (\$/€) | 1,06 | 1,12 | 1,21 | (12,4) | 1,09 | 1,21 | (9,9) |
| Magnitudes operativas | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| Producción de Líquidos (Miles de bbl/d) | 180 | 189 | 208 | (13,5) | 184 | 221 | (16,7) |
| Producción de Gas ^(***) (Millones scf/d) | 2.025 | 2.076 | 1.983 | 2,1 | 2.050 | 2.125 | (3,5) |
| Producción Total (Miles de bep/d) | 540 | 558 | 561 | (3,7) | 549 | 599 | (8,3) |
| Precio Realización Crudo (\$/Bbl) | 102,6 | 91,7 | 61,5 | 66,8 | 97,1 | 57,7 | 68,3 |
| Precio Realización Gas (\$/Miles scf) | 7,4 | 7,5 | 3,7 | 100,0 | 7,4 | 3,6 | 105,6 |
| Utilización Destilación Refino España (%) | 91,1 | 82,8 | 70,6 | 20,5 | 87,0 | 73,4 | 13,6 |
| Utilización Conversión Refino España (%) | 97,2 | 80,4 | 73,1 | 24,1 | 88,9 | 77,3 | 11,6 |
| Indicador Margen Refino España (\$/Bbl) | 23,3 | 6,8 | 1,5 | - | 15,5 | 0,9 | - |
| Indicadores sostenibilidad | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | Variación 2022 / 2021 |
| Indicador de seguridad de proceso (PSIR) | 0,24 | 0,42 | 0,11 | 0,1 | 0,34 | 0,23 | 0,1 |
| Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT) | 1,02 | 1,51 | 1,01 | 0,0 | 1,30 | 0,91 | 0,4 |
| Reducción anual de emisiones de CO2 (Miles tn) ^(****) | 111 | 70 | 106 | 5 | 194 | 176 | 18 |

(*) Incluye arrendamientos: 3.892 M€, 3.765 M€ y 3.626 M€ en el segundo trimestre de 2022, el primer trimestre de 2022 y el segundo trimestre de 2021, respectivamente. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 2T 2022

Resultado neto ajustado

2.121 M€

El **resultado neto ajustado** del segundo trimestre ascendió a 2.121 M€, 1.633 M€ superior al del mismo periodo de 2021. El **resultado neto** ascendió a 1.147 M€, 560 M€ superior al del mismo periodo de 2021.

Exploración y Producción

947 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 947 M€, 596 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores impuestos.

Industrial

1.157 M€

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 1.157 M€, 991 M€ superior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos mayores resultados en Refino, Trading y Repsol Perú. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química y Mayorista y Trading de Gas y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Comercial y Renovables

98 M€

En **Comercial y Renovables**, el resultado neto ajustado ascendió a 98 M€, 29 M€ inferior al del mismo trimestre del 2021, debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad y Comercialización de Electricidad y Gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores resultados en Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades y Generación Baja en Carbono.

Corporación y Otros

-81 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado ascendió a -81 M€, que comparan con los -156 M€ del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Resultados específicos

-1.506 M€

Los **resultados específicos** del primer trimestre ascendieron a -1.506 M€, que comparan con -69 M€ en el mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros en el negocio de Refino, principalmente en España, reflejando el endurecimiento del entorno de negocio en Europa y su impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones que, como prevé nuestro Plan Estratégico, deberán ser objeto de una profunda transformación industrial para garantizar su sostenibilidad futura.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|
| Resultado Neto Ajustado | 947 | 731 | 351 | 169,8 | 1.678 | 678 | 147,5 |
| Resultado de las operaciones | 1.552 | 1.380 | 586 | 164,8 | 2.932 | 1.182 | 148,1 |
| Impuesto sobre beneficios | (615) | (653) | (239) | (157,3) | (1.268) | (510) | (148,6) |
| Resultado de participadas y minoritarios | 10 | 4 | 4 | 150,0 | 14 | 6 | 133,3 |
| EBITDA | 2.004 | 1.685 | 918 | 118,3 | 3.689 | 1.845 | 99,9 |
| Inversiones | 450 | 296 | 212 | 112,3 | 746 | 418 | 78,5 |
| Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*) | (40) | (47) | (41) | 1,0 | (43) | (43) | 0,0 |
| Cotizaciones internacionales | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| Brent (\$/Bbl) | 113,9 | 102,2 | 69,0 | 65,1 | 107,9 | 65,0 | 66,0 |
| WTI (\$/Bbl) | 108,5 | 95,0 | 66,2 | 63,9 | 101,8 | 62,2 | 63,7 |
| Henry Hub (\$/MBtu) ^(**) | 7,2 | 5,0 | 2,8 | 157,1 | 6,1 | 2,8 | 117,9 |
| Tipo de cambio medio (\$/€) | 1,06 | 1,12 | 1,21 | (12,4) | 1,09 | 1,21 | (9,9) |
| Precios de realización | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| Crudo (\$/Bbl) | 102,6 | 91,7 | 61,5 | 66,8 | 97,1 | 57,7 | 68,3 |
| Gas (\$/Miles scf) | 7,4 | 7,5 | 3,7 | 100,0 | 7,4 | 3,6 | 105,6 |
| Producción | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
| Líquidos (Miles de bbl/d) | 180 | 189 | 208 | (13,5) | 184 | 221 | (16,7) |
| Gas ^(***) (Millones scf/d) | 2.025 | 2.076 | 1.983 | 2,1 | 2.050 | 2.125 | (3,5) |
| Total (Miles de bep/d) | 540 | 558 | 561 | (3,7) | 549 | 599 | (8,3) |

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 947 M€, 596 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores 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 **mayores precios de realización** han tenido un efecto positivo en el resultado operativo de 993 M€.
- Los **mayores volúmenes**, excluyendo el cese de actividad en algunos países, han impactado positivamente al resultado operativo en 40 M€, debido a una menor actividad de mantenimiento y a nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford.

- Las **mayores regalías** han impactado negativamente en el resultado operativo en 91 M€ debido al incremento de precios.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 80 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente el resultado operativo en 32 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 376 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas y minoritarios, la menor contribución debido al cese de actividad en algunos países, la apreciación del dólar frente al euro y las amortizaciones** explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 540 kbep/d en el segundo trimestre de 2022, 21 kbep/d inferior a la del mismo período de 2021 debido principalmente a la desinversión de TFT en Argelia y de Bragge en Noruega, así como de todos los activos productivos en Malasia, Rusia, Ecuador y Vietnam, el cese de actividad por fuerza mayor en Libia, el declino natural de los campos y el efecto negativo de los PSCs debido a los mayores precios de crudo y gas. Todo ello fue parcialmente compensado por menores actividades planificadas y no planificadas de mantenimiento en Perú y Reino Unido, una mayor demanda de gas en Perú, nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y el inicio de la producción en YME (Noruega).

Exploración

Durante el segundo trimestre de 2022 dos pozos exploratorios fueron declarados negativo: Sararenda-X3D en Bolivia y Caño Caranal DT-1 ST1 en Colombia. Adicionalmente un pozo exploratorio se encuentra en evaluación: Tejón-1 en Colombia.

A la conclusión del segundo trimestre de 2022, un pozo *appraisal*, Blacktip North ST1 en los Estados Unidos, y un pozo exploratorio, Beebei-1 en Guyana, se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el segundo trimestre ascendieron a 80 M€, un 125% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2022 ascendieron a 450 M€, superiores en 238 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 76% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (65%), Trinidad y Tobago (10%), Noruega (5%), Reino Unido (5%), Brasil (5%) y Bolivia (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (58%), Guyana (12%), México (6%), Colombia (5%), Indonesia (4%) y adicionalmente actividades de geotermia (4%).

Resultados enero – junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 1.678 M€, 1.000 M€ superior al del mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción y exploratorios, una menor producción debido al cese de actividad en algunos países y mayores impuestos.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 549 kbep/d en el primer semestre de 2022, 50 kbep/d inferior a la del mismo período de 2021 debido principalmente a la desinversión de TFT en Argelia y de Bragge en Noruega, así como de todos los activos productivos en Malasia, Rusia, Ecuador y Vietnam, el cese de actividad por fuerza mayor en Libia, el declino natural de los campos y el efecto negativo de los PSCs debido a los mayores precios de crudo y gas. Todo ello fue parcialmente compensado por menores actividades planificadas y no planificadas de mantenimiento en Perú, una mayor demanda de gas en Venezuela, nuevos pozos en Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos) y el inicio de la producción en YME (Noruega).

Exploración

Durante el primer semestre de 2022 un pozo *appraisal* fue declarado positivo, Monument-2 App en los Estados Unidos y tres pozos exploratorios fueron declarados negativo: Caño Caranal DT 01 y Caño Caranal DT-1 ST1 en Colombia y Sararenda-X3D en Bolivia. Adicionalmente un pozo exploratorio, Tejón-1 en Colombia, se encuentra en evaluación.

A la conclusión del primer semestre de 2022, un pozo *appraisal*, Blacktip North ST1 en los Estados Unidos, y un pozo exploratorio, Beebei-1 en Guyana, se encontraban en progreso.

Los costes exploratorios durante el primer semestre ascendieron a 128 M€, un 172% superior a los del mismo periodo de 2021.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el primer semestre de 2022 ascendieron a 746 M€, superiores en 328 M€ a las del mismo periodo de 2021.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 75% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (61%), Trinidad y Tobago (9%), Noruega (8%), Reino Unido (8%), Brasil (4%) y Bolivia (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 19% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (53%), Guyana (9%), México (7%), Bolivia (6%), Colombia (6%), Indonesia (5%) y adicionalmente actividades de geotermia (5%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|---|--------------|------------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Resultado Neto Ajustado | 1.157 | 236 | 166 | - | 1.393 | 239 | - |
| Resultado de las operaciones | 1.586 | 312 | 219 | - | 1.898 | 307 | - |
| Impuesto sobre beneficios | (394) | (78) | (57) | - | (472) | (77) | - |
| Resultado de participadas y minoritarios | (35) | 2 | 4 | - | (33) | 9 | - |
| Efecto patrimonial (ddi) | 498 | 656 | 160 | 211,3 | 1.154 | 464 | 148,7 |
| EBITDA | 2.501 | 1.432 | 647 | 286,6 | 3.933 | 1.355 | 190,3 |
| EBITDA CCS | 1.816 | 530 | 424 | - | 2.346 | 713 | 229,0 |
| Inversiones | 206 | 166 | 129 | 59,7 | 372 | 203 | 83,3 |
| Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*) | (25) | (25) | (26) | 1,0 | (25) | (25) | 0,0 |

| Magnitudes operativas | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|---|---------|---------|---------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Indicador margen de refino España (\$/Bbl) | 23,3 | 6,8 | 1,5 | - | 15,5 | 0,9 | - |
| Utilización Destilación Refino España (%) | 91,1 | 82,8 | 70,6 | 20,5 | 87,0 | 73,4 | 13,6 |
| Utilización Conversión Refino España (%) | 97,2 | 80,4 | 73,1 | 24,1 | 88,9 | 77,3 | 11,6 |
| Crudo procesado (Mtn) | 11,1 | 9,8 | 8,8 | 26,1 | 20,9 | 18,2 | 14,8 |
| Indicador Margen Intl. Petroquímico (€/t) | 1.478 | 1.285 | 1.537 | (3,8) | 1.382 | 1.298 | 6,5 |
| Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas) | 683 | 687 | 671 | 1,8 | 1.371 | 1.382 | (0,8) |

| Cotizaciones internacionales (\$/Bbl) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|---------------------------------------|---------|---------|---------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Diferencial Maya vs Brent | (9,7) | (12,7) | (5,5) | (76,4) | (11,2) | (5,0) | (124,0) |
| Diferencial Gasolina vs Brent | 37,8 | 11,0 | 10,1 | 274,3 | 24,4 | 7,8 | 212,8 |
| Diferencial Diésel vs Brent | 49,8 | 20,9 | 6,4 | - | 35,4 | 6,2 | - |

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.157 M€, 991 M€ superior al del mismo trimestre de 2021. 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 superior en 1.200 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino junto con unas tasas de utilización superiores en las unidades de destilación y conversión. Las restricciones de suministro a nivel global, originadas por la guerra en Ucrania junto con el cierre de más del 10% de la capacidad de refino en Europa en la última década, dieron lugar a unos mayores diferenciales de los destilados medios y las gasolinas, así como mayores diferenciales entre crudos ligeros y pesados.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue superior en 96 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de refino principalmente por la mejora de los diferenciales

de los destilados medios que fueron parcialmente compensados por menores tasas de utilización y menores resultados en el negocio de movilidad.

- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 126 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores precios de las materias primas y mayores costes energéticos. Esto fue parcialmente compensado por mayores ventas de poliolefinas y por una mayor contribución del resultado de cogeneración.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas** el resultado operativo fue superior en 48 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución del negocio de Trading. Esto fue parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de Mayorista y Trading de Gas.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 338 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas y minoritarios y la apreciación del dólar frente al euro** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el segundo trimestre ascendieron a 206 M€, 77 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2021 y corresponden principalmente a la inversión en el negocio de refino.

Resultados enero - junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 1.393 M€, 1.154 M€ superior al del mismo periodo de 2021 debido al incremento en Refino, Trading y Repsol Perú. Esto fue parcialmente compensado por menores resultados en Química y Mayorista y Trading de Gas, y mayores impuestos por el incremento de los ingresos operativos.

Inversiones

Las inversiones devengadas durante el primer semestre del año ascienden a 372 M€, 169 M€ millones de euros superiores a las del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a la entrada en el líder tecnológico de residuos a combustibles renovables y productos químicos Enkern y a las inversiones en el negocio de refino.

Comercial y Renovables

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|---|-----------|------------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Resultado Neto Ajustado | 98 | 117 | 127 | (22,8) | 215 | 228 | (5,7) |
| Resultado de las operaciones | 148 | 168 | 176 | (15,9) | 316 | 312 | 1,3 |
| Impuesto sobre beneficios | (38) | (42) | (45) | 15,6 | (80) | (78) | (2,6) |
| Resultado de participadas y minoritarios | (12) | (9) | (4) | (200,0) | (21) | (6) | (250,0) |
| Efecto patrimonial (ddi) | 34 | 18 | 8 | - | 52 | 25 | 108,0 |
| EBITDA | 299 | 297 | 277 | 7,9 | 596 | 519 | 14,8 |
| EBITDA CCS | 251 | 271 | 267 | (6,0) | 522 | 486 | 7,4 |
| Inversiones | 176 | 102 | 200 | (12,0) | 278 | 413 | (32,7) |
| Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*) | (25) | (25) | (25) | 0,0 | (25) | (25) | 0,0 |

| Magnitudes operativas | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|--|---------|---------|---------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) | 183 | 228 | 72 | 154,6 | 206 | 58 | 252,7 |
| Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinás en km3) | 4.119 | 3.773 | 3.248 | 26,8 | 7.892 | 6.502 | 21,4 |
| Electricidad generada (GWh) | 2.305 | 1.940 | 958 | 140,6 | 4.245 | 2.052 | 106,9 |
| Electricidad comercializada (GWh) ^(**) | 1.036 | 1.150 | 889 | 16,5 | 2.186 | 1.904 | 14,8 |
| Ventas de GLP (Miles de toneladas) | 249 | 417 | 263 | (5,3) | 666 | 650 | 2,5 |

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

Resultados segundo trimestre 2022

El **resultado neto ajustado** ascendió a 98 M€, 29 M€ inferior a los del mismo trimestre de 2021. 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 inferior en 100 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido al liderazgo de descuentos en combustible que la compañía ha ofrecido en España a sus clientes, los cuáles han erosionado los márgenes comerciales en un contexto internacional de subida de precios de la gasolina y el diésel. Esto fue parcialmente compensado por unas mayores ventas directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue inferior en 10 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, principalmente debido al incremento en el precio de la electricidad en España y en los precios del gas.
- En **GLP**, el resultado operativo se situó prácticamente en línea respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a menores márgenes en la parte regulada del negocio que fueron parcialmente compensados por unas mayores ventas directas.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue superior en 11 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior, debido principalmente a los mayores márgenes en Lubricantes y Especialidades y a la mayor actividad en Aviación, impulsada por la recuperación del sector tras el fin de las restricciones.

- En **Generación Baja en Carbono**, el resultado fue superior en 73 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a una mayor contribución de los ciclos combinados, así como de las plantas hidroeléctricas y los nuevos proyectos renovables de nuestro portafolio: los proyectos fotovoltaicos Kappa y Valdesolar y los parques eólicos Cometa I y Cometa II (Delta II).
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 7 M€ debido a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas y minoritarios** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el segundo trimestre ascendieron a 176 M€, 24 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Resultados enero – junio 2022

El **resultado neto ajustado** para el primer semestre de 2022 ascendió a 215 M€, 13 M€ inferior a los del mismo periodo de 2021 debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad y Renovables y Comercialización de Electricidad y Gas. Esto fue parcialmente compensado por mayores resultados en Generación Baja en Carbono, GLP y Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el primer semestre ascendieron a 278 M€, 135 M€ inferiores a las del mismo periodo de 2021 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|--|-------------|-------------|--------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Resultado Neto Ajustado | (81) | (28) | (156) | 48,1 | (109) | (186) | 41,4 |
| Resultado de Corporación y ajustes | (206) | (46) | (64) | (221,9) | (252) | (122) | (106,6) |
| Resultado financiero | 84 | 16 | (138) | - | 100 | (111) | - |
| Impuesto sobre beneficios | 42 | 2 | 45 | (6,7) | 44 | 46 | (4,3) |
| Resultado de participadas y minoritarios | (1) | 0 | 1 | - | (1) | 1 | - |
| EBITDA | (169) | (30) | (44) | (284,1) | (199) | (84) | (136,9) |
| Intereses Netos (*) | (37) | (35) | (43) | 14,0 | (72) | (90) | 20,0 |
| Inversiones | 27 | 12 | 19 | 42,1 | 39 | 27 | 44,4 |
| Tipo Impositivo Efectivo (%) (**) | 35 | 8 | 22 | 13,0 | 30 | 20 | 10,0 |

(*) No incluye ingresos/gastos por intereses procedentes de arrendamientos (**) Calculado sobre el resultado operativo y el resultado financiero

Resultados segundo trimestre 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el segundo trimestre de 2022 ascendió a un gasto neto de 206 M€, que compara con un gasto neto de 64 M€ en el mismo periodo de 2021 debido principalmente a ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre fue de 84 M€, el cual compara con un resultado de -138 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Resultados enero – junio 2022

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el primer semestre de 2022 ascendió a un gasto neto de 252 M€, que compara con un gasto neto de 122 M€ en el mismo periodo de 2021 debido principalmente a ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el primer semestre de 2022 fue de 100 M€, el cual compara con un resultado de -111 M€ en el mismo periodo de 2021, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de autocartera y por posiciones de tipo de cambio.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 532 M€ durante el segundo trimestre de 2022, el cual compara con 168 M€ del mismo periodo de 2021, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados enero – junio 2022

El **efecto patrimonial** ascendió a 1.206 M€ durante el primer semestre de 2022, el cual compara con 489 M€ del mismo periodo de 2021, debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

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

| Resultados (millones de euros) | 2T 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | % Variación 2T22/2T21 | Acumulado junio 2022 | Acumulado junio 2021 | % Variación 2022 / 2021 |
|--------------------------------|----------------|--------------|-------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Desinversiones | 2 | 6 | (5) | - | 8 | 1 | - |
| Reestructuración de plantilla | (12) | (3) | (31) | 61,3 | (15) | (54) | 72,2 |
| Deterioros | (1.064) | (166) | (15) | - | (1.230) | (5) | - |
| Provisiones y otros | (432) | (175) | (18) | - | (607) | (155) | - |
| Resultados Específicos | (1.506) | (338) | (69) | - | (1.844) | (213) | - |

Resultados segundo trimestre 2022

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2022 ascendieron a -1.506 M€, que comparan con -69 M€ del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros en el negocio de Refino, principalmente en España, reflejando el endurecimiento del entorno de negocio en Europa y su impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones que, como prevé nuestro Plan Estratégico, deberán ser objeto de una profunda transformación industrial para garantizar su sostenibilidad futura.

Resultados enero – junio 2022

Los **resultados específicos** del primer semestre de 2022 ascendieron a -1.844 M€, que comparan con -213 M€ del mismo periodo de 2021 y corresponden principalmente a las provisiones por deterioros en el negocio de Refino, principalmente en España, reflejando el endurecimiento del entorno de negocio en Europa y su impacto en la rentabilidad y competitividad de nuestras instalaciones que, como prevé nuestro Plan Estratégico, deberán ser objeto de una profunda transformación industrial para garantizar su sostenibilidad futura.

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 - JUNIO | |
|---|--------------------|--------------|----------------|--------------|
| | 2T22 | 2T21 | 2022 | 2021 |
| I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES | | | | |
| EBITDA A CCS | 3.902 | 1.565 | 6.358 | 2.960 |
| Efecto patrimonial | 733 | 233 | 1.661 | 675 |
| Cambios en el capital corriente | (1.992) | (561) | (3.965) | (1.158) |
| Cobros de dividendos | 11 | (1) | 18 | 11 |
| Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios | (717) | (217) | (885) | (343) |
| Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación | (98) | (117) | (257) | (213) |
| | 1.839 | 902 | 2.930 | 1.932 |
| II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | | | | |
| Pagos por inversiones: | (782) | (574) | (1.617) | (1.107) |
| Inversiones orgánicas | (744) | (453) | (1.253) | (873) |
| Inversiones inorgánicas | (38) | (121) | (364) | (234) |
| Cobros por desinversiones | 28 | 120 | 141 | 130 |
| | (754) | (454) | (1.476) | (977) |
| FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.) | 1.085 | 448 | 1.454 | 955 |
| Operaciones con minoritarios | 7 | 0 | 124 | 0 |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (50) | (28) | (508) | (146) |
| Intereses netos | (100) | (89) | (215) | (199) |
| Autocartera | (250) | 20 | (383) | (447) |
| CAJA GENERADA EN EL PERIODO | 692 | 351 | 472 | 163 |
| Actividades de financiación y otros | (1.323) | 370 | (1.652) | 506 |
| AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES | (631) | 721 | (1.180) | 669 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO | 5.357 | 4.526 | 5.906 | 4.578 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO | 4.726 | 5.247 | 4.726 | 5.247 |

La **generación de caja operativa** durante el segundo trimestre de 2022 ascendió a 1.839 M€, 937 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** ascendió a 3.832 M€ durante el segundo trimestre de 2022, 2.369 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.085 M€, 637 M€ superior al del mismo periodo de 2021. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores precios de realización de crudo y gas junto con unos mayores márgenes de refino y un efecto inventario positivo fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, mayores impuestos e inversiones.

La **generación de caja operativa** durante el primer semestre de 2022 ascendió a 2.930 M€, 998 M€ superior al mismo periodo de 2021. **Excluyendo el fondo de maniobra**, la **generación de caja operativa** ascendió a 6.895 M€ durante el primer semestre de 2022, 3.805 M€ superior al mismo periodo de 2021. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.454 M€, 499 M€ superior al del mismo periodo de 2021. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores precios de realización de crudo y gas junto con unos mayores márgenes de refino y un efecto inventario positivo fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, mayores impuestos e inversiones.

Evolución de la deuda neta y liquidez

En este apartado se recoge la modificación de la deuda financiera neta ajustada del Grupo:

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

| EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros) | 2T2022 | Acumulado junio 2022 |
|---|--------------|---------------------------------|
| DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO | 5.900 | 5.762 |
| EBITDA A CCS | (3.902) | (6.358) |
| EFFECTO PATRIMONIAL | (733) | (1.661) |
| VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL | 1.992 | 3.965 |
| COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS | 717 | 885 |
| INVERSIONES NETAS | 755 | 1.406 |
| DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO | 50 | 508 |
| AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾ | 189 | 201 |
| EMISIÓN/AMORTIZACIÓN BONOS HÍBRIDOS | 0 | 0 |
| OPERACIONES CON MINORITARIOS | (7) | (124) |
| INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽³⁾ | 70 | 447 |
| DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO | 5.031 | 5.031 |
| | | Acumulado Junio 2022 |
| CAPITAL EMPLEADO (M€) | | 30.377 |
| DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%) | | 16,6 |

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.892 M€ y 3.765 M€ y 3.681 M€ en el segundo trimestre de 2022 el primer trimestre de 2022 y el cuarto trimestre de 2021, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones (-248 M€: 20 millones de acciones adquiridas, realizadas bajo el programa lanzado en noviembre 2021). Incluye además el impacto del MTM de derivados sobre acciones por importe de 289M€.

⁽³⁾ 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 del segundo trimestre de 2022 se situó en 5.031 M€, 869 M€ inferior a la del cierre del primer trimestre de 2022. La sólida generación de caja de las operaciones durante el trimestre fue superior a las inversiones, intereses y otros. El ratio de apalancamiento del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 16,6%¹, que compara con 19,5% al cierre del primer trimestre de 2022.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2022 se situó en 9.380 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,90 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 3,51 veces al cierre del primer trimestre de 2022.

¹ El ratio de apalancamiento se define como: Deuda Neta / (Deuda Neta + Patrimonio Neto).

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del primer trimestre de 2022, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Abr. 2022** En abril, finalizó el desmantelamiento de los campos Buchan y Hannay en Reino Unido logrando una tasa de reciclaje y una reutilización de los materiales recuperados del 99%. También se han firmado nuevos acuerdos para exportar el petróleo producido desde Golden Eagle, Piper y Claymore a la terminal Flotta de Repsol en Scarpa Flow, Orkney, hasta el final de la vida útil del campo en la década de 2030.
- May. 2022** En mayo, se tomó la decisión final de inversión para desarrollar los proyectos de León y Castilla (anteriormente “Mocasín”) ubicados en el área de prolongación de Keathley Canyon del Golfo de México (socios Llog y Beacon).
- May. 2022** En mayo, Repsol Sinopec Brasil y sus socios Petrobras y Equinor comenzaron las operaciones de adquisición sísmica 4D (892 km² que se extiende al campo vecino Roncador en las aguas profundas de la cuenca de Campos).
- May. 2022** En mayo, se creó un equipo para comenzar los estudios de diseño e ingeniería preliminar para el desarrollo del campo Marigold en Reino Unido, propiedad de Ithaca e Hibiscus, con plataforma Piper Bravo operada por Repsol Sinopec (producción máxima estimada de 40 Kbe/d y 12 Mscf/d).
- Jun. 2022** En junio, se inició la perforación del pozo exploratorio Beebei-1 (bloque Kanuku en Guyana) que Repsol opera con una participación del 37,5%.
- Jun. 2022** El 7 de junio, como consecuencia de la noticia aparecida en medios de comunicación, Repsol manifestó que considera su negocio de Exploración y Producción como estratégico, lo cual incluye su mantenimiento y consolidación a largo plazo. En el contexto de la gestión dinámica y permanente del portafolio de negocios, viene analizando diversas oportunidades y propuestas relacionadas con dicho negocio, sin que se haya tomado ninguna decisión al respecto.
- Jun. 2022** En junio, en el marco de los trabajos de desarrollo del área Caipipendi, en Bolivia, se alcanzó un hito relevante con la conexión temprana del Pozo MGR-10, con un incremento de producción superior a los 2 Mm³d (millones de metros cúbicos día) antes de lo previsto originalmente. La perforación del pozo en 2021 alcanzó una profundidad de 4.550 metros, atravesando 2 reservorios con un espesor un 50% mayor al esperado. Los resultados de las pruebas de producción confirmaron los volúmenes de producción que dieron lugar a la aprobación del proyecto, con caudales iniciales de más de 2 Mm³d y 2.600 bep/d (barriles por día).

Industrial**May. 2022**

En Mayo, Repsol patrocinó el Gran Premio de Pau “Nuevas Energías”. Dentro del programa del Gran Premio de Pau se encuentran las carreras del campeonato francés de Fórmula 4, donde Repsol suministra a los monoplazas un biocombustible 100% renovable para su uso durante toda la temporada 2022, siendo la primera competición en el mundo que utiliza 100% biocarburante en todos los monoplazas.

En este sentido, Repsol suministrará más de 30.000 litros de biocombustibles avanzados fabricados y desarrollados en el Repsol Technology Lab (Madrid), que cumplen con los criterios de sostenibilidad establecidos en la Directiva Europea de Energía Renovable (RED), así como con los parámetros de la especificación “Advanced Sustainable Fuel” que marca la Federación Internacional de Automovilismo (FIA).

May. 2022

El 27 de mayo, Josu Jon Imaz presentó los avances de Repsol en los proyectos de descarbonización en Bilbao. El Consejero Delegado de Repsol señaló que “nuestro compromiso con la descarbonización efectiva y sostenible supone una inversión inicial de 103 millones de euros en nuevas plantas industriales descarbonizadas que generarán empleo de calidad, fortaleza industrial y competitividad”.

El Presidente de Petronor, Emiliano López Atxurra, detalló el próximo comienzo de las obras de construcción tanto de la planta de combustibles sintéticos como del proyecto de valorización de residuos urbanos. Proyecto que hará uso de tecnologías de vanguardia, claves para la reducción de emisiones del transporte y la valorización de residuos.

Jun. 2022

El 1 de junio, Repsol e Iberia dieron un paso más en su alianza para reducir las emisiones en el sector aeronáutico con la operación de los primeros vuelos de largo radio con biocombustible producido en España a partir de residuos de la industria agroalimentaria no aptos para el consumo humano. En concreto, el biojet utilizado pertenece a un lote producido en 2021 en la refinería del Grupo Repsol, Petronor, ubicada en Bilbao.

Estos primeros vuelos de largo radio con baja huella de carbono suponen un nuevo avance en la transición ecológica del sector aéreo gracias al uso de biocombustibles y la mejora en la eficiencia energética. El uso de los biocombustibles en estos tres vuelos permitirá una reducción de emisiones a la atmósfera de 125 toneladas de CO₂.

En los dos próximos años, Repsol e Iberia colaborarán también en la operación de vuelos con un porcentaje de biocombustible que puede llegar hasta el 50% producido en la planta de Cartagena, en la utilización, también en vuelos, de fuel sintético producido en la planta de Petronor en Bilbao y, para los vehículos de servicios aeroportuarios, el uso de HVO (aceite vegetal hidrotratado).

Jun. 2022

El 2 de junio, Repsol anunció que invertirá 105 millones de euros en el Complejo Industrial de Puertollano para fabricar un ‘super polímero’. La nueva planta, que fabricará polietileno de ultra alto peso molecular (UHMWPE, por sus siglas en inglés), estará operativa en 2024 y tendrá una capacidad anual de 15.000 toneladas. Repsol se convierte así en la primera compañía en España en producir este material, considerado un ‘super polímero’ por su alta tenacidad, superior al acero, y alta capacidad de resistencia al impacto. La nueva unidad contará con tecnología de DSM, reconocido productor de UHMWPE con sede en los Países Bajos, lo que permitirá a Repsol contar con una tecnología puntera y contrastada en este proceso.

Jul. 2022 El 14 de julio, Repsol y Navantia Seanergies, la división de energías verdes de Navantia, firmaron un acuerdo de colaboración para explorar conjuntamente oportunidades de negocio en el ámbito de la producción de hidrógeno renovable.

Ambas entidades son promotoras del consorcio SHYNE (Spanish Hydrogen Network), el mayor consorcio de España para impulsar el hidrógeno renovable con el objetivo de promover la descarbonización de la economía a través de esta energía del futuro, clave en la transición energética.

Jul. 2022 El 15 de enero de 2022 se produjo un derrame de petróleo en el mar, en las instalaciones del Terminal Multiboyas N° 2 de la Refinería La Pampilla, Perú, mientras se efectuaba una descarga de crudo desde el buque Mare Doricum, generando un impacto en el entorno natural y en las poblaciones aledañas. Ya se han completado las acciones de limpieza de primera respuesta de las zonas afectadas. Se ha monitoreado agua, suelos y sedimentos, y la Compañía se encuentra a la espera de que los organismos pertinentes entreguen los resultados, puesto que en función de ello se determinarán los pasos siguientes. Así mismo, se atendió a las necesidades urgentes de las poblaciones afectadas y se están entregando adelantos económicos mientras se terminan de definir los montos de indemnización total. Para más información de los impactos del derrame véase la Nota 4.1 y 4.4. de los Estados financieros del primer semestre 2022 (disponibles en www.repsol.com) y la página web <https://compromisorepsol.pe/>.

Comercial y Renovables

Jun. 2022 El 9 de junio, El Consejo de Administración de Repsol aprobó la venta de una participación del 25% de Repsol Renovables por 905 millones de euros al consorcio formado por la aseguradora francesa Crédit Agricole Assurances y fondos gestionados por Energy Infrastructure Partners (EIP), con sede en Suiza. La operación, un nuevo hito en el cumplimiento del Plan Estratégico 2021-2025 de la compañía multienergética, valora en 4.383 millones de euros el negocio de renovables de Repsol, incluida deuda y minoritarios.

La operación demuestra la solidez del modelo de negocio y de crecimiento de Repsol en este segmento creado hace poco más de tres años. La venta de una participación minoritaria despertó un gran interés entre la comunidad inversora internacional, con entidades de primer nivel ofertando en las distintas fases de este procedimiento.

La incorporación de Crédit Agricole Assurances y EIP como socios lleva aparejado un compromiso de inversión que refuerza el crecimiento de Repsol Renovables en línea con los ambiciosos objetivos de su Plan Estratégico de alcanzar 6 GW en 2025 y nuevos planes entre los que se incluyen la entrada en nuevos mercados y la incorporación de tecnologías complementarias como la eólica marina.

Jun. 2022 El 13 de Junio, nació Solar360, joint venture de Repsol y Telefónica España para el autoconsumo del Fotovoltaico. La nueva compañía comenzó a operar el pasado mes de junio con la vocación de liderar el sector del autoconsumo fotovoltaico y ofrecer prestaciones innovadoras para clientes particulares, comunidades de vecinos y empresas. Los clientes producirán su propia energía renovable libre de emisiones de CO₂ obteniendo ahorros en su factura eléctrica desde el primer momento.

Jun. 2022

El 21 de junio, los lubricantes de la gama Máster Repsol fueron verificados por LRQA como productos neutros en huella de carbono. La gama Máster está compuesta por 11 productos de altas prestaciones dirigidas a vehículos ligeros, siendo por tanto una de las gamas en la que más importancia tiene la diferenciación de producto.

El análisis ambiental se ha llevado a cabo mediante la metodología de Análisis del Ciclo de Vida, siguiendo además los requerimientos de la norma UNE EN ISO 14067:2018, con el fin de obtener una Huella de Carbono de Producto (HCP) estimada de forma rigurosa, veraz y comparable. Posteriormente, LRQA ha realizado la verificación de los cálculos según esta misma norma.

Jun. 2022

El 28 de junio, Repsol cerró con Kraft Heinz un acuerdo de compraventa de energía renovable a largo plazo. Es la primera inversión en energía eólica que firma la multinacional de alimentación y bebidas. El contrato de compraventa de energía virtual (VPPA), de 34,2 MW, está vinculado a uno de los parques del proyecto eólico Delta II de Repsol, ubicado en Aragón. Ambas compañías tienen el propósito de ser neutras en carbono en el año 2050.

Jun. 2022

El 29 de junio, Repsol, en su compromiso con sus clientes, decidió seguir liderando los descuentos de los combustibles en España hasta el final de verano, un periodo que registra un gran número de desplazamientos.

De este modo, los clientes que usen la aplicación gratuita Waylet y los transportistas que utilicen la tarjeta Solred, mantendrán a partir del 1 de julio el descuento mínimo de 10 céntimos de euro por litro en las más de 3.300 estaciones de servicio de Repsol en España, que se suma a la bonificación estatal de 20 céntimos y a otros descuentos habituales. La rebaja del precio alcanza en estos casos un mínimo de 30 céntimos de euro por litro de carburante. Por otro lado, los clientes que acudan a las estaciones de servicio de Repsol y no utilicen Waylet sumarán 5 céntimos de descuento a la bonificación de 20 céntimos del Estado. Por tanto, en estos casos el descuento total se mantendrá en 25 céntimos de euro por litro.

Gracias al descuento ofrecido por Repsol, nuestros clientes han podido disfrutar hasta el 29 de junio de un ahorro de unos 150 millones de euros, que está siendo íntegramente asumido por la compañía, en línea con su compromiso con la sociedad.

Repsol asume el descuento reduciendo sus márgenes comerciales en un contexto de subida de las cotizaciones internacionales de la gasolina y el gasóleo, que, junto con los impuestos, son la principal variable a la hora de fijar el precio de los combustibles. Este hecho ha podido ser constatado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Jul. 2022

El 12 de Julio, Repsol comenzó a vender en Portugal electricidad 100% renovable y gas a clientes residenciales, así como luz a empresas, durante julio. La compañía avanza así en su objetivo de ser la principal comercializadora de multienergía de la Península Ibérica, en cumplimiento de su Plan Estratégico 2021-2025.

Tras contar con cerca de 1,5 millones de clientes de electricidad y gas en España, Repsol aspira a ser también un actor relevante en este mercado en Portugal. La entrada en este segmento nuevo en este país refleja la capacidad de diversificar negocios de la compañía, presente en toda la cadena de valor de la energía.

Corporación

- May. 2022** El 6 de mayo, en su intervención ante la Junta General Ordinaria de Accionistas, el Presidente de Repsol, Antonio Brufau, condenó “la terrible e injusta” agresión de Rusia a Ucrania, que pone de manifiesto la urgencia de asegurar la autonomía energética europea y llamó a diseñar un mix energético “realista” de una “Europa fuerte”.
- Apostó por diseñar las rutas para llegar a un modelo descarbonizado en 2050 desde la neutralidad tecnológica sin “dogmas” y garantizar que no se producen “desabastecimientos” o “incrementos inasumibles de los precios energéticos”.
- Brufau cuestionó si tiene sentido utilizar gas importado de Estados Unidos, abundante gracias al fracking, mientras se prohíbe esta técnica en el continente europeo. “Debemos plantearnos si es realista fiar la recuperación de la crisis solo a la electrificación, sin tener en cuenta el papel que el gas natural y el petróleo tienen que jugar durante muchos años”, aseguró.
- Por su parte, el Consejero Delegado, Josu Jon Imaz, valoró los resultados del pasado ejercicio, primero de vigencia de la estrategia 2021-2025. “Un Plan que nos empuja a acelerar nuestro viaje en la transición energética, asegura la rentabilidad para los accionistas y nos permitirá ser una empresa más fuerte, más rentable y competitiva”, dijo.
- Añadió que la remuneración total al accionista estará en 2022 “claramente por encima del euro por acción, recuperando los niveles prepandemia”. “Nuestra política retributiva se encuentra entre las más atractivas de la Bolsa española y de nuestro sector”, apuntó.
- La Junta aprobó el pago de un dividendo de 0,33 euros brutos por acción con cargo a los beneficios de 2021 y el reparto, asimilable al tradicional pago a cuenta del ejercicio 2022, de otros 0,325 euros brutos por acción.
- May. 2022** El 6 de mayo, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada en segunda convocatoria, aprobó todas las propuestas formuladas por el Consejo de Administración, entre las que se incluyen la reelección como Consejeros de Dña. Carmina Ganyet i Cirera y D. Ignacio Martín San Vicente, así como la ratificación y reelección como Consejeros de D. Emiliano López Achurra y D. José Iván Martín Uliarte. Todos ellos, por el plazo estatutario de 4 años.
- May. 2022** Desde el final del cuarto trimestre de 2021, Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones que ha llevado a cabo sobre sus propias acciones al amparo del Programa de Recompra que comenzó el día 10 de noviembre de 2021.
- El 6 de mayo, Repsol comunicó que había alcanzado el número máximo de acciones a adquirir bajo dicho Programa (35.000.000 de acciones). Como consecuencia de lo anterior, la compañía anunció el cumplimiento de la finalidad del Programa de Recompra y su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia.
- May. 2022** El 9 de mayo, Repsol informó de que el Consejero Delegado de conformidad con la delegación efectuada en su favor por el Consejo de Administración, acordó ejecutar la reducción de capital mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta

General de Repsol celebrada el 6 de mayo de 2022, dentro del punto séptimo del orden del día.

El Capital social de Repsol se redujo en 75.000.000 de euros, mediante la amortización de 75.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción ha quedado fijado en 1.452.396.053 euros, correspondientes a 1.452.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.

May. 2022 El 24 de mayo, Repsol publicó información relativa al dividendo de julio de 2022 aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol, S.A. celebrada el 6 de mayo de 2022, dentro del punto segundo del Orden del Día.

May. 2022 El 30 de mayo, Fundación Repsol y Fundación ONCE firmaron un acuerdo marco que regulará la cooperación entre ambas entidades con el objetivo de favorecer la inclusión social de personas con discapacidad, especialmente de aquellas pertenecientes a los colectivos más vulnerables.

El Vicepresidente de Fundación Repsol, António Calçada, y el director general de Fundación ONCE, José Luis Martínez Donoso, fueron los encargados de suscribir el acuerdo en un acto celebrado en Campus Repsol.

El acuerdo impulsará la colaboración entre ambas entidades en los proyectos vinculados al empleo sostenible, y especialmente a aquellos perfiles profesionales vinculados a la transición energética y la creación de empleos ligados a la sostenibilidad.

Jun. 2022 El 2 de junio, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 6 de mayo de 2020, en el punto noveno del Orden del Día, Repsol anunció la puesta en marcha del Duodécimo Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol 2018-2021.

Jun. 2022 El 7 de junio, Repsol comunicó que el capital social de Repsol, S.A. resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 2 de junio de 2022, asciende a 1.452.396.053 euros, representado por 1.452.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.452.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Jun. 2022 El 10 de junio, la Fundación Repsol entregó los Premios Zinkers a 34 colegios de toda España por sus proyectos de sostenibilidad. Zinkers es la plataforma educativa digital de la Fundación Repsol sobre transición energética, movilidad sostenible o economía circular, además de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Más de 2.000 colegios en toda España, un 10% del total, hacen uso de sus contenidos.

Jun. 2022 El 23 de junio, Inditex se incorporó como socio de IndesIA el consorcio de inteligencia artificial de la industria española. La multinacional gallega, una de las mayores compañías de distribución de moda del mundo, se une a Repsol, Gestamp, Navantia, Técnicas Reunidas, Telefónica, Microsoft, Airbus y Ferrovial para contribuir a impulsar la tecnología del dato y la inteligencia artificial en las empresas industriales españolas.

Jun. 2022 El 29 de junio, el Consejo de Administración de Repsol, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, acordó reelegir a D. Manuel Manrique Cecilia como Consejero Externo

Independiente y como vocal de la Comisión Delegada, reconociendo su amplia experiencia profesional y profundo conocimiento de la Compañía, tras su dimisión como Consejero Externo Dominical.

Jun. 2022 Durante el primer semestre de 2022 se han amortizado los bonos vivos en circulación emitidos por Repsol Oil and Gas Canada Inc. Con un importe nominal total de 412 M\$, se amortizaron 50 M\$ en el primer trimestre y 362 M\$ en el segundo trimestre.

Jul. 2022 El 5 de julio, Fundación Repsol, junto a la Confederación Empresarial de Portugal (CIP), la Cámara de Comercio Hispano Portuguesa (CHP) y la Cámara de Comercio e Industria Luso-Española (CCILE), impulsaron la “Jornada Ibérica sobre movilidad sostenible: retos y oportunidades de la descarbonización de la movilidad”. El encuentro se ha celebrado en Lisboa y en él se han analizado todas las claves para avanzar hacia una movilidad sostenible e inteligente en España y Portugal.

El presidente de Repsol, Antonio Brufau realizó una profunda reflexión sobre los aspectos críticos de la transición energética y su impacto en la economía y el empleo de la península ibérica, además de señalar que “descarbonizar no solo significa electrificar”.

Jul. 2022 El 6 de julio, Fundación Repsol y SERNAUTO firmaron un acuerdo estratégico para fomentar la movilidad sostenible. Con esta alianza se pretenden abordar los grandes retos a los que se enfrenta la movilidad en las próximas décadas, mediante la organización conjunta de eventos de carácter nacional o local, estudios e informes conjuntos y otras acciones formativas de la mano de Open Room, la plataforma digital sobre transición energética de la Fundación Repsol, que contará además con el apoyo de la red de cátedras de la Fundación.

El Presidente de Repsol Antonio Brufau aseguró que, gracias a este acuerdo, se impulsará el conocimiento y el debate público sobre los grandes retos a los que se enfrenta la movilidad en las próximas décadas destacando el rol clave de la ciencia y la tecnología para buscar soluciones que aseguren una transición energética justa e inclusiva, escalable y competitiva que además proteja la economía, la industria y el empleo.

Jul. 2022 Repsol y Suma Capital lanzaron un nuevo fondo de Venture Capital para invertir en tecnologías de descarbonización.

SC Net Zero Tech Ventures es el nuevo fondo de inversión capital-riesgo enfocado en tecnologías para la transición energética. Creado por Repsol y por Suma Capital, el fondo acompañará a empresas que desarrollen tecnologías orientadas a la descarbonización y a la economía circular para fomentar su crecimiento, su expansión internacional y acelerar su aplicación a escala industrial. El fondo contará con un capital de hasta 150 millones de euros.

Por otro lado, Repsol Corporate Venturing, el vehículo de inversión actual de la compañía, inicia una nueva fase y pasa a denominarse Repsol Deep Tech. Propiedad exclusiva de la multienergética, invertirá en startups tecnológicas en fases más incipientes de desarrollo y estará dotado con 50 millones de euros.

Estos dos fondos, complementarios entre sí, pasarán a constituir el nuevo modelo de Repsol para impulsar el ecosistema emprendedor y detectar tecnologías que contribuyan a acelerar su transición energética y a alcanzar las cero emisiones netas en 2050.

Jul. 2022 El 7 de julio, Repsol publicó su documento Trading Statement, el cual contiene información provisional correspondiente al segundo trimestre de 2022, incluyendo datos sobre entorno económico, así como datos operativos de la compañía durante el periodo.

Jul. 2022 El 11 de julio, Fundación Repsol presentó cinco nuevas startups que van a ser aceleradas durante un año a través de su Fondo de Emprendedores. Todas ellas ofrecen soluciones innovadoras para la transición energética relacionadas con las soluciones naturales para la reducción de la huella de carbono, las tecnologías de bajas emisiones, la economía circular y la digitalización de la industria energética.

Fundación Repsol lleva más de una década impulsando soluciones innovadoras de base tecnológica, haciendo del Fondo de Emprendedores una iniciativa reconocida, sólida y eficiente para acelerar la transición energética.

Las empresas seleccionadas recibirán durante un año apoyo económico de hasta 100.000 euros, asesoramiento técnico y empresarial de alto nivel por parte de un equipo de mentores experto y la posibilidad de desarrollar pruebas piloto con Repsol.

Jul. 2022 El Consejo de Administración de Repsol, S.A. (la “Sociedad” o “Repsol”), en su reunión celebrada el día 27 de julio y al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 6 de mayo de 2022 dentro del punto octavo del orden del día (el “Acuerdo de la Junta”), ha acordado reducir el capital social de la Sociedad mediante la amortización de 75.000.000 de acciones propias.

En dicha Reducción de Capital, la Sociedad amortizará las acciones que se adquieran mediante el programa de recompra de acciones propias que el Consejo de Administración ha acordado poner en marcha. Asimismo, en función del número definitivo de acciones que se adquieran en el marco del Programa de Recompra y hasta completar la cifra de 75.000.000 de acciones propias de la Reducción de Capital, se amortizarán acciones propias que podrán provenir de las siguientes fuentes: (i) acciones existentes en autocartera a 27 de julio de 2022; y/o (ii) acciones que puedan adquirirse en virtud de la liquidación de los derivados sobre acciones propias contratados por la Sociedad con anterioridad al 27 de julio de 2022.

El número máximo de acciones (“NMAA”) a adquirir al amparo del Programa de Recompra será de 50.000.000 de acciones de Repsol, representativas del 3,44%, aproximadamente, del capital social de Repsol a 28 de julio de 2022. Por su parte, la inversión máxima neta del Programa asciende a 850.000.000 euros (la “Inversión Máxima”).

El Programa de Recompra comenzará el día 28 de julio de 2022 y permanecerá vigente hasta el 31 de diciembre de 2022. No obstante, Repsol se reserva el derecho a finalizar el Programa de Recompra si, con anterioridad a su fecha límite de vigencia (esto es, el 31 de diciembre de 2022), se hubiera cumplido su finalidad y, en particular, si Repsol hubiera adquirido al amparo del mismo el NMAA, o acciones por un precio de adquisición que alcanzara el importe de la Inversión Máxima, o si concurriera cualquier otra circunstancia que así lo aconsejara o exigiera.

28 de julio de 2022

Hoy 28 de julio de 2022 a las 12:00 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 2022. 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 los Estados Financieros Intermedios y el Informe de Gestión consolidados del primer semestre de 2022, que estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

Anexo I - Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

| Millones de euros | SEGUNDO TRIMESTRE 2022 | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------|--|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| | 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 | 1.552 | - | (615) | 10 | 947 | - | (259) | 688 |
| Industrial | 1.586 | - | (394) | (35) | 1.157 | 498 | (1.079) | 576 |
| Comercial y Renovables | 148 | - | (38) | (12) | 98 | 34 | (6) | 126 |
| Corporación y otros | (206) | 84 | 42 | (1) | (81) | - | (162) | (243) |
| TOTAL | 3.080 | 84 | (1.005) | (38) | 2.121 | 532 | (1.506) | 1.147 |
| TOTAL RESULTADO NETO | | | | | | | (1.506) | 1.147 |

| Millones de euros | PRIMER TRIMESTRE 2022 | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------|--|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| | 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 | 1.380 | - | (653) | 4 | 731 | - | (134) | 597 |
| Industrial | 312 | - | (78) | 2 | 236 | 656 | (81) | 811 |
| Comercial y Renovables | 168 | - | (42) | (9) | 117 | 18 | (98) | 37 |
| Corporación y otros | (46) | 16 | 2 | - | (28) | - | (25) | (53) |
| TOTAL | 1.814 | 16 | (771) | (3) | 1.056 | 674 | (338) | 1.392 |
| TOTAL RESULTADO NETO | | | | | | | (338) | 1.392 |

| Millones de euros | SEGUNDO TRIMESTRE 2021 | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------|--|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| | 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 | 586 | - | (239) | 4 | 351 | - | (60) | 291 |
| Industrial | 219 | - | (57) | 4 | 166 | 160 | (11) | 315 |
| Comercial y Renovables | 176 | - | (45) | (4) | 127 | 8 | (7) | 128 |
| Corporación y otros | (64) | (138) | 45 | 1 | (156) | - | 9 | (147) |
| TOTAL | 917 | (138) | (296) | 5 | 488 | 168 | (69) | 587 |
| TOTAL RESULTADO NETO | | | | | | | (69) | 587 |

| Millones de euros | ACUMULADO A JUNIO 2022 | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------|--|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| | 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 | 2.932 | - | (1.268) | 14 | 1.678 | - | (393) | 1.285 |
| Industrial | 1.898 | - | (472) | (33) | 1.393 | 1.154 | (1.160) | 1.387 |
| Comercial y Renovables | 316 | - | (80) | (21) | 215 | 52 | (104) | 163 |
| Corporación y otros | (252) | 100 | 44 | (1) | (109) | - | (187) | (296) |
| TOTAL | 4.894 | 100 | (1.776) | (41) | 3.177 | 1.206 | (1.844) | 2.539 |
| TOTAL RESULTADO NETO | | | | | | | (1.844) | 2.539 |

| Millones de euros | ACUMULADO A JUNIO 2021 | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------------|--|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| | 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 | 1.182 | - | (510) | 6 | 678 | - | (164) | 514 |
| Industrial | 307 | - | (77) | 9 | 239 | 464 | (21) | 682 |
| Comercial y Renovables | 312 | - | (78) | (6) | 228 | 25 | (5) | 248 |
| Corporación y otros | (122) | (111) | 46 | 1 | (186) | - | (23) | (209) |
| TOTAL | 1.679 | (111) | (619) | 10 | 959 | 489 | (213) | 1.235 |
| TOTAL RESULTADO NETO | | | | | | | (213) | 1.235 |

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

| IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS | DATOS TRIMESTRALES | | | ENERO - JUNIO | |
|--------------------------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Millones de euros | 2T22 | 1T22 | 2T21 | 2022 | 2021 |
| EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN | 2.733 | 2.540 | 1.494 | 5.273 | 2.988 |
| INDUSTRIAL | 18.047 | 14.473 | 8.460 | 32.520 | 16.373 |
| COMERCIAL Y RENOVABLES | 9.433 | 7.269 | 5.046 | 16.702 | 9.435 |
| CORPORACIÓN Y OTROS | (8.210) | (6.066) | (3.605) | (14.276) | (6.809) |
| TOTAL | 22.003 | 18.216 | 11.395 | 40.219 | 21.987 |

| EBITDA | DATOS TRIMESTRALES | | | ENERO - JUNIO | |
|--------------------------|--------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| Millones de euros | 2T22 | 1T22 | 2T21 | 2022 | 2021 |
| EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN | 2.004 | 1.685 | 918 | 3.689 | 1.845 |
| INDUSTRIAL | 2.501 | 1.432 | 647 | 3.933 | 1.355 |
| COMERCIAL Y RENOVABLES | 299 | 297 | 277 | 596 | 519 |
| CORPORACIÓN Y OTROS | (169) | (30) | (44) | (199) | (84) |
| TOTAL | 4.635 | 3.384 | 1.798 | 8.019 | 3.635 |

| INVERSIONES | DATOS TRIMESTRALES | | | ENERO - JUNIO | |
|--------------------------|--------------------|------------|------------|---------------|--------------|
| Millones de euros | 2T22 | 1T22 | 2T21 | 2022 | 2021 |
| EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN | 450 | 296 | 212 | 746 | 418 |
| INDUSTRIAL | 206 | 166 | 129 | 372 | 203 |
| COMERCIAL Y RENOVABLES | 176 | 102 | 200 | 278 | 413 |
| CORPORACIÓN Y OTROS | 27 | 12 | 19 | 39 | 27 |
| TOTAL | 859 | 576 | 560 | 1.435 | 1.061 |

| CAPITAL EMPLEADO | DATOS ACUMULADOS | |
|--------------------------|------------------|----------------|
| Millones de euros | Junio 2022 | Diciembre 2021 |
| EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN | 13.103 | 12.348 |
| INDUSTRIAL | 13.130 | 11.163 |
| COMERCIAL Y RENOVABLES | 4.238 | 4.451 |
| CORPORACIÓN Y OTROS | (94) | 594 |
| TOTAL | 30.377 | 28.556 |
| ROACE (%) ^(*) | 8,8 | 8,2 |

^(*) El ROACE a CCS en el 2T22 es del 4,5%

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (1)

| | Unidad | 1T 2021 | 2T 2021 | 1S 2021 | 3T 2021 | 4T 2021 | Ene - Dic 2021 | 1T 2022 | 2T 2022 | 1S 2022 | % Variación 1S22/1S21 |
|------------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|
| PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS | K Bep/día | 638 | 561 | 599 | 530 | 561 | 572 | 558 | 540 | 549 | (8,3) |
| Producción de Líquidos | K Bep/día | 234 | 208 | 221 | 194 | 190 | 206 | 189 | 180 | 184 | (16,6) |
| Ámerica del Norte | K Bep/día | 49 | 46 | 48 | 40 | 42 | 44 | 44 | 45 | 45 | (6,1) |
| Latinoamérica | K Bep/día | 82 | 81 | 81 | 78 | 78 | 80 | 79 | 77 | 78 | (4,6) |
| Europa, África y resto del mundo | K Bep/día | 103 | 81 | 92 | 76 | 69 | 82 | 66 | 58 | 62 | (32,8) |
| Producción de Gas Natural | K Bep/día | 404 | 353 | 378 | 336 | 371 | 366 | 370 | 361 | 365 | (3,5) |
| Ámerica del Norte | K Bep/día | 118 | 112 | 115 | 106 | 102 | 110 | 114 | 117 | 116 | 0,7 |
| Latinoamérica | K Bep/día | 204 | 171 | 187 | 166 | 205 | 186 | 195 | 187 | 191 | 2,1 |
| Europa, África y resto del mundo | K Bep/día | 83 | 70 | 76 | 64 | 63 | 70 | 60 | 56 | 58 | (23,5) |
| Producción de Gas Natural | Millones scf/d | 2.267 | 1.983 | 2.125 | 1.886 | 2.082 | 2.054 | 2.076 | 2.025 | 2.050 | (3,5) |

Magnitudes Operativas (II)

| | Unidad | 1T 2021 | 2T 2021 | 1S 2021 | 3T 2021 | 4T 2021 | Ene - Dic 2021 | 1T 2022 | 2T 2022 | 1S 2022 | % Variación 1S22/1S21 |
|------------------------------------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------|---------|---------|---------|-----------------------|
| CRUDO PROCESADO | M tep | 9,3 | 8,8 | 18,2 | 10,2 | 9,7 | 38,1 | 9,8 | 11,1 | 20,9 | 14,8 |
| Europa | M tep | 8,4 | 7,8 | 16,3 | 9,1 | 8,6 | 34,0 | 9,1 | 10,2 | 19,3 | 18,4 |
| Resto del Mundo | M tep | 0,9 | 1,0 | 1,9 | 1,1 | 1,1 | 4,1 | 0,7 | 0,8 | 1,6 | (15,8) |
| VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS | Kt | 10.068 | 10.218 | 20.286 | 11.913 | 11.320 | 43.519 | 10.675 | 12.013 | 22.688 | 11,8 |
| Ventas Europa | Kt | 8.875 | 8.726 | 17.601 | 10.427 | 9.775 | 37.803 | 9.441 | 10.702 | 20.143 | 14,4 |
| Marketing Propio* | Kt | 3.952 | 4.047 | 7.999 | 5.063 | 4.839 | 17.901 | 5.064 | 5.834 | 10.898 | 36,2 |
| Productos claros | Kt | 3.246 | 3.368 | 6.614 | 4.268 | 4.022 | 14.904 | 3.951 | 4.455 | 8.406 | 27,1 |
| Otros productos | Kt | 706 | 679 | 1.385 | 795 | 817 | 2.997 | 1.113 | 1.379 | 2.492 | 79,9 |
| Resto Ventas Mercado Nacional | Kt | 1.542 | 1.851 | 3.393 | 2.052 | 2.330 | 7.775 | 2.040 | 2.242 | 4.282 | 26,2 |
| Productos claros | Kt | 1.509 | 1.812 | 3.321 | 1.927 | 2.186 | 7.434 | 1.890 | 2.207 | 4.097 | 23,4 |
| Otros productos | Kt | 33 | 39 | 72 | 125 | 144 | 341 | 150 | 35 | 185 | 156,9 |
| Exportaciones | Kt | 3.381 | 2.828 | 6.209 | 3.312 | 2.606 | 12.127 | 2.337 | 2.626 | 4.963 | (20,1) |
| Productos claros | Kt | 1.462 | 920 | 2.382 | 1.441 | 1.039 | 4.862 | 738 | 954 | 1.692 | (29,0) |
| Otros productos | Kt | 1.919 | 1.908 | 3.827 | 1.871 | 1.567 | 7.265 | 1.599 | 1.672 | 3.271 | (14,5) |
| Ventas Resto del Mundo | Kt | 1.193 | 1.492 | 2.685 | 1.486 | 1.545 | 5.716 | 1.234 | 1.311 | 2.545 | (5,2) |
| Marketing Propio | Kt | 756 | 815 | 1.571 | 818 | 801 | 3.190 | 757 | 723 | 1.480 | (5,8) |
| Productos claros | Kt | 712 | 763 | 1.475 | 776 | 742 | 2.993 | 716 | 676 | 1.392 | (5,6) |
| Otros productos | Kt | 44 | 52 | 96 | 42 | 59 | 197 | 41 | 47 | 88 | (8,3) |
| Resto Ventas Mercado Nacional | Kt | 240 | 403 | 643 | 414 | 471 | 1.528 | 362 | 404 | 766 | 19,1 |
| Productos claros | Kt | 169 | 311 | 480 | 359 | 371 | 1.210 | 309 | 318 | 627 | 30,6 |
| Otros productos | Kt | 71 | 92 | 163 | 55 | 100 | 318 | 53 | 86 | 139 | (14,7) |
| Exportaciones | Kt | 197 | 274 | 471 | 254 | 273 | 998 | 115 | 184 | 299 | (36,5) |
| Productos claros | Kt | 33 | 2 | 35 | 7 | 0 | 42 | 0 | 0 | 0 | (100,0) |
| Otros productos | Kt | 164 | 272 | 436 | 247 | 273 | 956 | 115 | 184 | 299 | (31,4) |
| QUÍMICA | | | | | | | | | | | |
| VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS | Kt | 711 | 671 | 1.382 | 704 | 733 | 2.819 | 687 | 683 | 1.371 | (0,8) |
| Europa | Kt | 569 | 552 | 1.121 | 578 | 572 | 2.271 | 592 | 565 | 1.157 | 3,2 |
| Básica | Kt | 168 | 180 | 348 | 222 | 208 | 779 | 185 | 192 | 377 | 8,2 |
| Derivada | Kt | 401 | 372 | 773 | 356 | 364 | 1.492 | 408 | 372 | 780 | 0,9 |
| Resto del Mundo | Kt | 142 | 119 | 261 | 126 | 161 | 548 | 95 | 119 | 214 | (18,0) |
| Básica | Kt | 32 | 32 | 64 | 15 | 31 | 110 | 8 | 11 | 18 | (71,4) |
| Derivada | Kt | 110 | 87 | 197 | 111 | 130 | 438 | 88 | 108 | 196 | (0,7) |
| GLP | | | | | | | | | | | |
| GLP comercializado | Kt | 387 | 263 | 650 | 259 | 357 | 1.266 | 417 | 249 | 666 | 2,6 |
| Europa | Kt | 382 | 257 | 638 | 252 | 350 | 1.240 | 410 | 244 | 654 | 2,5 |
| Resto del Mundo | Kt | 5 | 6 | 11 | 7 | 7 | 26 | 7 | 5 | 12 | 6,2 |

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

Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

* Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas

Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de 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.

| | JUNIO | DICIEMBRE |
|---|---------------|---------------|
| | 2022 | 2021 |
| ACTIVO NO CORRIENTE | | |
| Inmovilizado intangible | 3.243 | 3.607 |
| Inmovilizado material | 27.257 | 26.547 |
| Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación | 707 | 570 |
| Activos financieros no corrientes | 291 | 294 |
| Activos por impuestos diferidos | 3.170 | 3.249 |
| Otros activos no corrientes | 1.106 | 946 |
| ACTIVO CORRIENTE | | |
| Activos no corrientes mantenidos para la venta | 7 | 641 |
| Existencias | 9.240 | 5.443 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | 13.133 | 9.608 |
| Otros activos corrientes | 527 | 343 |
| Otros activos financieros corrientes | 3.074 | 2.459 |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | 4.726 | 5.906 |
| TOTAL ACTIVO | 66.481 | 59.613 |
| PATRIMONIO NETO TOTAL | | |
| Fondos propios | 23.484 | 22.320 |
| Otro resultado global acumulado | 1.436 | 94 |
| Atribuido a los intereses minoritarios | 426 | 380 |
| PASIVO NO CORRIENTE | | |
| Provisiones no corrientes | 5.299 | 4.742 |
| Pasivos financieros no corrientes | 9.895 | 10.810 |
| Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales | 3.211 | 2.674 |
| Otros pasivos no corrientes | 918 | 674 |
| PASIVO CORRIENTE | | |
| Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta | 0 | 463 |
| Provisiones corrientes | 1.294 | 1.140 |
| Pasivos financieros corrientes | 3.393 | 3.748 |
| Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar | 17.125 | 12.568 |
| TOTAL PASIVO | 66.481 | 59.613 |

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 2022 | 1T 2022 | 2T 2021 | 2022 | 2021 |
| Importe Neto de la Cifra de Negocios | 22.003 | 18.216 | 11.395 | 40.219 | 21.987 |
| Resultado de explotación | 3.080 | 1.814 | 917 | 4.894 | 1.679 |
| Resultado financiero | 84 | 16 | (138) | 100 | (111) |
| Resultado de entidades valoradas por el método de la participación | 5 | 1 | 4 | 6 | 4 |
| Resultado antes de impuestos | 3.169 | 1.831 | 783 | 5.000 | 1.572 |
| Impuesto sobre beneficios | (1.005) | (771) | (296) | (1.776) | (619) |
| Resultado después de impuestos | 2.164 | 1.060 | 487 | 3.224 | 953 |
| Resultado atribuido a intereses minoritarios | (43) | (4) | 1 | (47) | 6 |
| RESULTADO NETO AJUSTADO | 2.121 | 1.056 | 488 | 3.177 | 959 |
| Efecto patrimonial | 532 | 674 | 168 | 1.206 | 489 |
| Resultado específico | (1.506) | (338) | (69) | (1.844) | (213) |
| RESULTADO NETO | 1.147 | 1.392 | 587 | 2.539 | 1.235 |

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 - JUNIO | |
|---|--------------------|--------------|----------------|--------------|
| | 2T22 | 2T21 | 2022 | 2021 |
| I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES | | | | |
| EBITDA A CCS | 3.902 | 1.565 | 6.358 | 2.960 |
| Efecto patrimonial | 733 | 233 | 1.661 | 675 |
| Cambios en el capital corriente | (1.992) | (561) | (3.965) | (1.158) |
| Cobros de dividendos | 11 | (1) | 18 | 11 |
| Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios | (717) | (217) | (885) | (343) |
| Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación | (98) | (117) | (257) | (213) |
| | 1.839 | 902 | 2.930 | 1.932 |
| II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | | | | |
| Pagos por inversiones: | (782) | (574) | (1.617) | (1.107) |
| Inversiones orgánicas | (744) | (453) | (1.253) | (873) |
| Inversiones inorgánicas | (38) | (121) | (364) | (234) |
| Cobros por desinversiones | 28 | 120 | 141 | 130 |
| | (754) | (454) | (1.476) | (977) |
| FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.) | 1.085 | 448 | 1.454 | 955 |
| Operaciones con minoritarios | 7 | 0 | 124 | 0 |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (50) | (28) | (508) | (146) |
| Intereses netos | (100) | (89) | (215) | (199) |
| Autocartera | (250) | 20 | (383) | (447) |
| CAJA GENERADA EN EL PERIODO | 692 | 351 | 472 | 163 |
| Actividades de financiación y otros | (1.323) | 370 | (1.652) | 506 |
| AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES | (631) | 721 | (1.180) | 669 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO | 5.357 | 4.526 | 5.906 | 4.578 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO | 4.726 | 5.247 | 4.726 | 5.247 |

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



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 |
|---|---------------|---------------|
| | 2022 | 2021 |
| ACTIVO NO CORRIENTE | | |
| Inmovilizado intangible | 3.137 | 3.497 |
| Inmovilizado material | 22.114 | 21.726 |
| Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación | 4.204 | 3.554 |
| Activos financieros no corrientes | 1.360 | 1.249 |
| Activos por impuestos diferidos | 2.872 | 2.878 |
| Otros activos no corrientes | 1.039 | 908 |
| ACTIVO CORRIENTE | | |
| Activos no corrientes mantenidos para la venta | 0 | 605 |
| Existencias | 9.019 | 5.227 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | 11.837 | 8.238 |
| Otros activos corrientes | 509 | 326 |
| Otros activos financieros corrientes | 2.955 | 2.451 |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | 4.332 | 5.595 |
| TOTAL ACTIVO | 63.378 | 56.254 |
| PATRIMONIO NETO TOTAL | | |
| Fondos propios | 23.484 | 22.320 |
| Otro resultado global acumulado | 1.436 | 94 |
| Atribuido a los intereses minoritarios | 426 | 380 |
| PASIVO NO CORRIENTE | | |
| Provisiones no corrientes | 3.662 | 3.264 |
| Pasivos financieros no corrientes | 9.215 | 10.185 |
| Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales | 2.434 | 2.022 |
| Otros pasivos no corrientes | 914 | 671 |
| PASIVO CORRIENTE | | |
| Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta | 0 | 460 |
| Provisiones corrientes | 1.258 | 1.024 |
| Pasivos financieros corrientes | 4.664 | 4.611 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | 15.885 | 11.223 |
| TOTAL PASIVO | 63.378 | 56.254 |

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 |
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ventas | 20.930 | 10.738 | 38.182 | 20.742 |
| Ingresos por prestación de servicios | 67 | 86 | 149 | 148 |
| Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación | 479 | 240 | 980 | 527 |
| Otros ingresos de explotación | 317 | 224 | 883 | 627 |
| Aprovisionamientos | (15.090) | (8.082) | (28.202) | (15.396) |
| Amortización del inmovilizado | (543) | (478) | (1.113) | (982) |
| (Dotación)/Reversión de provisiones por deterioro | (1.571) | (40) | (1.730) | (21) |
| Gastos de personal | (470) | (451) | (909) | (890) |
| Transportes y fletes | (463) | (257) | (777) | (530) |
| Suministros | (334) | (128) | (616) | (285) |
| Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos | 3 | (5) | 7 | 6 |
| Otros gastos de explotación | (1.622) | (1.121) | (3.190) | (2.222) |
| RESULTADO DE EXPLOTACIÓN | 1.703 | 726 | 3.664 | 1.724 |
| Intereses netos | (29) | (31) | (57) | (83) |
| Variación de valor razonable en instrumentos financieros | 708 | (67) | 1.013 | 302 |
| Diferencias de cambio | (519) | 298 | (659) | 63 |
| Deterioro de instrumentos financieros | (6) | (2) | (22) | (6) |
| Otros ingresos y gastos financieros | (103) | (61) | (165) | (106) |
| RESULTADO FINANCIERO | 51 | 137 | 110 | 170 |
| Resultado inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾ | 393 | 103 | 544 | 117 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 2.147 | 966 | 4.318 | 2.011 |
| Impuesto sobre beneficios | (974) | (375) | (1.731) | (767) |
| RESULTADO NETO | 1.173 | 591 | 2.587 | 1.244 |
| Resultado atribuido a intereses minoritarios | (26) | (4) | (48) | (9) |
| RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE | 1.147 | 587 | 2.539 | 1.235 |
| BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE | | | | |
| | €/acción | €/acción | €/acción | €/acción |
| Básico | 0,79 | 0,39 | 1,74 | 0,80 |
| Diluido | 0,79 | 0,39 | 1,74 | 0,80 |

⁽¹⁾ Neto de impuestos

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 | |
|---|----------------|--------------|
| | 2022 | 2021 |
| I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN | | |
| Resultado antes de impuestos | 4.318 | 2.011 |
| Ajustes al resultado: | | |
| Amortización del inmovilizado | 1.113 | 982 |
| Otros ajustes del resultado (netos) | 1.335 | 37 |
| EBITDA | 6.766 | 3.030 |
| Cambios en el capital corriente | (3.630) | (1.030) |
| Cobros de dividendos | 237 | 49 |
| Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios | (838) | (316) |
| Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación | (203) | (193) |
| Otros flujos de efectivo de actividades de explotación | (804) | (460) |
| | 2.332 | 1.540 |
| II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | | |
| Pagos por inversiones | | |
| Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio | (122) | (246) |
| Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias | (1.209) | (648) |
| Otros activos financieros | (211) | (518) |
| Pagos por inversiones | (1.542) | (1.412) |
| Cobros por desinversiones | | |
| Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio | 104 | 128 |
| Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias | 29 | 28 |
| Otros activos financieros | 6 | 299 |
| Cobros por desinversiones | 139 | 455 |
| Otros flujos de efectivo | 16 | 12 |
| | (1.387) | (945) |
| III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | | |
| Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios | 0 | 340 |
| Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio | (383) | (447) |
| Variación de participaciones en sociedades sin pérdida de control | 124 | 0 |
| Cobros por emisión de pasivos financieros | 6.490 | 5.099 |
| Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros | (7.754) | (4.368) |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (508) | (146) |
| Pagos de intereses | (193) | (180) |
| Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación | (21) | (320) |
| | (2.245) | (22) |
| Efecto de las variaciones en los tipos de cambio | 37 | 20 |
| AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES | (1.263) | 593 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO | 5.595 | 4.321 |
| EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO | 4.332 | 4.914 |

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

| | ENERO - JUNIO | |
|--|---------------|--------------|
| | 2022 | 2021 |
| RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO | 2.587 | 1.244 |
| OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado): | 47 | 17 |
| Por ganancias y pérdidas actuariales | 25 | 6 |
| Inversiones contabilizadas por el método de la participación | 23 | 11 |
| Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global | 0 | 0 |
| Efecto impositivo | (1) | 0 |
| OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado): | 1.342 | 362 |
| Cobertura de flujos de efectivo: | (274) | 6 |
| Ganancias/(Pérdidas) por valoración | (336) | 2 |
| Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias | 62 | 4 |
| Diferencias de conversión: | 1.486 | 332 |
| Ganancias/(Pérdidas) por valoración | 1.514 | 418 |
| Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias | (28) | (86) |
| Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas: | 7 | 0 |
| Ganancias/(Pérdidas) por valoración | 7 | 0 |
| Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias | 0 | 0 |
| Efecto impositivo | 123 | 24 |
| TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL | 1.389 | 379 |
| RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO | 3.976 | 1.623 |
| a) Atribuidos a la entidad dominante | 3.928 | 1.613 |
| b) Atribuidos a intereses minoritarios | 48 | 10 |

Estado de cambios en el patrimonio neto

(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 | | | | | | 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 | Otro resultado global acumulado | | |
| Saldo final al 31/12/2020 | 1.568 | 21.132 | (162) | (3.289) | 1.936 | (890) | 244 | 20.539 |
| Impacto de nuevas normas | | | | | | | | |
| Saldo inicial ajustado | 1.568 | 21.132 | (162) | (3.289) | 1.936 | (890) | 244 | 20.539 |
| Total Ingresos / (gastos) reconocidos | 0 | 17 | 0 | 1.235 | 0 | 361 | 10 | 1.623 |
| Operaciones con socios o propietarios: | | | | | | | | |
| Ampliación/(Reducción) de capital | (41) | (386) | 427 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dividendos y remuneración al accionista | 0 | (916) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (916) |
| Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas) | 0 | 28 | (614) | 0 | 0 | 0 | 0 | (586) |
| 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: | | | | | | | | |
| Trasposos entre partidas de patrimonio neto | 0 | (3.289) | 0 | 3.289 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Obligaciones perpetuas subordinadas | 0 | (30) | 0 | 0 | 336 | 0 | 0 | 306 |
| Otras variaciones | 0 | (5) | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | (4) |
| Saldo final al 30/06/2021 | 1.527 | 16.551 | (349) | 1.235 | 2.272 | (529) | 255 | 20.962 |
| Total Ingresos / (gastos) reconocidos | 0 | 3 | 0 | 1.264 | 0 | 625 | 19 | 1.911 |
| Operaciones con socios o propietarios: | | | | | | | | |
| Ampliación/(Reducción) de capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dividendos y remuneración al accionista | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas) | 0 | 18 | (292) | 0 | 0 | 0 | 0 | (274) |
| Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro | 0 | 115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 104 | 219 |
| Otras operaciones con socios y propietarios | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otras variaciones de patrimonio neto: | | | | | | | | |
| Trasposos entre partidas de patrimonio neto | 0 | 0 | 0 | (0) | 0 | 0 | 0 | (0) |
| Obligaciones perpetuas subordinadas | 0 | (33) | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | (29) |
| Otras variaciones | 0 | 1 | 0 | 0 | 4 | (2) | 2 | 5 |
| Saldo final al 31/12/2021 | 1.527 | 16.655 | (641) | 2.499 | 2.280 | 94 | 380 | 22.794 |
| Impacto de nuevas normas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Saldo inicial ajustado | 1.527 | 16.655 | (641) | 2.499 | 2.280 | 94 | 380 | 22.794 |
| Total Ingresos / (gastos) reconocidos | 0 | 47 | 0 | 2.539 | 0 | 1.342 | 48 | 3.976 |
| Operaciones con socios o propietarios: | | | | | | | | |
| Ampliación/(Reducción) de capital | (75) | (723) | 798 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dividendos y remuneración al accionista | 0 | (951) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (951) |
| Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas) | 0 | 29 | (500) | 0 | 0 | 0 | 0 | (471) |
| Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro | 0 | 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | 65 |
| Otras operaciones con socios y propietarios | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otras variaciones de patrimonio neto: | | | | | | | | |
| Trasposos entre partidas de patrimonio neto | 0 | 2.499 | 0 | (2.499) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Obligaciones perpetuas subordinadas | 0 | (30) | 0 | 0 | (7) | 0 | 0 | (37) |
| Otras variaciones | 0 | (1) | 0 | 0 | 2 | 0 | (31) | (30) |
| Saldo final al 30/06/2022 | 1.452 | 17.561 | (343) | 2.539 | 2.275 | 1.436 | 426 | 25.346 |

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

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 y otras magnitudes financieras de los segmentos incluyendo los de negocios conjuntos de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo, considerando sus magnitudes operativas y económicas bajo la misma perspectiva y el mismo nivel de detalle que las 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, que se corresponde con el Resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos y minoritarios y sin incluir ciertos ingresos y gastos que se presentan de manera separada (“Resultados Específicos”). El resultado financiero se asigna al resultado neto ajustado de Corporación y otros.

El resultado a coste de reposición (CCS), comúnmente utilizado en la industria para presentar los resultados de los negocios Industrial y Comercial y Renovables que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, no es aceptado en la normativa contable europea, pero facilita la comparabilidad con otras compañías del sector y el seguimiento de los negocios con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. 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. Como consecuencia de lo anterior, el Resultado neto ajustado no incluye el denominado Efecto patrimonial. Este Efecto patrimonial se presenta de forma independiente, neto de impuestos y minoritarios, y se corresponde con la diferencia entre el Resultado a CCS y el Resultado a Coste Medio Ponderado, que es el criterio utilizado por el Grupo para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea.

Asimismo, el Resultado Neto Ajustado tampoco incluye los denominados Resultados Específicos, esto es, ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y minoritarios.

El modelo de reporting del Grupo 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.

Segmentos de negocio:

Los segmentos de operación y reporting del Grupo son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream/E&P): 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) gases licuados del petróleo (GLP).

Por otro lado, en Corporación y otros se incluyen (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.

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 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

REPSOL S.A

C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid [España]
www.repsol.com

