



Resultados 2T 2024

24 de julio de 2024



Índice

1. Nuevo programa de recompra de 20 M de acciones en 2024. Incremento del DPA en un +8% en 2025	1
2. 2T24: Principales métricas	2
3. Aspectos más relevantes del 2T 2024	3
4. Análisis de resultados por segmentos	4
Exploración y Producción	4
Industrial	7
Cliente	9
Generación Baja en Carbono	11
Corporación y Otros	13
Efecto Patrimonial	14
Resultados Específicos	14
5. Análisis de flujos de efectivo ajustado	15
6. Evolución de la deuda neta y liquidez	17
7. Hechos destacados	18
8. Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
Magnitudes Operativas	28
9. Anexo II - Estados financieros consolidados modelo de reporte de Repsol	31
10. Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	35
11. Anexo IV - Bases de Presentación	41



Nuevo programa de recompra de 20 M de acciones en 2024. Incremento del DPA en un +8% en 2025

Josu Jon Imaz, CEO

"Nuevo programa de recompra de acciones en 2024 e incremento del DPA en un +8% en 2025"

“Repsol ha logrado de nuevo en este trimestre un sólido desempeño operativo y financiero, demostrando que nuestra prioridad es ofrecer un mayor valor con unas menores emisiones. En línea con nuestro objetivo, anunciado en la Actualización Estratégica 2024-2027, para distribuir entre un 25% y un 35% de la caja de las operaciones, implementaremos un nuevo programa de recompra de acciones con el objetivo de amortizar otros 20 millones de acciones durante la segunda mitad del año. De esta forma, Repsol distribuirá un dividendo bruto de 0,975€ por acción en 2025, lo que representa mas de un 8% respecto al año 2024”.

Posición financiera

Sólida generación de caja

El **flujo de caja de las operaciones** durante el segundo trimestre de 2024 ascendió a 925 M€, 770 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a la salida de caja por la adquisición del 49% restante en Repsol Resources UK (RRUK) y al acuerdo para cerrar el procedimiento arbitral con Sinopec. Excluyendo este efecto, el flujo de caja de las operaciones durante el trimestre fue 216 M€ superior respecto al mismo periodo de 2023.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del segundo trimestre de 2024 se situó en en 4.595 M€, 694 M€ superior a la deuda neta al cierre del primer trimestre de 2024 debido principalmente al programa de recompra de acciones y a nuevos contratos de arrendamientos. El flujo de caja de las operaciones, excluyendo el efecto de la adquisición de RRUK, fue superior a las inversiones y a los intereses. El ratio de **apalancamiento**¹ del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 13,8%, que compara con 11,5% al cierre del primer trimestre de 2024.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2024 se situó en 9.669 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,09 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 2,85 veces al cierre del primer trimestre de 2024.

Remuneración al accionista

Nuevo programa de recompra de 20 M de acciones en 2024

Repsol distribuyó un dividendo en efectivo de 0,90 euros brutos por acción en 2024, incluyendo una remuneración de 0,40 euros por acción y 0,50 euros por acción en enero y julio respectivamente. Esto representa un incremento cercano al 30% respecto a la remuneración de 2023. Adicionalmente, la compañía amortizó 40 millones de acciones propias el 12 de julio de 2024, finalizando de esta forma la primera reducción de capital de 2024.

Repsol ha anunciado un **segundo programa de recompra de acciones y una reducción de capital**, mediante la amortización de acciones propias, de 20 M de acciones para la segunda mitad del año 2024.

Con 1.128 M€ comprometidos como dividendo en efectivo en 2025, la compañía distribuirá a sus accionistas 0,975 euros brutos por acción en 2025, lo que representa mas de un 8% en comparación con 2024.

Gestión del portfolio

Avanzando para lograr nuestros compromisos estratégicos

Exploración y Producción: Repsol vendió su participación en el área suroeste de Eagle Ford (EE.UU.), que comprende los activos de Briggs & Weeks, Cooke y STS, a Verdun Oil Company.

Generación Baja en Carbono: Repsol anunció el cierre de la venta de su negocio de generación distribuida en Francia, un país no incluido en las regiones clave de generación, por 140M de euros a Altarea.

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

2T24: Principales métricas

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Exploración y Producción	427	442	410	4,1	869	884	(1,7)
Industrial	288	731	344	(16,3)	1.019	1.623	(37,2)
Cliente	158	156	148	6,8	314	322	(2,5)
Generación Baja en Carbono	1	(6)	12	(91,7)	(5)	46	-
Corporación y Otros	(15)	(56)	(87)	82,8	(71)	(157)	54,8
Resultado Ajustado	859	1.267	827	3,9	2.126	2.718	(21,8)
Efecto Patrimonial	(85)	(1)	(234)	63,7	(86)	(505)	83,0
Resultado Específico	(155)	(235)	(225)	31,1	(390)	(667)	41,5
Minoritarios	38	(62)	(60)	-	(24)	(126)	81,0
Resultado Neto	657	969	308	113,3	1.626	1.420	14,5
Beneficio por acción (€/acc)	0,54	0,79	0,23	134,8	1,33	1,08	23,1
Magnitudes financieras (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
EBITDA	2.001	2.143	1.607	24,5	4.144	4.303	(3,7)
EBITDA CCS	2.115	2.144	1.921	10,1	4.259	4.982	(14,5)
Flujo de Caja de las Operaciones	925	1.362	1.695	(45,4)	2.287	3.522	(35,1)
Inversiones Orgánicas	1.539	1.364	1.233	24,8	2.903	2.221	30,7
Inversiones Inorgánicas	68	755	88	(22,7)	823	826	(0,4)
Tipo impositivo grupo (%)	(36)	(27)	(27)	(9,0)	(31)	(31)	0,0
Deuda Neta (*)	4.595	3.901	797	-	4.595	797	-
Cotizaciones internacionales (**)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	85,0	83,2	78,1	8,8	84,1	79,7	5,5
Henry Hub (\$/MBtu)	1,9	2,3	2,1	(9,5)	2,1	2,8	(26,1)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,0	2,4	2,1	(4,8)	2,2	2,4	(8,3)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,08	1,09	1,09	(0,9)	1,08	1,08	0,0
Magnitudes operativas	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	214	202	208	2,9	208	207	0,5
Producción de Gas (Millones scf/d) (***)	2.103	2.179	2.182	(3,6)	2.141	2.216	(3,4)
Producción Total (Miles de bep/d)	589	590	596	(1,2)	589	602	(2,2)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	78,6	76,2	69,3	13,4	77,4	70,9	9,2
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,1	3,3	3,3	(6,1)	3,2	4,0	(20,0)
Utilización Destilación Refino España (%)	87,5	89,3	80,3	7,2	88,8	81,6	8,8
Utilización Conversión Refino España (%)	95,6	99,3	89,8	5,8	97,8	95,1	2,8
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	6,3	11,4	6,4	(1,6)	8,9	11,0	(19,1)
Indicadores sostenibilidad	2T 2024	1T 2024	2T 2023	Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	Variación 2024/2023
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,36	0,19	0,33	0,03	0,27	0,27	0,00
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,68	1,11	1,43	0,25	1,40	1,31	0,09
Reducción de emisiones de CO2e (Miles tn)(****)	55	35	35	20	97	68	29

(*) Incluye arrendamientos: 4.281 M€, 3.902 M€ y 3.667 M€ en el segundo trimestre de 2024, primer trimestre de 2024 y segundo trimestre de 2023, respectivamente. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d. (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 2T 2024

Resultado ajustado

859 M€

El **Resultado Ajustado** del segundo trimestre ascendió a 859 M€, 32 M€ superior al del mismo periodo de 2023.

Exploración y Producción

427 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 427 M€, 17 M€ superior al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos mayores precios de realización del crudo, unos mayores volúmenes vendidos, menores regalías, menores costes de exploración y a la apreciación del dólar frente al euro.

Esto fue parcialmente compensado por unos menores precios de realización del gas, una mayor amortización así como por mayores impuestos derivados de menores incentivos fiscales y un mayor resultado operativo.

Industrial

288 M€

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 288 M€, 56 M€ inferior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos menores resultados en los negocios de Repsol Perú y Mayorista y Trading de Gas.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores resultados en Química, Refino y Trading así como unos menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Cliente

158 M€

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 158 M€, 10 M€ superior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos mayores resultados en Comercialización de Electricidad y Gas, Aviación, Lubricantes y Estaciones de Servicio. Esto fue parcialmente compensado por unos menores resultados en GLP, Asfaltos y Ventas Directas así como por mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Generación Baja en Carbono

1 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a 1 M€, 11 M€ inferior al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores precios en Renovables y menores volúmenes en los Ciclos Combinados que fueron parcialmente compensados por mayores volúmenes en Renovables debido a la entrada en funcionamiento de nuevos proyectos.

Corporación y Otros

-15 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado se situó en -15 M€, que compara con los -87 M € del mismo periodo de 2023, principalmente debido al impacto positivo de posiciones en derivados.

Resultado neto

657 M€

El **Resultado Neto** ascendió a 657 M€, 349 M€ superior al del mismo periodo de 2023.

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 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	427	442	410	4,1	869	884	(1,7)
Resultado de las operaciones	770	644	552	39,5	1.414	1.455	(2,8)
Impuesto sobre beneficios	(345)	(206)	(154)	(124,0)	(551)	(591)	6,8
Resultado de participadas	2	4	12	(83,3)	6	20	(70,0)
EBITDA	1.184	1.025	1.007	17,6	2.209	2.318	(4,7)
Inversiones	642	619	531	20,9	1.261	1.272	(0,9)
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(45)	(32)	(28)	(17,0)	(39)	(41)	2,0
Cotizaciones internacionales (**)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	85,0	83,2	78,1	8,8	84,1	79,7	5,5
WTI (\$/Bbl)	80,7	76,9	73,6	9,6	78,8	74,8	5,3
Henry Hub (\$/MBtu)	1,9	2,3	2,1	(9,5)	2,1	2,8	(26,1)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,0	2,4	2,1	(4,8)	2,2	2,4	(8,3)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,08	1,09	1,09	(0,9)	1,08	1,08	0,0
Precios de realización	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Crudo (\$/Bbl)	78,6	76,2	69,3	13,4	77,4	70,9	9,2
Gas (\$/Miles scf)	3,1	3,3	3,3	(6,1)	3,2	4,0	(20,0)
Producción	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Líquidos (Miles de bbl/d)	214	202	208	2,9	208	207	0,5
Gas (Millones scf/d) (***)	2.103	2.179	2.182	(3,6)	2.141	2.216	(3,4)
Total (Miles de bep/d)	589	590	596	(1,2)	589	602	(2,2)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. WTI medio Nymex First Month. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d

Resultados segundo trimestre 2024

El **Resultado Ajustado** ascendió a 427 M€, 17 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos mayores precios de realización del crudo, unos mayores volúmenes vendidos, menores regalías, menores costes de exploración y a la apreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por unos menores precios de realización del gas, una mayor amortización así como mayores impuestos derivados de menores incentivos fiscales y un mayor resultado operativo.

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

- Los **mayores precios de realización del crudo**, parcialmente compensados por menores precios de realización del gas, han tenido un efecto positivo en el resultado de las operaciones de 117 M€.
- Los **mayores volúmenes**, han impactado positivamente al resultado de las operaciones en 94 M€, principalmente por mayores ventas de líquidos que fueron parcialmente compensadas por menores ventas de gas.
- Las **mayores depreciaciones y amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 37 M€ en el resultado de las operaciones.
- Los **menores costes exploratorios** han impactado positivamente el resultado de las operaciones en 25 M€.
- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado de las operaciones en 13 M€.
- La **apreciación del dólar frente al euro** ha tenido un impacto positivo en el resultado de las operaciones de 6 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 191 M€ debido a unos menores incentivos fiscales y un mayor resultado operativo.
- Los resultados de sociedades participadas, los mayores costes de producción y costes generales, junto con el efecto negativo por la desinversión de todos los activos productivos en Canadá explican las diferencias restantes.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 589 kbep/d en el segundo trimestre de 2024, 7 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2023 debido principalmente a la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, al nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación, a unas mayores actividades de mantenimiento en Noruega y Trinidad y Tobago así como el declino natural de los pozos. Esto fue parcialmente compensado por la puesta en marcha de nuevos pozos en el activo no convencional de Marcellus (EE.UU.), la adquisición del 49% restante de RRUK, la adquisición de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela), una mayor demanda de gas en Perú y por la puesta en marcha de nuevos pozos en Colombia y Libia .

Exploración

Al final del segundo trimestre de 2024, tres pozos exploratorios, NO 15/3-13 S Brokk en Noruega, Yopaat-1 en México y Guamal en Colombia se encontraban en progreso. En Julio de 2024, Yopaat-1 en Mexico fue declarado positivo.

Los **costes exploratorios** durante el segundo trimestre ascendieron a 15 M€, un 62% inferior a los del mismo periodo de 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el segundo trimestre de 2024 ascendieron a 642 M€, 111 M€ superior respecto al mismo periodo de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 88% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (56%), Brasil (14%), Trinidad y Tobago (8%), Reino Unido (7%) y Noruega (5%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 11% del total y se realizaron fundamentalmente en México (42%), proyectos de CCS (18%), Noruega (14%), los Estados Unidos (12%) y Colombia (4%).

Resultados enero - junio 2024

El **resultado ajustado** en los primeros seis meses de 2024 ascendió a 869 M€, 15 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores precios de realización de gas, una mayor amortización, unos mayores costes de producción y la desinversión de todos los activos productivos de Canadá. Todo ello fue parcialmente compensado por unos mayores precios de realización de crudo, mayores volúmenes vendidos, menores regalías, menores costes de exploración así como menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Producción

La **producción media** en Exploración y Producción alcanzó 589 kbep/d en los primeros seis meses de 2024, 13 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2023 como consecuencia de la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, al nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación, a unas mayores actividades de mantenimiento en Brasil, Noruega y Trinidad y Tobago, una menor producción en Libia debido a un período de fuerza mayor entre los días 3 y 21 de enero de 2024 así como al declino natural de los campos. Esto fue parcialmente compensado por la puesta en marcha de nuevos pozos en el activo no convencional de Marcellus (EE.UU.), la adquisición del 49% restante de RRUK, la mayor demanda de gas en Venezuela y Perú, la puesta en marcha de nuevos pozos en Colombia y Libia así como en YME (Noruega) y la adquisición de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela).

Exploración

Durante los primeros seis meses de 2024, un pozo exploratorio, REX NE N-01, en Colombia fue declarado positivo, y un pozo exploratorio, Chipiron West-1 en Colombia fue declarado negativo.

Al final de los primeros seis meses de 2024, tres pozos exploratorios, NO 15/3-13 S Brokk en Noruega, Yopaat-1 en México y Guamal en Colombia se encontraban en progreso. En Julio de 2024, Yopaat-1 en México fue declarado positivo.

Los **costes exploratorios** durante los primeros seis meses de 2024 ascendieron a 25 M€, un 42% inferior a los del mismo periodo de 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en los primeros seis meses de 2024 ascendieron a 1.261 M€, inferior en 11 M€ a las del mismo periodo de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 90% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (59%), Brasil (14%), Trinidad y Tobago (7%), Colombia (5%) y Reino Unido (5%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 7% del total y se realizaron fundamentalmente en México (33%), Estados Unidos (21%), proyectos de CCS (16%), Noruega (12%) y Colombia (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 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	288	731	344	(16,3)	1.019	1.623	(37,2)
Resultado de las operaciones a CCS	375	950	454	(17,4)	1.325	2.168	(38,9)
Impuesto sobre beneficios	(87)	(219)	(111)	21,6	(306)	(544)	43,8
Resultado de participadas	0	0	1	-	0	(1)	-
Efecto patrimonial (ddi)	(77)	4	(202)	61,9	(73)	(452)	83,8
EBITDA	465	877	388	19,8	1.342	1.951	(31,2)
EBITDA CCS	568	871	659	(13,8)	1.439	2.556	(43,7)
Inversiones	362	267	273	32,6	629	430	46,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(23)	(23)	(24)	1,0	(23)	(25)	2,0
Resultados (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	6,3	11,4	6,4	(1,6)	8,9	11,0	(19,1)
Utilización Destilación Refino España (%)	87,5	89,3	80,3	9,0	88,4	81,6	6,8
Utilización Conversión Refino España (%)	95,6	99,3	89,8	6,5	97,4	95,1	2,3
Crudo procesado (Mtn)	10,5	11,0	9,7	8,0	21,4	19,9	7,8
Indicador Margen Químico (€/t)	269	205	286	(6,0)	237	242	(2,1)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	476	462	493	(3,5)	938	1.039	(9,7)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl) (**)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Diferencial Maya vs Brent	(9,5)	(12,0)	(12,6)	24,6	(10,8)	(14,4)	25,0
Diferencial Gasolina vs Brent	23,1	20,7	28,3	(18,4)	21,9	27,6	(20,7)
Diferencial Diésel vs Brent	20,7	29,4	19,1	8,4	25,1	26,2	(4,4)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (*) Fuente: Platt's

Resultados segundo trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 288 M€, 56 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Industrial respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado de las operaciones fue superior en 41 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unas mayores tasas de utilización en las unidades de destilación y conversión que fueron parcialmente compensadas por unos menores diferenciales en las gasolinas y los crudos pesados.
- En **Repsol Perú**, el resultado de las operaciones fue inferior en 102 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes de refino junto con una parada de mantenimiento de 60 días en la refinería y unos menores resultados en el negocio de movilidad así como a la compensación de 62 millones de dólares recibida en el segundo trimestre de 2023 por parte de las compañías aseguradoras.
- En **Química**, el resultado de las operaciones fue superior en 27 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un mayor resultado de cogeneración que fue parcialmente compensado por unas menores ventas.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado de las operaciones fue inferior en 64 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor resultado del negocio de Mayorista y Trading de Gas que fue parcialmente compensado por un mayor resultado en el negocio de Trading.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 24 M€ debido a un menor resultado de las operaciones.
- Los **resultados de otras actividades, ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante el segundo trimestre de 2024 ascendieron a 362 M€, 89 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Resultados enero - junio 2024

El **resultado ajustado** en los primeros seis meses de 2024 ascendió a 1.019 M€, 604 M€ inferior al del mismo periodo de 2023 debido a los menores resultados en los negocios de Refino, Repsol Perú, Mayorista y Trading de Gas y Trading que fueron parcialmente compensados por mayores resultados en Química así como a unos menores impuestos debido a un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros seis meses de 2024 ascendieron a 629 M€, 199 M€ superior a las del mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Ciente

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	158	156	148	6,8	314	322	(2,5)
Resultado de las operaciones a CCS	212	211	200	6,0	423	429	(1,4)
Impuesto sobre beneficios	(54)	(55)	(51)	(5,9)	(109)	(109)	0,0
Resultado de participadas	0	0	(1)	-	0	2	-
Efecto patrimonial (ddi)	(8)	(5)	(32)	75,0	(13)	(53)	75,5
EBITDA	300	264	251	19,5	564	539	4,6
EBITDA CCS	311	271	294	5,8	582	613	(5,1)
Inversiones	133	65	78	70,5	198	132	50,0
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(26)	(26)	(26)	0,0	(26)	(25)	(1,0)
Magnitudes operativas	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinas en km3)	3.335	3.245	3.567	(6,5)	6.580	7.188	(8,5)
Electricidad comercializada (GWh)(**)	1.367	1.567	952	43,6	2.937	2.016	45,7
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	249	365	240	3,8	614	635	(3,3)

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

Resultados segundo trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 158 M€, 10 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Ciente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado de las operaciones se situó prácticamente en línea respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes en estaciones de servicio que fueron parcialmente compensados por unas menores ventas en estaciones de servicio y en Ventas Directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado de las operaciones fue superior en 8 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes en electricidad y a un incremento del número de clientes.

- En **GLP**, el resultado de las operaciones fue inferior en 6 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores márgenes y mayores costes que fueron parcialmente compensados por unos mayores volúmenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado de las operaciones fue superior en 7 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores márgenes en Aviación y a unos mayores volúmenes en Lubricantes que fueron parcialmente compensados por unos menores márgenes en Lubricantes, Asfaltos y Especialidades.
- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 3 M€ debido a un mayor resultado de las operaciones.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el segundo trimestre de 2024 ascendieron a 133 M€, 55 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de los negocios de Comercialización de Electricidad y Gas, Movilidad y Lubricantes.

Resultados enero - junio 2024

El **resultado ajustado** en los primeros seis meses de 2024 ascendió a 314 M€, 8 M€ inferior a las del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores resultados en los negocios de Movilidad y GLP que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Comercialización de Electricidad y Gas y en Lubricantes, Asfaltos, Aviación y Especialidades.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante los primeros seis meses de 2024 ascendieron a 198 M€, 66 M€ superior a las del mismo periodo de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de los negocios de Comercialización de Electricidad y Gas y Movilidad.

Generación Baja en Carbono

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	1	(6)	12	(91,7)	(5)	46	-
Resultado de las operaciones	4	8	24	(83,3)	12	77	(84,4)
Impuesto sobre beneficios	(2)	(3)	(7)	71,4	(5)	(20)	75,0
Resultado de participadas	(1)	(11)	(5)	80,0	(12)	(11)	(9,1)
EBITDA	37	24	44	(15,9)	61	108	(43,5)
Inversiones	451	1.157	418	7,9	1.608	1.179	36,4
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(47)	(35)	(26)	(21,0)	(39)	(25)	(14,0)

Resultados (millones de euros)	2T 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) **	33,4	44,8	80,0	(58,3)	39,1	89,0	(56,1)
Electricidad generada (GWh)	1.779	1.886	1.917	(7,2)	3.666	3.951	(7,2)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. ** Indicador Pool eléctrico España, fuente: OMIE.

Resultados segundo trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 1 M€, 11 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Generación Baja en Carbono respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Renovables**, el resultado de las operaciones fue inferior en 16 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos menores precios del pool y a unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por unos mayores volúmenes en los activos eólicos, solares e hidroeléctricos debido a la entrada en funcionamiento de nuevos proyectos.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado de las operaciones fue inferior en 5 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores volúmenes y unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por unos mayores precios.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 5 M€ debido a un menor resultado de las operaciones.
- Los **resultados de otras actividades y los resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el segundo trimestre de 2024 ascendieron a 451 M€, 33 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

Resultados enero - junio 2024

El **resultado ajustado** en los primeros seis meses de 2024 ascendió a -5 M€, 51 M€ inferior respecto al resultado del mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores resultados en Ciclos Combinados y Renovables.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en los primeros seis meses de 2024 ascendieron a 1.608 M€, 429 M€ superior respecto a las del mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a la adquisición de ConnectGen y al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

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 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	(15)	(56)	(87)	82,8	(71)	(157)	54,8
Resultado de Corporación y ajustes	(1)	(59)	(98)	99,0	(60)	(195)	69,2
Resultado financiero	(12)	(18)	(19)	36,8	(30)	(19)	(57,9)
Impuesto sobre beneficios	0	22	20	-	22	49	(55,1)
Resultado de participadas	(2)	(1)	10	-	(3)	8	-
EBITDA	15	(47)	(83)	-	(32)	(613)	94,8
Intereses Netos (*)	24	36	53	(54,7)	60	76	(21,1)
Inversiones	19	11	21	(9,5)	30	34	(11,8)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	(1)	29	17	(18,0)	24	23	1,0

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

Resultados segundo trimestre 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el segundo trimestre de 2024 se situó en -1 M€, que compara con -98 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente al impacto positivo de posiciones de derivados.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el segundo trimestre de 2024 se situó en -12 M€, el cual compara con un resultado de -19 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos mayores resultados por posiciones de tipo de interés y de autocartera que fueron parcialmente compensados por unos menores intereses netos positivos.

Resultados enero - junio 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en los primeros seis meses de 2024 se situó en -60 M€, que compara con -195 M€ en el mismo periodo de 2023 debido principalmente a unos menores ajustes negativos de consolidación intersegmento y al impacto positivo de posiciones de derivados.

El **resultado financiero** antes de impuestos en los primeros seis meses de 2024 se situó en -30 M€, el cual compara con un resultado de -19 M€ en mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de tipo de interés y de cambio que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de autocartera.

Efecto Patrimonial

Resultados segundo trimestre 2024

El **efecto patrimonial** se situó en -85 M€ durante el segundo trimestre de 2024. Esto compara con -234 M€ en el mismo periodo de 2023.

Resultados enero - junio 2024

El **efecto patrimonial** ascendió a -86 M€ durante los primeros seis meses de 2024 debido fundamentalmente a los mayores precios del crudo. Esto compara con -505 M€ en el mismo periodo de 2023.

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 2024	1T 2024	2T 2023	% Variación 2T24/2T23	Acumulado Junio 2024	Acumulado Junio 2023	% Variación 2024/2023
Desinversiones	(3)	4	(16)	81,3	1	0	-
Reestructuración de plantilla	(17)	(34)	(11)	(54,5)	(51)	(23)	(121,7)
Deterioros	(62)	259	(7)	-	197	354	(44,4)
Provisiones y otros	(73)	(464)	(191)	61,8	(537)	(998)	46,2
Resultados Específicos	(155)	(235)	(225)	31,1	(390)	(667)	41,5

Resultados segundo trimestre 2024

Los **resultados específicos** del segundo trimestre de 2024 se situaron en -155 M€, que comparan con -225 M€ respecto al mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a provisiones.

Resultados enero - junio 2024

Los **resultados específicos** de los primeros seis meses de 2024 ascendieron a -390 M€, que comparan con -667 M€ respecto al mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente al devengo del gravamen temporal energético en España y a provisiones.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - JUNIO	
	2T 2024	2T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	2.115	1.921	4.259	4.982
Efecto patrimonial	(114)	(314)	(115)	(679)
Cambios en el capital corriente	350	970	(560)	325
Cobros de dividendos	1	7	6	11
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(462)	(797)	(170)	(896)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(965)	(92)	(1.133)	(221)
	925	1.695	2.287	3.522
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.778)	(1.330)	(4.011)	(3.113)
Inversiones orgánicas	(1.642)	(1.242)	(3.114)	(2.296)
Inversiones inorgánicas	(136)	(88)	(897)	(817)
Cobros por desinversiones	279	27	383	59
	(1.499)	(1.303)	(3.628)	(3.054)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	(574)	392	(1.341)	468
Operaciones con minoritarios	(14)	41	49	1.952
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	(28)	(533)	(501)
Intereses netos	(65)	(87)	(139)	(192)
Autocartera	(440)	(185)	(598)	(428)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(1.121)	133	(2.562)	1.299
Actividades de financiación y otros	1.161	(336)	1.907	(2.657)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	40	(203)	(655)	(1.358)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.857	5.790	4.552	6.945
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.897	5.587	3.897	5.587

El **flujo de caja de las operaciones** durante el segundo trimestre de 2024 ascendió a 925 M€, 770 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a la adquisición del 49% restante en RRUUK y a la finalización del proceso arbitral con Sinopec. El flujo de caja de las operaciones, excluyendo este efecto, fue de 216 M€ superior al del mismo periodo de 2023.

El **flujo de caja libre** ascendió a -574 M€, 966 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023. Un mayor EBITDA CCS, principalmente debido a unos mayores precios de realización de crudo, y el impacto positivo del efecto patrimonial no compensaron el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, los

menores precios de realización de gas junto con los menores márgenes de refino, la adquisición del 49% restante en RRUK y unas mayores inversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** durante los primeros seis meses de 2024 ascendió a 2.287 M€, 1.235 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a la adquisición del restante 49% en RRUK.

El **flujo de caja libre** ascendió a -1.341 M€, 1.809 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de gas junto con unos menores márgenes de refino, el impacto negativo de la variación del fondo de maniobra, la adquisición del 49% restante en RRUK y unas mayores inversiones fueron parcialmente compensados por unos mayores precios de realización del crudo, el impacto positivo de unos menores impuestos pagados y el efecto patrimonial.

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)

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)	2T 2024	Acumulado Junio 2024
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	3.901	2.096
EBITDA A CCS	(2.115)	(4.259)
EFFECTO PATRIMONIAL	114	115
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	(350)	560
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	462	170
INVERSIONES NETAS	1.540	3.654
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	28	533
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	444	582
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS ⁽³⁾	208	253
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	363	891
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	4.595	4.595
		Acumulado Junio 2024
CAPITAL EMPLEADO (M€)		33.300
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		13,8

(1) Incluye arrendamientos: 4.281 M€, 3.902 M€ y 3.605 M€ en el segundo trimestre de 2024, primer trimestre de 2024 y cuarto trimestre de 2023, respectivamente.

(2) Incluye las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones para su amortización por importe de -457 millones de euros (30,6 millones de acciones adquiridas bajo el programa de recompra lanzado en marzo) y las acciones físicas adquiridas durante el primer trimestre (9,7 millones de acciones).

(3) En el período se ha cobrado el segundo hito de la venta del 49% de una cartera de activos de renovables en España y se ha cancelado parcialmente la cuenta por cobrar diferida de la venta del 25% de Exploración y Producción. En ambos casos sin impacto neto en deuda.

(4) 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 2024 se situó en 4.595 M€, 694 M€ superior a la deuda neta al cierre del primer trimestre de 2024 debido principalmente a la adquisición de acciones propias dentro del programa de recompra de acciones y a los nuevos contratos de arrendamientos. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del segundo trimestre se situó en 13,8%, que compara con 11,5% al cierre del primer trimestre de 2024.

La **liquidez** del grupo al cierre del segundo trimestre de 2024 se situó en 9.669 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,09 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 2,85 veces al cierre del primer trimestre de 2024.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del primer trimestre de 2024, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

Abr. 2024 En abril, Equinor y Shell abandonaron los bloques 340, 341, 342, 343 y 386 del Cañón de Alaminos (AC) de los proyectos Bobcat y Lucille. La participación final en ambos proyectos permanecerá en un 50% para Repsol y el otro 50% para su socio y operador LLOG, una vez se obtengan las aprobaciones regulatorias correspondientes.

Abr. 2024 En abril, en el contexto de las sanciones impuestas por EE.UU. a Venezuela, Repsol recibió una licencia específica de la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC) para desarrollar proyectos de petróleo y gas en Venezuela y expandir su negocio.

Esta posibilidad de expansión se concretó con el acuerdo de expansión aprobado por la Asamblea Nacional de Venezuela, mediante el cual la empresa conjunta Petroquiriquire adquiere los campos petroleros de La Ceiba y Tomoporo. Repsol participa en Petroquiriquire con un 40%.

Asimismo, OFAC había reconocido previamente que las empresas europeas con operaciones en Venezuela, incluyendo Repsol y Eni (socios en el campo de producción de gas Cardón IV con un 50% cada uno), podían recuperar la deuda pendiente y los dividendos de las empresas conjuntas en Venezuela mediante la adquisición y refinación de petróleo venezolano (GL-44A).

May. 2024 En mayo, Repsol y YPF ejecutaron el acuerdo para terminar el contrato de operación de los bloques Monteagudo y Cambeiti en Bolivia. Como resultado de este acuerdo, las operaciones de ambos bloques fueron transferidas, también en mayo, a YPF, la empresa estatal boliviana dedicada a actividades relacionadas con el petróleo, el gas natural y productos derivados.

Jun. 2024 En junio, Repsol vendió su participación en el área suroeste de Eagle Ford, que comprende los activos de Briggs & Weeks, Cooke y STS, a Verdun Oil Company.

Jun. 2024 En junio, Repsol adjudicó el contrato de ingeniería y diseño de front-end (FEED) para el proyecto Sakakemang de gas en Indonesia que implica la construcción de una instalación central de procesamiento (CPF) alrededor de la plataforma del pozo KBD-2X y la perforación de dos pozos de producción.

Jul. 2024 En julio, Repsol y la italiana Eni realizaron un nuevo descubrimiento de petróleo en el pozo 'Yopaat 1', ubicado en el Bloque 9, aproximadamente a 63 kilómetros de la costa en aguas profundas de la Cuenca de Salina en la Cuenca Sureste, frente a la costa de México.

Las estimaciones preliminares indicaron un potencial descubierto de alrededor de 300-400 millones de barriles equivalentes (Mboe) de petróleo y gas asociado in situ. El Bloque 9 también está adyacente al bloque operado por Repsol, donde se realizaron los descubrimientos de Chinwol en el Bloque 29 y cerca del descubrimiento de clase mundial Zama, lo que mejoraría significativamente las oportunidades de sinergia en el desarrollo de instalaciones de producción. Repsol tiene una participación del 50% en el Bloque 9 y su socio y operador es Eni con el otro 50%.

Industrial

- Abr. 2024** En abril, Petronor firmó un acuerdo con el Puerto de Ámsterdam, el operador de gas holandés Gaslog y la empresa energética alemana EnBW para desarrollar un mercado de hidrógeno renovable en Europa, lo que impulsará la descarbonización de la industria y la movilidad. Los Reyes de España y de los Países Bajos visitaron el Puerto de Ámsterdam para promover el proyecto del corredor de hidrógeno verde Bilbao-Ámsterdam.
- Jul. 2024** El 4 de julio, Repsol anunció que, con la ayuda de sus socios en O.C.O Technology, está lista para construir una planta en el puerto de Bilbao que combinará residuos municipales y CO2 capturado en su refinería de Petronor para fabricar agregados artificiales.
- A partir de la segunda mitad de 2024, la empresa va a construir la primera planta de fabricación de agregados artificiales de Europa continental. Los agregados artificiales no solo reemplazan a los agregados naturales extraídos de canteras, sino que también capturan CO2 durante su propio proceso de producción, así como a lo largo de su ciclo de vida como material de construcción. Además, los productos de desecho que hasta ahora terminaban en vertederos se utilizarán para crear estos agregados artificiales, haciendo una contribución significativa a la economía circular.
- Jul. 2024** El 9 de julio, el Consejo de Ministros español aprobó la asignación de 794 M€ en ayudas directas a siete proyectos en España de producción y uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales a gran escala elegidos por la Comisión Europea en el marco del Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI, por sus siglas en inglés) Hy2Use.
- Repsol fue el mayor beneficiado, recibiendo 315 M€ para dos proyectos: 160 M€ para el electrolizador de 100 MW de Bilbao y 155 M€ para el electrolizador de 100 MW de Cartagena.
- Jul. 2024** El 23 de julio, Repsol e Iberia anunciaron la firma de un acuerdo con Inditex para la compra de combustible sostenible de aviación, SAF por sus siglas en inglés. El SAF utilizado representa el 5% del combustible que Iberia emplea para transportar la mercancía de Inditex en sus vuelos.
- Iberia, Repsol e Inditex apuestan por el SAF como una herramienta clave para contribuir a descarbonizar el sector de la aviación. El SAF suministrado por Repsol está certificado y cumple con los estándares del Anexo IX Parte B de la Directiva 2018/2001 de Energías Renovables II de la Unión Europea.

Ciente

May. 2024

El 28 de mayo Repsol anunció su asociación con Amazon para ofrecer a los clientes la opción de devolver artículos de manera conveniente y fácil en toda la red de estaciones de servicio en España. Es un servicio adicional a la recogida de paquetes en los Amazon Lockers que Repsol instaló en la mayoría de las ubicaciones. Con este nuevo servicio, ambas compañías logran que la experiencia de compra sea más conveniente para los clientes, aprovechando el fácil acceso y el horario extendido de las estaciones de servicio de Repsol.

Repsol contaba en esta fecha con más de 700 estaciones que ofrecen a los clientes la posibilidad de devolver artículos comprados a través de Amazon. En los próximos meses, el servicio se ampliará a toda la red de Repsol.

Jun. 2024

En los primeros meses de 2024 se anunció el compromiso de alcanzar en 2024 las 600 estaciones de servicio con disponibilidad de combustibles renovables en la red de Repsol. En línea con ese objetivo, a 30 de junio se alcanzaron 342 estaciones con disponibilidad de diésel 100% renovable: 310 en España y 32 en Portugal.

Generación Baja en Carbono

Jun. 2024

El 11 de junio, Repsol firmó seis acuerdos de compra de energía virtual (VPPAs) de 12 años con Microsoft. Estos acuerdos de suministro están vinculados a tres parques eólicos y tres plantas solares en España con una capacidad instalada total de 230 MW que estarán operativos en diciembre de 2025. Este acuerdo se suma a los acuerdos de compra de energía existentes que forman parte de una asociación anunciada en 2021, alcanzando ahora un total de 320 MW de capacidad instalada.

Microsoft y Repsol comparten ambiciones similares sobre la importancia de reducir las emisiones de carbono.

Jul. 2024

El 5 de julio, Repsol anunció el cierre de la venta de su negocio de generación distribuida en Francia por 140 millones de euros a Altarea, una empresa francesa que lidera la transformación urbana con bajas emisiones de carbono. Estos activos en Francia formaban parte de Prejeance Industrial, una empresa de generación de energía renovable distribuida especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos en tejados pequeños y medianos. Prejeance Industrial cuenta con 42 MW en operación, otros 40 MW en construcción y 400 MW en diversas etapas de desarrollo en más de 1.500 proyectos.

Jul. 2024

En julio, Repsol y EDF anunciaron la firma de un acuerdo de cooperación en exclusividad para unir fuerzas con vistas a futuras licitaciones de energía eólica marina en España y Portugal, dado que la Península Ibérica ofrece oportunidades de crecimiento significativas.

Esta colaboración reúne el compromiso de Repsol con el crecimiento multi-energético y el conocimiento de los mercados español y portugués, y la experiencia de EDF Renewables en energía eólica marina, ya sea fija o flotante, para apoyar los objetivos de España y Portugal en energías renovables.

Corporación

- May. 2024** El 10 de mayo, Antonio Brufau, presidente de Repsol, destacó en la Junta General de Accionistas de Repsol 2024 la necesidad de realizar cambios para que Europa pueda competir en igualdad de condiciones con Estados Unidos y China.
- El presidente afirmó que la Unión Europea debe seguir liderando el proceso de transición energética, pero colocando las políticas industriales en el centro de sus prioridades estratégicas: “El equilibrio entre la seguridad del suministro energético, la competitividad y la sostenibilidad, el trilema energético, es fundamental para el desarrollo y la prosperidad de nuestra región”.
- Josu Jon Imaz, CEO de Repsol, recordó que la estrategia actual establece un nuevo marco de asignación de capital con tres prioridades principales: mejorar la remuneración de los accionistas, mantener la calificación crediticia actual y un balance sólido, así como la implementación de un plan de inversión de entre 16.000 y 19.000 millones de euros netos hasta 2027, de los cuales más del 35% se destinarán a iniciativas de bajas emisiones de carbono.
- El CEO de Repsol afirmó que la política de remuneración de la compañía, con un compromiso de asignar entre el 25% y el 35% del flujo de caja operativo, sigue siendo una de las más atractivas del mercado bursátil español y del sector. Repsol distribuirá 4.600 millones de euros en efectivo en el período 2024-2027, además de recompras de acciones de hasta 5.400 millones de euros.
- La Junta General de Accionistas aprobó un dividendo bruto final de 0,50 euros por acción, pagado el 8 de julio de 2024, además del dividendo pagado en enero de este año. Esto aumentará el dividendo en efectivo en aproximadamente un 30%, a 0,90 euros brutos por acción en comparación con el año anterior.
- May. 2024** El 17 de mayo, en ejecución de los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de mayo de 2023, en el punto 20º del Orden del Día, Repsol, S.A. puso en marcha el Decimocuarto Ciclo del Plan de Compra de Acciones por los beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo del Grupo Repsol 2020-2023.
- May. 2024** El 29 de mayo, Repsol divulgó información en relación con el dividendo complementario aprobado por la Junta General de Accionistas de Repsol, S.A. celebrada el 10 de mayo de 2024, bajo el punto segundo del Orden del Día.
- Jun. 2024** El 6 de junio, Repsol anunció que SC Net Zero Ventures, el fondo de inversión de capital riesgo gestionado por Suma Capital en alianza estratégica con Repsol como inversor ancla, completó su primer cierre recaudando 125 millones de euros.
- El fondo tiene como objetivo alcanzar los 150 millones de euros. Este primer cierre sustancial es un paso muy importante hacia la consecución de los objetivos del fondo. Además, este hito subraya la fuerte confianza y apoyo de los inversores hacia la visión y propósito estratégico de SC Net Zero Ventures: acelerar la transición energética.
- SC Net Zero Ventures cuenta con una base de inversores diversificada y de alta calidad que incluye el respaldo de actores destacados en la transición energética, como la empresa multienergética Repsol, junto con el fondo soberano español Fondo ICO Next Tech, el Institut Català de Finances y otros inversores institucionales y oficinas familiares.

Jul. 2024 El 13 de junio, Repsol anunció que una vez más es una de las empresas pioneras en España y en el sector energético global al introducir y extender la Inteligencia Artificial Generativa (Gen AI) a todos sus empleados con el asistente Microsoft Web Copilot.

La empresa multienergética está apoyando el lanzamiento de Copilot con un programa de formación específico en Inteligencia Artificial Generativa, que se implementará a lo largo de 2024. Este plan incluye materiales educativos e informativos sobre el uso práctico y la aplicación, puntos de ayuda para resolver dudas y sesiones introductorias específicas sobre esta tecnología.

Jul. 2024 El 10 de julio, Repsol publicó su “Trading Statement”, un documento que proporciona información provisional para el segundo trimestre de 2024, incluyendo datos sobre el entorno económico y el desempeño de la empresa durante este período.

Jul. 2024 Desde el final del primer trimestre de 2024 Repsol ha comunicado periódicamente las operaciones que ha llevado a cabo sobre sus propias acciones al amparo del Programa de Recompra que fue anunciado el 22 de febrero de 2024 y que comenzó el día 26 de marzo de 2024.

El 12 de julio, Repsol informó que alcanzó el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra, esto es, 35.000.000 de acciones. Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del referido Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente que había dado cumplimiento a la finalidad del Programa de Recompra y que, por tanto, se produjo su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia.

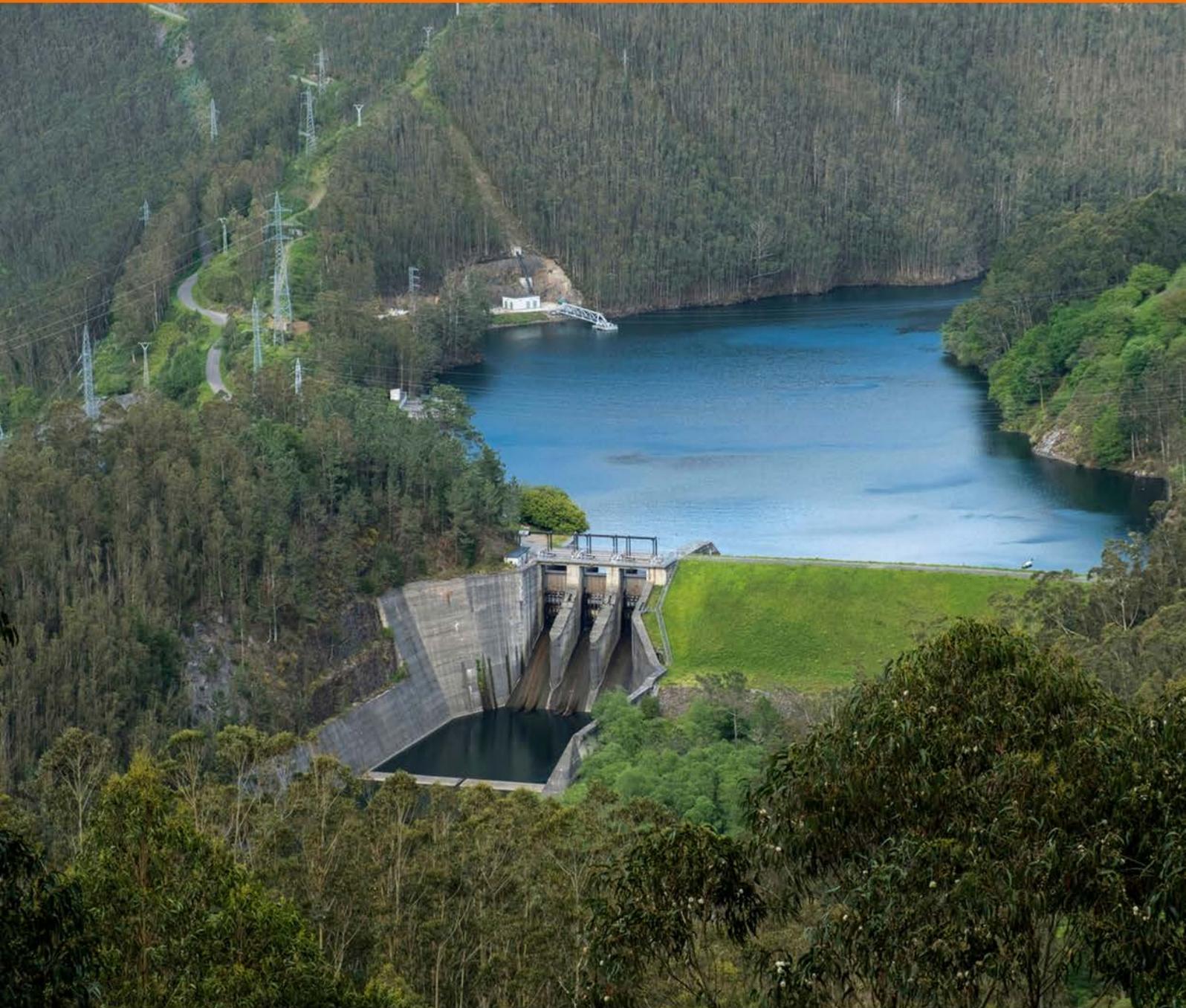
Repsol también informó que su Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó ejecutar la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Repsol celebrada el 10 de mayo de 2024, dentro del punto séptimo del orden del día.

El capital social de Repsol se redujo en 40.000.000 de euros, mediante la amortización de 40.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representan el 3,29% aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción quedó fijado en 1.177.396.053 euros, correspondientes a 1.177.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.

Madrid a 24 de julio de 2024

Hoy 24 de julio de 2024 a las 12:30 horas (CEST), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al segundo trimestre de 2024. 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 2024, que estarán disponibles en la página web de Repsol y del regulador español CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).

Anexo I- Información por segmentos de negocio



Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas)

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

Millones de euros		SEGUNDO TRIMESTRE 2024							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	770	—	(345)	2	427	—	(295)	(37)	95
Industrial	375	—	(87)	—	288	(77)	(1)	(1)	209
Cliente	212	—	(54)	—	158	(8)	—	(4)	146
Generación Baja en Carbono	4	—	(2)	(1)	1	—	(51)	13	(37)
Corporación y Otros	(1)	(12)	—	(2)	(15)	—	192	67	244
TOTAL	1.360	(12)	(488)	(1)	859	(85)	(155)	38	657

Millones de euros		PRIMER TRIMESTRE 2024							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	644	—	(206)	4	442	—	(108)	(84)	250
Industrial	950	—	(219)	—	731	4	(71)	(5)	659
Cliente	211	—	(55)	—	156	(5)	(68)	(2)	81
Generación Baja en Carbono	8	—	(3)	(11)	(6)	—	—	2	(4)
Corporación y Otros	(59)	(18)	22	(1)	(56)	—	12	27	(17)
TOTAL	1.754	(18)	(461)	(8)	1.267	(1)	(235)	(62)	969

Millones de euros		SEGUNDO TRIMESTRE 2023							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	552	—	(154)	12	410	—	(213)	(74)	123
Industrial	454	—	(111)	1	344	(202)	(1)	(4)	137
Cliente	200	—	(51)	(1)	148	(32)	(4)	(2)	110
Generación Baja en Carbono	24	—	(7)	(5)	12	—	2	(8)	6
Corporación y Otros	(98)	(19)	20	10	(87)	—	(9)	28	(68)
TOTAL	1.132	(19)	(303)	17	827	(234)	(225)	(60)	308

Millones de euros		ACUMULADO JUNIO 2024							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.414	—	(551)	6	869	—	(403)	(121)	345
Industrial	1.325	—	(306)	—	1.019	(73)	(72)	(6)	868
Cliente	423	—	(109)	—	314	(13)	(68)	(6)	227
Generación Baja en Carbono	12	—	(5)	(12)	(5)	—	(51)	15	(41)
Corporación y Otros	(60)	(30)	22	(3)	(71)	—	204	94	227
TOTAL	3.114	(30)	(949)	(9)	2.126	(86)	(390)	(24)	1.626

Millones de euros		ACUMULADO JUNIO 2023							
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.455	—	(591)	20	884	—	(343)	(105)	436
Industrial	2.168	—	(544)	(1)	1.623	(452)	392	(26)	1.537
Cliente	429	—	(109)	2	322	(53)	(3)	(6)	260
Generación Baja en Carbono	77	—	(20)	(11)	46	—	8	(19)	35
Corporación y Otros	(195)	(19)	49	8	(157)	—	(721)	30	(848)
TOTAL	3.934	(19)	(1.215)	18	2.718	(505)	(667)	(126)	1.420

Minoritarios

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía. Ver Anexo IV - Bases de presentación

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(108)	—	71	(37)
Industrial	(2)	1	1	0
Cliente	(3)	—	(1)	(4)
Generación Baja en Carbono	(1)	—	13	12
Corporación y Otros	27	—	40	67
TOTAL	(87)	1	124	38

Millones de euros	PRIMER TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(110)	—	26	(84)
Industrial	(9)	(1)	5	(5)
Cliente	(4)	—	2	(2)
Generación Baja en Carbono	2	—	—	2
Corporación y Otros	27	—	—	27
TOTAL	(94)	(1)	33	(62)

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(102)	—	28	(74)
Industrial	(8)	4	—	(4)
Cliente	(3)	1	—	(2)
Generación Baja en Carbono	(7)	—	(1)	(8)
Corporación y Otros	31	—	(3)	28
TOTAL	(89)	5	24	(60)

Millones de euros	ACUMULADO JUNIO 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(218)	—	97	(121)
Industrial	(11)	—	6	(5)
Cliente	(7)	—	1	(6)
Generación Baja en Carbono	1	—	13	14
Corporación y Otros	54	—	40	94
TOTAL	(181)	0	157	(24)

Millones de euros	ACUMULADO JUNIO 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(141)	—	36	(105)
Industrial	(25)	10	(11)	(26)
Cliente	(7)	1	—	(6)
Generación Baja en Carbono	(16)	—	(3)	(19)
Corporación y Otros	39	—	(9)	30
TOTAL	(150)	11	13	(126)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas)

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

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2024	1T 2024	2T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	1.184	1.025	1.007	2.209	2.318
Industrial	465	877	388	1.342	1.951
Cliente	300	264	251	564	539
Generación Baja en Carbono	37	24	44	61	108
Corporación y Otros	15	(47)	(83)	(32)	(613)
TOTAL	2.001	2.143	1.607	4.144	4.303

EBITDA CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2024	1T 2024	2T 2023	2024	2023
Industrial	568	871	659	1.439	2.556
Cliente	311	271	294	582	613
TOTAL	2.115	2.144	1.921	4.259	4.982

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2024	1T 2024	2T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	642	619	531	1.261	1.143
Industrial	362	241	273	603	430
Cliente	79	64	78	143	132
Generación Baja en Carbono	437	431	330	868	482
Corporación y Otros	19	9	21	28	34
TOTAL	1.539	1.364	1.233	2.903	2.221

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - JUNIO	
Millones de euros	2T 2024	1T 2024	2T 2023	2.024	2.023
Exploración y Producción	0	0	0	0	129
Industrial	0	26	0	26	0
Cliente	54	1	0	55	0
Generación Baja en Carbono	14	726	88	740	697
Corporación y Otros	0	2	0	2	0
TOTAL	68	755	88	823	826

	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - JUNIO	
Millones de euros	JUNIO 2024 (**)	DICIEMBRE 2023	2024	2023
Exploración y Producción	12.327	12.716	3.646	3.753
Industrial	11.762	10.929	23.613	22.422
Cliente	2.808	2.788	12.591	13.348
Generación Baja en Carbono	5.313	3.897	358	599
Corporación y Otros	1.090	836	(9.386)	(10.344)
TOTAL	33.300	31.166	30.822	29.778
ROACE (%) (*)	5,4	10,7		

(*) El ROACE a CCS en jun-24 es del 5,7%.

(**) ROACE calculado en base al resultado del periodo enero-junio

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	6M 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	6M 2024	% Variación 2T24/2T23
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	608	596	602	596	595	599	590	589	589	(1,2)
Producción de Líquidos	K Bep/día	207	208	207	198	208	205	202	214	208	2,9
Ámerica del Norte	K Bep/día	63	63	63	60	53	60	47	51	49	(18,8)
Latinoamérica	K Bep/día	72	74	73	72	73	72	70	78	74	6,0
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	72	71	72	66	82	73	84	86	85	20,9
Producción de Gas Natural	K Bep/día	401	389	395	399	387	394	388	375	381	(3,6)
Ámerica del Norte	K Bep/día	159	154	157	165	155	158	158	153	155	(0,8)
Latinoamérica	K Bep/día	191	187	189	187	183	187	190	189	189	1,3
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	50	48	49	47	49	49	40	33	36	(31,2)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.250	2.182	2.216	2.238	2.174	2.211	2.179	2.103	2.141	(3,6)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	6M 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	6M 2024	% Variación 2T24/2T23
CRUDO PROCESADO	M tep	10,2	9,7	19,9	10,8	11,3	42,1	11,0	10,5	21,4	8,0
Europa	M tep	9,1	9,0	18,1	9,8	10,3	38,3	9,9	9,7	19,7	8,3
Resto del Mundo	M tep	1,1	0,7	1,8	1,0	1,0	3,9	1,0	0,7	1,8	5,3
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	11.523	11.411	22.934	12.223	12.638	47.795	12.002	12.108	24.110	6,1
Ventas Europa	Kt	10.168	10.066	20.234	10.592	11.145	41.971	10.652	10.639	21.291	5,7
Marketing Propio*	Kt	5.216	5.172	10.388	5.441	5.075	20.904	4.765	5.008	9.773	(3,2)
Productos claros	Kt	3.859	3.995	7.854	4.207	3.946	16.007	3.529	3.818	7.347	(4,4)
Otros productos	Kt	1.357	1.177	2.534	1.234	1.129	4.897	1.236	1.190	2.426	1,1
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.280	2.119	4.399	2.202	2.303	8.904	2.278	2.068	4.346	(2,4)
Productos claros	Kt	2.195	2.098	4.293	2.142	2.343	8.778	2.240	2.027	4.267	(3,4)
Otros productos	Kt	85	21	106	60	(40)	126	38	41	79	95,2
Exportaciones	Kt	2.672	2.775	5.447	2.949	3.767	12.163	3.609	3.563	7.172	28,4
Productos claros	Kt	1.051	1.345	2.396	1.425	2.024	5.845	1.704	1.790	3.494	33,1
Otros productos	Kt	1.621	1.430	3.051	1.524	1.743	6.318	1.905	1.773	3.678	24,0
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.355	1.345	2.700	1.631	1.493	5.824	1.350	1.469	2.819	9,2
Marketing Propio	Kt	732	832	1.564	874	874	3.312	786	779	1.565	(6,4)
Productos claros	Kt	689	787	1.476	839	821	3.136	748	737	1.485	(6,4)
Otros productos	Kt	43	45	88	35	53	176	38	42	80	(6,7)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	371	376	747	512	481	1.740	455	562	1.017	49,5
Productos claros	Kt	308	344	652	405	382	1.439	354	516	870	50,0
Otros productos	Kt	63	32	95	107	99	301	101	46	147	43,8
Exportaciones	Kt	252	137	389	245	138	772	109	128	237	(6,6)
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
Otros productos	Kt	252	137	389	245	138	772	109	128	237	(6,6)
QUÍMICA											
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	545	493	1.039	452	432	1.923	462	476	938	(3,5)
Europa	Kt	455	405	860	364	356	1.581	395	375	770	(7,4)
Básica	Kt	113	105	219	72	79	370	97	78	175	(25,7)
Derivada	Kt	342	300	642	293	277	1.211	298	297	595	(1,0)
Resto del Mundo	Kt	90	88	178	88	76	342	68	101	169	14,5
Básica	Kt	2	0	2	0	0	2	7	0	7	0,0
Derivada	Kt	88	88	176	88	76	340	61	101	161	14,5
GLP											
GLP comercializado	Kt	395	240	635	230	328	1.192	365	249	614	3,8
Europa	Kt	389	234	623	225	323	1.170	361	247	608	5,3
Resto del Mundo	Kt	6	6	12	5	5	22	4	3	7	(55,3)

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
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.331	2.599
Inmovilizado material	31.843	29.060
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	461	514
Activos financieros no corrientes	653	905
Activos por impuestos diferidos	3.975	4.700
Otros activos no corrientes	1.255	1.081
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	148	3
Existencias	7.196	6.767
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.746	8.783
Otros activos corrientes	419	269
Otros activos financieros corrientes	3.660	4.410
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.897	4.552
TOTAL ACTIVO	65.584	63.643
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.988	26.150
Otro resultado global acumulado	104	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.613	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.805	4.798
Pasivos financieros no corrientes	9.717	8.808
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.879	3.964
Otros pasivos no corrientes	1.056	746
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	87	0
Provisiones corrientes	1.724	1.563
Pasivos financieros corrientes	3.212	3.310
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	12.399	11.384
TOTAL PASIVO	65.584	63.643

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 2024	1T 2024	2T 2023	2024	2023
Ingresos de las actividades ordinarias	15.132	15.690	13.680	30.822	29.778
Resultado de las operaciones	1.360	1.754	1.132	3.114	3.934
Resultado financiero	(12)	(18)	(19)	(30)	(19)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(1)	(8)	17	(9)	18
Resultado antes de impuestos	1.347	1.728	1.130	3.075	3.933
Impuesto sobre beneficios	(488)	(461)	(303)	(949)	(1.215)
RESULTADO AJUSTADO	859	1.267	827	2.126	2.718
Efecto patrimonial	(85)	(1)	(234)	(86)	(505)
Resultado específico	(155)	(235)	(225)	(390)	(667)
Minoritarios	38	(62)	(60)	(24)	(126)
RESULTADO NETO	657	969	308	1.626	1.420

Estado 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	
	2T 2024	2T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	2.115	1.921	4.259	4.982
Efecto patrimonial	(114)	(314)	(115)	(679)
Cambios en el capital corriente	350	970	(560)	325
Cobros de dividendos	1	7	6	11
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(462)	(797)	(170)	(896)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(965)	(92)	(1.133)	(221)
	925	1.695	2.287	3.522
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.778)	(1.330)	(4.011)	(3.113)
Inversiones orgánicas	(1.642)	(1.242)	(3.114)	(2.296)
Inversiones inorgánicas	(136)	(88)	(897)	(817)
Cobros por desinversiones	279	27	383	59
	(1.499)	(1.303)	(3.628)	(3.054)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	(574)	392	(1.341)	468
Operaciones con minoritarios	(14)	41	49	1.952
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(28)	(28)	(533)	(501)
Intereses netos	(65)	(87)	(139)	(192)
Autocartera	(440)	(185)	(598)	(428)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	(1.121)	133	(2.562)	1.299
Actividades de financiación y otros	1.161	(336)	1.907	(2.657)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	40	(203)	(655)	(1.358)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	3.857	5.790	4.552	6.945
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.897	5.587	3.897	5.587

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
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.161	2.477
Inmovilizado material	27.835	25.386
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	2.975	2.957
Activos financieros no corrientes	1.304	1.562
Activos por impuestos diferidos	3.903	4.651
Otros activos no corrientes	1.336	1.143
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	146	0
Existencias	7.048	6.623
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.929	7.974
Otros activos corrientes	386	240
Otros activos financieros corrientes	3.736	4.491
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.568	4.129
TOTAL ACTIVO	63.327	61.633
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.988	26.150
Otro resultado global acumulado	104	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.613	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.788	4.943
Pasivos financieros no corrientes	9.250	8.350
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.188	3.304
Otros pasivos no corrientes	1.053	743
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	87	0
Provisiones corrientes	1.720	1.559
Pasivos financieros corrientes	3.217	3.314
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.319	10.350
TOTAL PASIVO	63.327	61.633

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
	2024	2023	2024	2023
Ventas	14.641	13.040	29.724	28.339
Ingresos por prestación de servicios	96	49	199	123
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(11)	(303)	(50)	(391)
Aprovisionamientos	(10.946)	(9.702)	(21.723)	(20.620)
Amortización del inmovilizado	(702)	(597)	(1.378)	(1.174)
(Dotación)/Reversión por deterioro	79	(50)	382	322
Gastos de personal	(555)	(495)	(1.137)	(971)
Transportes y fletes	(429)	(502)	(985)	(995)
Suministros	(158)	(182)	(325)	(387)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	(4)	(20)	2	(16)
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(935)	(781)	(2.302)	(1.921)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.076	457	2.407	2.309
Ingresos por intereses	63	108	194	193
Gastos por intereses	(74)	(67)	(160)	(132)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	43	6	181	(96)
Diferencias de cambio	(49)	17	(175)	164
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	13	10	(9)	(3)
Otros ingresos y gastos financieros	(50)	(10)	(56)	(54)
RESULTADO FINANCIERO	(54)	64	(25)	72
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	27	89	151	56
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.049	610	2.533	2.437
Impuesto sobre beneficios	(430)	(242)	(883)	(891)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	619	368	1.650	1.546
Resultado atribuido a intereses minoritarios	38	(60)	(24)	(126)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	657	308	1.626	1.420
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	0,54	0,23	1,33	1,08
Diluido	0,54	0,23	1,33	1,08

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estado 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	
	2024	2023
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.533	2.437
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	1.378	1.174
Otros ajustes del resultado (netos)	(437)	(26)
EBITDA	3.474	3.585
Cambios en el capital corriente	(379)	518
Cobros de dividendos	161	132
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(70)	(797)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(1.128)	(184)
	2.058	3.254
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(939)	(828)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(2.576)	(1.881)
Otros activos financieros	(1.289)	(1.771)
Pagos por inversiones	(4.804)	(4.480)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	109	190
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	227	22
Otros activos financieros	1.989	799
Cobros por desinversiones	2.325	1.011
Otros flujos de efectivo	90	20
	(2.389)	(3.449)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(598)	(428)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	352	1.988
Dividendos pagados a minoritarios	(303)	(36)
Cobros por emisión de pasivos financieros	5.375	4.615
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(4.231)	(6.098)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(533)	(501)
Pagos de intereses	(180)	(171)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(137)	(449)
	(255)	(1.080)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	25	14
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(561)	(1.261)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.129	6.512
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3.568	5.251

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	
	2024	2023
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.650	1.546
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	0	(22)
Por ganancias y pérdidas actuariales	0	(1)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	0	(21)
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	28	(339)
Cobertura de flujos de efectivo:	(553)	62
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(360)	222
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(193)	(160)
Diferencias de conversión:	571	(388)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	568	(388)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	3	0
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	(1)	0
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1)	0
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	0
Efecto impositivo	11	(13)
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	28	(361)
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.678	1.185
a) Atribuidos a la entidad dominante	1.683	1.076
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(5)	109

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							
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio o propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	2.286	4.251	683	679	25.973
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(17)	—	—	1.420	(327)	109	1.185
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(50)	(650)	700	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(926)	—	—	—	—	(17)	(943)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(33)	(704)	(1)	—	—	—	(738)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	885	—	—	—	(12)	1.786	2.659
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	4.251	—	—	(4.251)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(30)	—	(7)	—	—	—	(37)
Otras variaciones	—	74	—	—	—	(74)	(1)	(1)
Saldo final al 30/06/2023	1.277	20.304	(7)	2.278	1.420	270	2.556	28.098
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(5)	—	—	1.748	(264)	(36)	1.443
Operaciones con socios o propietarios:	0	0	0	0	0	0	0	0
Ampliación/(Reducción) de capital	(60)	(801)	861	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(8)	—	—	—	—	(72)	(80)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	0	(862)	1	—	—	—	(861)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	31	—	—	—	42	133	206
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	286	286
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	—	—	—	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(30)	—	9	—	—	—	(21)
Otras variaciones	—	(6)	—	—	—	(1)	6	(1)
Saldo final al 31/12/2023	1.217	19.485	(8)	2.288	3.168	47	2.873	29.070
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	0	—	—	1.626	57	(5)	1.678
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	0	0	—	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.157)	—	—	—	—	(306)	(1.463)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(6)	(589)	(3)	—	—	—	(598)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	0	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	50	50
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	3.168	—	—	(3.168)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(30)	—	(7)	—	—	—	(37)
Otras variaciones	—	3	—	1	—	0	1	5
Saldo final al 30/06/2024	1.217	21.463	(597)	2.279	1.626	104	2.613	28.705

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

Repsol prepara unos estados financieros primarios (ver Anexo III – Estados Financieros consolidados NIIF-UE) de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE) y las demás disposiciones del marco normativo aplicable (ver Nota 4.4 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023).

El resto de información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo con el Modelo de presentación de los resultados por segmento que se describe a continuación.

Segmentos de negocio:

La definición de los segmentos de negocio se basa en las diferentes actividades desarrolladas por el Grupo y su importancia significativa, así como en la estructura organizativa para la gestión de los negocios y en la forma en que la dirección y los administradores de Repsol analizan las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de la Compañía.

Los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream o "E&P"): actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono (geotermia, captura, almacenamiento y uso del carbono...).
- Industrial: actividades de refinado de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización de crudo, gas natural y carburantes, incluyendo el desarrollo de nuevas plataformas de crecimiento como hidrógeno, biometano, biocombustibles sostenibles y combustibles sintéticos.
- Cliente: negocios de movilidad (estaciones de servicio) y de comercialización de combustibles (gasolinas, gasóleos, queroseno de aviación, gases licuados del petróleo, biocombustibles...), de electricidad y gas y de lubricantes y otras especialidades.
- Generación Baja en Carbono (GBC): generación de electricidad de bajas emisiones (CCGTs²) y fuentes renovables.

En Corporación y otros se incluyen (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

² Acrónimo inglés para los generadores de electricidad de turbina de gas de ciclo combinado.

Modelo de presentación de los resultados por segmentos:

En su modelo de reporting por segmentos, Repsol presenta los resultados y otras magnitudes financieras de sus segmentos de negocio (E&P, Industrial, Cliente y GBC) considerando las magnitudes operativas y económicas de los negocios conjuntos, de acuerdo con el porcentaje de participación del Grupo en cada negocio conjunto, con la misma metodología y nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global³.

Con este enfoque, los resultados se presentan desagregados en varios componentes (Resultado Ajustado, Efecto Patrimonial, Resultados Específicos, Minoritarios) hasta llegar al Resultado Neto, que refleja el resultado obtenido por el Grupo atribuible a la sociedad dominante.

- La medida del resultado de cada segmento es el denominado **Resultado Ajustado**, que se corresponde con el resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“Resultados específicos”), ni los resultados atribuibles a los intereses minoritarios (“Minoritarios”), que se presentan de manera separada. El resultado financiero y los ajustes de consolidación intersegmento se asignan al Resultado de Corporación y otros.

En concreto, el resultado a coste de reposición (CCS) considera como coste de los volúmenes vendidos el correspondiente a los costes de aprovisionamiento y producción del propio periodo. Es el criterio comúnmente utilizado en el sector para presentar los resultados de los negocios del segmento Industrial o Cliente, que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, por lo que facilita la comparabilidad con otras compañías y el seguimiento de los negocios, con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. Sin embargo, esta medida del resultado no es aceptada en la normativa contable europea y, por ello, tampoco es aplicada por Repsol, que utiliza el método del coste medio ponderado para determinar sus resultados conforme a la normativa contable europea. La diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado se refleja en el Efecto patrimonial, que se presenta de forma independiente, neto de impuestos y sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.

- En los **Resultados específicos** se incluyen 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 sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.
- La participación de los socios minoritarios (principalmente correspondientes a nuestros negocios de Exploración y Producción y de Generación Baja en Carbono) en los resultados del Grupo se refleja en una línea independiente, **Minoritarios**, neto de impuestos, inmediatamente antes del **Resultado Neto**.

De esta manera, el Grupo cree que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones, además de facilitar la comparación con otras compañías del sector. En cualquier caso, Repsol facilita conciliaciones entre las medidas incluidas en el modelo de reporting por segmentos de negocio, que constituyen medidas alternativas de rendimiento conforme a las Directrices de octubre de 2015 "Medidas alternativas de rendimiento" del EMSA (European Securities Market Association) y las medidas utilizadas en los estados financieros elaborados conforme a las NIIF-UE. Esta información se puede encontrar en www.repsol.com.

³ Salvo en el caso de los negocios de generación eléctrica renovable (segmento GBC) en donde por la forma en que se analizan los resultados de estos proyectos y se toman las decisiones sobre su gestión, las magnitudes económicas de la joint venture de Chile se integran por el método de la participación.

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 Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Algunas de las magnitudes financieras presentadas a lo largo de este documento tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities Market Association), para más información véase la página [web de Repsol](#).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión 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 55 48

REPSOL S.A.

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

