



Resultados 4T 2024 y año 2024

20 de febrero de 2025



Índice

1	2024: logrando un crecimiento sostenible y rentable	1
2	4T 2024: principales métricas	2
3	Aspectos más relevantes del 4T 2024	3
4	Análisis de resultados por segmentos	4
	Exploración y Producción	4
	Industrial	8
	Cliente	10
	Generación Baja en Carbono	12
	Corporación y Otros	14
	Efecto Patrimonial	15
	Resultados Específicos	15
5	Análisis de flujos de efectivo ajustado	16
6	Evolución de la deuda neta y liquidez	18
7	Hechos destacados	19
8	Anexo I - Información por segmentos de negocio	23
	Magnitudes Operativas	27
9	Anexo II - Estados Financieros Consolidados modelo de reporte de Repsol	30
10	Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE	34
11	Anexo IV - Bases de Presentación	40



2024: logrando un crecimiento sostenible y rentable

Josu Jon Imaz, CEO

"Estimamos un sólido flujo de caja de las operaciones en 2025"

"2024 ha sido un año clave para establecer el marco que nos permitirá lograr un crecimiento sostenible y rentable a futuro. Durante este período, el sólido desempeño operativo en nuestros negocios nos ha permitido seguir cumpliendo con los hitos marcados para el primer año de nuestro período estratégico hasta 2027. Asimismo hemos distribuido en torno a 1.900 millones de euros a nuestros accionistas, incluyendo un dividendo de 0,90 euros brutos por acción a la vez que amortizábamos 60 millones de acciones que representan aproximadamente un 5% de nuestro capital social.

Para el 2025, nuestros compromisos permanecen vigentes. Estimamos un **sólido flujo de caja de las operaciones entre 6.000 y 6.500 millones de euros** con una cifra normalizada de inversiones netas entre 3.500 y 4.000 millones de euros. Bajo este escenario proyectamos distribuir una remuneración total a los accionistas de entre el 30 y el 35 por ciento del flujo de caja de las operaciones, incluyendo un dividendo de 0,975 euros brutos por acción y una **recompra de acciones mínima de 700 millones de euros** para reducir capital, cuya ejecución se estima durante 2025".

Posición financiera

La deuda neta se situó en 5.008 M€ en el cuarto trimestre

El **flujo de caja de las operaciones** durante el cuarto trimestre de 2024 ascendió a 1.618 M€, compensando inversiones, intereses y la adquisición de las restantes acciones propias bajo el segundo programa de recompra de acciones de 2024. Esta cifra fue inferior en 626 M€ respecto a la del mismo periodo de 2023.

Las **inversiones netas**¹ en 2024 se situaron en torno a 5.700 M€. Los pagos por inversiones se situaron en 6.807 M€ durante el periodo.

La **deuda neta** del grupo al final del cuarto trimestre de 2024 se situó en 5.008 M€, 524 M€ inferior a la del final del tercer trimestre de 2024 y el ratio de **apalancamiento**² del grupo se situó en 14,7%, que compara con 16,4% al final del tercer trimestre de 2024. El ratio de apalancamiento excluyendo arrendamientos se situó en 2,4%.

La **liquidez** del grupo al final del cuarto trimestre de 2024 fue de 9.453 M€ (incluyendo líneas de crédito comprometidas no dispuestas); representando 3,51 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo.

Transformación del portafolio

Gestión del portafolio e inversiones bajas en carbono

Repsol ha continuado mejorando su portafolio con la **desinversión de sus activos de Exploración y Producción en Colombia** por más de 500 M\$. Adicionalmente Repsol anunció una inversión de más de 800 M€ para **construir la primera planta de gasificación en Europa** para transformar residuos urbanos en metanol renovable en Tarragona (España). Esta instalación (Ecoplanta) procesará hasta 400 mil toneladas anuales de residuos sólidos municipales y los convertirá en 240 mil toneladas anuales de combustibles renovables y productos circulares.

Remuneración al accionista

Recompra de acciones mínima de 700 M€ en 2025

Dividendo en efectivo: Repsol tiene previsto distribuir 0,975 euros brutos por acción en 2025, representando un incremento del 8,3% en comparación a la remuneración del 2024, incluyendo 0,475 euros brutos por acción ya pagados el 14 de enero de 2025.

Amortización de acciones: recompra de acciones mínima de 700 M€ en 2025. En este sentido, el Consejo de Administración de Repsol S.A. ha decidido proponer a la siguiente JGA una reducción de capital de acciones a ser adquiridas por una cantidad equivalente a 350 M€, de los cuáles 300 M€ se obtendrán a través de un programa de recompra de acciones y 50 M€ a través de la liquidación de derivados existentes, que se espera sea ejecutado antes de finales de julio.

Guía para 2025

En línea para lograr nuestros compromisos

Escenario en 2025: Brent: 75 \$/Bbl. Henry Hub: 3 \$/MBtu . Indicador de Margen de refino: 6 \$/Bbl.

Operativo: producción: 530 - 550 miles de bep/d.

Financiero: flujo de caja de las operaciones: 6.000 a 6.500 M€. Inversión neta: 3.500 a 4.000 M€, considerando en torno a 2.000 M€ de desinversiones y rotación del portafolio.

¹ La inversión neta es definida como una Medida Alternativa de Rendimiento en el apartado quinto del Anexo III, "Medidas Alternativas de Rendimiento" del Informe de Gestión Integrado de Repsol 2024.

² Ratio de apalancamiento es definido como: Deuda neta / (Deuda neta + Capital).

4T 2024: 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)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Exploración y Producción	334	287	554	(39,7)	1.490	1.779	(16,2)
Industrial	256	185	561	(54,4)	1.460	2.734	(46,6)
Cliente	165	180	102	61,8	659	614	7,3
Generación Baja en Carbono	(11)	(7)	16	-	(23)	75	-
Corporación y Otros	(101)	(87)	(38)	(165,8)	(259)	(191)	(35,6)
Resultado Ajustado	643	558	1.195	(46,2)	3.327	5.011	(33,6)
Efecto Patrimonial	(43)	(296)	(295)	85,4	(425)	(453)	6,2
Resultado Específico	(867)	(35)	(543)	(59,7)	(1.292)	(1.274)	(1,4)
Minoritarios	231	(61)	26	-	146	(116)	-
Resultado Neto	(36)	166	383	-	1.756	3.168	(44,6)
Beneficio por acción (€/acc)	(0,04)	0,13	0,30	-	1,43	2,46	(41,9)
Magnitudes financieras (millones de euros)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
EBITDA	1.923	1.421	2.060	(6,7)	7.488	9.254	(19,1)
EBITDA CCS	1.982	1.819	2.456	(19,3)	8.060	9.864	(18,3)
Flujo de Caja de las Operaciones	1.618	1.505	2.244	(27,9)	5.410	7.064	(23,4)
Inversiones Orgánicas	1.591	1.404	1.674	(5,0)	5.898	5.102	15,6
Inversiones Inorgánicas	25	54	131	(80,9)	902	1.065	(15,3)
Tipo impositivo grupo (%)	(36)	(33)	(25)	(11,0)	(32)	(31)	(1,0)
Deuda Neta (*)	5.008	5.532	2.096	138,9	5.008	2.096	138,9
Cotizaciones internacionales (**)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	74,7	80,3	84,3	(11,4)	80,8	82,6	(2,2)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,8	2,2	2,9	(3,4)	2,3	2,7	(14,8)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,4	2,1	2,7	(11,1)	2,2	2,5	(12,0)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,07	1,10	1,08	(0,9)	1,08	1,08	0,0
Magnitudes operativas	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	186	181	208	(10,1)	196	205	(4,5)
Producción de Gas (Millones scf/d) (***)	2.064	2.091	2.174	(5,1)	2.109	2.211	(4,6)
Producción Total (Miles de bep/d)	554	553	595	(6,9)	571	599	(4,6)
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	69,3	73,3	76,9	(9,9)	74,5	74,3	0,3
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	4,0	3,4	3,9	2,6	3,5	3,8	(7,9)
Utilización Destilación Refino España (%)	88,1	87,7	91,5	(3,7)	88,1	85,4	3,2
Utilización Conversión Refino España (%)	101,7	101,5	107,7	(6,0)	99,5	100,0	(0,5)
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	4,8	4,0	9,0	(46,7)	6,6	11,1	(40,5)
Indicadores sostenibilidad	4T 2024	3T 2024	4T 2023	Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	Variación 2024/2023
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,42	0,44	0,72	(0,30)	0,30	0,54	(0,24)
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,49	1,08	1,11	0,38	1,33	1,37	(0,04)
Reducción de emisiones de CO2e (Miles tn)(****)	78	64	48	30	243	186	57

(*) Incluye arrendamientos: 4.281 M€, 4.123 M€ y 3.605 M€ en el cuarto trimestre de 2024, tercer trimestre de 2024 y cuarto 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 4T 2024

Resultado ajustado

643 M€

El **Resultado ajustado** del cuarto trimestre ascendió a 643 M€, 552 M€ inferior al del mismo periodo de 2023.

Exploración y Producción

334 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 334 M€, 220 M€ inferior al del mismo periodo de 2023, debido a unos menores volúmenes, unos menores precios de realización del crudo, una mayor amortización, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de menores incentivos fiscales.

Esto fue parcialmente compensado por menores costes de producción y exploración, mayores precios de realización del gas, así como por la apreciación del dólar frente al euro.

Industrial

256 M€

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 256 M€, 305 M€ inferior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos menores márgenes de refino en España y Perú.

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

Cliente

165 M€

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 165 M€, 63 M€ superior al del mismo periodo del 2023, debido principalmente a unos mayores resultados en Estaciones de Servicio, Ventas Directas y Aviación.

Esto fue parcialmente compensado por unos menores resultados en Lubricantes.

Generación Baja en Carbono

-11 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a -11 M€, 27 M€ inferior al del mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos mayores costes, menores resultados en participadas y menores volúmenes de los Ciclos Combinados.

Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes en Renovables y mayores precios del pool eléctrico.

Corporación y Otros

-101 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado se situó en -101 M€, que compara con los -38 M€ del mismo periodo de 2023, principalmente debido a unos mayores costes corporativos, menores intereses netos positivos y menores resultados de tipo de cambio e interés. Esto fue parcialmente compensado por un mayor resultado por posiciones de autocartera.

Resultado neto

-36 M€

El **Resultado Neto** ascendió a -36 M€, 419 M€ inferior 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)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	334	287	554	(39,7)	1.490	1.779	(16,2)
Resultado de las operaciones	587	502	784	(25,1)	2.503	2.936	(14,7)
Impuesto sobre beneficios	(253)	(216)	(233)	(8,6)	(1.020)	(1.185)	13,9
Resultado de participadas	0	1	3	-	7	28	(75,0)
EBITDA	1.113	1.008	1.279	(13,0)	4.330	4.760	(9,0)
Inversiones	726	573	753	(3,6)	2.560	2.627	(2,6)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(43)	(43)	(30)	(13,0)	(41)	(40)	(1,0)
Cotizaciones internacionales (**)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Brent (\$/Bbl)	74,7	80,3	84,3	(11,4)	80,8	82,6	(2,2)
WTI (\$/Bbl)	70,3	75,3	78,5	(10,4)	75,8	77,6	(2,3)
Henry Hub (\$/MBtu)	2,8	2,2	2,9	(3,4)	2,3	2,7	(14,8)
Henry Hub spot (\$/MBtu)	2,4	2,1	2,7	(11,1)	2,2	2,5	(12,0)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,07	1,10	1,08	(0,9)	1,08	1,08	0,0
Precios de realización	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Crudo (\$/Bbl)	69,2	73,3	76,9	(10,0)	74,5	74,3	0,3
Gas (\$/Miles scf)	4,0	3,4	3,9	2,6	3,5	3,8	(7,9)
Producción	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Líquidos (Miles de bbl/d)	186	181	208	(10,3)	196	205	(4,5)
Gas (Millones scf/d) (***)	2.064	2.091	2.174	(5,1)	2.109	2.211	(4,6)
Total (Miles de bep/d)	554	553	595	(6,9)	571	599	(4,6)

(*) 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 cuarto trimestre 2024

El **Resultado Ajustado** ascendió a 334 M€, 220 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023 debido a menores volúmenes, menores precios de realización del crudo, una mayor amortización, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de menores incentivos fiscales. Esto fue parcialmente compensado por unos menores costes de producción y exploración, mayores precios de realización de gas, así como por la apreciación del dólar frente al euro.

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

- Los **menores precios de realización del crudo**, parcialmente compensados por unos mayores precios de realización de gas, tuvieron un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 75 M€.
- Los **menores volúmenes**, principalmente debido a las actividades de mantenimiento en Brasil y al nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación fueron parcialmente compensados por las adquisiciones del 49% restante de RRUUK (Reino Unido) y de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela) tuvieron un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 130 M€.
- Las **mayores amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 105 M€ en el resultado de las operaciones.
- Los **menores costes de producción y costes generales** impactaron positivamente el resultado de las operaciones en 66 M€.
- Los **menores costes exploratorios** impactaron positivamente el resultado de las operaciones en 42 M€.
- Las **mayores regalías** impactaron negativamente en el resultado de las operaciones en 7 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 20 M€ debido principalmente a unos menores incentivos fiscales.
- La **apreciación del dólar frente al euro** impactó positivamente en el resultado de las operaciones en 7 M€.
- Los resultados de sociedades participadas explican el resto de la variación.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 554 kbep/d en el cuarto trimestre de 2024, 41 kbep/d inferior a la del mismo periodo de 2023 debido principalmente a una menor producción en Eagle Ford (Estados Unidos) como consecuencia del declino y la desinversión de Eagle Ford Southwest en junio de 2024, al nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación, a las actividades de mantenimiento en Brasil y a la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, así como por el declino natural de los campos. Esto fue parcialmente compensado por las adquisiciones del 49% restante de RRUUK (Reino Unido) y Tomoporo-La Ceiba (Venezuela) y una mayor producción en Trinidad y Tobago y Perú.

Exploración

Durante el cuarto trimestre de 2024, un pozo exploratorio, Sumpal Shallow-1 en Indonesia, fue declarado positivo. Adicionalmente, un pozo exploratorio, Guamal Profundo-1 en Colombia y un pozo *appraisal*, Blacktip North-2 en los Estados Unidos se encontraban en evaluación al cierre del trimestre.

Al final del cuarto trimestre de 2024, tres pozos exploratorios, Caripeto 01 en Colombia, SIR-X1 en Bolivia, así como Nesser-1 en Libia se encontraban en progreso.

Los **costes exploratorios** durante el cuarto trimestre ascendieron a 20 M€, un 64% inferior respecto al mismo periodo de 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el cuarto trimestre de 2024 ascendieron a 726 M€, 27 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 90% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (44%), Brasil (25%), Trinidad y Tobago (10%), Colombia (5%) y Reino Unido (4%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 8% del total y se realizaron fundamentalmente en México (51%) y en los Estados Unidos (45%).

Resultados año 2024

El **resultado ajustado en 2024** ascendió a 1.490 M€, 289 M€ inferior respecto al de 2023, debido principalmente a unos menores precios de realización de gas, una mayor amortización y unos menores volúmenes. Esto fue parcialmente compensado por el efecto positivo de las coberturas de gas en los Estados Unidos, mayores precios de realización de crudo, menores costes de exploración y producción, menores regalías, así como menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 571 kbep/d en 2024, 27 kbep/d inferior a la de 2023 principalmente como consecuencia de la desinversión de todos los activos productivos en Canadá, una menor producción en Eagle Ford (Estados Unidos) como consecuencia del declino y la desinversión de Eagle Ford Southwest en junio de 2024, el nuevo contrato de producción "PSC" en Indonesia con una menor participación, actividades de mantenimiento en Brasil, una menor producción en Libia debido a situaciones de fuerza mayor durante el año así como por el declino natural de los campos. Esto fue parcialmente compensado por la adquisición del 49% restante de RRUK (Reino Unido), la puesta en marcha de nuevos pozos en el activo no convencional de Marcellus (Estados Unidos), la adquisición de Tomoporo-La Ceiba (Venezuela) y una mayor demanda de gas en Perú y Venezuela.

Exploración

Durante 2024, tres pozos exploratorios, REX NE N-01 en Colombia, Yopaat-1 en México y Sumpal Shallow-1 en Indonesia fueron declarados positivos. Dos pozos exploratorios, Chipiron West-1 en Colombia, NO 15/3-13 S Brokk en Noruega y un pozo *appraisal*, NO 15/3-13 A Brokk en Noruega, fueron declarados negativos. Adicionalmente, a finales de 2023 un pozo *appraisal*, Sagitario-2 App en Brasil se encontraba en evaluación y en enero de 2024, fue declarado positivo.

Al cierre de 2024, un pozo exploratorio Guamal Profundo-1 en Colombia y un pozo *appraisal*, Blacktip North-2 en Estados Unidos se encontraban en evaluación y tres pozos de exploración, Caripeto 01 en Colombia, SIR-X1 en Bolivia así como Nesser-1 en Libia se encontraban en progreso.

Los **costes exploratorios** durante 2024 se situaron en 77 M€, un 37% inferior respecto al 2023.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en 2024 ascendieron a 2.560 M€, 67 M€ inferior a las de 2023.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 89% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (53%), Brasil (19%), Trinidad y Tobago (8%), Reino Unido (5%) y Colombia (5%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 8% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (38%), México (32%), Noruega (8%) y proyectos de CCS (7%).

Industrial

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	256	185	561	(54,4)	1.460	2.734	(46,6)
Resultado de las operaciones a CCS	325	207	719	(54,8)	1.857	3.626	(48,8)
Impuesto sobre beneficios	(70)	(20)	(155)	54,8	(396)	(884)	55,2
Resultado de participadas	1	(2)	(3)	-	(1)	(8)	87,5
Efecto patrimonial (ddi)	(40)	(291)	(291)	86,3	(404)	(401)	(0,7)
EBITDA	485	32	520	(6,7)	1.859	3.438	(45,9)
EBITDA CCS	540	422	911	(40,7)	2.401	3.976	(39,6)
Inversiones	336	309	468	(28,2)	1.274	1.161	9,7
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(21)	(10)	(21)	0,0	(21)	(24)	3,0
Resultados (millones de euros)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	4,8	4,0	9,0	(46,7)	6,6	11,1	(40,5)
Utilización Destilación Refino España (%)	88,1	87,7	91,5	(3,7)	88,1	85,4	2,7
Utilización Conversión Refino España (%)	101,7	101,5	107,7	(5,6)	99,5	100,0	(0,5)
Crudo procesado (Mtn)	11,0	10,8	11,3	(3,1)	43,3	42,1	2,8
Indicador Margen Químico (€/t)	153	213	165	(7,3)	210	203	3,4
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	477	503	432	10,4	1.918	1.923	(0,3)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl) (**)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Diferencial Maya vs Brent	(9,7)	(10,5)	(9,5)	(2,1)	(10,5)	(12,1)	13,2
Diferencial Gasolina vs Brent	11,7	14,8	15,1	(22,5)	17,5	25,1	(30,3)
Diferencial Diésel vs Brent	17,7	17,4	29,9	(40,8)	21,2	29,2	(27,4)

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

Resultados cuarto trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 256 M€, 305 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 periodo del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado de las operaciones fue inferior en 323 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor margen de refino, principalmente afectado por unos menores diferenciales de los destilados medios y gasolinas así como por unos mayores costes energéticos. Esto fue parcialmente compensado por unos diferenciales de la nafta y del fueloleo más sólidos, así como unos mayores diferenciales entre crudos pesados y ligeros.
- En **Repsol Perú**, el resultado de las operaciones fue inferior en 54 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un menor margen de refino, mayores costes así como por unos menores resultados en el negocio de movilidad.
- En **Química**, el resultado de las operaciones fue superior en 21 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a mayores volúmenes y a un mejor resultado de cogeneración que fueron parcialmente compensados por un menor indicador de margen químico afectado por mayores costes energéticos y un mayor precio de la nafta.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado de las operaciones fue superior en 52 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución por parte de ambos negocios.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 85 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 cuarto trimestre de 2024 ascendieron a 336 M€, 132 M€ inferior a las del mismo trimestre de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Resultados año 2024

El **resultado ajustado** en 2024 ascendió a 1.460 M€, 1.274 M€ inferior al de 2023 debido a unos menores resultados en Refino, Repsol Perú, Mayorista y Trading de Gas y Trading que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Química así como por menores impuestos debido a un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en 2024 ascendieron a 1.274 M€, 113 M€ superior a las de 2023 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Cliente

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	165	180	102	61,8	659	614	7,3
Resultado de las operaciones a CCS	215	247	135	59,3	885	819	8,1
Impuesto sobre beneficios	(49)	(67)	(32)	(53,1)	(225)	(208)	(8,2)
Resultado de participadas	(1)	0	(1)	0,0	(1)	3	-
Efecto patrimonial (ddi)	(3)	(5)	(4)	25,0	(21)	(52)	59,6
EBITDA	324	346	235	37,9	1.234	1.094	12,8
EBITDA CCS	328	354	240	36,7	1.264	1.166	8,4
Inversiones	118	93	170	(30,6)	409	423	(3,3)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(23)	(27)	(24)	1,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinas en km3)	3.749	3.425	3.552	5,5	13.753	14.406	(4,5)
Electricidad comercializada (GWh)(**)	1.785	1.671	1.306	36,7	6.735	4.741	42,1
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	309	211	328	(5,7)	1.134	1.192	(4,8)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Datos estimados para la Península Ibérica.

Resultados cuarto trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a 165 M€, 63 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2023. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Cliente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado de las operaciones fue superior en 78 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores resultados en estaciones de servicio y Ventas Directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado de las operaciones fue inferior en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior principalmente debido a unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por el incremento del número de clientes.

- En **GLP**, el resultado de las operaciones se situó en línea respecto al del mismo trimestre del año anterior
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, 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 Aviación, así como mayores volúmenes en Asfaltos que fueron parcialmente compensados por unos menores márgenes en Asfaltos y Lubricantes.
- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 17 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 cuarto trimestre de 2024 ascendieron a 118 M€, 52 M€ inferior a las del mismo trimestre de 2023 y corresponden principalmente al desarrollo de los negocios de Movilidad y Comercialización de Electricidad y Gas.

Resultados año 2024

El **resultado ajustado** en 2024 ascendió a 659 M€, 45 M€ superior al de 2023 debido principalmente a unos mayores resultados en Movilidad, Lubricantes, Asfaltos, Aviación, Especialidades y Comercialización de Electricidad y Gas que fueron parcialmente compensados por unos menores resultados en GLP.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas durante 2024 ascendieron a 409 M€, 14 M€ inferior a las 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)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	(11)	(7)	16	-	(23)	75	-
Resultado de las operaciones	11	18	29	(62,1)	41	134	(69,4)
Impuesto sobre beneficios	(6)	(4)	(6)	0,0	(15)	(31)	51,6
Resultado de participadas	(16)	(21)	(7)	(128,6)	(49)	(28)	(75,0)
EBITDA	37	46	40	(7,5)	144	176	(18,2)
Inversiones	403	467	379	6,3	2.478	1.876	32,1
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(51)	(23)	(21)	(30,0)	(35)	(23)	(12,0)

Resultados (millones de euros)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) (**)	94,7	78,7	75,3	25,8	62,9	87,4	(28,0)
Electricidad generada (GWh)	1.762	2.357	2.025	(13,0)	7.785	8.718	(10,7)

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

Resultados cuarto trimestre 2024

El **resultado ajustado** ascendió a -11 M€, 27 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 12 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores costes y a un menor resultado de participadas que fueron parcialmente compensados por mayores volúmenes en los activos eólicos y solares.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado de las operaciones fue inferior en 6 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores volúmenes que fueron parcialmente compensados por mayores precios.
- Los **impuestos sobre beneficios** se situaron en línea respecto al del mismo trimestre del año anterior
- Los **resultados de otras actividades y los resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el cuarto trimestre de 2024 ascendieron a 403 M€, 24 M€ superior a las del mismo trimestre de 2023 y corresponden principalmente al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos y España.

Resultados año 2024

El **resultado ajustado** en 2024 ascendió a -23 M€, 98 M€ inferior al de 2023 debido principalmente a unos menores resultados en Ciclos Combinados y Renovables.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en 2024 ascendieron a 2.478 M€, 602 M€ superior a las de 2023 y corresponden principalmente a la adquisición de ConnectGen en los Estados Unidos 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)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Resultado Ajustado	(101)	(87)	(38)	(165,8)	(259)	(191)	(35,6)
Resultado de Corporación y ajustes	(51)	(20)	(26)	(96,2)	(131)	(265)	50,6
Resultado financiero	(45)	(83)	(26)	(73,1)	(158)	8	-
Impuesto sobre beneficios	(2)	15	17	-	35	60	(41,7)
Resultado de participadas	(3)	1	(3)	0,0	(5)	6	-
EBITDA	(36)	(11)	(14)	(157,1)	(79)	(214)	63,1
Intereses Netos (*)	5	19	38	(86,8)	84	166	(49,4)
Inversiones	33	16	35	(5,7)	79	80	(1,3)
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	(2)	14	34	(36,0)	12	23	(11,0)

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

Resultados cuarto trimestre 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el cuarto trimestre de 2024 se situó en -51 M€, que compara con -26 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente a unos mayores costes corporativos que fueron parcialmente compensados por ajustes positivos de consolidación intersegmento.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el cuarto trimestre de 2024 se situó en -45 M€, el cual compara con un resultado de -26 M€ en el mismo periodo de 2023, debido principalmente a menores intereses netos positivos y menores resultados por posiciones de tipo de cambio y de tipo de interés que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de autocartera.

Resultados año 2024

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el año 2024 se situó en -131 M€, que compara con -265 M€ en 2023 debido principalmente a unos ajustes positivos de consolidación intersegmento.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el año 2024 se situó en -158 M€, el cual compara con un resultado de 8 M€ en 2023, debido principalmente a unos menores intereses netos positivos y a unos menores resultados por posiciones de tipo de cambio, de autocartera y de tipo de interés.

Efecto Patrimonial

Resultados cuarto trimestre 2024

El **efecto patrimonial** se situó en -43 M€ durante el cuarto trimestre de 2024 debido principalmente a unos menores precios de los productos petrolíferos respecto al trimestre anterior. Esto compara con -295 M€ en el mismo periodo de 2023.

Resultados año 2024

El **efecto patrimonial** ascendió a -425 M€ en el año 2024 debido principalmente a unos menores precios del crudo y de productos petrolíferos. Esto compara con -453 M€ en 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)	4T 2024	3T 2024	4T 2023	% Variación 4T24/4T23	Acumulado Dic. 2024	Acumulado Dic. 2023	% Variación 2024/2023
Desinversiones	6	(1)	33	(81,8)	6	14	(57,1)
Reestructuración de plantilla	(7)	(6)	(40)	82,5	(64)	(83)	22,9
Deterioros	(682)	(3)	(1.553)	56,1	(488)	(1.184)	58,8
Provisiones y otros	(184)	(25)	1.017	-	(746)	(21)	-
Resultados Específicos	(867)	(35)	(543)	(59,7)	(1.292)	(1.274)	(1,4)

Resultados cuarto trimestre 2024

Los **resultados específicos** del cuarto trimestre de 2024 se situaron en -867 M€, que comparan con -543 M€ respecto al mismo periodo de 2023 y corresponden principalmente a deterioros en activos de Exploración y Producción y provisiones.

Resultados año 2024

Los **resultados específicos** en el año 2024 ascendieron a -1.292 M€, que comparan con -1.274 M€ en 2023 y corresponden principalmente a deterioros en activos de Exploración y Producción y 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 - DICIEMBRE	
	4T 2024	4T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.982	2.456	8.060	9.864
Cambios en el capital corriente CCS ⁽¹⁾	(445)	732	(1.091)	(43)
Cobros de dividendos	5	6	11	20
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	189	(769)	(201)	(2.097)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(113)	(181)	(1.369)	(680)
	1.618	2.244	5.410	7.064
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.281)	(1.655)	(6.807)	(6.174)
Inversiones orgánicas	(1.291)	(1.632)	(5.891)	(5.256)
Inversiones inorgánicas	11	(23)	(916)	(918)
Cobros por desinversiones	330	475	874	540
	(951)	(1.180)	(5.933)	(5.634)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	667	1.064	(523)	1.430
Operaciones con minoritarios	88	221	203	2.174
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(32)	(32)	(1.153)	(979)
Intereses netos	(29)	75	(231)	(164)
Autocartera	(87)	(381)	(850)	(1.283)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	607	947	(2.554)	1.178
Actividades de financiación y otros	266	(1.191)	3.095	(3.571)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	873	(244)	541	(2.393)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.220	4.796	4.552	6.945
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.093	4.552	5.093	4.552

(1) Efecto patrimonial antes de impuestos de -59 M€, -396 M€, -572 M€ y -610 M€ para el cuarto trimestre del 2024, el cuarto trimestre del 2023, 2024 y 2023 respectivamente.

El flujo de caja de las operaciones durante el cuarto trimestre de 2024 ascendió a 1.618 M€, 626 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023. Un menor EBITDA CCS así como un capital corriente negativo fueron parcialmente compensados por menores impuestos. Excluyendo el capital corriente, el flujo de caja de las operaciones durante el cuarto trimestre de 2024 ascendió a 2.063 M€, 551 M€ superior al del mismo periodo de 2023.

El **flujo de caja libre** ascendió a 667 M€, 397 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2023. Un menor flujo de caja de las operaciones y unas menores desinversiones fueron parcialmente compensadas por unas menores inversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** en el año 2024 ascendió a 5.410 M€, 1.654 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2023 debido principalmente a la adquisición del restante 49% en RRUUK y al cierre del procedimiento arbitral con Sinopec, un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de gas junto con unos menores márgenes de refino, así como a un capital corriente negativo que fueron parcialmente compensados por menores impuestos.

Las **inversiones netas** en 2024 se situaron en torno a 5.700 M€. Los pagos por inversiones se situaron en 6.807 M€ durante el periodo.

El **flujo de caja libre** se situó en -523 M€ en 2024, 1.953 M€ inferior al de 2023 debido principalmente a un menor flujo de caja de las operaciones y mayores inversiones que fueron parcialmente compensadas por mayores desinversiones.

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)	4T 2024	Acumulado Dic. 2024
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	5.532	2.096
EBITDA A CCS	(1.982)	(8.060)
CAMBIOS EN EL CAPITAL CORRIENTE CCS ⁽²⁾	445	1.091
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	(189)	201
INVERSIONES NETAS	962	6.003
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	32	1.153
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽³⁾	100	864
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS	(97)	128
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	205	1.532
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	5.008	5.008
		Acumulado Dic. 2024
CAPITAL EMPLEADO (M€)		34.107
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		14,7

(1) Incluye arrendamientos por importe de 4.281 M€, 4.123 M€ y 3.605 M€ en el cuarto trimestre de 2024, tercer trimestre de 2024 y cuarto trimestre de 2023, respectivamente.

(2) Efecto patrimonial antes de impuestos de -59 M€ y -572 M€ al cuarto trimestre de 2024 y 2024 respectivamente.

(3) Incluye principalmente las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de Acciones para su amortización por un valor de €-764 millones (55 millones de acciones adquiridas bajo los programas de recompra lanzados en marzo y agosto de 2024) y las acciones físicas compradas durante el periodo (4,7 millones de acciones).

(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 cuarto trimestre de 2024 se situó en 5.008 M€, 524 M€ inferior a la del cierre del tercer trimestre de 2024 debido principalmente a un flujo de caja de las operaciones positivo que compensó inversiones, intereses y la adquisición de las restantes acciones propias bajo el segundo programa de recompra de acciones de 2024.

El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del cuarto trimestre se situó en 14,7%, que compara con 16,4% al cierre del tercer trimestre de 2024. El ratio de apalancamiento excluyendo arrendamientos se situó en 2,4%.

La **liquidez** del grupo al cierre del cuarto trimestre de 2024 se situó en 9.453 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,51 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 3,10 veces al cierre del tercer trimestre de 2024.

Hechos destacados

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

Exploración y Producción

- Nov. 2024** En noviembre, Repsol y su socio operador Eni obtuvieron una extensión del Área 9 en México de dos años para el período de exploración hasta el 12 de diciembre de 2026.
- Nov. 2024** En noviembre, Repsol desinvirtió su participación del 30% en el bloque 5B Manakin en Trinidad y Tobago a BP.
- Nov. 2024** En noviembre, se firmó un acuerdo en el que Repsol desinvirtió su 20% de participación en el activo Monument, situado en el Golfo de México estadounidense a Ridgewood, pendiente de ejecución tras la manifestación por parte de los socios Talos y Beacon de ejercer el derecho preferente de compra.
- Nov. 2024 - Feb. 2025** El 29 de noviembre de 2024, Repsol anunció un acuerdo para la venta en Colombia a GeoPark del 100% de las acciones de Repsol Colombia Oil&Gas Limited, que explota el activo CPO-9 y 25% que Repsol posee en SierraCol Energy Arauca LLC, que gestiona el activo Llanos Norte.
- En relación a CPO-9, y tras ejercer Ecopetrol su derecho preferente de tanteo, se finalizó la transacción el 5 de febrero de 2025 por 452 millones de dólares. A su vez, en el activo Llanos Norte, y tras ejercer SierraCol Energy Holder su derecho preferente de tanteo, se firmó un acuerdo de compra venta el 6 de febrero de 2025, esperándose la finalización de la transacción durante el primer trimestre de 2025.
- Como resultado, la transacción previamente anunciada a la CNMV referente a la compra del 100% de las acciones de Repsol Colombia Oil&Gas Limited por parte de Geopark quedó sin efecto.
- Dic. 2024** El 16 de diciembre, bpTT (BP 70%, Repsol 30%) desinvirtió los campos de gas marinos maduros Immortelle, Flamboyant, Amherstia y Cashima (Trinidad y Tobago) a Perenco. Los activos producían un total de 30.000 barriles brutos equivalentes de petróleo al día. El acuerdo también incluyó los recursos de gas no explotados del campo de Parang.
- Dic. 2024** En diciembre, tras una década de suspensión, se reanudó la actividad exploratoria en la cuenca de Murzuq en Libia con la perforación del sondeo Nesser-1 iniciada el 31 de diciembre.
- Dic. 2024** En diciembre, y tras la adquisición en septiembre de la participación del 16,67% de PTTEP, Repsol adquirió un 18,33% adicional del bloque 29 de México de Petronas. La compañía aumentó así su participación hasta alcanzar un 65% total quedando pendiente de ratificación oficial la salida de Petronas del proyecto.

Industrial

Ene. 2025

El 29 de Enero, Repsol anunció que invertirá más de 800 millones de euros en la primera planta de Europa que transformará residuos urbanos en metanol renovable en Tarragona (España), convirtiéndose en una solución para la reducción de emisiones de CO₂ en el transporte, al mismo tiempo que fomenta la economía circular. La nueva planta tendrá capacidad para procesar hasta 400.000 toneladas de residuos sólidos urbanos al año y convertirlos en 240.000 toneladas de combustibles renovables y productos circulares. El metanol renovable tiene origen en los desechos orgánicos, mientras que los productos circulares proceden de los no orgánicos, como plásticos no reciclables.

Este proyecto representará una inyección de riqueza y empleo para la región de Tarragona, con la creación de 340 empleos en la fase de operación y 2.800 puestos durante la construcción de la planta.

Ecoplanta ha sido seleccionada por la Unión Europea entre más de 300 proyectos para recibir financiación a través del programa *Innovation Fund*, por su elevado potencial para reducir emisiones, su carácter innovador y por ser una instalación única en Europa. Ecoplanta logrará reducir durante los diez primeros años de funcionamiento el equivalente a 3,4 millones de toneladas de CO₂ en emisiones de gases de efecto invernadero (GEI).

Cliente

Nov. 2024

El 26 de noviembre, Repsol alcanzó el objetivo que se había marcado en su Actualización Estratégica 2024-2027 al llegar, antes de finalizar el año, a las 600 estaciones con Diésel Nexa 100% renovable. La compañía multienergética concluirá 2025 con 1.500 estaciones con combustible renovable.

El Diésel Nexa 100% renovable está producido a partir de residuos orgánicos y, con la tecnología actual, ya permite reducir las emisiones netas de CO₂ hasta en un 90% en comparación con el combustible de origen mineral al que sustituye, gracias a la menor intensidad de carbono del combustible renovable por su origen orgánico. Además, es el diésel de más alta gama del mercado español, cuenta con una formulación exclusiva que optimiza las prestaciones, alarga la vida del motor y está diseñado para todos los motores diésel.

Generación Baja en Carbono

Dic. 2024

En diciembre, Repsol obtuvo una financiación de 348 millones de euros para desarrollar proyectos de energía renovable en España, siendo éste el primer proyecto de financiación de energías renovables de Repsol en el país. Crédit Agricole, BBVA, Banco Sabadell y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) de España fueron partícipes de esta financiación de 400 MW en activos eólicos y solares que se encontraban en operación o en espera de puesta en marcha.

Corporación

- Nov. 2024** Desde el comienzo del trimestre, Repsol informó regularmente sobre las transacciones que se llevaron a cabo bajo el Programa de Recompra que comenzó el 7 de agosto de 2024.
- El 29 de noviembre, Repsol informó de que alcanzó el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra, esto es, 20.000.000 de acciones. Como consecuencia y de acuerdo con los términos del Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente que se cumplió la finalidad del Programa de Recompra.
- Adicionalmente, se informó de que el Consejero Delegado, y de conformidad con la delegación efectuada en su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó ejecutar la reducción de capital aprobada por el Consejo Administración el pasado 23 de julio de 2024, al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2024 dentro del punto octavo del orden del día.
- El capital social de Repsol se redujo en 20.000.000 de euros, mediante la amortización de 20.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representan el 1,70% aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción quedó fijado en 1.157.396.053 euros, correspondientes a 1.157.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.
- Dic. 2024** El 19 de diciembre, el Consejo de Administración de Repsol, S.A., en su reunión celebrada en el día 18 de diciembre, acordó la aprobación formal del dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2024 por importe de 0,025 euros brutos, a cada acción de la Sociedad con derecho a percibirlo y que se encuentre en circulación en la fecha en que se efectúe el correspondiente pago, con el mismo calendario ya anunciado el 31 de octubre de 2024 mediante comunicación de información privilegiada remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.
- En consecuencia, tal y como fue anunciado el 31 de octubre de 2024, los accionistas percibieron en enero de 2025 una retribución de 0,475 euros brutos por acción (dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2024 por importe de 0,025 euros brutos por acción y dividendo de 0,45 euros brutos por acción con cargo a reservas libres).
- Ene. 2025** El 7 de enero, Repsol comunicó que el capital social resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 23 de diciembre de 2024, ascendía a 1.157.396.053 euros, representado por 1.157.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.157.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).
- Ene. 2025** El 14 de enero, Repsol, S.A. anunció el lanzamiento del Plan de Adquisición de Acciones 2025 (el "Plan"), el Plan se aplica a los empleados del Grupo Repsol en España que cumplan con los requisitos de sus condiciones generales y que hayan decidido voluntariamente optar por el mismo.
- Ene. 2025** El 15 de enero, Repsol publicó su "Trading Statement", que es un documento que proporciona información provisional para el cuarto trimestre y el año completo 2024, incluyendo datos sobre el entorno económico así como el desempeño de la empresa durante los períodos.

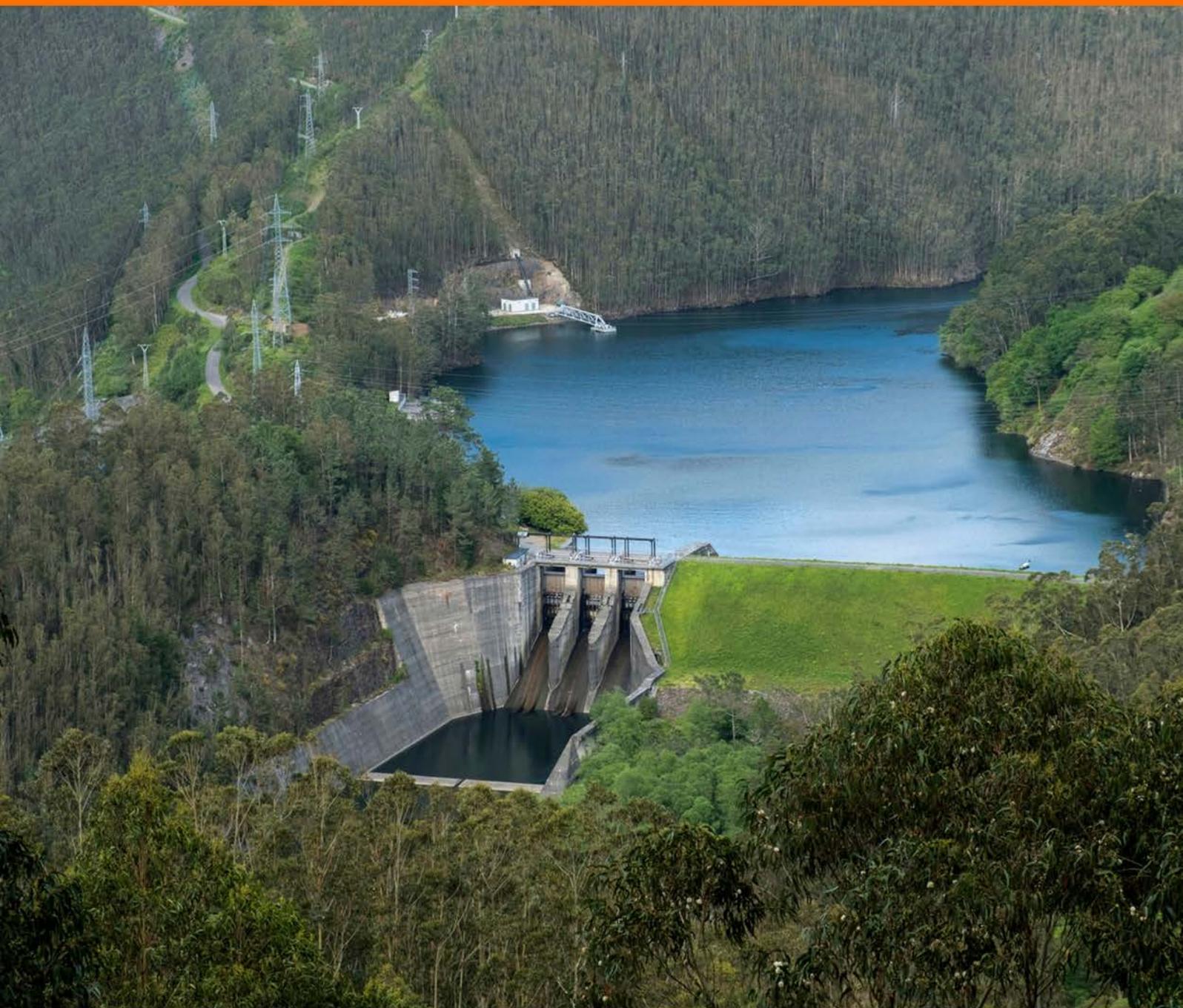
Feb. 2025

El 6 de febrero, Repsol anunció la ampliación de su colaboración de coinnovación con Accenture para seguir avanzando en los objetivos de su Programa Digital y acelerar el uso de la IA generativa (IA gen) en toda la compañía, mediante la introducción y el despliegue de sistemas de agentes de IA. Con este acuerdo, Repsol reforzó su posicionamiento estratégico con el uso de la próxima generación de inteligencia artificial para mejorar la eficiencia, la descarbonización, su relación con los clientes y la promoción de nuevas formas de trabajo.

Madrid a 20 de febrero de 2025

Hoy 20 de febrero de 2025 a las 12:00 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al cuarto trimestre y al año completo 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 las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Integrado de 2024, que estarán disponibles en la página web corporativa de Repsol así como en la página web 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									
CUARTO 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	587	—	(253)	—	334	—	(1.109)	194	(581)
Industrial	325	—	(70)	1	256	(40)	271	(5)	482
Cliente	215	—	(49)	(1)	165	(3)	(33)	(4)	125
Generación Baja en Carbono	11	—	(6)	(16)	(11)	—	(20)	7	(24)
Corporación y Otros	(51)	(45)	(2)	(3)	(101)	—	24	39	(38)
TOTAL	1.087	(45)	(380)	(19)	643	(43)	(867)	231	(36)

Millones de euros									
TERCER 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	502	—	(216)	1	287	—	(7)	(75)	205
Industrial	207	—	(20)	(2)	185	(291)	(47)	9	(144)
Cliente	247	—	(67)	—	180	(5)	(11)	(3)	161
Generación Baja en Carbono	18	—	(4)	(21)	(7)	—	3	(3)	(7)
Corporación y Otros	(20)	(83)	15	1	(87)	—	27	11	(49)
TOTAL	954	(83)	(292)	(21)	558	(296)	(35)	(61)	166

Millones de euros									
CUARTO 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	784	—	(233)	3	554	—	(346)	(26)	182
Industrial	719	—	(155)	(3)	561	(291)	(213)	1	58
Cliente	135	—	(32)	(1)	102	(4)	(38)	(1)	59
Generación Baja en Carbono	29	—	(6)	(7)	16	—	(26)	—	(10)
Corporación y Otros	(26)	(26)	17	(3)	(38)	—	80	52	94
TOTAL	1.641	(26)	(409)	(11)	1.195	(295)	(543)	26	383

Millones de euros									
ACUMULADO DICIEMBRE 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	2.503	—	(1.020)	7	1.490	—	(1.519)	(2)	(31)
Industrial	1.857	—	(396)	(1)	1.460	(404)	152	(2)	1.206
Cliente	885	—	(225)	(1)	659	(21)	(112)	(13)	513
Generación Baja en Carbono	41	—	(15)	(49)	(23)	—	(68)	19	(72)
Corporación y Otros	(131)	(158)	35	(5)	(259)	—	255	144	140
TOTAL	5.155	(158)	(1.621)	(49)	3.327	(425)	(1.292)	146	1.756

Millones de euros									
ACUMULADO DICIEMBRE 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	2.936	—	(1.185)	28	1.779	—	(864)	(156)	759
Industrial	3.626	—	(884)	(8)	2.734	(401)	(286)	(41)	2.006
Cliente	819	—	(208)	3	614	(52)	(155)	(10)	397
Generación Baja en Carbono	134	—	(31)	(28)	75	—	(32)	(23)	20
Corporación y Otros	(265)	8	60	6	(191)	—	63	114	(14)
TOTAL	7.250	8	(2.248)	1	5.011	(453)	(1.274)	(116)	3.168

Minoritarios

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

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(85)	—	279	194
Industrial	(4)	(1)	—	(5)
Cliente	(5)	1	—	(4)
Generación Baja en Carbono	0	—	7	7
Corporación y Otros	35	—	4	39
TOTAL	(59)	0	290	231

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(76)	—	1	(75)
Industrial	(1)	10	—	9
Cliente	(3)	—	—	(3)
Generación Baja en Carbono	(3)	—	—	(3)
Corporación y Otros	21	—	(10)	11
TOTAL	(62)	10	(9)	(61)

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(139)	—	113	(26)
Industrial	(10)	11	—	1
Cliente	(2)	—	1	(1)
Generación Baja en Carbono	(7)	—	7	0
Corporación y Otros	42	—	10	52
TOTAL	(116)	11	131	26

Millones de euros	ACUMULADO DICIEMBRE 2024			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(379)	—	377	(2)
Industrial	(17)	9	6	(2)
Cliente	(15)	1	1	(13)
Generación Baja en Carbono	(1)	—	20	19
Corporación y Otros	110	—	34	144
TOTAL	(302)	10	438	146

Millones de euros	ACUMULADO DICIEMBRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(369)	—	213	(156)
Industrial	(49)	8	—	(41)
Cliente	(14)	1	3	(10)
Generación Baja en Carbono	(29)	—	6	(23)
Corporación y Otros	112	—	2	114
TOTAL	(349)	9	224	(116)

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 - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2024	3T 2024	4T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	1.113	1.008	1.279	4.330	4.760
Industrial	485	32	520	1.859	3.438
Cliente	324	346	235	1.234	1.094
Generación Baja en Carbono	37	46	40	144	176
Corporación y Otros	(36)	(11)	(14)	(79)	(214)
TOTAL	1.923	1.421	2.060	7.488	9.254

EBITDA CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2024	3T 2024	4T 2023	2024	2023
Industrial	540	422	911	2.401	3.976
Cliente	328	354	240	1.264	1.166
TOTAL	1.982	1.819	2.456	8.060	9.864

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2024	3T 2024	4T 2023	2024	2023
Exploración y Producción	726	546	644	2.533	2.389
Industrial	336	309	462	1.248	1.155
Cliente	115	81	122	339	326
Generación Baja en Carbono	389	452	411	1.709	1.152
Corporación y Otros	25	16	35	69	80
TOTAL	1.591	1.404	1.674	5.898	5.102

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2024	3T 2024	4T 2023	2.024	2.023
Exploración y Producción	—	27	109	27	238
Industrial	—	—	6	26	6
Cliente	3	12	48	70	97
Generación Baja en Carbono	14	15	(32)	769	724
Corporación y Otros	8	—	—	10	—
TOTAL	25	54	131	902	1.065

	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	DICIEMBRE 2024	DICIEMBRE 2023	2024	2023
Exploración y Producción	11.554	12.716	7.047	7.576
Industrial	11.917	10.929	44.536	46.676
Cliente	2.801	2.788	25.630	27.315
Generación Baja en Carbono	6.185	3.897	606	1.003
Corporación y Otros	1.650	836	(18.672)	(21.017)
TOTAL	34.107	31.166	59.147	61.553
ROACE (%) (*)	5,8	10,7		

(*) El ROACE CCS a diciembre de 2024 es del 7,1%.

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (I)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	3T 2024	4T 2024	Ene - Dic 2024	% Variación 2024/2023
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	608	596	596	595	599	590	589	553	554	571	(4,6)
Producción de Líquidos	K Bep/día	207	208	198	208	205	202	214	181	186	196	(4,5)
Ámerica del Norte	K Bep/día	63	63	60	53	60	47	51	44	42	46	(23,0)
Latinoamérica	K Bep/día	72	74	72	73	72	70	78	70	67	71	(1,7)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	72	71	66	82	73	84	86	66	78	79	7,9
Producción de Gas Natural	K Bep/día	401	389	399	387	394	388	375	372	368	376	(4,6)
Ámerica del Norte	K Bep/día	159	154	165	155	158	158	153	142	139	148	(6,4)
Latinoamérica	K Bep/día	191	187	187	183	187	190	189	195	191	191	2,4
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	50	48	47	49	49	40	33	35	37	36	(25,6)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.250	2.182	2.238	2.174	2.211	2.179	2.103	2.091	2.064	2.109	(4,6)

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2023	2T 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	1T 2024	2T 2024	3T 2024	4T 2024	Ene - Dic 2024	% Variación 2024/2023
CRUDO PROCESADO	M tep	10,2	9,7	10,8	11,3	42,1	11,0	10,5	10,8	11,0	43,3	2,8
Europa	M tep	9,1	9,0	9,8	10,3	38,3	9,9	9,7	9,9	9,9	39,5	3,1
Resto del Mundo	M tep	1,1	0,7	1,0	1,0	3,9	1,0	0,7	1,0	1,0	3,8	(3,4)
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	11.523	11.411	12.223	12.638	47.795	12.002	12.108	11.648	12.432	48.190	0,8
Ventas Europa	Kt	10.168	10.066	10.592	11.145	41.971	10.652	10.639	10.172	10.833	42.296	0,8
Marketing Propio*	Kt	5.216	5.172	5.441	5.075	20.904	4.765	5.008	5.202	5.345	20.320	(2,8)
Productos claros	Kt	3.859	3.995	4.207	3.946	16.007	3.529	3.818	4.036	4.140	15.523	(3,0)
Otros productos	Kt	1.357	1.177	1.234	1.129	4.897	1.236	1.190	1.166	1.205	4.797	(2,0)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.280	2.119	2.202	2.303	8.904	2.278	2.068	2.025	2.189	8.560	(3,9)
Productos claros	Kt	2.195	2.098	2.142	2.343	8.778	2.240	2.027	1.981	2.145	8.393	(4,4)
Otros productos	Kt	85	21	60	(40)	126	38	41	44	44	167	32,5
Exportaciones	Kt	2.672	2.775	2.949	3.767	12.163	3.609	3.563	2.945	3.299	13.416	10,3
Productos claros	Kt	1.051	1.345	1.425	2.024	5.845	1.704	1.790	1.476	1.599	6.569	12,4
Otros productos	Kt	1.621	1.430	1.524	1.743	6.318	1.905	1.773	1.469	1.700	6.847	8,4
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.355	1.345	1.631	1.493	5.824	1.350	1.469	1.476	1.599	5.894	1,2
Marketing Propio	Kt	732	832	874	874	3.312	786	779	771	814	3.150	(4,9)
Productos claros	Kt	689	787	839	821	3.136	748	737	696	754	2.935	(6,4)
Otros productos	Kt	43	45	35	53	176	38	42	75	60	215	22,2
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	371	376	512	481	1.740	455	562	575	523	2.115	21,6
Productos claros	Kt	308	344	405	382	1.439	354	516	481	420	1.771	23,1
Otros productos	Kt	63	32	107	99	301	101	46	94	103	344	14,3
Exportaciones	Kt	252	137	245	138	772	109	128	130	262	629	(18,5)
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—
Otros productos	Kt	252	137	245	138	772	109	128	130	262	629	(18,5)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	545	493	452	432	1.923	462	476	503	477	1.918	(0,3)
Europa	Kt	455	405	364	356	1.581	395	375	417	377	1.564	(1,1)
Básica	Kt	113	105	72	79	370	97	78	83	88	346	(6,4)
Derivada	Kt	342	300	293	277	1.211	298	297	334	289	1.218	0,6
Resto del Mundo	Kt	90	88	88	76	342	68	101	85	100	354	3,4
Básica	Kt	2	0	0	0	2	7	0	5	6	17	-
Derivada	Kt	88	88	88	76	340	61	101	81	94	336	(1,1)
GLP												
GLP comercializado	Kt	395	240	230	328	1.192	365	249	211	309	1.134	(4,8)
Europa	Kt	389	234	225	323	1.170	361	247	208	307	1.123	(4,0)
Resto del Mundo	Kt	6	6	5	5	22	4	3	2	2	12	(46,8)

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

	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.295	2.599
Inmovilizado material	32.376	29.060
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	484	514
Activos financieros no corrientes	894	905
Activos por impuestos diferidos	4.540	4.700
Otros activos no corrientes	1.608	1.081
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	557	3
Existencias	6.366	6.767
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.318	8.783
Otros activos corrientes	320	269
Otros activos financieros corrientes	1.939	4.410
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.093	4.552
TOTAL ACTIVO	65.790	63.643
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.883	26.150
Otro resultado global acumulado	606	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.610	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.142	4.798
Pasivos financieros no corrientes	10.262	8.808
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.367	3.964
Otros pasivos no corrientes	1.179	746
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	35	0
Provisiones corrientes	1.525	1.563
Pasivos financieros corrientes	2.875	3.310
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	12.306	11.384
TOTAL PASIVO	65.790	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 - DICIEMBRE	
	4T 2024	3T 2024	4T 2023	2024	2023
Ingresos de las actividades ordinarias	14.051	14.274	15.512	59.147	61.553
Resultado de las operaciones	1.087	954	1.641	5.155	7.250
Resultado financiero	(45)	(83)	(26)	(158)	8
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(19)	(21)	(11)	(49)	1
Resultado antes de impuestos	1.023	850	1.604	4.948	7.259
Impuesto sobre beneficios	(380)	(292)	(409)	(1.621)	(2.248)
RESULTADO AJUSTADO	643	558	1.195	3.327	5.011
Efecto patrimonial	(43)	(296)	(295)	(425)	(453)
Resultado específico	(867)	(35)	(543)	(1.292)	(1.274)
Minoritarios	231	(61)	26	146	(116)
RESULTADO NETO	(36)	166	383	1.756	3.168

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 - DICIEMBRE	
	4T 2024	4T 2023	2024	2023
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	1.982	2.456	8.060	9.864
Cambios en el capital corriente CCS ⁽¹⁾	(445)	732	(1.091)	(43)
Cobros de dividendos	5	6	11	20
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	189	(769)	(201)	(2.097)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(113)	(181)	(1.369)	(680)
	1.618	2.244	5.410	7.064
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.281)	(1.655)	(6.807)	(6.174)
Inversiones orgánicas	(1.291)	(1.632)	(5.891)	(5.256)
Inversiones inorgánicas	11	(23)	(916)	(918)
Cobros por desinversiones	330	475	874	540
	(951)	(1.180)	(5.933)	(5.634)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	667	1.064	(523)	1.430
Operaciones con minoritarios	88	221	203	2.174
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(32)	(32)	(1.153)	(979)
Intereses netos	(29)	75	(231)	(164)
Autocartera	(87)	(381)	(850)	(1.283)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	607	947	(2.554)	1.178
Actividades de financiación y otros	266	(1.191)	3.095	(3.571)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	873	(244)	541	(2.393)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.220	4.796	4.552	6.945
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	5.093	4.552	5.093	4.552

(1) Efecto patrimonial antes de impuestos de -59 M€, -396 M€, -572 M€ y -610 M€ para el cuarto trimestre del 2024, el cuarto trimestre del 2023, 2024 y 2023 respectivamente.

Anexo III - Estados financieros consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

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

	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2024	2023
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	3.125	2.477
Inmovilizado material	27.977	25.386
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	3.186	2.957
Activos financieros no corrientes	1.533	1.562
Activos por impuestos diferidos	4.405	4.651
Otros activos no corrientes	1.696	1.143
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	524	0
Existencias	6.211	6.623
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.364	7.974
Otros activos corrientes	296	240
Otros activos financieros corrientes	2.111	4.491
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.758	4.129
TOTAL ACTIVO	63.186	61.633
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	25.883	26.150
Otro resultado global acumulado	606	47
Atribuido a los intereses minoritarios	2.610	2.873
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	5.137	4.943
Pasivos financieros no corrientes	9.433	8.350
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.658	3.304
Otros pasivos no corrientes	1.176	743
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	4	0
Provisiones corrientes	1.514	1.559
Pasivos financieros corrientes	2.945	3.314
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.220	10.350
TOTAL PASIVO	63.186	61.633

Cuenta de resultados

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

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

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	4T	4T	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2024	2023	2024	2023
Ventas	13.390	14.701	56.713	58.538
Ingresos por prestación de servicios	114	189	409	410
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(339)	(126)	(225)	(252)
Aprovisionamientos	(9.700)	(10.987)	(42.234)	(42.888)
Amortización del inmovilizado	(830)	(692)	(2.932)	(2.436)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(1.303)	(800)	(946)	(310)
Gastos de personal	(526)	(540)	(2.199)	(2.010)
Transportes y fletes	(414)	(431)	(1.784)	(1.891)
Suministros	(176)	(72)	(663)	(667)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	(4)	42	2	4
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(884)	(1.181)	(4.196)	(4.204)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(672)	103	1.945	4.294
Ingresos por intereses	69	117	341	425
Gastos por intereses	(74)	(75)	(303)	(279)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	230	(206)	220	(132)
Diferencias de cambio	(260)	196	(271)	242
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	(55)	(103)	(43)	(114)
Otros ingresos y gastos financieros	(52)	(35)	(156)	(105)
RESULTADO FINANCIERO	(142)	(106)	(212)	37
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	183	20	439	34
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(631)	17	2.172	4.365
Impuesto sobre beneficios	364	340	(562)	(1.081)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(267)	357	1.610	3.284
Resultado atribuido a intereses minoritarios	231	26	146	(116)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(36)	383	1.756	3.168
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	(0,04)	0,30	1,43	2,46
Diluido	(0,04)	0,30	1,43	2,46

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estado de flujos de efectivo

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

	ENERO - DICIEMBRE	
	2024	2023
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	2.172	4.365
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	2.932	2.436
Otros ajustes del resultado (netos)	948	965
EBITDA	6.052	7.766
Cambios en el capital corriente	(8)	878
Cobros de dividendos	328	426
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(51)	(1.968)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(1.356)	(591)
	4.965	6.511
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(997)	(898)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(4.725)	(4.289)
Otros activos financieros	(2.296)	(3.165)
Pagos por inversiones	(8.018)	(8.352)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	208	659
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	498	37
Otros activos financieros	4.347	1.542
Cobros por desinversiones	5.053	2.238
Otros flujos de efectivo	271	261
	(2.694)	(5.853)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(850)	(1.283)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	540	2.290
Dividendos pagados a minoritarios	(337)	(116)
Cobros por emisión de pasivos financieros	13.337	9.256
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(12.309)	(11.266)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(1.153)	(979)
Pagos de intereses	(401)	(333)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(468)	(622)
	(1.641)	(3.053)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	(1)	12
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	629	(2.383)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.129	6.512
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.758	4.129

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

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

	ENERO - DICIEMBRE	
	2024	2023
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.610	3.284
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(2)	(36)
Por ganancias y pérdidas actuariales	(1)	(27)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	0	0
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(1)	(9)
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	605	(620)
Cobertura de flujos de efectivo:	(524)	240
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(312)	400
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(212)	(160)
Diferencias de conversión:	1.077	(795)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	1.081	(697)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(4)	(98)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	(1)	3
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1)	6
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	(3)
Efecto impositivo	53	(68)
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	603	(656)
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	2.213	2.628
a) Atribuidos a la entidad dominante	2.312	2.555
b) Atribuidos a intereses minoritarios	(99)	73

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

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

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	—	(22)	—	—	3.168	(591)	73	2.628
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(110)	(1.451)	1.561	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(934)	—	—	—	—	(89)	(1.023)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	(33)	(1.566)	—	—	—	—	(1.599)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	916	—	—	—	30	1.919	2.865
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	286	286
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	4.251	—	—	(4.251)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(60)	—	2	—	—	—	(58)
Otras variaciones	—	68	—	—	—	(75)	5	(2)
Saldo final al 31/12/2023	1.217	19.485	(8)	2.288	3.168	47	2.873	29.070
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	—	(1)	—	—	1.756	557	(99)	2.213
Operaciones con socios o propietarios:	—	—	—	—	—	—	—	—
Ampliación/(Reducción) de capital	(60)	(771)	831	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.158)	—	—	—	—	(336)	(1.494)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	12	(825)	1	—	—	—	(812)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	(2)	—	—	—	2	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	183	183
Otras variaciones de patrimonio neto:	—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	—	3.168	—	—	(3.168)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(61)	—	2	—	—	—	(59)
Otras variaciones	—	9	—	—	—	—	(11)	(2)
Saldo final al 31/12/2024	1.157	20.681	(2)	2.291	1.756	606	2.610	29.099

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 3 de las Cuentas Anuales consolidadas 2024).

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, en especial el almacenamiento de CO₂...
- Industrial: actividades de refino de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización al por mayor de crudo, gas natural y combustibles, incluyendo el desarrollo de actividades relacionadas con nuevos productos como hidrógeno, 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 fuentes renovables y mediante CCGTs³.

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.

³ 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 global⁴.

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.

⁴ 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 las joint ventures 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

