



Resultados 4T y año 2023

22 de febrero de 2024



Índice

1. Alcanzamos un sólido flujo de caja de las operaciones de 7.064 M€	2
2. 4T23: el resultado ajustado se situó en 1.195 M€	3
3. Aspectos más relevantes del 4T 2023	4
4. Análisis de resultados por segmentos	5
▪ Exploración y Producción	5
▪ 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	17
7. Hechos destacados	18
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



Alcanzamos un sólido flujo de caja de las operaciones de 7.064 M€

Josu Jon Imaz, CEO

“Gestión disciplinada y estrategia de futuro”

“2023 ha sido un año extraordinario. Hemos alcanzado 7.064 millones de euros de flujo de caja de las operaciones, la segunda mayor cifra en nuestra historia en medio de un entorno incierto y volátil. Esto es una clara evidencia de nuestro portafolio integrado de alta calidad, una gestión disciplinada y una estrategia de futuro. Hemos finalizado 2023 con una sólida posición financiera, logrando un progreso significativo en nuestros objetivos estratégicos y preparados para avanzar en nuestra estrategia para ser una compañía con emisiones netas cero en 2050.

A lo largo del año hemos distribuido en torno a los 2.500 millones de euros a nuestros accionistas. Nuestro capital social se redujo en 110 millones de acciones alcanzado la cifra existente con anterioridad a la implementación del dividendo flexible en 2012”.

Posición financiera

“La deuda neta se situó en 2.096 M€”

El **flujo de caja de las operaciones** durante el año 2023 ascendió a 7.064 M€, 1.859 M€ inferior respecto al de 2022. La deuda neta del Grupo al cierre del cuarto trimestre de 2023 se situó en 2.096 M€, 160 M€ inferior a la del cierre de 2022. Una sólida generación de flujo de caja de las operaciones durante el año fue superior a las inversiones orgánicas, intereses y al dividendo en caja.

El ratio de **apalancamiento**¹ del grupo al cierre del 2023 se situó en 6,7%, que compara con 8,0% al cierre de 2022.

Distribución al accionista

“Incremento del dividendo en efectivo hasta los 0,9€ brutos por acción”

2024 – Dividendo en efectivo: incremento de alrededor del 30% alcanzando una remuneración en caja de 0,90€ brutos por acción, sujeto a la aprobación de la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas (JGA), superando el objetivo de remuneración previsto para 2025 en el Plan Estratégico 2021 – 2025.

2024 – Nuevo programa de recompra de acciones: el Consejo de Administración de Repsol, S.A. ha acordado implementar un programa de recompra de acciones propias por un máximo de 35 millones de acciones y proponer a la próxima JGA una **reducción de capital de 40 millones de acciones** que se prevé ejecutar antes de finales del mes de julio mediante la amortización de acciones propias.

Actualización Estratégica 2024 – 2027

Repsol presentará hoy su **Actualización Estratégica 2024 – 2027** junto con los resultados del cuarto trimestre y año 2023 a las 9:30 am (CET).

El evento se celebrará en Campus Repsol, nuestra sede central en Madrid, y será presentado por Josu Jon Imaz, CEO de Repsol. El evento será accesible de forma online a través de la página web de Repsol.

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

4T23: el resultado ajustado se situó en 1.195 M€

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Exploración y Producción	554	341	598	(7,4)	1.779	3.029	(41,3)
Industrial	561	550	1.152	(51,3)	2.734	3.241	(15,6)
Cliente	102	190	160	(36,3)	614	421	45,8
Generación Baja en Carbono	16	13	7	128,6	75	144	(47,9)
Corporación y Otros	(38)	4	122	-	(191)	(61)	(213,1)
Resultado Ajustado	1.195	1.098	2.039	(41,4)	5.011	6.774	(26,0)
Efecto Patrimonial	(295)	347	(592)	50,2	(453)	78	-
Resultado Específico	(543)	(64)	(375)	(44,8)	(1.274)	(2.507)	49,2
Minoritarios	26	(16)	(43)	-	(116)	(94)	(23,4)
Resultado Neto	383	1.365	1.029	(62,8)	3.168	4.251	(25,5)
Beneficio por acción (€/acc)	0,30	1,07	0,75	(59,3)	2,46	2,96	(16,9)
Magnitudes financieras (millones de euros)	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
EBITDA	2.060	2.891	2.950	(30,2)	9.254	13.813	(33,0)
EBITDA CCS	2.456	2.426	3.743	(34,4)	9.864	13.710	(28,1)
Flujo de Caja de las Operaciones	2.244	1.298	2.804	(20,0)	7.064	8.923	(20,8)
Inversiones Orgánicas	1.674	1.207	1.740	(3,8)	5.102	4.031	26,6
Inversiones Inorgánicas	131	108	45	191,1	1.065	151	-
Tipo impositivo grupo (%)	(25)	(36)	(34)	9,0	(31)	(37)	6,0
Deuda Neta ^(*)	2.096	1.855	2.256	(7,1)	2.096	2.256	(7,1)
Cotizaciones internacionales	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Brent (\$/Bbl)	84,3	86,7	88,9	(5,2)	82,6	101,3	(18,5)
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	2,9	2,5	6,3	(54,0)	2,7	6,6	(59,1)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,08	1,09	1,02	5,9	1,08	1,05	2,9
Magnitudes operativas	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	208	198	181	14,9	205	185	10,8
Producción de Gas ^(****) (Millones scf/d)	2.174	2.238	2.081	4,5	2.211	2.048	7,9
Producción Total (Miles de bep/d)	595	596	551	7,9	599	550	8,9
Precio Realización Crudo (\$/Bbl)	76,9	78,5	77,3	(0,5)	74,3	90,0	(17,4)
Precio Realización Gas (\$/Miles scf)	3,9	3,4	6,4	(39,1)	3,8	7,4	(48,6)
Utilización Destilación Refino España (%)	91,5	86,8	82,3	11,2	85,4	86,1	(0,8)
Utilización Conversión Refino España (%)	107,7	102,1	99,9	7,8	100,0	95,2	5,0
Indicador Margen Refino España (\$/Bbl)	9,0	13,6	18,9	(52,4)	11,1	15,6	(28,8)
Indicadores sostenibilidad	4T 2023	3T 2023	4T 2022	Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	Variación 2023/2022
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,72	0,83	0,56	0,2	0,54	0,41	0,1
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	1,11	1,57	1,59	(0,5)	1,37	1,59	(0,2)
Reducción anual de emisiones de CO ₂ e (Miles tn) ^(****)	48	45	60	(12)	177	337	(160)

(*) Incluye arrendamientos: 3.605 M€, 3.757 M€ y 3.686 M€ en el cuarto trimestre de 2023, el tercer trimestre de 2023 y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente. (**) Índice Henry Hub First of Month. (***) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d. (****) Estimado.

Aspectos más relevantes del 4T 2023

Resultado ajustado

1.195 M€

El **resultado ajustado** del cuarto trimestre ascendió a 1.195 M€, 844 M€ inferior al del mismo periodo de 2022. El **resultado neto** ascendió a 383 M€, 646 M€ inferior al del mismo periodo de 2022.

Exploración y Producción

554 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado ajustado ascendió a 554 M€, 44 M€ inferior al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización, unos mayores costes de exploración y producción y la depreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por mayores volúmenes, menores regalías así como menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Industrial

561 M€

En **Industrial**, el resultado ajustado ascendió a 561 M€, 591 M€ inferior al del mismo periodo del 2022, debido principalmente a unos menores resultados en los negocios de Refino, Trading y Mayorista y Trading de Gas y Química. Esto fue parcialmente compensado por unos menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Cliente

102 M€

En **Cliente**, el resultado ajustado ascendió a 102 M€, 58 M€ inferior al del mismo periodo del 2022, debido principalmente a unos menores resultados en Movilidad, GLP y Comercialización de Electricidad y Gas. Esto fue parcialmente compensado por unos mayores resultados en Lubricantes así como por menores impuestos derivados de un menor resultado operativo.

Generación Baja en Carbono

16 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado ajustado ascendió a 16 M€, 9 M€ superior al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a mayores volúmenes en Renovables, que fueron parcialmente compensados por unos menores resultados de los Ciclos Combinados.

Corporación y Otros

-38 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado ajustado ascendió a -38 M€, que comparan con los 122 M€ del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera.

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 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	554	341	598	(7,4)	1.779	3.029	(41,3)
Resultado de las operaciones	784	697	1.187	(34,0)	2.936	5.705	(48,5)
Impuesto sobre beneficios	(233)	(361)	(594)	60,8	(1.185)	(2.703)	56,2
Resultado de participadas	3	5	5	(40,0)	28	27	3,7
EBITDA	1.279	1.163	1.640	(22,0)	4.760	7.485	(36,4)
Inversiones	753	602	778	(3,2)	2.627	2.127	23,5
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(30)	(52)	(50)	20,0	(40)	(47)	7,0
Cotizaciones internacionales	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Brent (\$/Bbl)	84,3	86,7	88,9	(5,2)	82,6	101,3	(18,5)
WTI (\$/Bbl)	78,5	82,2	82,6	(5,0)	77,6	94,3	(17,7)
Henry Hub (\$/MBtu) ^(**)	2,9	2,5	6,3	(54,0)	2,7	6,6	(59,1)
Tipo de cambio medio (\$/€)	1,08	1,09	1,02	5,9	1,08	1,05	2,9
Precios de realización	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Crudo (\$/Bbl)	76,9	78,5	77,3	(0,5)	74,3	90,0	(17,4)
Gas (\$/Miles scf)	3,9	3,4	6,4	(39,1)	3,8	7,4	(48,6)
Producción	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Líquidos (Miles de bbl/d)	208	198	181	14,9	205	185	10,8
Gas ^(***) (Millones scf/d)	2.174	2.238	2.081	4,5	2.211	2.048	7,9
Total (Miles de bep/d)	595	596	551	7,9	599	550	8,9

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

Resultados cuarto trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 554 M€, 44 M€ menor respecto al del mismo periodo de 2022 debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización, unos mayores costes de exploración y producción y a la depreciación del dólar frente al euro. Esto fue parcialmente compensado por, mayores volúmenes, menores regalías así como menores impuestos derivados de un menor 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 **menores precios de realización de crudo y gas** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 452 M€.
- Los **mayores volúmenes** han impactado positivamente al resultado operativo en 187 M€, debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en los activos no convencionales de Eagle Ford y Marcellus (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), la adquisición del restante 49% en Repsol Sinopec Resources UK (RSRUK – actualmente RRUK), un mejor desempeño en YME (Noruega), la entrada en producción de Shenzi Norte en el Golfo de México

(Estados Unidos) y una mayor demanda de gas en Venezuela que fueron parcialmente compensados por la desinversión de todos los activos productivos en Canadá.

- Las **menores regalías** han impactado positivamente en el resultado operativo en 53 M€.
- Las **mayores depreciaciones y amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 75 M€ en el resultado operativo.
- Los **mayores costes de producción y costes generales** han tenido un efecto negativo en el resultado operativo de 43 M€.
- Los **mayores costes exploratorios** han impactado negativamente el resultado operativo en 15 M€.
- La **depreciación del dólar frente al euro** ha tenido un impacto negativo en el resultado operativo de 55 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 360 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de sociedades participadas** disminuyeron en 2 M€.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 595 kbep/d en el cuarto trimestre de 2023, 44 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2022 debido principalmente a la conexión de nuevos pozos en los activos no convencionales de Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), la adquisición del 49% restante en RRUK a Sinopec, una mayor demanda de gas en Venezuela, la entrada en producción en Shenzi Norte en el Golfo de México (Estados Unidos) y un mejor desempeño en YME (Noruega). Todo ello fue parcialmente compensado por la venta de los activos productivos en Canadá así como por el declino natural de los campos.

Exploración

Durante el cuarto trimestre de 2023, dos pozos exploratorios: Magnus-1 y Kimera-1 en Colombia, fueron declarados positivos y un pozo exploratorio, Mollerussa-1, en Estados Unidos fue declarado negativo.

Al final de 2023, un pozo exploratorio, Leyenda-1 en Colombia y un pozo *appraisal* Sagitario-2 App, en Brasil se encontraban en evaluación. En enero de 2024, el pozo *appraisal*, Sagitario-2 App en Brasil fue declarado positivo y, adicionalmente, el pozo exploratorio REX NE N-01 (bloque Cosecha) en Colombia, que se encontraba en curso al cierre de 2023, fue declarado positivo.

Los costes exploratorios durante el cuarto trimestre ascendieron a 54 M€, un 3% superior a los del mismo periodo de 2022.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción durante el cuarto trimestre de 2023 ascendieron a 753 M€, 25 M€ inferiores a las del mismo periodo de 2022.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 81% de la inversión total y se realizaron principalmente en Estados Unidos (34%), Reino Unido (13%), Brasil (12%), Trinidad y Tobago (10%), Colombia (4%) y Noruega (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 10% del total y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos (6%), Brasil (1%) y Colombia (1%).

Resultados año 2023

El **resultado ajustado** en el año de 2023 ascendió a 1.779 M€, 1.250 M€ inferior respecto al del mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores precios de realización de crudo y gas, una mayor amortización y mayores costes de producción. Todo ello fue parcialmente compensado por unos mayores volúmenes, 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 599 kbep/d en 2023, 49 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2022 como consecuencia de la conexión de nuevos pozos en los activos no convencionales de Marcellus y Eagle Ford (Estados Unidos), la adquisición de los activos de Inpex en Eagle Ford (Estados Unidos), una menor actividad de mantenimiento en Perú, una mayor demanda de gas en Venezuela, la ausencia de paradas por fuerza mayor en Libia y al mejor desempeño en YME (Noruega). Esto fue parcialmente compensado por la venta todos los activos productivos en Canadá, actividades de mantenimiento planificadas y no planificadas en Trinidad y Tobago así como por el declino natural de los campos.

Exploración

Durante 2023, tres pozos exploratorios: Tinamú-1, Kimera-1 y Maguns-1 en Colombia, y un pozo *appraisal*, Blacktip-2 ST1 en los Estados Unidos, fueron declarados positivos. Un pozo exploratorio, Mollerussa-1, en los Estados Unidos, fue declarado negativo.

A cierre de 2023, un pozo exploratorio, Leyenda-1 en Colombia y un pozo *appraisal*, Sagitario-2 App en Brasil, se encontraban en evaluación. En enero de 2024, el pozo *appraisal*, Sagitario-2 App en Brasil fue declarado positivo y, adicionalmente, el pozo exploratorio REX NE N-01 (bloque Cosecha) en Colombia, que se encontraba en curso al cierre de 2023, fue declarado positivo.

Los costes exploratorios durante 2023 ascendieron a 122 M€, un 61% inferior a los del mismo periodo de 2022.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en Exploración y Producción en 2023 ascendieron a 2.627 M€, superiores en 500 M€ a las del mismo periodo de 2022.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 84% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos (49%), Brasil (9%), Trinidad y Tobago (8%), Reino Unido (6%), Colombia (4%) y Noruega (3%).
- Las **inversiones en exploración** representaron un 6% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos (4%) y Brasil (1%).

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 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	561	550	1.152	(51,3)	2.734	3.241	(15,6)
Resultado de las operaciones a CCS	719	739	1.526	(52,9)	3.626	4.315	(16,0)
Impuesto sobre beneficios	(155)	(185)	(371)	58,2	(884)	(1.071)	17,5
Resultado de participadas	(3)	(4)	(3)	0,0	(8)	(3)	(166,7)
Efecto patrimonial (ddi)	(291)	342	(569)	48,9	(401)	59	-
EBITDA	520	967	956	(45,6)	3.438	5.223	(34,2)
EBITDA CCS	911	509	1.718	(47,0)	3.976	5.149	(22,8)
Inversiones	468	263	476	(1,7)	1.161	1.025	13,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(21)	(25)	(24)	3,0	(24)	(25)	1,0
Magnitudes operativas	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Indicador margen de refino España (\$/Bbl)	9,0	13,6	18,9	(52,4)	11,1	15,6	(28,8)
Utilización Destilación Refino España (%)	91,5	86,8	82,3	11,2	85,4	86,1	(0,8)
Utilización Conversión Refino España (%)	107,7	102,1	99,9	7,8	100,0	95,2	5,0
Crudo procesado (Mtn)	11,3	10,8	10,4	8,7	42,1	42,1	(0,1)
Indicador Margen Químico (€/t)	165	163	222	(25,8)	203	267	(23,9)
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	432	452	474	(8,9)	1.923	2.451	(21,5)
Cotizaciones internacionales (\$/Bbl)	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Diferencial Maya vs Brent	(9,5)	(10,5)	(13,6)	30,1	(12,1)	(12,4)	2,4
Diferencial Gasolina vs Brent	15,1	29,9	16,9	(10,7)	25,1	21,7	15,7
Diferencial Diésel vs Brent	29,9	33,7	50,0	(40,2)	29,2	41,9	(30,3)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados cuarto trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 561 M€, 591 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2022. 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 operativo fue inferior en 532 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes de refino originados principalmente por unos menores diferenciales en los destilados medios. Esto fue parcialmente compensado por unas mayores utilidades en las unidades de destilación y conversión y unos menores costes energéticos.
- En **Repsol Perú**, el resultado operativo fue inferior en 80 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes de refino originados por unos menores diferenciales de los destilados medios y a un menor resultado en el negocio de movilidad.

- En **Química**, el resultado operativo fue inferior en 41 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos menores márgenes petroquímicos y menores ventas debido a una demanda deprimida.
- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas**, el resultado operativo fue inferior en 227 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a una menor contribución de ambos negocios.
- La **depreciación del dólar frente al euro** tuvo un impacto negativo en el resultado operativo de 47 M€.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 216 M€ debido a un menor resultado operativo.
- 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 2023 ascendieron a 468 M€, 8 M€ inferiores a las del mismo trimestre de 2022 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Química y Refino.

Resultados año 2023

El **resultado ajustado** en 2023 ascendió a 2.734 M€, 507 M€ inferior al del mismo periodo de 2022 debido a los menores resultados en Refino, Química, Repsol Perú y Trading, que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Mayorista y Trading de Gas así como por unos menores impuestos debido a un menor resultado operativo.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en 2023 ascendieron a 1.161 M€, 136 M€ superiores a las del mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Refino y Química.

Ciente

(Cifras no auditadas)

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

Resultados (millones de euros)	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	102	190	160	(36,3)	614	421	45,8
Resultado de las operaciones a CCS	135	255	215	(37,2)	819	564	45,2
Impuesto sobre beneficios	(32)	(67)	(54)	40,7	(208)	(144)	(44,4)
Resultado de participadas	(1)	2	(1)	0,0	3	1	200,0
Efecto patrimonial (ddi)	(4)	5	(23)	82,6	(52)	19	-
EBITDA	235	320	273	(13,9)	1.094	956	14,4
EBITDA CCS	240	313	304	(21,1)	1.166	927	25,8
Inversiones	170	121	122	39,3	423	258	64,0
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(24)	(26)	(25)	1,0	(25)	(25)	0,0

Magnitudes operativas	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Ventas Marketing propio España (Diésel & Gasolinas en km3)	3.552	3.665	4.263	(16,7)	14.406	16.211	(11,1)
Electricidad comercializada (GWh)**	1.229	1.231	986	24,6	4.478	4.278	4,7
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	328	230	313	4,8	1.192	1.207	(1,2)

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

Resultados cuarto trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 102 M€, 58 M€ inferior respecto al del mismo trimestre de 2022. 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 operativo fue inferior en 24 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unas menores ventas directas, que fueron parcialmente compensadas por unos mayores resultados en las estaciones de servicio en España y Portugal.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado operativo fue inferior en 15 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores márgenes energéticos que fueron parcialmente compensados por unos mayores volúmenes.
- En **GLP**, el resultado operativo fue inferior en 32 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior principalmente debido a menores márgenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado operativo fue inferior en 2 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores márgenes en Aviación y Asfaltos que fueron parcialmente compensados por mayores márgenes y volúmenes en Lubricantes.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 22 M€ debido a un menor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el cuarto trimestre de 2023 ascendieron a 170 M€, 48 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas al desarrollo de los negocios de Movilidad y Comercialización de Electricidad y Gas.

Resultados año 2023

El **resultado ajustado** en 2023 ascendió a 614 M€, 193 M€ superiores a las del mismo periodo de 2022 debido principalmente a unos mayores resultados en Movilidad, Lubricantes, Asfaltos y Comercialización de Electricidad y Gas que fueron parcialmente compensados por unos menores resultados en GLP, Aviación y Especialidades.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en 2023 ascendieron a 423 M€, 165 M€ superiores a las de 2022 y están principalmente vinculadas al desarrollo de Movilidad y de Comercialización de Electricidad y Gas.

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 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	16	13	7	128,6	75	144	(47,9)
Resultado de las operaciones	29	28	41	(29,3)	134	245	(45,3)
Impuesto sobre beneficios	(6)	(5)	(8)	25,0	(31)	(59)	47,5
Resultado de participadas	(7)	(10)	(26)	73,1	(28)	(42)	33,3
EBITDA	40	28	52	(23,1)	176	292	(39,7)
Inversiones	379	318	372	1,9	1.876	667	181,3
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(*)	(21)	(18)	(18)	(3,0)	(23)	(24)	1,0

Magnitudes operativas	4T 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh)	75,3	96,6	113,2	(33,5)	87,4	167,7	(47,9)
Electricidad generada (GWh)	2.025	2.742	1.658	22,1	8.718	8.734	(0,2)

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones.

Resultados cuarto trimestre 2023

El **resultado ajustado** ascendió a 16 M€, 9 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2022. 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 operativo fue superior en 27 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos mayores volúmenes en los activos eólicos, hidroeléctricos y solares que fueron parcialmente compensados por menores precios del pool y por unos mayores costes.
- En **Ciclos Combinados**, el resultado operativo fue inferior en 25 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores precios y volúmenes que fueron parcialmente compensados por unos menores costes.
- Los **impuestos sobre beneficios** disminuyeron en 1 M€ debido a un menor resultado operativo.
- 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 2023 ascendieron a 379 M€, 7 M€ superiores a las del mismo trimestre de 2022 y están principalmente vinculadas al desarrollo de proyectos renovables en Estados Unidos, España y Chile.

Resultados año 2023

El **resultado ajustado** en el año 2023 ascendió a 75 M€, 69 M€ inferior respecto al resultado del mismo periodo de 2022 debido principalmente a unos menores resultados en Ciclos Combinados que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Renovables.

Inversiones

Las **inversiones** devengadas en el año 2023 ascendieron a 1.876 M€, 1.209 M€ superior respecto a las del mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a la adquisición de Asterion 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 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Resultado Ajustado	(38)	4	122	-	(191)	(61)	(213,1)
Resultado de Corporación y ajustes	(26)	(44)	24	-	(265)	(181)	(46,4)
Resultado financiero	(26)	53	143	-	8	86	(90,7)
Impuesto sobre beneficios	17	(6)	(45)	-	60	39	53,8
Resultado de participadas	(3)	1	0	-	6	(5)	-
EBITDA	(14)	413	29	-	(214)	(143)	(49,7)
Intereses Netos ^(*)	38	52	8	-	166	(93)	-
Inversiones	35	11	37	(5,4)	80	105	(23,8)
Tipo Impositivo Efectivo (%) ^(**)	34	77	(27)	61,0	23	41	(18,0)

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

Resultados cuarto trimestre 2023

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el cuarto trimestre de 2023 se situó en -26 M€, que compara con 24 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos ajustes de consolidación intersegmento negativos.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el trimestre se situó en -26 M€, el cual compara con un resultado de 143 M€ en el mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera y de tipos de interés que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de tipo de cambio e intereses netos positivos.

Resultados año 2023

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el año 2023 se situó en -265 M€, que compara con -181 M€ en el mismo periodo de 2022.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el año 2023 se situó en 8 M€, el cual compara con un resultado de 86 M€ en mismo periodo de 2022, debido principalmente a unos menores resultados por posiciones de autocartera y de tipos de interés que fueron parcialmente compensados por unos intereses netos positivos.

Efecto Patrimonial

Resultados cuarto trimestre 2023

El **efecto patrimonial** ascendió a -295 M€ durante el cuarto trimestre de 2023 debido principalmente a los menores precios de los productos y del crudo respecto al trimestre anterior. Esto compara con -592 M€ en el mismo periodo de 2022.

Resultados año 2023

El **efecto patrimonial** ascendió a -453 M€ durante el año 2023 debido fundamentalmente a los menores precios de los productos y del crudo. Esto compara con 78 M€ en el mismo periodo de 2022.

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 2023	3T 2023	4T 2022	% Variación 4T23/4T22	Acumulado Diciembre 2023	Acumulado Diciembre 2022	% Variación 2023/2022
Desinversiones	33	(19)	23	43,5	14	84	(83,3)
Reestructuración de plantilla	(40)	(20)	(48)	16,7	(83)	(65)	(27,7)
Deterioros	(1.553)	15	(303)	-	(1.184)	(1.793)	34,0
Provisiones y otros	1.017	(40)	(47)	-	(21)	(733)	97,1
Resultados Específicos	(543)	(64)	(375)	(44,8)	(1.274)	(2.507)	49,2

Resultados cuarto trimestre 2023

Los **resultados específicos** del cuarto trimestre de 2023 se situaron en -543 M€, que comparan con -375 M€ respecto al mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a deterioros en activos en el negocio de Exploración y Producción y en el negocio de Química, parcialmente compensados por el reconocimiento de créditos fiscales.

Resultados año 2023

Los **resultados específicos** del año 2023 ascendieron a -1.274 M€, que comparan con -2.507 M€ respecto al mismo periodo de 2022 y corresponden principalmente a deterioros en activos en el negocio de Exploración y Producción y en el negocio de Química, al gravamen temporal energético en España (GTE) y al impacto de los acuerdos alcanzados en la resolución del litigio Maxus en los Estados Unidos y en el arbitraje de Addax en Reino Unido. Todo ello fue parcialmente compensado por el reconocimiento de créditos fiscales.

Análisis de flujos de efectivo ajustado

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T 2023	4T 2022	2023	2022
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	2.456	3.743	9.864	13.710
Efecto patrimonial	(396)	(793)	(610)	103
Cambios en el capital corriente	1.128	1.117	567	(1.871)
Cobros de dividendos	6	6	20	30
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(769)	(1.160)	(2.097)	(2.607)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(181)	(109)	(680)	(442)
	2.244	2.804	7.064	8.923
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.655)	(1.744)	(6.174)	(4.392)
Inversiones orgánicas	(1.632)	(1.707)	(5.256)	(4.006)
Inversiones inorgánicas	(23)	(37)	(918)	(386)
Cobros por desinversiones	475	1	540	680
	(1.180)	(1.743)	(5.634)	(3.712)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.064	1.061	1.430	5.211
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	221	(10)	2.174	1.117
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(32)	(32)	(979)	(989)
Intereses netos	75	(103)	(164)	(397)
Autocartera	(381)	(828)	(1.283)	(1.714)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	947	88	1.178	3.228
Actividades de financiación y otros	(1.191)	(1.093)	(3.571)	(2.189)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(244)	(1.005)	(2.393)	1.039
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.796	7.950	6.945	5.906
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.552	6.945	4.552	6.945

⁽¹⁾ Incluye los cobros procedentes de la venta de un 25% de Exploración y Producción y de la venta del 49% de una cartera de activos renovables en España.

El **flujo de caja de las operaciones** durante el cuarto trimestre de 2023 ascendió a 2.244 M€, 560 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2022. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.064 M€, en línea con el del mismo periodo de 2022. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de crudo y gas junto con unos menores márgenes de refino, fue compensado por el impacto positivo del efecto inventario y por unas mayores desinversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** durante el año 2023 ascendió a 7.064 M€, 1.859 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2022. El **flujo de caja libre** ascendió a 1.430 M€, 3.781 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2022. Un menor EBITDA CCS, principalmente debido a unos menores precios de realización de crudo y gas junto con unos menores márgenes de refino, un efecto inventario negativo y unas mayores inversiones orgánicas e inorgánicas fueron parcialmente compensadas por el impacto positivo de la variación del fondo de maniobra.

Evolución de la deuda neta y liquidez

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

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA ⁽¹⁾ (Millones de euros)	4T 2023	Acumulado Diciembre 2023
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	1.855	2.256
EBITDA A CCS	(2.456)	(9.864)
EFFECTO PATRIMONIAL	396	610
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	(1.128)	(567)
COBROS / PAGOS POR IMPUESTOS DE BENEFICIOS	769	2.097
INVERSIONES NETAS	1.176	5.592
DIVIDENDOS Y REMUNERACIONES DE OTROS INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	32	979
AUTOCARTERA: ACCIONES PROPIAS Y DERIVADOS SOBRE ACCIONES ⁽²⁾	421	1.606
INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO PROPIO	0	0
OPERACIONES CON MINORITARIOS ⁽³⁾	(374)	(3.121)
INTERESES Y OTROS MOVIMIENTOS ⁽⁴⁾	1.405	2.508
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	2.096	2.096
		Acumulado Diciembre 2023
CAPITAL EMPLEADO (M€)		31.166
DEUDA NETA / CAPITAL EMPLEADO (%)		6,7

⁽¹⁾ Incluye arrendamientos: 3.605, 3.757 y 3.686 M€ en el cuarto trimestre de 2023, tercer trimestre de 2023 y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de acciones para su amortización por importe de -1.196 millones de euros (85 millones de acciones adquiridas bajo los programas de recompra lanzados en marzo y julio 2023) y el impacto del MTM de derivados sobre acciones por importe de -7M€.

⁽³⁾ Incluye los cobros procedentes de la venta de un 25% de Exploración y Producción y de la venta del 49% de una cartera de activos de renovables en España (cobros diferidos incluidos).

⁽⁴⁾ Incluye principalmente el impacto derivado del acuerdo con Sinopec para la resolución del arbitraje y adquisición del 49% de participación adicional en RRUUK. Adicionalmente, incluye 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 2023 se situó en 2.096 M€, 241 M€ superior a la deuda neta al cierre del tercer trimestre de 2023 debido principalmente a la adquisición del restante 49% de participación en RRUUK y a la adquisición de acciones propias. El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del cuarto trimestre se situó en 6,7%, que compara con 5,9% al cierre del tercer trimestre de 2023.

La **liquidez** del grupo al cierre del cuarto trimestre de 2023 se situó en 11.067 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 3,42 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 5,11 veces al cierre del tercer trimestre de 2023.

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del tercer trimestre de 2023, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Exploración y Producción

- Nov. 2023** En noviembre, después del acuerdo alcanzado entre Repsol y Sinopec que puso fin al procedimiento arbitral iniciado por Sinopec en relación con el proceso de adquisición del 49% de RRUK al Grupo Talisman en 2012, Repsol ha tomado el control total de las operaciones del grupo en Reino Unido.
- Nov. 2023** En noviembre, Repsol acordó con Talos Energy llevar a cabo un proyecto de reprocesamiento sísmico en 400.000 acres brutos en las áreas de Green Canyon y Atwater Valley en el Golfo de Estados Unidos a partes iguales. De la superficie que se reprocesará, Talos aporta alrededor de 96.500 acres que tiene en dominio minero, lo que equivale a unos 17 bloques en aguas profundas en el área de Atwater Valley. El objetivo es identificar futuros proyectos de exploración y explotación submarina en el área de interés mutuo en torno a la plataforma Neptune operada por Talos, que serviría como instalación anfitriona para cualquier nuevo volumen.
- Nov. 2023** En noviembre, Repsol acordó vender por 130 millones de dólares un 20% de su participación en Salamanca Infrastructure LLC a sus socios ArcLight y Centaurus Energy. Esta sociedad de Midstream está construyendo y será la propietaria del sistema de producción flotante (FPS por sus siglas en inglés) que recibirá la producción a partir del año 2025 de los bloques en desarrollo Castilla y León. Repsol retiene un 2,5% de participación en la sociedad, un puesto en la junta de Salamanca FPS y mantiene intactas sus participaciones en los activos de Exploración y Producción Castilla y León.
- Nov. 2023** En noviembre, el Ministerio de Transición Ecológica dio los primeros pasos para adjudicar un paquete de ayudas para impulsar la energía geotérmica en España. Según la resolución provisional, Repsol consiguió 15 millones de euros de financiación para llevar a cabo tres sondeos en Madrid, La Palma y Tenerife.
- Dic. 2023** En diciembre, Repsol adquirió un 50% de participación en el bloque exploratorio 9 situado en el estado de Tabasco en aguas del Golfo de México en la cuenca de Salina. Nuestro socio y operador con el 50% restante es ENI.
- Dic. 2023** En diciembre, entró en vigor la extensión del contrato de Corridor por 20 años adicionales siendo la nueva fecha de expiración en diciembre del año 2043. La participación de Repsol en este periodo extendido se redujo de 36% a 24%. Nuestros socios en Corridor son PT. Pertamina Hulu Energi con un 30 % y el operador Medco Energi con un 46%.
- Dic. 2023** En diciembre, Repsol tomó la decisión final de inversión (FID) del proyecto Monument en el Golfo de México estadounidense. El proyecto Monument, en el que Repsol tiene una participación del 20%, está operado por Beacon.
- Ene. 2024** En enero, el Ministerio de Energía y Recursos Minerales de Indonesia aprobó el Plan de Desarrollo (POD, por sus siglas en inglés) del proyecto Sakakemang. El POD contempla una instalación para la producción de los recursos de gas descubiertos e incluir un elemento de CCS (captura y almacenamiento de carbono) para disponer del CO₂ producido.

Ene. 2024 El 22 de Enero, el yacimiento petrolífero de El Sharara, en Libia, ha reanudado su actividad tras el éxito de las conversaciones mantenidas con comunidades locales. El Presidente de la Corporación Nacional Libia de Petróleo (Libyan National Oil Corporation), Farhat Bengdara, dirigió estas conversaciones con el apoyo del Ejército Nacional Libio, que concluyeron con un acuerdo que ha permitido reanudar la producción, interrumpida desde el 3 de enero de 2024.

El yacimiento alcanzó una producción de 260.000 barriles de petróleo al día el 23 de enero de 2024. El yacimiento de El Sharara es explotado por Akakus, una empresa conjunta de la Corporación Nacional Libia de Petróleo en asociación con Repsol, TotalEnergies, OMV y Equinor.

Industrial

Nov. 2023 En noviembre, Petronor ha firmado un acuerdo para exportar hidrógeno verde a Países Bajos y Alemania, a través de los puertos de Amsterdam y Duisburgo, con el objetivo de constituir un corredor de hidrógeno intraeuropeo.

Dic. 2023 En diciembre, el complejo industrial de Repsol en Cartagena recibió el primer buque con aceite de cocina usado que se va a utilizar como materia prima en la primera planta de combustibles renovables de España. El buque, procedente de Huelva, descargó 7.500 toneladas de aceite de cocina usado.

Repsol está transformando sus complejos industriales en polos multienergéticos con capacidad de producir combustibles con baja o nula huella de carbono. Un ejemplo es la planta de biocombustibles avanzados que ha construido en sus instalaciones de Cartagena, en la que ha invertido más de 200 millones de euros, y que producirá 250.000 toneladas al año de combustibles renovables a partir de residuos como el aceite de cocina usado.

Ciente

Nov. 2023 En noviembre Repsol y Krean realizaron una reorganización societaria por la que Repsol adquirió el 100% de las participaciones de Ekiluz Promoción y Ekiluz Energía y Krean con el 100% de la participación de Ekiprojects. Con esta operación Repsol obtuvo una cartera de 21 Comunidades energéticas en desarrollo, capaces de dar cabida a 16.000 socios.

Dic. 2023 En diciembre se adquirió el negocio de autoconsumo remoto Solarpack Click&Go, mediante la compra de una planta fotovoltaica de 10 MWp y el acuerdo para adquirir una cartera de 900 clientes asociados a su producción por un contrato de suministro a largo plazo a precio fijo.

Dic. 2023 En diciembre Repsol adquirió un 20% adicional de la sociedad Gana Energía, pasando a poseer el 90% de la participación.

Dic. 2023 El 5 de diciembre, se anunció que Repsol comenzó a suministrar combustible sostenible para la aviación (SAF, por sus siglas en inglés) a Atlas Air para los vuelos de carga que esta compañía realiza para Inditex desde el aeropuerto de Zaragoza. Desde principios del mes de noviembre, Atlas Air utiliza inicialmente un 5% de SAF en todos sus vuelos.

El acuerdo convierte a Atlas Air, con sede en Nueva York, en la primera aerolínea de carga en utilizar SAF de forma regular en sus vuelos de carga en España, marcando un nuevo hito en el sector aéreo. La iniciativa está en línea con los compromisos de las compañías para alcanzar sus respectivos objetivos de reducción de la huella de carbono, y también las posiciona para cumplir anticipadamente con las medidas de la normativa ReFuelEU Aviation, que exige el uso de un 2% de combustibles renovables en 2025, un 6% en 2030 y un 70% en 2050, respectivamente.

Dic. 2023

El 12 de diciembre, Repsol puso en marcha 176 puntos de recogida de aceite de cocina usado en sus estaciones de servicio en Galicia. Esta iniciativa, que se realiza en colaboración con la Xunta de Galicia, es un ejemplo de economía circular ya que permite la gestión sostenible de este residuo doméstico que, una vez tratado, se reutilizará para la producción de combustibles 100% renovables.

Con esta iniciativa, Repsol facilita la gestión sostenible de este residuo y promueve la economía circular, al utilizar posteriormente el aceite de cocina usado como materia prima para producir combustibles renovables. Con un litro de aceite de cocina usado se fabrican 0,9 litros de combustible renovable.

Para la adecuada gestión de este residuo tras su recogida Repsol ha contratado en Galicia a Mulleres Colleiteiras, una cooperativa coruñesa sin ánimo de lucro formada por mujeres en situación de vulnerabilidad. Esta entidad cuenta con la certificación bajo el esquema ISCC EU, que garantiza la trazabilidad y sostenibilidad del residuo.

Ene. 2024

El 9 de enero Repsol anunció que continuará en su apuesta por los descuentos en combustibles. Los clientes que contraten la electricidad con Repsol seguirán multiplicando por dos sus descuentos en combustible durante un año.

Estos nuevos clientes de luz pueden acumular ahorros en carburante que van desde los 20 hasta los 40 céntimos de euro por litro de combustible.

Ene. 2024

El 16 de enero, Repsol anuncio que superará las 600 estaciones de servicio con combustible 100% renovable a finales de 2024. La compañía multienergética acelera así su apuesta por los combustibles renovables, con un ambicioso objetivo de expansión en su red de estaciones de servicio en la Península Ibérica.

Repsol suministra combustible 100% renovable en más de 60 estaciones de servicio en las principales ciudades y corredores de transporte de la Península Ibérica. Con 46 estaciones en España y 15 en Portugal, la compañía multienergética ha superado el objetivo que se fijó el pasado mes de mayo cuando puso en marcha las tres primeras estaciones en Madrid, Barcelona y Lisboa, convirtiéndose así en el primer grupo español en ofrecer combustible 100% renovable a sus clientes.

Además, Repsol puso en marcha un nuevo proyecto piloto en tres estaciones de servicio en Madrid con gasolina 100% renovable, con el que pretende ampliar su gama de productos renovables.

Generación Baja en Carbono

Nov. 2023 El 16 de Noviembre, Repsol se alió de nuevo con Pontegadea, uno de los principales grupos inversores privados del mundo, y le incorpora como socio al tomar, por 363 millones de euros, una participación del 49% en una cartera de activos renovables de 618 MW. Esta operación supone valorar el total del portafolio en 740 millones de euros.

Esta cartera de activos está formada por doce parques eólicos situados en Huesca, Zaragoza y Teruel (Aragón), y Valladolid (Castilla y León), con una potencia instalada total de 398 MW y dos plantas fotovoltaicas, ubicadas en Albacete (Castilla-La Mancha) y Cádiz (Andalucía), con 220 MW. Adicionalmente, la cartera incluye proyectos con potencial de hibridación, lo que añadiría 279,2 MW adicionales. En su conjunto, la electricidad de origen renovable generada por estos activos evitará la emisión a la atmósfera de cerca de 714.450 toneladas de CO₂ cada año.

Este acuerdo, la tercera toma de participación por parte de la sociedad Pontegadea en activos renovables de Repsol, consolida así la alianza entre ambas compañías y refuerza la estrategia de Repsol de dar entrada a socios o inversores en algunos negocios para acelerar la consecución de objetivos y maximizar el retorno de las operaciones del grupo.

Ene. 2024 El 3 de enero, Repsol comenzó a producir electricidad en Sigma, su primer proyecto renovable en Andalucía. Ubicado en Jerez de la Frontera (Cádiz), consta de cinco plantas fotovoltaicas con una capacidad total instalada de 204 MW.

Con una inversión cercana a 150 millones de euros, Sigma está compuesto por las plantas fotovoltaicas Arco 1, 2, 3, 4 y 5. La finalización durante las próximas semanas de la fase de puesta en marcha de las cinco plantas, que ya se encuentran conectadas a la red, permitirá la producción de 430 GWh de energía renovable al año, suficiente para suministrar a 43.000 hogares. Esta generación renovable evitará la emisión de un total de 191.000 toneladas de CO₂ al año.

Corporación

Dic. 2023 Repsol ha informado periódicamente sobre las operaciones que se han realizado al amparo del Programa de Recompra que comenzó el 27 de julio de 2023.

El 11 de diciembre Repsol informó que alcanzó el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra (50.000.000 de acciones). Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del referido Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente el cumplimiento de la finalidad del Programa de Recompra y que, por tanto, se produjo su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia.

Repsol también comunicó que el Consejero Delegado 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 26 de julio de 2023, al amparo del acuerdo aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2023 dentro del punto octavo del orden del día.

El capital social de Repsol se redujo en 60.000.000 de euros, mediante la amortización de 60.000.000 de acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representando el 4,70% aproximadamente del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción ha quedado fijado en

1.217.396.053 euros, correspondientes a 1.217.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una.

En virtud de dicha reducción de capital se amortizaron: (i) 50.000.000 de acciones propias adquiridas en virtud del Programa de Recompra; y (ii) 10.000.000 de acciones propias comprendidas en la autocartera a 26 de julio de 2023.

Dic. 2023 El 21 de diciembre, Repsol comunicó que el Consejo de Administración de Repsol, S.A., en su reunión celebrada el 20 de diciembre, acordó la aprobación formal del dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2023 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 26 de octubre de 2023 mediante comunicación de información privilegiada remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

En consecuencia, tal y como fue anunciado el 26 de octubre de 2023, los accionistas percibieron en enero de 2024 una retribución de 0,4 euros brutos por acción (dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2023 por importe de 0,025 euros brutos por acción y dividendo de 0,375 euros brutos por acción con cargo a reservas libres).

Ene. 2024 El 15 de enero, Repsol, S.A. comunicó la puesta en marcha del Plan de Adquisición de Acciones 2024 (el "Plan") dirigido a los empleados en activo del Grupo Repsol en España que cumplan con los requisitos establecidos en sus condiciones generales y que voluntariamente decidan acogerse al Plan.

Ene. 2024 El 17 de enero, Repsol publicó su "Trading Statement", un documento que proporciona información provisional del cuarto trimestre y año completo 2023, incluyendo datos sobre el entorno económico, así como la evolución de la compañía durante el periodo.

Ene. 2024 El 22 de enero, Repsol informó que su capital social resultante de la reducción de capital, que quedó inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 18 de enero de 2024, asciende a 1.217.396.053 euros, representado por 1.217.396.053 acciones de un euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.217.396.053 derechos de voto (uno por cada acción).

Madrid, a 22 de febrero de 2024

Hoy, 22 de febrero de 2024, a las 09:30 horas (CET), está prevista la celebración de un acto, accesible tanto de forma presencial en la sede central de Repsol, en Madrid, como virtual a través de la web corporativa de Repsol (www.repsol.com) para analistas, inversores institucionales y otros agentes de interés. Este acto comprende tanto la presentación de resultados del Grupo Repsol correspondientes al cuarto trimestre y al año completo de 2023, así como a la Actualización Estratégica 2024 – 2027. La grabación del acto completo estará a disposición de los accionistas e inversores, así como de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a un mes desde el día de su celebración. Adicionalmente Repsol publica hoy la presentación de la Actualización Estratégica 2024 – 2027, las Cuentas Anuales Consolidadas de 2023 y el Informe de Gestión de 2023, que estarán disponibles en la página web corporativa 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) (Millones de euros)

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

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	TERCER 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	697	-	(361)	5	341	-	(175)	(25)	141
Industrial	739	-	(185)	(4)	550	342	(465)	(16)	411
Cliente	255	-	(67)	2	190	5	(114)	(3)	78
Generación Baja en Carbono	28	-	(5)	(10)	13	-	(14)	(4)	(5)
Corporación y otros	(44)	53	(6)	1	4	-	704	32	740
TOTAL	1.675	53	(624)	(6)	1.098	347	(64)	(16)	1.365

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2022								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.187	-	(594)	5	598	-	(327)	-	271
Industrial	1.526	-	(371)	(3)	1.152	(569)	(292)	(45)	246
Cliente	215	-	(54)	(1)	160	(23)	(69)	(2)	66
Generación Baja en Carbono	41	-	(8)	(26)	7	-	(11)	3	(1)
Corporación y otros	24	143	(45)	-	122	-	324	1	447
TOTAL	2.993	143	(1.072)	(25)	2.039	(592)	(375)	(43)	1.029

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

Millones de euros	ACUMULADO DICIEMBRE 2022								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Resultado ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Minoritarios	Resultado Neto
Exploración y Producción	5.705	-	(2.703)	27	3.029	-	(570)	-	2.459
Industrial	4.315	-	(1.071)	(3)	3.241	59	(1.903)	(75)	1.322
Cliente	564	-	(144)	1	421	19	(177)	(7)	256
Generación Baja en Carbono	245	-	(59)	(42)	144	-	7	(15)	136
Corporación y otros	(181)	86	39	(5)	(61)	-	136	3	78
TOTAL	10.648	86	(3.938)	(22)	6.774	78	(2.507)	(94)	4.251

Minoritarios

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

Millones de euros	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	TERCER TRIMESTRE 2023			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	(89)	-	64	(25)
Industrial	(14)	(13)	11	(16)
Cliente	(5)	-	2	(3)
Generación Baja en Carbono	(6)	-	2	(4)
Corporación y otros	31	-	1	32
TOTAL	(83)	(13)	80	(16)

Millones de euros	CUARTO TRIMESTRE 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	0
Industrial	(33)	12	(24)	(45)
Cliente	(3)	1	-	(2)
Generación Baja en Carbono	3	-	-	3
Corporación y otros	1	-	-	1
TOTAL	(32)	13	(24)	(43)

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)

Millones de euros	ACUMULADO DICIEMBRE 2022			
	Resultado Ajustado	Efecto Patrimonial	Específicos	Total Minoritarios
Exploración y Producción	-	-	-	0
Industrial	(91)	(3)	19	(75)
Cliente	(10)	-	3	(7)
Generación Baja en Carbono	(15)	-	-	(15)
Corporación y otros	3	-	-	3
TOTAL	(113)	(3)	22	(94)

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

EBITDA	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2023	3T 2023	4T 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	1.279	1.163	1.640	4.760	7.485
INDUSTRIAL	520	967	956	3.438	5.223
CLIENTE	235	320	273	1.094	956
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	40	28	52	176	292
CORPORACIÓN Y OTROS	(14)	413	29	(214)	(143)
TOTAL	2.060	2.891	2.950	9.254	13.813

EBITDA CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2023	3T 2023	4T 2022	2023	2022
INDUSTRIAL	911	509	1.718	3.976	5.149
CLIENTE	240	313	304	1.166	927
TOTAL	2.456	2.426	3.743	9.864	13.710

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2023	3T 2023	4T 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	644	602	778	2.389	2.127
INDUSTRIAL	462	263	465	1.155	960
CLIENTE	122	72	122	326	251
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	411	259	340	1.152	590
CORPORACIÓN Y OTROS	35	11	35	80	103
TOTAL	1.674	1.207	1.740	5.102	4.031

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - DICIEMBRE	
Millones de euros	4T 2023	3T 2023	4T 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	109	0	0	238	0
INDUSTRIAL	6	0	11	6	65
CLIENTE	48	49	0	97	7
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	(32)	59	32	724	77
CORPORACIÓN Y OTROS	0	0	2	0	2
TOTAL	131	108	45	1.065	151

Millones de euros	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE CIFRA DE NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - DICIEMBRE	
	DICIEMBRE 2023 (**)	DICIEMBRE 2022	2023	2022
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	12.716	12.282	7.576	10.712
INDUSTRIAL	10.929	11.108	46.676	61.848
CLIENTE	2.788	2.762	27.315	32.957
GENERACIÓN BAJA EN CARBONO	3.897	1.905	1.003	2.028
CORPORACIÓN Y OTROS	836	172	(21.017)	(28.821)
TOTAL	31.166	28.229	61.553	78.724

ROACE (%) (*) 10,7 14,2

(*) El ROACE a CCS a diciembre de 2023 se situó en el 12,33%.

(**) Para el cálculo del ROACE se utiliza el resultado del período enero - diciembre.

Magnitudes Operativas



Magnitudes Operativas (1)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene - Dec 2022	1T 2023	2T 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dec 2023	% Variación 2023/2022
PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	558	540	549	551	550	608	596	596	595	599	8,9
Producción de Líquidos	K Bep/día	189	180	191	181	185	207	208	198	208	205	10,8
Ámerica del Norte	K Bep/día	44	45	54	43	47	63	63	60	53	60	27,6
Latinoamérica	K Bep/día	79	77	70	67	73	72	74	72	73	72	(0,8)
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	66	58	67	70	65	72	71	66	82	73	11,8
Producción de Gas Natural	K Bep/día	370	361	358	371	365	401	389	399	387	394	7,9
Ámerica del Norte	K Bep/día	114	117	124	133	122	159	154	165	155	158	29,8
Latinoamérica	K Bep/día	195	187	178	184	186	191	187	187	183	187	0,5
Europa, África y resto del mundo	K Bep/día	60	56	56	55	57	50	48	47	49	49	(14,6)
Producción de Gas Natural	Millones scf/d	2.076	2.025	2.012	2.081	2.048	2.250	2.182	2.238	2.174	2.211	7,9

Magnitudes Operativas (II)

	Unidad	1T 2022	2T 2022	3T 2022	4T 2022	Ene-Dic 2022	1T 2023	2T 2023	3T 2023	4T 2023	Ene - Dic 2023	% Variación 2023/2022
CRUDO PROCESADO	M tep	9,8	11,1	10,9	10,4	42,1	10,2	9,7	10,8	11,3	42,1	(0,1)
Europa	M tep	9,1	10,2	10,0	9,3	38,6	9,1	9,0	9,8	10,3	38,3	(0,8)
Resto del Mundo	M tep	0,7	0,8	1,0	1,1	3,6	1,1	0,7	1,0	1,0	3,9	7,8
VENTAS DE PROD.PETROLÍFEROS	Kt	10.675	12.013	11.917	11.624	46.229	11.523	11.411	12.223	12.638	47.795	3,4
Ventas Europa	Kt	9.441	10.702	10.492	10.123	40.758	10.168	10.066	10.592	11.145	41.971	3,0
Marketing Propio*	Kt	5.064	5.834	5.673	5.796	22.367	5.216	5.172	5.441	5.075	20.904	(6,5)
Productos claros	Kt	3.951	4.455	4.443	4.424	17.273	3.859	3.995	4.207	3.946	16.007	(7,3)
Otros productos	Kt	1.113	1.379	1.230	1.372	5.094	1.357	1.177	1.234	1.129	4.897	(3,9)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	2.040	2.242	2.310	2.269	8.861	2.280	2.119	2.202	2.303	8.904	0,5
Productos claros	Kt	1.890	2.207	2.220	2.124	8.441	2.195	2.098	2.142	2.343	8.778	4,0
Otros productos	Kt	150	35	90	145	420	85	21	60	(40)	126	(70,0)
Exportaciones	Kt	2.337	2.626	2.509	2.058	9.530	2.672	2.775	2.949	3.767	12.163	27,6
Productos claros	Kt	738	954	996	954	3.642	1.051	1.345	1.425	2.024	5.845	60,5
Otros productos	Kt	1.599	1.672	1.513	1.104	5.888	1.621	1.430	1.524	1.743	6.318	7,3
Ventas Resto del Mundo	Kt	1.234	1.311	1.425	1.501	5.471	1.355	1.345	1.631	1.493	5.824	6,5
Marketing Propio	Kt	757	723	809	854	3.143	732	832	874	874	3.312	5,4
Productos claros	Kt	716	676	753	786	2.931	689	787	839	821	3.136	7,0
Otros productos	Kt	41	47	56	68	212	43	45	35	53	176	(17,0)
Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	362	404	397	452	1.615	371	376	512	481	1.740	7,7
Productos claros	Kt	309	318	350	377	1.354	308	344	405	382	1.439	6,3
Otros productos	Kt	53	86	47	75	261	63	32	107	99	301	15,3
Exportaciones	Kt	115	184	219	195	713	252	137	245	138	772	8,3
Productos claros	Kt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Otros productos	Kt	115	184	219	195	713	252	137	245	138	772	8,3
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUÍMICOS	Kt	687	683	606	474	2.451	545	493	452	432	1.923	(21,5)
Europa	Kt	592	565	485	390	2.032	455	405	364	356	1.581	(22,2)
Básica	Kt	185	192	145	96	618	113	105	72	79	370	(40,1)
Derivada	Kt	408	372	340	295	1.415	342	300	293	277	1.211	(14,4)
Resto del Mundo	Kt	95	119	120	84	418	90	88	88	76	342	(18,1)
Básica	Kt	8	11	14	2	34	2	0	0	0	2	(94,7)
Derivada	Kt	88	108	107	82	384	88	88	88	76	340	(11,4)
GLP												
GLP comercializado	Kt	417	251	225	313	1.207	395	240	230	328	1.192	(1,2)
Europa	Kt	410	244	219	307	1.180	389	234	225	323	1.170	(0,8)
Resto del Mundo	Kt	7	7	6	7	27	6	6	5	5	22	(17,5)

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
	2023	2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.599	2.077
Inmovilizado material	29.060	27.237
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	514	684
Activos financieros no corrientes	905	557
Activos por impuestos diferidos	4.700	3.048
Otros activos no corrientes	1.081	883
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	3	6
Existencias	6.767	7.516
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.783	10.187
Otros activos corrientes	269	301
Otros activos financieros corrientes	4.410	3.148
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.552	6.945
TOTAL ACTIVO	63.643	62.589
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.150	24.611
Otro resultado global acumulado	47	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.873	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.798	4.616
Pasivos financieros no corrientes	8.808	9.540
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.964	3.100
Otros pasivos no corrientes	746	1.199
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	1.563	1.645
Pasivos financieros corrientes	3.310	3.497
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.384	13.019
TOTAL PASIVO	63.643	62.589

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 2023	3T 2023	4T 2022	2023	2022
Importe Neto de la Cifra de Negocios	15.512	16.263	16.759	61.553	78.724
Resultado de explotación	1.641	1.675	2.993	7.250	10.648
Resultado financiero	(26)	53	143	8	86
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	(11)	(6)	(25)	1	(22)
Resultado antes de impuestos	1.604	1.722	3.111	7.259	10.712
Impuesto sobre beneficios	(409)	(624)	(1.072)	(2.248)	(3.938)
Resultado después de impuestos	1.195	1.098	2.039	5.011	6.774
RESULTADO AJUSTADO	1.195	1.098	2.039	5.011	6.774
Efecto patrimonial	(295)	347	(592)	(453)	78
Resultado específico	(543)	(64)	(375)	(1.274)	(2.507)
Minoritarios	26	(16)	(43)	(116)	(94)
RESULTADO NETO	383	1.365	1.029	3.168	4.251

Estados de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

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

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - DICIEMBRE	
	4T 2023	4T 2022	2023	2022
I. FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES				
EBITDA A CCS	2.456	3.743	9.864	13.710
Efecto patrimonial	(396)	(793)	(610)	103
Cambios en el capital corriente	1.128	1.117	567	(1.871)
Cobros de dividendos	6	6	20	30
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(769)	(1.160)	(2.097)	(2.607)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(181)	(109)	(680)	(442)
	2.244	2.804	7.064	8.923
II. FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN				
Pagos por inversiones:	(1.655)	(1.744)	(6.174)	(4.392)
Inversiones orgánicas	(1.632)	(1.707)	(5.256)	(4.006)
Inversiones inorgánicas	(23)	(37)	(918)	(386)
Cobros por desinversiones	475	1	540	680
	(1.180)	(1.743)	(5.634)	(3.712)
FLUJO DE CAJA LIBRE (I. + II.)	1.064	1.061	1.430	5.211
Operaciones con minoritarios ⁽¹⁾	221	(10)	2.174	1.117
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(32)	(32)	(979)	(989)
Intereses netos	75	(103)	(164)	(397)
Autocartera	(381)	(828)	(1.283)	(1.714)
CAJA GENERADA EN EL PERIODO	947	88	1.178	3.228
Actividades de financiación y otros	(1.191)	(1.093)	(3.571)	(2.189)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(244)	(1.005)	(2.393)	1.039
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	4.796	7.950	6.945	5.906
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.552	6.945	4.552	6.945

⁽¹⁾ Incluye los cobros procedentes de la venta de un 25% de Exploración y Producción y de la venta del 49% de una cartera de activos de renovables en España.

Anexo III - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE



Balance de situación

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados de 2023 disponibles en www.repsol.com

	DICIEMBRE 2023	DICIEMBRE 2022
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inmovilizado intangible	2.477	1.976
Inmovilizado material	25.386	22.470
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	2.957	4.302
Activos financieros no corrientes	1.562	1.437
Activos por impuestos diferidos	4.651	2.757
Otros activos no corrientes	1.143	839
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Existencias	6.623	7.293
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.974	9.027
Otros activos corrientes	240	293
Otros activos financieros corrientes	4.491	3.058
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	4.129	6.512
TOTAL ACTIVO	61.633	59.964
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Fondos propios	26.150	24.611
Otro resultado global acumulado	47	683
Atribuido a los intereses minoritarios	2.873	679
PASIVO NO CORRIENTE		
Provisiones no corrientes	4.943	3.553
Pasivos financieros no corrientes	8.350	10.130
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	3.304	2.194
Otros pasivos no corrientes	743	1.196
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	0	0
Provisiones corrientes	1.559	1.579
Pasivos financieros corrientes	3.314	3.546
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.350	11.793
TOTAL PASIVO	61.633	59.964

Cuenta de resultados

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados de 2023 disponibles en www.repsol.com

	NIIF-UE		NIIF-UE	
	4T	4T	DICIEMBRE	DICIEMBRE
	2023	2022	2023	2022
Ventas	14.701	15.832	58.538	74.828
Ingresos por prestación de servicios	189	97	410	325
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(126)	(257)	(252)	595
Aprovisionamientos	(10.987)	(11.945)	(42.888)	(56.178)
Amortización del inmovilizado	(692)	(615)	(2.436)	(2.339)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(800)	(917)	(310)	(2.673)
Gastos de personal	(540)	(552)	(2.010)	(1.967)
Transportes y fletes	(431)	(565)	(1.891)	(1.781)
Suministros	(72)	142	(667)	(858)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones de activos	42	22	4	77
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(1.181)	(529)	(4.204)	(4.169)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	103	713	4.294	5.860
Ingresos por intereses	117	74	425	157
Gastos por intereses	(75)	(73)	(279)	(238)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(206)	(558)	(132)	941
Diferencias de cambio	196	763	242	(434)
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	(103)	75	(114)	49
Otros ingresos y gastos financieros	(35)	76	(105)	(144)
RESULTADO FINANCIERO	(106)	357	37	331
RESULTADO INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN ⁽¹⁾	20	272	34	989
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	17	1.342	4.365	7.180
Impuesto sobre beneficios	340	(270)	(1.081)	(2.835)
RESULTADO NETO	357	1.072	3.284	4.345
Resultado atribuido a intereses minoritarios	26	(43)	(116)	(94)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	383	1.029	3.168	4.251
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	0,30	0,75	2,46	2,96
Diluido	0,30	0,75	2,46	2,96

⁽¹⁾ Neto de impuestos

Estados de flujos de efectivo

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados de 2023 disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2023	2022
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
Resultado antes de impuestos	4.365	7.180
Ajustes al resultado:		
Amortización del inmovilizado	2.436	2.339
Otros ajustes del resultado (netos)	965	1.687
EBITDA	7.766	11.206
Cambios en el capital corriente	878	(1.375)
Cobros de dividendos	426	753
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(1.968)	(2.398)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(591)	(354)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(2.133)	(1.999)
	6.511	7.832
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por inversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(898)	(193)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(4.289)	(3.535)
Otros activos financieros	(3.165)	(1.368)
Pagos por inversiones	(8.352)	(5.096)
Cobros por desinversiones		
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	659	124
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	37	473
Otros activos financieros	1.542	365
Cobros por desinversiones	2.238	962
Otros flujos de efectivo	261	31
	(5.853)	(4.103)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Emisión/Amortización de instrumentos de patrimonio propios	0	0
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	(1.283)	(1.714)
Cobros/(pagos) por transacciones con minoritarios	2.290	1.155
Dividendos pagados a minoritarios	(116)	(38)
Cobros por emisión de pasivos financieros	9.256	13.500
Pagos por devolución y amortización de pasivos financieros	(11.266)	(14.648)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(979)	(989)
Pagos de intereses	(333)	(365)
Otros cobros/(pagos) de actividades de financiación	(622)	267
	(3.053)	(2.832)
Efecto de las variaciones en los tipos de cambio	12	20
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(2.383)	917
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	6.512	5.595
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	4.129	6.512

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados de 2023 disponibles en www.repsol.com

	ENERO - DICIEMBRE	
	2023	2022
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	3.284	4.345
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	(36)	(6)
Por ganancias y pérdidas actuariales	(27)	18
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	0	6
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(9)	(29)
Efecto impositivo	0	(1)
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	(620)	629
Cobertura de flujos de efectivo:	240	(336)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	400	(490)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(160)	154
Diferencias de conversión:	(795)	835
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(697)	848
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(98)	(13)
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	3	11
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	6	11
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(3)	0
Efecto impositivo	(68)	119
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	(656)	623
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	2.628	4.968
a) Atribuidos a la entidad dominante	2.555	4.896
b) Atribuidos a intereses minoritarios	73	72

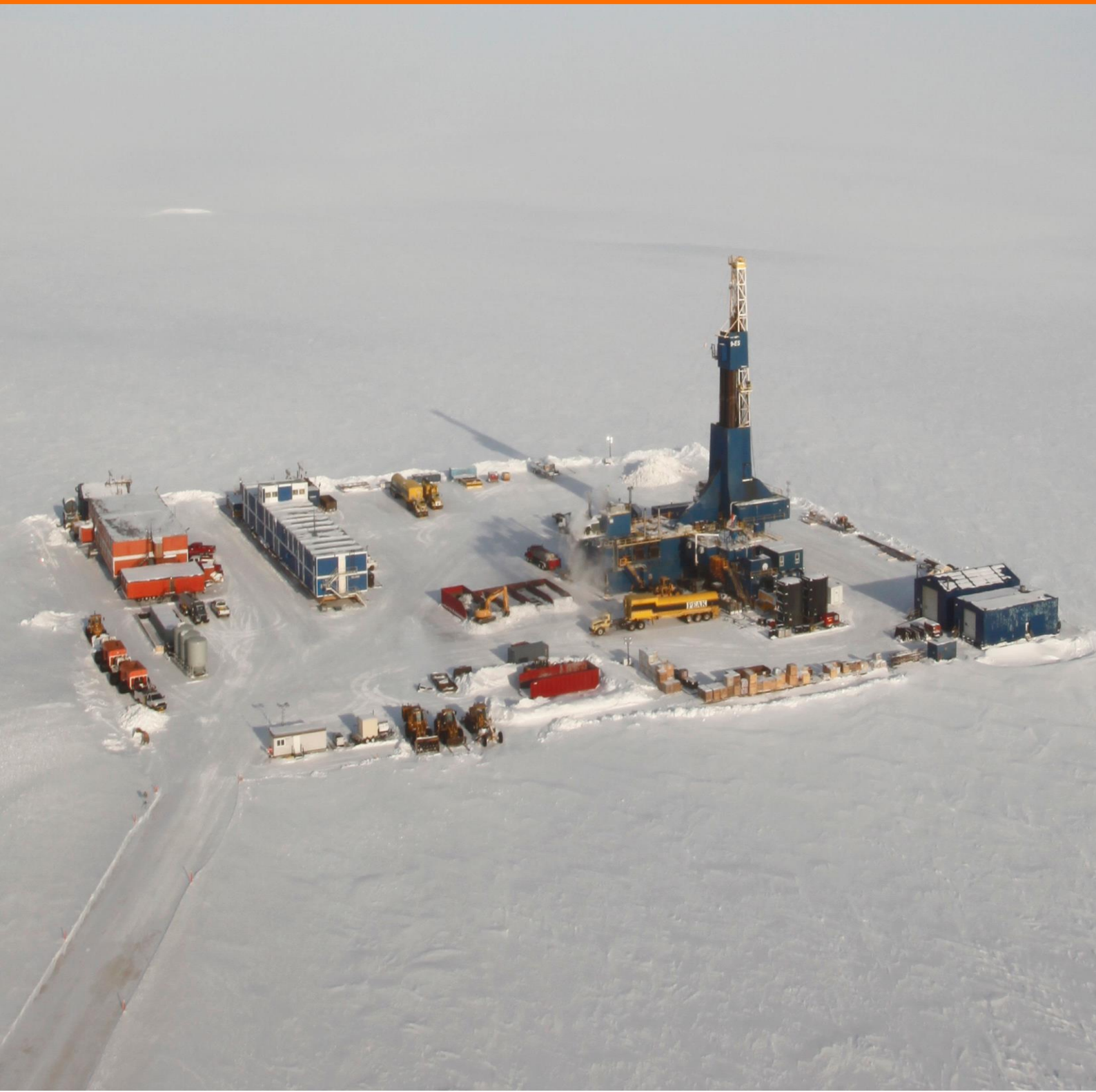
Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Las notas explicativas de los estados financieros se pueden encontrar en los Estados Financieros Consolidados de 2023 disponibles en www.repsol.com

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio							
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado	Intereses minoritarios	Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante			
Saldo final al 31/12/2021	1.527	16.655	(641)	2.280	2.499	94	380	22.794
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.527	16.655	(641)	2.280	2.499	94	380	22.794
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	23	-	-	4.251	622	72	4.968
Operaciones con socios o propietarios:	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampliación/(Reducción) de capital	(200)	(2.267)	2.467	-	-	-	-	-
Dividendos y remuneración al accionista	-	(944)	-	-	-	-	(66)	(1.010)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	36	(1.829)	-	-	-	-	(1.793)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	-	735	-	-	-	32	299	1.066
Otras operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto:	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	2.499	-	-	(2.499)	-	-	-
Obligaciones perpetuas subordinadas	-	(60)	-	2	-	-	-	(58)
Otras variaciones	-	73	-	4	-	(65)	(6)	6
Saldo final al 31/12/2022	1.327	16.750	(3)	2.286	4.251	683	679	25.973
Impacto de nuevas normas	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	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	-	-	-	-	0
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

Anexo IV - Bases de Presentación



Bases de presentación de la información financiera

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.

En 2023, como consecuencia de la evolución de sus negocios y de los cambios en su estructura organizativa, Repsol ha revisado la definición de sus segmentos de Reporting. El segmento de negocio hasta ahora denominado "Comercial y Renovables" se divide en "Cliente" (negocios comerciales con una oferta multienergía focalizada en el cliente) y "Generación baja en carbono" (negocios de generación eléctrica de bajas emisiones y renovables). Repsol ha reexpresado la información del ejercicio 2022 para facilitar el seguimiento y garantizar su comparabilidad.

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.
- Desde 2023, tras la entrada de socios minoritarios en nuestros negocios de Exploración y Producción y de Generación Baja en Carbono, la participación de socios minoritarios en el resultado consolidado se ha aislado del Resultado Ajustado, Efecto Patrimonial y Resultados Específicos, para que estos reflejen en su integridad el resultado gestionado por la Compañía. La participación de los socios minoritarios en los resultados del Grupo se refleja en una línea independiente, Minoritarios, neto de impuestos, inmediatamente antes del Resultado Neto.

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.

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 presentes estados financieros elaborados conforme a las NIIF-UE. Esta información se puede encontrar en el Anexo II Medidas Alternativas de Rendimiento del Informe de Gestión consolidado o en www.repsol.com).

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).

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

