

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Informe de revisión limitada de estados financieros
intermedios resumidos consolidados e informe de
gestión intermedio consolidado correspondiente
al período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2024



Informe de revisión limitada de estados financieros intermedios resumidos consolidados

A los accionistas de Repsol, S.A.:

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de Repsol, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol (en adelante el Grupo), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2024, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de conformidad con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad. Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 1.1 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023. Nuestra conclusión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Otras cuestiones

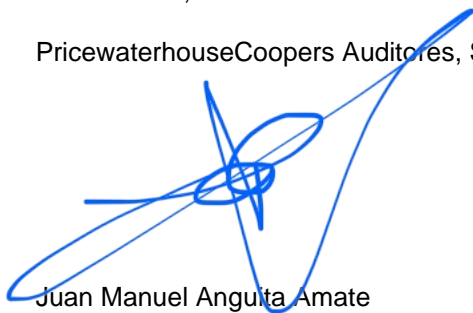
Informe de gestión intermedio consolidado

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol.

Preparación de este informe de revisión

Este informe ha sido preparado a petición del consejo de administración de Repsol, S.A. en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



Juan Manuel Anguita Amate

24 de julio de 2024





2024

Grupo REPSOL

Estados Financieros
intermedios
consolidados
1er semestre

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ESTADOS FINANCIEROS		Página
Cuenta de pérdidas y ganancias	3
Estado de ingresos y gastos reconocidos	4
Balance de situación	5
Estado de cambios en el patrimonio neto	6
Estado de flujos de efectivo	7
NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS		
1 INFORMACIÓN GENERAL		
1.1	Acerca de estos Estados Financieros intermedios	8
1.2	Sobre Repsol	8
1.3	Segmentos de negocio de Repsol	8
1.4	Criterios para la elaboración de los Estados Financieros Intermedios	10
2 PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS		
2.1	Resultados	12
2.1.1	Resultado de las operaciones	12
2.1.2	Resultado financiero	15
2.1.3	Impuesto sobre beneficios	16
2.1.4	Beneficio por acción	16
2.2	Estructura financiera y recursos financieros	16
2.2.1	Estructura financiera	16
2.2.2	Patrimonio neto	17
2.2.3	Recursos financieros	18
2.2.4	Activos financieros	21
2.2.5	Derivados	22
2.2.6	Riesgos Financieros	23
2.3	Otros activos y pasivos no corrientes y corrientes	25
2.3.1	Inmovilizado intangible	25
2.3.2	Inmovilizado material	26
2.3.3	Inversiones contabilizadas por el método de la participación	27
2.3.4	Activos y pasivos corrientes	27
2.4	Flujos de efectivo	28
3 OTRA INFORMACIÓN		
3.1	Operaciones con partes vinculadas	29
3.2	Retribuciones al Consejo de Administración y personal directivo	30
4 RIESGOS		
4.1	Litigios	32
4.2	Litigios de naturaleza fiscal	32
4.3	Otros Riesgos	33
5 HECHOS POSTERIORES		
ANEXOS:		
ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO		38
ANEXO II. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS Y CONCILIACIÓN CON ESTADOS FINANCIEROS NIIF-UE		43

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol**Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2024 y 2023**

	Nota	Millones de euros	
		30/06/2024	30/06/2023
Ventas		29.724	28.339
Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos		199	123
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		(50)	(391)
Aprovisionamientos		(21.723)	(20.620)
Amortización del inmovilizado		(1.378)	(1.174)
(Dotación) / Reversión por deterioro		382	322
Gastos de personal		(1.137)	(971)
Transportes y fletes		(985)	(995)
Suministros		(325)	(387)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenación y baja de activos		2	(16)
Otros ingresos / (gastos) de explotación		(2.302)	(1.921)
RESULTADO DE LAS OPERACIONES	2.1.1	2.407	2.309
Ingresos por intereses		194	193
Gastos por intereses		(160)	(132)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		181	(96)
Diferencias netas de cambio		(175)	164
(Dotación) / Reversión por deterioro de instrumentos financieros		(9)	(3)
Otros ingresos y gastos financieros		(56)	(54)
RESULTADO FINANCIERO	2.1.2	(25)	72
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽¹⁾	2.3.3	151	56
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		2.533	2.437
Impuesto sobre beneficios	2.1.3	(883)	(891)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		1.650	1.546
Resultado atribuido a intereses minoritarios		(24)	(126)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2	1.626	1.420
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2.1.4	Euros / acción	
Básico		1,33	1,08
Diluido		1,33	1,08

⁽¹⁾ Neto de impuestos.

Las notas 1 a 5 forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2024 y 2023

	<i>Millones de euros</i>	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.650	1.546
Por ganancias y pérdidas actuariales	—	(1)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	—	(21)
OTRO RESULTADO GLOBAL - PARTIDAS NO RECLASIFICABLES AL RESULTADO	—	(22)
Cobertura de flujos de efectivo:	(553)	62
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(360)	222
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(193)	(160)
Diferencias de conversión:	571	(388)
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	568	(388)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	3	—
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	(1)	—
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1)	—
Efecto impositivo	11	(13)
OTRO RESULTADO GLOBAL. PARTIDAS RECLASIFICABLES AL RESULTADO	28	(339)
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	28	(361)
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	1.678	1.185
a) Atribuido a la entidad dominante	1.683	1.076
b) Atribuido a intereses minoritarios	(5)	109

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Balance de situación a 30 de junio de 2024 y a 31 de diciembre de 2023

	Nota	Millones de euros	
		30/06/2024	31/12/2023
Inmovilizado intangible	2.3.1	3.161	2.477
Inmovilizado material	2.3.2	27.835	25.386
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	2.3.3	2.975	2.957
Activos financieros no corrientes	2.2.4	1.304	1.562
Activos por impuesto diferido		3.903	4.651
Otros activos no corrientes		1.336	1.143
ACTIVO NO CORRIENTE		40.514	38.176
Activos no corrientes mantenidos para la venta	5	146	—
Existencias	2.3.4	7.048	6.623
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.3.4	7.929	7.974
Otros activos corrientes		386	240
Otros activos financieros corrientes	2.2.4	3.736	4.491
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.2.4	3.568	4.129
ACTIVO CORRIENTE		22.813	23.457
TOTAL ACTIVO		63.327	61.633

	Nota	Millones de euros	
		30/06/2024	31/12/2023
Fondos propios		25.988	26.150
Otro resultado global acumulado		104	47
Intereses minoritarios		2.613	2.873
PATRIMONIO NETO	2.2.2	28.705	29.070
Provisiones no corrientes		4.788	4.943
Pasivos financieros no corrientes	2.2.3	9.250	8.350
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales		3.188	3.304
Otros pasivos no corrientes		1.053	743
PASIVO NO CORRIENTE		18.279	17.340
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	5	87	—
Provisiones corrientes		1.720	1.559
Pasivos financieros corrientes	2.2.3	3.217	3.314
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.3.4	11.319	10.350
PASIVO CORRIENTE		16.343	15.223
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		63.327	61.633

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del balance de situación.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2024 y 2023

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

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto.

Repsol, S.A. y sociedades participadas que configuran el Grupo Repsol

Estado de flujos de efectivo correspondiente a los períodos intermedios terminados el 30 de junio de 2024 y 2023

	<i>Millones de euros</i>	
	30/06/2024	30/06/2023
Resultado antes de impuestos	2.533	2.437
Ajustes al resultado:	941	1.148
Amortización del inmovilizado	1.378	1.174
Otros (netos)	(437)	(26)
Cambios en el capital corriente	(379)	518
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(1.037)	(849)
Cobros de dividendos	161	132
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(70)	(797)
Otros cobros / (pagos) de las actividades de explotación	(1.128)	(184)
FLUJOS DE EFECTIVO DE EXPLOTACIÓN	2.058	3.254
Pagos por inversiones:	(4.804)	(4.480)
Empresas del grupo y asociadas	(939)	(828)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(2.576)	(1.881)
Otros activos financieros	(1.289)	(1.771)
Cobros por desinversiones:	2.325	1.011
Empresas del grupo y asociadas	109	190
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	227	22
Otros activos financieros	1.989	799
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	90	20
FLUJOS DE EFECTIVO DE INVERSIÓN	(2.389)	(3.449)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	(598)	(428)
Adquisición	(804)	(916)
Enajenación	206	488
Operaciones con minoritarios:	49	1.952
Cobros/pagos por transacciones con minoritarios	352	1.988
Dividendos pagados a minoritarios	(303)	(36)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	1.144	(1.483)
Emisión	5.375	4.615
Devolución y amortización	(4.231)	(6.098)
Pagos por remuneraciones de accionistas y otros instrumentos de patrimonio	(533)	(501)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación:	(317)	(620)
Pagos de intereses	(180)	(171)
Otros cobros / (pagos) de las actividades de financiación	(137)	(449)
FLUJOS DE EFECTIVO DE FINANCIACIÓN	(255)	(1.080)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	25	14
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(561)	(1.261)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	4.129	6.512
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	3.568	5.251
Caja y bancos	2.653	2.616
Otros activos financieros	915	2.635

Las notas 1 a 5 forman parte integrante del estado de flujos de efectivo.

(1) INFORMACIÓN GENERAL

1.1 Acerca de estos Estados Financieros intermedios

Los presentes Estados Financieros intermedios resumidos consolidados de Repsol, S.A. y sus sociedades participadas (en adelante, Estados Financieros intermedios), que configuran el Grupo Repsol (en adelante "Repsol", "Grupo Repsol", "Grupo" o "Compañía"), presentan la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera a 30 de junio de 2024, así como de los resultados consolidados del Grupo, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo consolidados que se han producido en el periodo de seis meses terminado en dicha fecha.

Junto a los Estados Financieros intermedios se publica el Informe de Gestión intermedio consolidado, habiendo sido ambos aprobados por el Consejo de Administración de Repsol, S.A. en su reunión del 23 de julio de 2024 y se encuentran disponibles en www.repsol.com.

Conforme a lo establecido por la NIC 34 "*Información financiera intermedia*", los Estados Financieros intermedios se preparan únicamente con la intención de actualizar el contenido de las últimas Cuentas Anuales consolidadas publicadas, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante los seis primeros meses del ejercicio que hayan sido significativas y evitando duplicar la información publicada en las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio precedente. Para una adecuada comprensión de la información que se incluye en los presentes Estados Financieros intermedios y dado que no incluyen la información que requieren unos Estados Financieros completos preparados de acuerdo con las NIIF-UE, éstos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo de 2023, que fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Repsol, S.A., celebrada el 10 de mayo de 2024 y que se encuentran disponibles en www.repsol.com.

1.2 Sobre Repsol

Repsol es un grupo de sociedades con presencia mundial que, con la visión de ser una empresa multienergética eficiente, sostenible y competitiva, realiza actividades en el sector de hidrocarburos a lo largo de toda su cadena de valor (exploración, desarrollo y producción de crudo y gas natural, refinación, producción, transporte y comercialización de una amplia gama de productos petrolíferos, petroquímicos y derivados y gas natural), así como actividades de generación y comercialización de energía eléctrica.

En el Anexo IIA de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023 se detallan las sociedades que configuran el Grupo Repsol y que formaban parte del perímetro de consolidación a dicha fecha. En el Anexo I de los presentes Estados Financieros intermedios se detallan las variaciones en la composición del Grupo que han tenido lugar durante los seis primeros meses de 2024, destacando las adquisiciones en activos vinculados a la generación renovable y a la transformación industrial, así como las desinversiones en el segmento de Exploración y Producción.

Las actividades de Repsol S.A. y sus sociedades participadas se encuentran sujetas a una amplia regulación, que se recoge en el Anexo III de las Cuentas Anuales consolidadas de ejercicio 2023.

1.3 Segmentos de negocio de Repsol¹

La información por segmentos del Grupo incluida en esta Nota se presenta de acuerdo con los requisitos de desglose establecidos por la NIIF 8 - Segmentos de operación.

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 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.

¹ Algunas de estas magnitudes tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices de la ESMA (para más información, véase el Anexo III del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024 y en www.repsol.com). Toda la información presentada en esta Nota se concilia con los Estados Financieros intermedios NIIF-UE en el Anexo II.

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 refino de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización de crudo, gas natural y carburantes, incluyendo el desarrollo de nuevas plataformas de crecimiento 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 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.

1.3.1 Modelo de presentación de los resultados por segmentos

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

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

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

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

- En los **Resultados específicos** se incluyen ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y sin considerar los resultados atribuibles a los intereses minoritarios.
- La línea **Minoritarios**, refleja la participación de los socios minoritarios en el resultado consolidado neto de impuestos. Este efecto se aísla del Resultado Ajustado, Efecto Patrimonial y Resultados Específicos, para que estos reflejen en su integridad el resultado gestionado por el Grupo.

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

³ Salvo en el caso del segmento GBC en donde por la forma en que se analizan los resultados de los proyectos de generación eléctrica renovable 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 ESMA (*European Securities Market Association*) y las medidas utilizadas en los presentes estados financieros intermedios elaborados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el *International Accounting Standards Board* (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE). Esta información se puede encontrar en el Anexo III Medidas Alternativas de Rendimiento del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024 ó en www.repsol.com.

1.3.2 Información financiera por segmentos de negocio

La información financiera por segmentos de negocio se incluye en esta Nota y se explica de manera pormenorizada en el Anexo II. Información adicional sobre el desempeño de los segmentos en el Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024 que acompaña a estos Estados financieros intermedios consolidados y que se publica junto con estos.

Resultados de los segmentos de negocio ⁽¹⁾	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Exploración y Producción	869	884
Industrial	1.019	1.623
Cliente	314	322
GBC	(5)	46
Corporación y otros	(71)	(157)
RESULTADO AJUSTADO	2.126	2.718
Efecto patrimonial	(86)	(505)
Resultados específicos	(390)	(667)
Minoritarios	(24)	(126)
RESULTADO NETO	1.626	1.420

⁽¹⁾ Magnitudes elaboradas de acuerdo con el modelo de reporting del Grupo (ver Nota 1.3.1).

Otras magnitudes de los segmentos de negocio ⁽¹⁾	Resultado de las operaciones		Ingresos de las actividades ordinarias		Flujo de caja de las operaciones		Inversiones de explotación ⁽²⁾		Capital empleado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Millones de euros										
Exploración y Producción	1.414	1.455	3.646	3.753	1.266	1.383	1.261	1.272	12.327	12.626
Industrial	1.325	2.168	23.613	22.422	966	1.725	629	430	11.762	11.378
Cliente	423	429	12.591	13.348	511	399	198	132	2.808	2.841
GBC	12	77	358	599	6	118	1.608	1.179	5.313	3.207
Corporación y otros	(60)	(195)	(9.386)	(10.344)	(462)	(102)	30	34	1.090	(1.157)
TOTAL	3.114	3.934	30.822	29.778	2.287	3.522	3.726	3.047	33.300	28.895

⁽¹⁾ Magnitudes elaboradas de acuerdo con el modelo de reporting del Grupo (ver Nota 1.3.1).

⁽²⁾ Corresponde a las inversiones devengadas en el periodo

1.4 Criterios para la elaboración de los Estados Financieros Intermedios

1.4.1 Principios generales

Los presentes Estados Financieros intermedios se han preparado a partir de los registros contables de las sociedades participadas que configuran el Grupo bajo NIIF-UE a 30 de junio de 2024 y, de forma específica, de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información financiera intermedia", además de otras disposiciones del marco normativo aplicable.

El Grupo Repsol elabora sus Estados Financieros intermedios incluyendo sus inversiones en todas sus sociedades dependientes, acuerdos conjuntos y asociadas y los presenta en millones de euros, salvo que se indique otra unidad.

1.4.2 Comparación de la información

Las actividades del Grupo integran negocios diversos y se desarrollan en un entorno internacional, por lo que el efecto de la estacionalidad de algunos de sus negocios no es significativo. No obstante, las actividades de algunos negocios se ven afectados por la estacionalidad, siendo los más relevantes los relacionados con la comercialización de combustibles en EE.S, los gases licuados del petróleo, el gas natural residencial y la electricidad en España.

Por otro lado, en los seis primeros meses del año 2024 se mantienen las políticas y opciones contables descritas en las Cuentas Anuales consolidadas del año 2023.

1.4.3 Nuevos estándares contables

Las novedades en la normativa contable que han sido aplicadas por el Grupo a partir del 1 de enero de 2024 no han tenido un impacto significativo en los estados financieros intermedios, dada su naturaleza y alcance⁴. A continuación, se desglosan las normas, y sus modificaciones, emitidas por el IASB y de aplicación obligatoria futura:

Pendientes de adopción por la Unión Europea ⁽¹⁾	Fecha de 1ª aplicación
Modificaciones a la NIC 21 - Ausencia de convertibilidad	01/01/2025
Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7 - Modificaciones a la clasificación y medición de instrumentos financieros	01/01/2026
Mejoras Anuales a las NIIF – Volúmen 11	01/01/2026
NIIF 18 - Presentación y desgloses de información en los estados financieros	01/01/2027
NIIF 19 - Dependientes sin contabilidad pública	01/01/2027

⁽¹⁾ Adicionalmente a las modificaciones que figuran en esta Nota, el IASB emitió las Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28 "Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto" sin fecha de primera aplicación obligatoria a la espera de finalizar su Proyecto de "Método de la participación" y tomar una decisión respecto a las mismas.

El Grupo está analizando los potenciales impactos que los cambios normativos pendientes de adopción pudieran tener en los estados financieros consolidados, sin que a la fecha se hayan identificado efectos significativos, si bien habría que destacar la futura aplicación de la NIIF 18 - *Presentación y desgloses de información en los estados financieros* y que el Grupo está terminando de analizar. Esta Norma, si bien no tendrá impacto en los resultados, los flujos de caja y la posición financiera del Grupo, sí incorporará nuevos criterios de presentación -fundamentalmente en lo que respecta a la cuenta de pérdidas y ganancias y al estado de flujos de efectivo y, en menor medida, al balance de situación- así como nuevos requerimientos de desglose de información y criterios de agregación y desagregación en notas.

1.4.4 Estimaciones y juicios contables

La preparación de los Estados Financieros intermedios requiere que se realicen juicios y estimaciones que afectan a la valoración de activos y pasivos registrados, a la presentación de activos y pasivos contingentes, así como a ingresos y gastos reconocidos. Los resultados se pueden ver afectados de manera significativa dependiendo de las estimaciones realizadas.

Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible, tal y como se describe en la Nota 4.5 "Estimaciones y juicios contables" de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023. Durante los primeros seis meses de 2024 no se han producido cambios significativos respecto de las estimaciones y juicios descritos en las citadas Cuentas Anuales, salvo lo descrito en relación con la actualización de la pérdida esperada en Venezuela (ver Nota 4.3.1).

⁴ Las normas aplicadas a partir del 1 de enero de 2024 adoptadas por la Unión Europea son: (i) Modificaciones a NIC 7 y NIIF 7 - *Acuerdos de financiación a proveedores*; Modificaciones a la NIC 1 - *Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes*; Modificaciones a la NIC 1 - *Pasivos no corrientes con covenants*; Modificaciones a la NIIF 16 - *Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior*.

(2) PRINCIPALES VARIACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

A continuación, se describen las variaciones más significativas registradas durante el periodo en los epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias, del balance de situación y del estado de flujos de efectivo.

2.1 Resultados

Repsol publica, en la misma fecha que los presentes Estados Financieros intermedios consolidados, su Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024, que incluye una explicación de los resultados y de otras magnitudes de desempeño financiero.

2.1.1 Resultado de las operaciones

Ingresos de las actividades ordinarias

Los ingresos de las actividades ordinarias (epígrafes de “Ventas” e “Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos”) por segmento de negocio correspondientes al primer semestre se muestran a continuación:

Ingresos por segmento	30/06/2024	30/06/2023
Exploración y Producción	2.725	2.428
Industrial	23.444	22.243
Cliente	12.451	13.177
GBC	358	599
Corporación y otros (1)	(9.055)	(9.985)
Total	29.923	28.462

(1) Incluye principalmente las eliminaciones por ingresos entre segmentos del Grupo, así como por los servicios prestados por las áreas corporativas a los negocios.

El incremento de los ingresos en el primer semestre de 2024 se explica por los negocios de E&P (mayores precios de realización del crudo e incorporación desde 31 de octubre de 2023 del 100% de Repsol Sinopec Resources UK, RRUK) e Industrial (mayores volúmenes de venta en los negocios de Refino y Trading, a pesar de los menores precios de los productos derivados del refino del petróleo). Por el contrario, se han obtenido menores ingresos en Cliente (menores volúmenes vendidos en los negocios de Movilidad, mitigado parcialmente por el mayor número de clientes de los negocios de comercialización de electricidad) y en GBC (menores precios de venta de la electricidad y menor producción de los ciclos combinados, mitigado en parte por la mayor producción por la puesta en marcha de proyectos renovables).

La distribución de los ingresos de las actividades ordinarias por país en los seis primeros meses se muestra a continuación:

Millones de euros	30/06/2024	30/06/2023
España	15.892	16.122
Perú	2.202	2.172
Estados Unidos	1.434	1.660
Portugal	1.621	1.466
Resto	8.774	7.042
Total (1) (2)	29.923	28.462

(1) La distribución por área geográfica se ha elaborado en función de los mercados a los que van destinadas las ventas o ingresos por prestación de servicios e incluye los impuestos especiales (Impuesto de Hidrocarburos y similares).

(2) La distribución de los mercados de destino es: (i) U.E zona euro: 21.435 millones de euros (19.872 millones de euros en el mismo periodo de 2023), (ii) UE zona no euro 79 millones de euros (en ambos periodos) y (iii) Resto: 8.409 millones de euros (8.511 millones de euros en el mismo periodo de 2023).

Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación

El gasto reconocido en este epígrafe se explica principalmente por el menor volumen en existencias de productos (-4%), con menor precio medio (-1%), principalmente en los complejos industriales de refino en España.

Aprovisionamientos

El epígrafe "Aprovisionamientos" recoge los siguientes conceptos:

Aprovisionamientos	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Compras	22.185	20.407
Variación de existencias (materias primas y existencias comerciales)	(462)	213
TOTAL	21.723	20.620

La distribución de "Aprovisionamientos" por segmento en 2024 y 2023 se muestra a continuación:

Aprovisionamientos por segmento	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Exploración y Producción	103	31
Industrial	19.642	18.503
Cliente	10.764	11.635
GBC	293	537
Ajustes ⁽¹⁾	(9.079)	(10.085)
TOTAL	21.723	20.620

⁽¹⁾ Se corresponde a las eliminaciones por aprovisionamientos entre los segmentos del Grupo.

En el primer semestre de 2024 los mayores costes de "Aprovisionamientos" obedecen fundamentalmente a los mayores precios de las materias primas de los complejos industriales. La reducción en el segmento de Cliente obedece a la caída de los precios de los productos derivados del petróleo así como de los de la electricidad y del gas comercializados en España. En GBC el menor coste de aprovisionamientos obedece principalmente a la caída de los precios del gas utilizados como materia prima y a la menor producción de los CCGT.

Dotaciones / (reversiones) por deterioro de activos

Los citados epígrafes recogen los siguientes conceptos:

Dotación/Reversión por deterioro	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Dotación por deterioro de activos	(28)	(41)
Reversión por deterioro	410	363
TOTAL	382	322

En el primer semestre de 2024 y 2023 se han reconocido reversiones netas por deterioro por importe de 280 y 363 millones de euros, respectivamente, en los activos de los negocios de Refino y Química del Grupo (en 2023 únicamente Refino). La reversión se produjo como consecuencia del devengo en enero del Gravamen Temporal Energético (ver subepígrafe otros ingresos/gastos de explotación), que había sido considerado en los flujos de caja futuros del test de deterioro del ejercicio 2023. Adicionalmente, en 2024 se han reconocido reversiones de deterioro de cuentas a cobrar vinculadas con la actividad en Venezuela por el entorno más favorable de nuestras operaciones (ver Nota 4.3.1).

Amortización del inmovilizado

El epígrafe "Amortización del inmovilizado" recoge los siguientes conceptos:

Amortización del inmovilizado	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Amortización inmovilizado intangible	91	87
Amortización inmovilizado material	1.287	1.087
TOTAL	1.378	1.174

El gasto por amortización del periodo se incrementa fundamentalmente por la integración de RRUK tras la adquisición del 49% adicional, hasta el 100%, en octubre de 2023, nuevos contratos por arrendamientos (principalmente de barcos para el transporte en la actividad de *trading*), la puesta en marcha del proyecto del nuevo terminal marítimo en el puerto de La

Coruña en el primer semestre del año 2023 y mayor producción de activos de E&P que se amortizan conforme al criterio de "unidad de producción" (Marcellus en EE.UU.).

Gastos de personal

El epígrafe "Gastos de personal" recoge los siguientes conceptos:

Gastos de Personal	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Remuneraciones y otros	866	735
Costes de seguridad social	271	236
TOTAL	1.137	971

Incluye la remuneración a los miembros del Consejo de Administración y personal directivo y otras obligaciones con el personal como planes de pensiones y programas de incentivos (ver Nota 3.2).

El incremento en los gastos de personal en el primer semestre de 2024 se explica, principalmente, por la integración de RRUK, el incremento salarial de los empleados y el incremento de un 5% de la plantilla media.

A continuación, se detalla la plantilla media a 30 de junio de 2024 y 2023:

Plantilla media	30/06/2024	30/06/2023
Hombres	15.241	14.625
Mujeres	10.154	9.474
Plantilla media	25.395	24.099

Transportes y fletes

Los gastos del epígrafe de "Transportes y fletes" se reducen ligeramente respecto a los del primer semestre de 2023.

Suministros

Los gastos del epígrafe de "Suministros" disminuyen como consecuencia principalmente de los menores precios del gas (la principal referencia europea de precio TTF ha caído un 34% y la norteamericana HH un 25%) y de la electricidad (el Pool eléctrico en España ha caído un 56%) para el consumo de los complejos industriales.

Beneficios / (pérdidas) por enajenación y la baja de activos

En el primer semestre de 2024 incluye desinversiones, sin impactos significativos en la cuenta de pérdidas y ganancias, en participaciones de empresas ligadas a la actividad de Exploración y Producción (Edwards Lime Gathering, LLC, Oleoducto de Crudos Pesados, Ltd y Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd).

En el primer semestre de 2023 no se produjeron enajenaciones o bajas de activos significativas.

Otros ingresos/gastos de explotación

El epígrafe "Otros ingresos/gastos de explotación" comprende los siguientes conceptos:

Otros ingresos/ gastos de explotación	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Otros ingresos de explotación ⁽¹⁾	502	505
Valoración de instrumentos derivados comerciales ⁽²⁾	(93)	480
Otros gastos de explotación:	(2.711)	(2.906)
Gastos de operadores	(361)	(346)
Servicios de profesionales independientes	(259)	(283)
Arrendamientos	(118)	(100)
Tributos: ⁽³⁾	(662)	(709)
Impuestos a la producción	(89)	(102)
Otros	(573)	(607)
Reparación y conservación ⁽⁴⁾	(153)	(137)
Consumo de derechos de CO ₂ ⁽⁵⁾	(123)	(210)
Otros ⁽⁶⁾	(1.035)	(1.121)
TOTAL	(2.302)	(1.921)

Nota: Para minimizar los costes de transporte y optimizar la cadena logística del Grupo, se llevan a cabo operaciones de intercambio de productos petrolíferos de naturaleza similar con otras compañías en localizaciones geográficas distintas. Estas transacciones no se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio como compras y ventas individuales, sino que cualquier diferencia económica es registrada por su importe neto.

⁽¹⁾ Incluye, entre otros, la aplicación con abono a resultados de provisiones y subvenciones de explotación.

⁽²⁾ Corresponde a derivados (activo y pasivo) contratados en actividades de *trading* de crudo, gas, productos petrolíferos y electricidad (ver Nota 2.2.5). En 2024, la variación negativa se explica principalmente por la menor valoración de posiciones y contratos de la actividad de trading y comercialización de gas natural y el menor resultado en las operaciones liquidadas.

⁽³⁾ Corresponden a tributos distintos a los que gravan el beneficio. Los impuestos a la producción de hidrocarburos en actividades de Exploración y Producción han sido pagados principalmente en Perú, Libia y EE.UU. Los otros tributos reflejan los impuestos locales y el Gravamen Temporal Energético en España. Para más información sobre impuestos pagados véase el apartado 6 del Informe de gestión intermedio consolidado de 2024.

⁽⁴⁾ Corresponde a actividades de reparación, conservación y mantenimiento realizadas, principalmente, en los complejos industriales del Grupo.

⁽⁵⁾ El "Consumo de derechos de CO₂" disminuye como consecuencia de los menores precios del CO₂. Incluye la aplicación del ingreso diferido por consumo de derechos de CO₂ gratuitos por importe de 282 y 316 millones de euros en 2024 y 2023, respectivamente.

⁽⁶⁾ Incluye, entre otros, las dotaciones por provisiones, comisiones de venta de GLP envasado y de carburantes en estaciones de servicio, gastos de procesamiento en los complejos industriales, gastos por seguros, gastos de investigación y desarrollo...En 2023 incluía el pago por el acuerdo para resolver un litigio en EE.UU. relacionados con la compañía *Maxus*.

En relación con el Gravamen Temporal Energético en España GTE, (ver Nota 2.1.3 y 22.1.c.3 de las Cuentas anuales consolidadas de 2023), el correspondiente a las operaciones realizadas en 2023 se ha registrado contablemente como gasto el día 1 de enero de 2024, por importe de 335 millones de euros (444 millones de euros en 2023 por el correspondiente a las operaciones realizadas en 2022).

Repsol, de acuerdo con la opinión de sus asesores internos y externos, considera que el GTE es incompatible con la Constitución Española y con el Derecho de la Unión Europea, por lo que ha recurrido a los Tribunales solicitando su anulación.

2.1.2 Resultado financiero

El resultado financiero es inferior al del mismo semestre de 2023, debido principalmente al impacto de las "*Diferencias netas de cambio*" negativas y los mayores gastos por intereses, como consecuencia del entorno de tipos de interés más elevados, mitigado parcialmente por la mejor valoración por derivados de tipo de cambio y de autocartera reconocidos en el epígrafe de "*Variación de valor razonable en instrumentos financieros*".

2.1.3 Impuesto sobre beneficios

Para la estimación del impuesto sobre beneficios devengado en los periodos intermedios se utiliza el tipo impositivo efectivo estimado anual. No obstante, los efectos fiscales derivados de sucesos ocasionales o transacciones singulares del periodo se tienen en cuenta íntegramente en el mismo.

El tipo impositivo efectivo, aplicable al resultado antes de impuestos y antes del resultado de las entidades valoradas por el método de participación, ha sido en el primer semestre del -37% (gasto por Impuesto sobre beneficios de -883 millones de euros). En el primer semestre de 2023, el tipo impositivo efectivo sobre dicho resultado fue del -37% (gasto por impuesto sobre beneficios de -891 millones de euros).

En octubre de 2021, 137 países del Marco Inclusivo de la OCDE alcanzaron un acuerdo político para el establecimiento de unas normas comunes que garanticen una tributación mínima de los grupos multinacionales; este acuerdo fue concretado en diciembre de 2021 con la publicación de unas reglas modelo que garantizan una tributación efectiva global del 15%. Con respecto a la implantación local de este impuesto mínimo, en España se espera que sea aprobada la norma antes de fin de año (actualmente está en tramitación parlamentaria el proyecto de ley correspondiente). En cualquier caso, más allá de un incremento notable de cargas formales, el Grupo Repsol no espera impactos económicos significativos derivados de la aplicación de esta normativa, al estar ya sujeto a tipos efectivos de gravamen muy superiores al 15% en los principales territorios en los que opera.

2.1.4 Beneficio por acción

El beneficio por acción de los seis primeros meses de 2024 y 2023 se detalla a continuación:

BENEFICIO POR ACCIÓN (BPA)	30/06/2024	30/06/2023
Resultado atribuido a la sociedad dominante (millones de euros)	1.626	1.420
Ajuste por los gastos del bono perpetuo subordinado (millones de euros)	(30)	(30)
Número medio ponderado de acciones en circulación a 30 de junio (millones de acciones)	1.200	1.289
BPA básico y diluido (euros/acción)	1,33	1,08

2.2 Estructura financiera y recursos financieros

2.2.1 Estructura financiera

La determinación de la estructura financiera objetivo tiene en cuenta una ratio de apalancamiento que garantice la solidez financiera del Grupo, definida como relación entre la deuda neta y el capital empleado. El cálculo de la citada ratio a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se desglosa a continuación (para más información véase apartado 3.4 Balance del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024):

Estructura financiera	<i>Millones de euros</i>	
	30/06/2024	31/12/2023
Patrimonio Neto	28.705	29.070
Deuda financiera neta ⁽¹⁾	4.595	2.096
Capital empleado ⁽¹⁾	33.300	31.166
Ratio de Apalancamiento (%)	13,8	6,7

⁽¹⁾ Medida Alternativa de Rendimiento. En relación con la conciliación de estas magnitudes con las establecidas en NIIF-UE véase el Anexo III del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024.

2.2.2 Patrimonio neto

Patrimonio Neto	Millones de euros	
	30/06/2024	31/12/2023
Fondos propios:	25.988	26.150
Capital social	1.217	1.217
Prima de Emisión y Reservas:	21.463	19.485
Prima de Emisión	4.038	4.038
Reserva legal	314	314
Resultados de ejercicios anteriores y otras reservas ⁽¹⁾	17.111	15.163
Dividendo y retribuciones a cuenta	—	(30)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	(597)	(8)
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	1.626	3.168
Otros instrumentos de patrimonio	2.279	2.288
Otro resultado global acumulado:	104	47
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	(22)	(22)
Operaciones de cobertura	(425)	40
Diferencias de conversión	551	29
Intereses minoritarios	2.613	2.873
TOTAL PATRIMONIO NETO	28.705	29.070

⁽¹⁾ Este epígrafe incluye el traspaso del resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante correspondiente a 2024 y 2023, respectivamente.

Capital social

El capital social de Repsol, S.A. registrado a 30 de junio de 2024 asciende a 1.217.396.053 euros, totalmente suscrito y desembolsado, representado por 1.217.396.053 acciones de 1 euro de valor nominal cada una.

Según la última información disponible los accionistas significativos de Repsol, S.A. son:

Accionistas significativos	% Derechos de voto atribuidos a las acciones		% Derechos de voto a través de instrumentos financieros	% total derechos de voto
	Directo	Indirecto		
BlackRock, Inc. ⁽¹⁾	—	5,306	0,169	5,475
Norges Bank	4,880	—	—	4,880

⁽¹⁾ BlackRock, Inc. ostenta su participación a través de diversas entidades controladas. La información relativa a BlackRock, Inc. se basa en la declaración presentada por dicha entidad en la CNMV el 2 de mayo de 2022 sobre la cifra de capital social de 1.527.396.053 acciones.

Acciones y participaciones en patrimonio propias

La Junta General Ordinaria de Accionistas de 6 de mayo de 2022 autorizó al Consejo de Administración por un periodo de 5 años a la adquisición de acciones de Repsol, directamente o a través de Sociedades dependientes, hasta un número máximo de acciones que, sumado al que ya posea Repsol y cualesquiera de sus sociedades filiales, no exceda del 10% del capital de la Sociedad y por un precio o valor de contraprestación que no podrá ser inferior al valor nominal de las acciones ni superar su cotización en Bolsa.

Las principales operaciones con acciones propias efectuadas por el Grupo Repsol han sido las siguientes:

Acciones y participaciones en patrimonio propias	Millones de euros (importe)		
	Nº Acciones	Importe	% capital
Saldo a 31/12/2023	578.697	8	0,05 %
Compras mercado ⁽¹⁾	56.268.000	805	4,62 %
Ventas mercado ⁽¹⁾	(15.919.439)	(216)	1,31 %
Saldo a 30/06/2024	40.927.258	597	3,36 %

⁽¹⁾ "Compras mercado" incluye las compras realizadas al amparo de los Programas de Recompra de acciones propias para su amortización (un total de 30,6 millones de acciones). "Compras mercado" y "Ventas Mercado" incluyen las acciones adquiridas y entregadas en el marco del Plan de Adquisición de Acciones y de los Planes de compra de acciones por los beneficiarios de los programas de retribución variable plurianual (se han entregado 919.439 acciones de acuerdo con lo establecido en cada uno de los planes descritos en la Nota 27.4 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023), así como otras transacciones en el marco de la operativa discrecional de autocartera descrita en el Reglamento Interno de Conducta del Grupo Repsol en el ámbito del mercado de valores.

Adicionalmente existen derivados sobre acciones propias que se describen en la Nota 2.2.5. Derivados.

Retribución al accionista

En enero de 2024 se ha pagado a los accionistas un total de 0,4 euros brutos por acción, correspondientes a: (i) la cantidad de 0,375 euros brutos por acción con cargo a reservas voluntarias procedentes de beneficios no distribuidos y (ii) la cantidad de 0,025 euros brutos por acción, en concepto de dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2023. El importe total pagado ha ascendido a 487⁵ millones de euros.

Por otra parte, en julio se ha ejecutado la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 2024, dentro del punto séptimo del orden del día, mediante la amortización de 40 millones de acciones propias de un euro de valor nominal cada una.

En julio, se ha pagado un dividendo complementario en efectivo de 0,5 euros brutos por acción con cargo a los resultados del ejercicio 2023, por importe total de 588 millones de euros⁵. Ha quedado registrado a 30 de junio en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación.

Adicionalmente, la Junta General Ordinaria de Accionistas de 2024, celebrada el 10 de mayo, ha aprobado el reparto de otro dividendo de 0,45 euros brutos por acción con cargo a reservas libres, cuya distribución se hará efectiva en enero de 2025, en la fecha que concrete el Consejo de Administración. Ha quedado registrado en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".

Por último, el Consejo de Administración, en su reunión celebrada el 23 de julio de 2024, ha acordado: (i) una reducción de capital mediante la amortización de 20 millones de acciones propias, de un euro de valor nominal cada una, cuya ejecución está prevista en 2024; e (ii) implementar un programa de recompra por un máximo de 20 millones de acciones propias.

2.2.3 Recursos financieros

Pasivos financieros	Millones de euros	
	30/06/2024	31/12/2023
Pasivos financieros no corrientes:		
Pasivos financieros no corrientes	9.250	8.350
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽¹⁾	571	273
Pasivos financieros corrientes:		
Pasivos financieros corrientes	3.217	3.314
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽²⁾	203	172
Total pasivos financieros	13.241	12.109

⁽¹⁾ Registrados en el epígrafe "Otros pasivos no corrientes" del balance de situación.

⁽²⁾ Registrados en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance de situación.

⁵ Remuneración pagada a las acciones en circulación de Repsol, S.A. con derecho a percibir el dividendo.

El detalle de los pasivos financieros del Grupo, clasificados por clases de pasivos, es el siguiente:

Detalle de Pasivos Financieros	30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023									
	A VR con cambio en resultados ⁽⁴⁾		A VR con cambios en Otro resultado global ⁽⁴⁾		A coste amortizado		Total		Valor Razonable ⁽⁴⁾	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<i>Millones de euros</i>										
Bonos	—	—	—	—	4.810	4.807	4.810	4.807	4.500	4.525
Préstamos	—	—	—	—	69	80	69	80	71	79
Pasivos por arrendamientos	—	—	—	—	3.070	2.455	3.070	2.455	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito ⁽¹⁾	—	—	—	—	1.294	1.006	1.294	1.006	1.295	993
Derivados	25	40	553	235	—	—	578	275	—	—
Otros pasivos financieros	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No corrientes	25	40	553	235	9.243	8.348	9.821	8.623		
Bonos y ECP ⁽²⁾	—	—	—	—	1.862	1.142	1.862	1.142	1.851	1.120
Préstamos	—	—	—	—	172	163	172	163	172	163
Pasivos por arrendamientos	—	—	—	—	583	516	583	516	n/a	n/a
Deudas con entidades de crédito	—	—	—	—	491	393	491	393	491	392
Derivados	164	276	148	57	—	—	312	333	—	—
Otros pasivos financieros ⁽³⁾	—	—	—	—	—	939	—	939	—	—
Corrientes	164	276	148	57	3.108	3.153	3.420	3.486		
TOTAL	189	316	701	292	12.351	11.501	13.241	12.109		

⁽¹⁾ Incluye la financiación otorgada por el Banco Europeo de Inversiones y del Instituto de Crédito Oficial para proyectos de transformación en nuestros complejos industriales por 420 millones de euros y para proyectos renovables por 400 millones, respectivamente.

⁽²⁾ El incremento se debe a la emisión neta de cancelaciones de Euro Commercial Paper (ECP).

⁽³⁾ En 2023 incluía fundamentalmente el pasivo financiero reconocido a favor de Sinopec por el acuerdo para resolver el procedimiento arbitral existente y por el que Repsol adquirió a Sinopec su participación accionarial del 49% en RRUK.

⁽⁴⁾ En el apartado "Valor razonable de los instrumentos financieros" de esta Nota se informa de la clasificación de los instrumentos financieros por niveles de jerarquía de valor razonable.

Liquidación del procedimiento arbitral con Sinopec

En este semestre se ha realizado el segundo y último pago de la contraprestación (incluyendo el segundo ajuste de precio) por un importe 1.069 millones de dólares (986 millones de euros) según lo establecido en el acuerdo para la adquisición del 49% del RRUK y la resolución del procedimiento arbitral existente con Sinopec (*Settlement and Share Purchase Agreement*). Dicha contraprestación estaba registrada en el epígrafe "Pasivos financieros corrientes".

Principales disposiciones, vencimientos y cancelaciones

Durante los seis primeros meses de 2024 no se han producido nuevas emisiones, vencimientos o cancelaciones de obligaciones o valores negociables representativos de deuda⁶.

Al amparo del Programa Euro Commercial Paper (ECP) que mantiene Repsol Europe Finance, S.à.r.l. (REF) por importe máximo de 3.000 millones de euros, garantizado por Repsol, S.A., se han realizado emisiones y cancelaciones a lo largo del periodo, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2024 de 978 millones de euros (246 millones de euros al 31 de diciembre de 2023).

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros intermedios consolidados, el Grupo Repsol no se encuentra en situación de incumplimiento de ningún tipo de obligación que pudiera dar lugar a una declaración de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

⁶ En el primer semestre de 2023 se produjeron: i) la recompra y cancelación parcial del bono subordinado emitido por Repsol International Finance B.V. (RIF) el 23 de marzo de 2015 por importe nominal recomprado de 274 millones de euros y un cupón fijo del 4,5%; y ii) la cancelación al vencimiento del bono emitido por RIF el 25 de mayo de 2021 al amparo del Programa EMTN por importe nominal de 300 millones de euros y un cupón variable referenciado al Euribor 3 meses + 70 puntos básicos.

El saldo vivo de las obligaciones y valores negociables a 30 de junio es el siguiente:

ISIN	Entidad emisora	Fecha de emisión	Moneda	Nominal (millones)	Tipo medio %	Vencimiento	Cotiza ⁽³⁾
XS1148073205 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Dic-14	Euro	500	2,250%	Dic-26	LuxSE
XS1207058733 ⁽²⁾	Repsol International Finance, B.V.	Mar-15	Euro	726	4,500%	Mar-75	LuxSE
XS1352121724 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ene-16	Euro	100	5,375%	Ene-31	LuxSE
XS2035620710 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Ago-19	Euro	750	0,250%	Ago-27	LuxSE
XS2156581394 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Abr-20	Euro	750	2,000%	Dic-25	LuxSE
XS2156583259 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Abr-20	Euro	750	2,625%	Abr-30	LuxSE
XS2241090088 ⁽¹⁾	Repsol International Finance, B.V.	Oct-20	Euro	850	0,125%	Oct-24	LuxSE
XS2361358299 ^{(1) (4)}	Repsol Europe Finance, S.à.r.l.	Jul-21	Euro	650	0,375%	Jul-29	LuxSE
XS2361358539 ^{(1) (5)}	Repsol Europe Finance, S.à.r.l.	Jul-21	Euro	600	0,875%	Jul-33	LuxSE

Nota: No incluye los bonos subordinados perpetuos, que califican como instrumentos de patrimonio (ver Nota 6.4 Otros instrumentos de patrimonio de las Cuentas Anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2023) emitidos por RIF en junio de 2020 y marzo de 2021 por un importe vivo nominal a 31 de diciembre de 1.500 y 750 millones de euros, respectivamente.

⁽¹⁾ Emisiones realizadas al amparo del Programa EMTN garantizado por Repsol, S.A. y de importe máximo de 13.000 millones de euros.

⁽²⁾ Bono subordinado (no corresponde a ningún programa abierto o de emisión continua de deuda) con cupón revisable el 25 de marzo de 2025 y el 25 de marzo de 2045.

⁽³⁾ LuxSE (Luxembourg Stock Exchange). No se consideran sistemas multilaterales de negociación u otros centros de negociación o mercados no oficiales OTC (over-the-counter).

⁽⁴⁾ Bono ligado a un objetivo de reducción del 12% del Indicador de intensidad de carbono (Carbon Intensity Indicator- CII) para 2025. En el caso en el que el Grupo no lograra cumplir estos objetivos, el cupón de los Bonos se incrementaría en 0,25% (a pagar en 2027, 2028 y 2029).

⁽⁵⁾ Bono ligado a un objetivo de reducción del 25% del CII para 2030. En el caso en el que el Grupo no lograra cumplir estos objetivos, el cupón de los Bonos se incrementaría en 0,375% (a pagar en 2032 y 2033). Para el seguimiento de la evolución del CII véase el apartado 7.2 Información medioambiental del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2023 y el informe de verificación del CII (disponible en www.repsol.com).

Valor razonable

La clasificación de los pasivos financieros registrados en los Estados Financieros intermedios por su valor razonable a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Valor razonable pasivos financieros	30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023							
	Nivel 1		Nivel 2		Nivel 3		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Millones de euros								
A VR con cambios en resultados	47	61	133	237	9	18	189	316
A VR con cambios en otro resultado global	3	5	55	1	643	286	701	292
Total	50	66	188	238	652	304	890	608

A continuación, se desglosa la conciliación entre los saldos iniciales y finales de aquellos pasivos financieros clasificados como nivel 3:

Millones de euros	30/06/2024
Saldo al inicio del periodo	304
Ingresos y gastos reconocidos en la cuenta de pérdidas y ganancias	(9)
Ingresos y gastos reconocidos en patrimonio	320
Altas	37
Saldo al cierre del periodo	652

NOTA: Ninguno de los posibles escenarios previsible de las variables no observables utilizadas daría como resultado cambios significativos en el valor razonable de los instrumentos clasificados en la jerarquía de nivel 3.

Durante el primer semestre no se han producido traspasos entre niveles de jerarquía en los instrumentos financieros. Para más información en relación sobre la metodología de cálculo y los niveles de jerarquía de Valor Razonable véase la Nota 8.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023.

2.2.4 Activos financieros

Activos Financieros	Millones de euros	
	30/06/2024	31/12/2023
Activos no corrientes:		
Activos financieros no corrientes	1.304	1.562
Derivados por operaciones comerciales no corrientes ⁽¹⁾	60	99
Activos corrientes:		
Otros activos financieros corrientes	3.736	4.491
Derivados por operaciones comerciales corrientes ⁽²⁾	63	252
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.568	4.129
Total activos financieros	8.731	10.533

⁽¹⁾ Registrados en el epígrafe "Otros activos no corrientes" del balance de situación.

⁽²⁾ Registrados en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del balance de situación.

La variación de los activos financieros no corrientes se corresponde principalmente con la reclasificación a corto plazo de los saldos pendientes de cobro. En la variación del epígrafe "Otros activos financieros corrientes" se incluyen principalmente las liquidaciones de los derivados por operaciones financieras, las cancelaciones de depósitos con entidades financieras y el cobro de saldos pendientes con terceros.

El detalle de los activos financieros del Grupo, clasificados por clases de activos, es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros	30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023							
	A Valor Razonable con cambios en resultados		A Valor Razonable con cambios en Otro resultado global		A coste amortizado ⁽⁵⁾		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<i>Millones de euros</i>								
Instrumentos de patrimonio ⁽¹⁾	31	26	50	47	—	—	81	73
Derivados	30	39	34	69	—	—	64	108
Préstamos	—	—	—	—	812	752	812	752
Depósitos a plazo	—	—	—	—	75	177	75	177
Otros activos financieros ⁽²⁾	27	29	33	—	272	522	332	551
No corrientes	88	94	117	116	1.159	1.451	1.364	1.661
Derivados	121	116	33	197	—	—	154	313
Préstamos	—	—	—	—	150	127	150	127
Depósitos a plazo	—	—	—	—	3.076	3.882	3.076	3.882
Efectivos y otros activos líquidos equivalentes ⁽³⁾	105	4	—	—	3.463	4.125	3.568	4.129
Otros activos financieros ⁽²⁾	1	1	5	—	413	420	419	421
Corrientes	227	121	38	197	7.102	8.554	7.367	8.872
TOTAL⁽⁴⁾	315	215	155	313	8.261	10.005	8.731	10.533

⁽¹⁾ Incluye las participaciones financieras minoritarias en algunas sociedades en las que no se ejerce influencia en la gestión.

⁽²⁾ Incluye en 2024 y 2023 en la columna "A coste amortizado" principalmente los saldos pendientes de cobro por la desinversión del 25% del negocio de E&P a EIG y del 49% de una cartera de activos renovables en España a Pontegadea.

⁽³⁾ Corresponden fundamentalmente a activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas necesarias para cumplir con los compromisos de pago a corto plazo, que se pueden transformar en una cantidad determinable de efectivo en un plazo, en general, inferior a 3 meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

⁽⁴⁾ No incluye "Otros activos no corrientes" y "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del balance de situación consolidado que a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 ascendían a 1.276 y 1.044 millones de euros a largo plazo 7.866 y 7.722 millones a corto plazo, respectivamente, correspondientes a cuentas comerciales a cobrar netas de sus correspondientes deterioros.

⁽⁵⁾ Las partidas que no devengan intereses de forma explícita se valoran por su valor nominal, siempre que el efecto de no actualizar financieramente los flujos de efectivo no sea significativo.

Valor razonable

La clasificación de los activos financieros registrados en los Estados Financieros intermedios por su valor razonable a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Valor razonable activos financieros	30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023							
	Nivel 1		Nivel 2		Nivel 3		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<i>Millones de euros</i>								
A VR con cambios en resultados	14	33	139	121	162	61	315	215
A VR con cambios en otro resultado global	98	129	4	136	53	48	155	313
Total	112	162	143	257	215	109	470	528

A continuación, se desglosa la conciliación entre los saldos iniciales y finales de aquellos activos financieros clasificados como nivel 3:

<i>Millones de euros</i>	30/06/2024
Saldo al inicio del periodo	109
Ingresos y gastos reconocidos en la cuenta de pérdidas y ganancias	(5)
Ingresos y gastos reconocidos en patrimonio	2
Altas	109
Saldo al cierre del periodo	215

NOTA: Ninguno de los posibles escenarios previsible de las variables no observables utilizadas daría como resultado cambios significativos en el valor razonable de los instrumentos clasificados en la jerarquía de nivel 3.

Durante el primer semestre no se han producido traspasos entre niveles de jerarquía en los instrumentos financieros. Para más información en relación sobre la metodología de cálculo y los niveles de jerarquía de Valor Razonable véase la Nota 8.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023.

2.2.5 Derivados

Coberturas contables

Durante el primer semestre se han contratado permutas financieras de tipo de interés por un notional de 400 millones de euros con vencimiento enero de 2036 y por las que el Grupo recibe un interés fijo de 3,189% y paga un interés variable (Euribor 6M más 52 puntos básicos). Estas permutas financieras están designadas como instrumento de cobertura contable de valor razonable de la financiación otorgada por el Banco Europeo de Inversiones para desplegar y poner en marcha parques eólicos y plantas fotovoltaicas en España con una capacidad total de 1,1 GW. A 30 de junio de 2024 el valor razonable de estas coberturas contables asciende a -7 millones de euros.

En relación a las coberturas contables del precio de la electricidad en España y EE.UU., realizados principalmente a través de contratos de venta y de compra (Power Purchase Agreement - PPA financieros a largo plazo)⁷, su notional neto asciende a 61 MWh vendidos, equivalentes a -1.317 millones de euros (47 millones de MWh vendidos, equivalentes a -874 millones de euros en diciembre 2023) y su valor razonable a -633 millones de euros (-277 millones de euros en 2023). El incremento se debe principalmente a la evolución de los precios en el periodo y a la contratación de nuevos derivados.

Respecto a las coberturas del precio de gas para cubrir flujos de compra y venta de gas mediante permutas financieras, futuros y opciones referenciados a índices internacionales en EE.UU y Europa (HH y TTF) su notional asciende a 392 TBtu vendidos, equivalentes a -1.359 millones de euros (304 TBtu vendidos, equivalentes a -1.208 millones de euros a diciembre 2023) y su valor razonable a 14 millones de euros (223 millones de euros a 31 de diciembre 2023). El movimiento se debe principalmente a la variación del valor razonable y a la contratación de nuevos derivados.

⁷ Estos contratos tienen vencimientos entre 2024 y 2040 a un precio fijo y liquidan por diferencias entre dicho precio y el de referencia en el mercado de venta de la electricidad. En los contratos de venta el volumen de energía considerada en la mayoría de los casos es inferior o igual al Pgo (medida estadística que refleja el nivel de producción anual que se espera igualar o superar con una probabilidad del 90%) de la producción estimada del parque. Los precios oscilan entre 22,5 y 67,0 €/Mwh, en función del plazo, la tecnología, fecha de ejecución y el área geográfica.

Derivados sobre acciones propias

En 2024, se han contratado opciones sobre acciones de Repsol por un volumen total de 50 millones de euros (25 millones por adquisición de opciones de compra a un precio de ejercicio de 17,42 euros por acción y 25 millones por venta de opciones de venta a un precio de ejercicio de 8,14 euros por acción). Estas opciones (conjuntamente denominadas “Reverse collar”) se valoran a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. El impacto registrado en el epígrafe “Variación a valor razonable de instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias del semestre ha ascendido a 8 millones de euros.

Adicionalmente a 31 de diciembre de 2023, el Grupo tenía contratados *equity swaps* (con opción de liquidación por entrega física o diferencias) por un volumen de 25 millones de acciones con vencimiento contractual febrero y junio del 2024 y precio de contratación de 13,99 euros por acción. Estos instrumentos, valorados a valor razonable con cambios en el epígrafe de “variación a valor razonable de instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias han sido cancelados por entrega física durante el primer semestre de 2024, lo que ha supuesto una salida de caja de 346 millones de euros y un impacto por la valoración de estos derivados de 9 millones de euros en la cuenta de pérdidas y ganancias del semestre.

2.2.6 Riesgos Financieros

Conforme a lo descrito en la Nota 10 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023, las actividades del Grupo conllevan diversos tipos de riesgos financieros: de mercado, de liquidez y de crédito. A continuación, se actualiza la información a 30 de junio:

Riesgo de mercado

Riesgo de tipo de cambio

Los resultados y el patrimonio del Grupo están expuestos a las variaciones en los tipos de cambio de las monedas en las que opera, siendo el dólar americano la divisa que genera mayor exposición.

A continuación, se desglosa el tipo de cambio del dólar respecto al euro a 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Tipo de cambio \$/€	30 junio 2024		30 junio 2023		31 diciembre 2023	
	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de cierre	Tipo medio acumulado
Dólar americano	1,07	1,08	1,09	1,08	1,11	1,08

La sensibilidad del resultado neto y del patrimonio, como consecuencia del efecto en los instrumentos financieros poseídos por el Grupo a 30 de junio, por apreciaciones o depreciaciones del euro frente al dólar, se detalla a continuación:

Sensibilidad tipo de cambio ⁽¹⁾	Apreciación (+) / depreciación (-) en el tipo de cambio	Millones de euros	
		30/06/2024	31/12/2023
Efecto en el resultado después de impuestos	+10%	5	17
	(10)%	(6)	(20)
Efecto en el Patrimonio Neto	+10%	(162)	(76)
	(10)%	132	62

⁽¹⁾ Impacto antes de intereses minoritarios.

Riesgo de tipo de interés

Los resultados y el patrimonio del Grupo están expuestos a las variaciones en los tipos de interés en los mercados en los que opera. La política monetaria, aunque sigue siendo restrictiva, ha dejado atrás los incrementos de tipos en respuesta a la inflación. En este sentido hay cierta divergencia entre la política llevada a cabo por Europa y EE.UU que se explica por la diferente naturaleza del incremento de la inflación o la fortaleza relativa de las diferentes economías. Así, mientras que en su reunión de junio el Banco Central Europeo ya inició su ciclo de relajación monetaria, las sorpresas alcistas en EE.UU tanto respecto a la actividad como a las lecturas de inflación han ido empujando a que la Reserva Federal retrase su ajuste monetario.

La sensibilidad del resultado neto y del patrimonio, como consecuencia del efecto en los instrumentos financieros poseídos por el Grupo a 30 de junio, ante la variación de los tipos de interés, es la que se detalla a continuación:

Sensibilidad tipo de interés ⁽¹⁾	Incremento (+) / descenso (-) en el tipo de interés (puntos básicos)	Millones de euros	
		30/06/2024	31/12/2023
Efecto en el resultado después de impuestos	50 p.b.	8	23
	-50 p.b.	(8)	(23)
Efecto en el Patrimonio Neto	50 p.b.	1	4
	-50 p.b.	(1)	(4)

NOTA: Las variaciones a 30 de junio de 2024 han sido anualizadas para los instrumentos de activos y pasivos financieros.

⁽¹⁾ Impacto antes de intereses minoritarios.

Riesgo de precio de *commodities*

A 30 de junio de 2024 un aumento o disminución del 10% en los precios de los *commodities* (principalmente crudo, productos derivados del refino de petróleo, productos petroquímicos, gas natural y electricidad) hubiera supuesto las siguientes variaciones en el resultado neto y en el patrimonio por los cambios de valor sobre los derivados financieros:

Sensibilidad <i>commodities</i> ⁽¹⁾	Aumento (+) / disminución (-) en los precios de <i>commodities</i>	Millones de euros	
		30/06/2024	31/12/2023
Efecto en el resultado después de impuestos	+10%	124	19
	(10)%	(124)	(19)
Efecto en el Patrimonio Neto	+10%	(271)	(213)
	(10)%	327	215

NOTA: Una variación del +/-50% en los precios de los *commodities* supondría un impacto estimado de 620 y -620 millones de euros, respectivamente en el resultado neto y de -1.472 y 1.567 millones de euros, respectivamente en el patrimonio.

⁽¹⁾ Impacto antes de intereses minoritarios.

La sensibilidad de los derivados ante aumentos de los precios de *commodities* compensan parcialmente la exposición contraria de la operativa física de Repsol -en existencias- propia de su actividad.

Riesgo de liquidez

A 30 de junio de 2024, los recursos en efectivo y otros instrumentos financieros líquidos líneas de crédito no dispuestas son suficientes para cubrir en 3,0 veces los vencimientos de la deuda a corto plazo (3,3 veces a 31 de diciembre de 2023).

Adicionalmente existen líneas de crédito no dispuestas por un importe de 2.676 millones de euros (2.619 millones de euros a 31 de diciembre de 2023). La liquidez al fin del periodo se situó en 9.320 millones de euros (10.626 millones de euros al 31 de diciembre de 2023) incluyendo líneas de crédito comprometidas no dispuestas.

En un contexto internacional condicionado por las tensiones geopolíticas, Repsol en el marco de su política financiera, ha mantenido la disponibilidad de fondos para cumplir con las obligaciones adquiridas y el desarrollo de sus planes de negocio, garantizando en todo momento el nivel óptimo de recursos líquidos y procurando la mayor eficiencia en la gestión de los recursos financieros.

Riesgo de crédito

La Compañía actualiza su modelo de gestión de riesgo de crédito con las previsiones económicas en los principales países donde opera, sin que se haya tenido un impacto significativo en los estados financieros del Grupo derivado del cambio de comportamiento de pago de sus deudores.

En relación con el riesgo de crédito sobre los instrumentos financieros relativos a las operaciones en Venezuela, véase la Nota 20.3 Riesgos geopolíticos de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023, que se actualiza en la Nota 4.3 Otros Riesgos de este documento.

El Grupo no tiene una concentración significativa de riesgo de crédito sobre los deudores comerciales (deuda a corto plazo registrada en el epígrafe "*Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar*" del balance de situación), estando dicha exposición distribuida entre un gran número de clientes y otras contrapartes. La concentración máxima de riesgo con un tercero previo al deterioro de sus créditos comerciales, incluyendo organismos oficiales y empresas del sector público, no excede del 2,88%.

Hay que tener en cuenta en relación con Venezuela que las deudas de PDVSA con negocios conjuntos y sociedades participadas por Repsol no se reflejan en este epígrafe sino en la valoración por puesta en equivalencia (Petroquirquire S.A. y Cardón IV S.A., ver Nota 2.3.3).

2.3 Otros activos y pasivos no corrientes y corrientes

2.3.1 Inmovilizado intangible

La distribución entre segmentos de negocio de los activos del inmovilizado intangible es la siguiente:

Millones de euros	Coste Bruto		Amortización y deterioro acumulado		Coste Neto	
	30/6/2024	31/12/2023	30/6/2024	31/12/2023	30/6/2024	31/12/2023
Exploración y Producción	2.295	2.196	(1.860)	(1.795)	435	401
Industrial	529	506	(299)	(274)	230	232
Cliente	1.528	1.438	(800)	(715)	728	723
GBC	1.637	994	(38)	(30)	1.599	964
Corporación y otros	516	495	(347)	(338)	169	157
TOTAL	6.505	5.629	(3.344)	(3.152)	3.161	2.477

Las principales variaciones respecto de diciembre 2023 se corresponden fundamentalmente con la adquisición de ConnectGen ("*Fondo de comercio*": 92 millones de euros; y "*Otro inmovilizado intangible*": 513 millones de euros).

Adquisición de ConnectGen

En marzo de 2024 se ha completado la compra del 100% del subgrupo de energías renovables ConnectGen LLC, con una cartera de proyectos de 20 GW y capacidades de desarrollo (especialmente en proyectos de energía eólica terrestre en EE.UU) a Quantum Capital Group, fondo estadounidense especializado en los sectores de energía y transición energética.

El precio de adquisición ha ascendido a 796 millones de dólares (unos 734 millones de euros), desembolsado en su totalidad a 30 de junio de 2024.

La contabilización de esta combinación de negocios es provisional, de acuerdo con la NIIF 3 "*Combinaciones de negocios*", dado que aún no ha finalizado el plazo de doce meses desde la adquisición, y está siendo objeto de revisión con el asesoramiento de un experto independiente.

De acuerdo con la normativa contable, el precio de compra de esta combinación de negocios se ha asignado a los activos adquiridos y a los pasivos asumidos en función de la estimación de sus valores razonables a la fecha de adquisición.

- El valor razonable de los activos (Inmovilizado intangible e Inmovilizado material) se ha calculado siguiendo un enfoque de ingresos ("*Income approach*", descuento de flujos de caja considerando variables no observables en el mercado). Las hipótesis más sensibles incorporadas en las proyecciones de flujos de caja de los activos son: (i) precios de la electricidad, (ii) probabilidad de éxito de los proyectos, (iii) inversiones, costes operativos e incentivos fiscales y (iv) tasas de descuento. Los activos y pasivos adquiridos se han reflejado en el balance (provisionalmente) por un valor neto de 642 millones de euros y se compone fundamentalmente del valor estimado de las licencias y los permisos correspondientes a 37 proyectos (3 solares, 17 eólicos y 17 de almacenamiento solar) que incluyen la participación del 50% en una *Joint Venture* en la que se ostenta control conjunto (Illinois Wind Infrastructure Holdings LLC).
- Se asigna al fondo de comercio la diferencia entre el precio de adquisición de los negocios adquiridos y el valor razonable de los activos y pasivos que se registran. El valor del fondo de comercio se justifica por la propia valoración de los negocios adquiridos, por el valor de la organización para el desarrollo de negocio (*know-how...*) y por el valor de la cartera de proyectos no identificados y que no cumplen con la definición de activo de acuerdo con la norma contable. El valor inicial del fondo de comercio asciende a 92 millones de euros.

El detalle de los activos netos adquiridos a 5 de marzo de 2024 y el fondo de comercio generado tras esta adquisición es el siguiente:

<i>Millones de euros</i>	
	Valor razonable
Inmovilizado intangible	513
Inmovilizado material	32
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	74
Otros activos no corrientes	27
Otros activos corrientes	1
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	12
Total activos	659
Provisiones corrientes y no corrientes	—
Deuda financiera corriente y no corriente	4
Otros pasivos corrientes	13
Total pasivos	17
ACTIVOS NETOS ADQUIRIDOS	642
PRECIO NETO DE ADQUISICIÓN	734
FONDO DE COMERCIO	92

En el periodo y desde la fecha de adquisición, los negocios adquiridos no han generado ingresos de explotación y el resultado neto ha ascendido a -9 millones de euros.

Los gastos por la transacción incurridos en el periodo ascienden a 5 millones de euros y han sido registrados en el epígrafe “*Otros gastos de explotación*”.

2.3.2 Inmovilizado material

La distribución entre segmentos de negocio de los activos del inmovilizado material es la siguiente:

<i>Millones de euros</i>	Coste Bruto		Amortización y deterioro acumulado		Coste Neto	
	30/6/2024	31/12/2023	30/6/2024	31/12/2023	30/6/2024	31/12/2023
Exploración y Producción	30.982	29.294	(18.153)	(16.992)	12.829	12.302
Industrial	24.337	23.225	(15.928)	(15.804)	8.409	7.421
Cliente	6.071	5.998	(3.905)	(3.832)	2.166	2.166
GBC	4.177	3.209	(183)	(154)	3.994	3.055
Corporación y otros	953	953	(516)	(511)	437	442
TOTAL	66.520	62.679	(38.685)	(37.293)	27.835	25.386

Las variaciones respecto de diciembre 2023 se explican fundamentalmente por las inversiones del periodo en:

- Exploración y Producción 960 millones de euros, destacando en EE.UU (nuevas campañas de perforación de los activos productivos de Eagle Ford, el desarrollo de Alaska y Golfo de México);
- Industrial 563 millones de euros, principalmente en los negocios de Refino y Química para el mantenimiento y mejora de las actividades de los complejos industriales, así como ampliación del complejo químico de Sines en Portugal;
- Renovables 835 millones de euros, por las inversiones para el desarrollo orgánico de proyectos en España (Delta II), EE.UU. (Outpost y Frye) y Chile.

Adicionalmente, en el periodo se han dado de alta nuevos contratos de arrendamiento por importe de 868 millones de euros, destacando los correspondientes a nuevos buques para el transporte de hidrocarburos en la actividad de *trading*.

Compromisos de inversión

Durante el semestre se han firmado varios compromisos de inversión en inmovilizado para la construcción de instalaciones para el suministro y montaje de equipos de tecnología renovables para el desarrollo de proyectos de generación eólica en España y fotovoltaica en EE.UU por importe de 626 millones de euros cuyos desembolsos se esperan entre 2024 y 2026.

2.3.3 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Repsol contabiliza por el método de la participación las inversiones en los negocios conjuntos y en las compañías asociadas en que participa. En la Nota 13 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023 se describen las inversiones más significativas del Grupo. El saldo a 30 de junio se desglosa a continuación:

Detalle de inversiones contabilizadas aplicando método de participación	Millones de euros	
	Valor contable de la inversión	
	30/06/2024	31/12/2023
Negocios conjuntos	2.708	2.698
Entidades asociadas ⁽¹⁾	267	259
TOTAL	2.975	2.957
Exploración y Producción	2.006	2.105
Industrial	323	281
Cliente	318	271
GBC	322	297
Corporación y otros	6	3

⁽¹⁾ Incluye fundamentalmente las participaciones en Hecate Energy Group LLC, OGC Climate Investments Llp, YPFB Transierra, S.A. y Salamanca Infrastructure LLC.

El movimiento de este epígrafe durante el periodo ha sido el siguiente:

Inversiones contabilizadas aplicando método de participación	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
	Saldo a 31 de diciembre	2.957
Inversiones netas	42	(68)
Variaciones del perímetro de consolidación ⁽¹⁾	51	(3)
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación ⁽²⁾	151	56
Dividendos repartidos ⁽³⁾	(186)	(226)
Diferencias de conversión	58	(42)
Reclasificaciones y otros movimientos ⁽⁴⁾	(98)	65
Saldo a 30 de junio	2.975	4.084

⁽¹⁾ Incluye fundamentalmente incorporación de la joint venture Illinois Wind del perímetro de ConnectGen (ver Nota 2.3.1), la adquisición de Genia Bionenergy, S.L. y la adquisición de OC Electricidad y Gas, S.L.U., compensado con las desinversiones en Edwards Lime Gathering, LLC y Oleoducto de Crudos Pesados Ltd. (Ecuador).

⁽²⁾ Los mayores resultados en 2024 obedecen principalmente a negocios de Exploración y Producción cuyos ingresos se han visto afectados por el incremento de los precios de los hidrocarburos en el periodo. Este epígrafe no incluye el "Otro resultado global" por importe de 56 millones de euros a 30 de junio de 2024 (51 millones de euros correspondientes a negocios conjuntos y 5 millones de euros correspondientes a asociadas) y de -64 millones de euros a 30 de junio de 2023 (-60 millones de euros correspondientes a negocios conjuntos y -4 millones de euros correspondientes a asociadas).

⁽³⁾ En 2024 corresponden fundamentalmente a Cardón IV y Repsol Sinopec Brasil (E&P) y Bardhal (Cliente) y en 2023 fundamentalmente a Repsol Sinopec Brasil (E&P) y BPRY (E&P).

⁽⁴⁾ En 2024 incluye principalmente la actualización de las provisiones por el valor negativo del patrimonio neto de inversiones en Venezuela.

Repsol (a través de su filial Repsol Renewables North America, Inc.) es titular del 40% del capital de Hecate Energy Group, LLC (HEG), compañía que desarrolla proyectos de energía renovable en EE.UU. El pasado 25 de junio de 2024 el otro socio de HEG (Hecate Holdings LLC) comunicó a Repsol el ejercicio de la opción de venta de su 60% en la sociedad. Actualmente las partes están en conversaciones sobre los siguientes pasos derivados de dicho ejercicio, así como sobre posibles alternativas de transacción.

2.3.4 Activos y pasivos corrientes

El mayor saldo en el epígrafe "Existencias", principalmente correspondientes al segmento industrial, se explica por mayores volúmenes y precios más elevados (precios medios del crudo Brent +6% / 4,7€/bbl). También refleja el impacto neto de la baja parcial de los derechos de emisión por las toneladas de CO₂ emitidas en 2023 y el alta de derechos de CO₂ gratuitos recibidos para el ejercicio 2024 (7.338 miles de toneladas a un precio de 73,2€/tn). Adicionalmente en el semestre se han vendido 4.250.000 derechos de CO₂ por importe de 280 millones de euros, ascendiendo el importe final de los derechos de CO₂ a 30 de junio a 668 millones de euros correspondientes a un total de 9.686 miles de toneladas a un precio de 68,9 €/Tn.

En el epígrafe "*Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar*" el aumento por las mayores ventas en el segmento Industrial se compensa por la menor valoración de posiciones y contratos de la actividad de *Trading* y comercialización de gas natural.

El epígrafe "*Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar*" incluye el devengo de los dividendos en efectivo de 0,5 euros y 0,45 euros brutos por acción pagaderos en julio y enero 2025, respectivamente, por importe de 1.157 millones de euros (ver nota 2.2.2).

2.4 Flujos de efectivo

	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Flujos de efectivo de explotación	2.058	3.254
Flujos de efectivo de inversión	(2.389)	(3.449)
Flujos de efectivo de financiación	(255)	(1.080)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	25	14
Aumento / (disminución) neto de efectivo y equivalentes	(561)	(1.261)
Efectivo y equivalentes al inicio del periodo	4.129	6.512
Efectivo y equivalentes al final del periodo	3.568	5.251

Durante el primer semestre de 2024, el flujo de efectivo procedente de las actividades de explotación ha ascendido a 2.058 millones de euros, frente a los 3.254 millones de euros del primer semestre de 2023. El descenso obedece al aumento en 379 millones de euros del fondo de maniobra ("*Cambios del capital corriente*" por el mayor coste de los inventarios, debido a los mayores volúmenes y precios de las existencias en los negocios industriales y comerciales) y por el pago de 986 millones de euros (ver Nota 2.2.3) por el acuerdo para resolver el procedimiento arbitral con Sinopec ("*Otros pagos de las actividades de explotación*").

En el periodo, el flujo de efectivo procedente de las actividades de inversión refleja una salida neta de -2.389 millones de euros. Los pagos por inversiones en Inmovilizado material e intangible (-2.576 millones de euros) aumentan respecto a los del periodo comparativo y ponen de manifiesto el importante esfuerzo inversor del Grupo: en Exploración y Producción destacan las inversiones en EE.UU (nuevos pozos e instalaciones en Eagle Ford, desarrollos de Alaska y Golfo de Méjico); en Industrial las mejoras en las instalaciones productivas (mantenimiento y actualización tecnológica de las refinerías y plantas petroquímicas); en GBC el desarrollo de proyectos renovables (EE.UU, España y Chile). Los pagos por inversiones en entidades del Grupo y asociadas (-939 millones de euros), reflejan los pagos por la adquisición de ConnectGen (ver Nota 2.3.1 Inmovilizado intangible). Los pagos por otros activos financieros (-1.289 millones de euros) se explican por la constitución de depósitos en el periodo. Para más información véanse los apartados 3 y 4 del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024.

En este semestre, el flujo de efectivo procedente de las actividades de financiación ha supuesto una salida de caja neta de -255 millones de euros frente a la salida neta de -1.080 millones de euros en 2023. Incluye la emisión neta de instrumentos de deuda (programa de papel comercial de REF, ver Nota 2.2.3 Recursos financieros), la inversión en autocartera (programa de recompra de acciones y reducción de capital) y los desembolsos por el servicio de la deuda y dividendos (ver Nota 2.2.2 Patrimonio neto). Las operaciones con minoritarios son poco significativas en comparación con las de 2023, que incluían la caja obtenida (1.852 millones de euros) por la venta del 25% del segmento de Exploración y Producción.

En suma, el "*Efectivo y equivalentes de efectivo*" ha disminuido en -561 millones de euros respecto a 31 de diciembre de 2023 y alcanza al final del periodo los 3.568 millones de euros, que forman parte de la Liquidez del Grupo (ver Nota 2.2.6 Riesgos Financieros).

[3] OTRA INFORMACIÓN

3.1 Operaciones con partes vinculadas

Repsol realiza transacciones con partes vinculadas dentro de las condiciones generales de mercado. Las operaciones realizadas por Repsol, S.A. con las empresas de su Grupo, y éstas entre sí, forman parte del tráfico habitual de la sociedad en cuanto a su objeto y condiciones.

A 30 de junio de 2024 y a los efectos de esta información, se consideran partes vinculadas:

- Administradores y directivos: entendiéndose como tales los miembros del Consejo de Administración, así como los del Comité Ejecutivo, que tienen consideración de "personal directivo" a efectos de lo descrito en el apartado siguiente (ver epígrafe sobre "Retribuciones al Consejo de Administración y personal directivo").
- Personas, sociedades o entidades del Grupo: incluye las operaciones con sociedades o entidades del Grupo que no se eliminan en el proceso de consolidación, que fundamentalmente son las transacciones realizadas con sociedades integradas por el método de la participación (ver Nota 13. Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023).

A continuación, se detallan los ingresos, gastos, otras transacciones y saldos registrados a 30 de junio por operaciones con partes vinculadas:

Ingresos y gastos	30/06/2024				30/06/2023			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Gastos financieros	—	7	—	7	—	34	—	34
Arrendamientos	—	1	—	1	—	1	—	1
Recepciones de servicios	—	30	—	30	—	33	—	33
Compra de bienes ⁽²⁾	—	665	—	665	—	675	—	675
Otros gastos ⁽³⁾	—	153	—	153	—	44	—	44
TOTAL GASTOS	—	856	—	856	—	787	—	787
Ingresos financieros	—	32	—	32	—	63	—	63
Prestación de servicios	—	5	—	5	—	5	—	5
Venta de bienes ⁽⁴⁾	—	303	—	303	—	293	—	293
Otros ingresos	—	172	—	172	—	41	—	41
TOTAL INGRESOS	—	512	—	512	—	402	—	402

⁽¹⁾ Incluye, en su caso, aquellas transacciones realizadas con Administradores y Directivos no incluidas en el apartado siguiente "Retribuciones al Consejo de Administración y Personal directivo", que corresponderían al saldo vivo a la fecha de los préstamos concedidos a la alta dirección y sus correspondientes intereses devengados, así como los dividendos y otras retribuciones recibidas por tenencia de acciones de la Sociedad.

⁽²⁾ La columna "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye, fundamentalmente, compras de productos con Repsol Sinopec Brasil (RSB) y a Iberian Lube Base Oil, S.A. (ILBOC) por importes de 408 y 95 en 2024 y de 460 y 102 en 2023, respectivamente.

⁽³⁾ Incluye principalmente dotaciones por riesgos de crédito de cuentas a cobrar e instrumentos financieros.

⁽⁴⁾ En 2024 y 2023 la columna "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye, principalmente, ventas de producto a Iberian Lube Base Oil, S.A. (ILBOC) y Grupo Dynasol por importe en 202 y 58 millones de euros en 2024 y de 182 y 57 millones de euros en 2023.

Otras transacciones	30/06/2024				30/06/2023			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista) ⁽²⁾	—	65	—	65	—	203	—	203
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)	—	145	—	145	—	302	—	302
Garantías y avales prestados ⁽³⁾	—	—	—	—	—	697	—	697
Garantías y avales recibidos	—	—	—	—	—	2	—	2
Compromisos adquiridos	—	—	—	—	—	—	—	—
Dividendos y otros beneficios distribuidos ⁽⁴⁾	1	—	—	1	1	—	—	1
Otras operaciones ⁽⁵⁾	—	266	—	266	—	30	—	30

Saldos a cierre del periodo	30/06/2024				30/06/2023			
	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total	Administradores y directivos ⁽¹⁾	Personas, sociedades o entidades del grupo	Otras partes vinculadas	Total
<i>Millones de euros</i>								
Clientes y Deudores comerciales	—	230	—	230	—	152	—	152
Préstamos y créditos concedidos	—	1.090	—	1.090	—	1.036	—	1.036
Otros derechos de cobro	—	4	—	4	—	103	—	103
TOTAL SALDOS DEUDORES	—	1.324	—	1.324	—	1.291	—	1.291
Proveedores y Acreedores comerciales	—	224	—	224	—	188	—	188
Préstamos y créditos recibidos ⁽⁶⁾	—	241	—	241	—	1.422	—	1.422
Otras obligaciones de pago	—	2	—	2	—	1	—	1
TOTAL SALDOS ACREEDORES	—	467	—	467	—	1.611	—	1.611

⁽¹⁾ Incluye, en su caso, aquellas transacciones realizadas con Administradores y Directivos no incluidas en el apartado siguiente "Retribuciones al Consejo de Administración y Personal directivo", que corresponderían al saldo vivo a la fecha de los préstamos concedidos a la alta dirección y sus correspondientes intereses devengados, así como los dividendos y otras retribuciones recibidas por tenencia de acciones de la Sociedad.

⁽²⁾ Incluye los préstamos concedidos y nuevas disposiciones de las líneas de crédito en el periodo, así como las aportaciones de capital a sociedades del Grupo con sociedades integradas por el método de la participación.

⁽³⁾ En 2023 incluye fundamentalmente las garantías concedidas a RRUUK, emitidas en el curso normal de las operaciones para cubrir las obligaciones de desmantelamiento de plataformas offshore en el mar del Norte (en 2024 RRUUK consolida por integración global).

⁽⁴⁾ En 2024 y 2023 incluyen los importes correspondientes al dividendo en efectivo pagado en enero de 2024 y 2023.

⁽⁵⁾ En 2023 la columna "Personas, sociedades o entidades del Grupo" incluye fundamentalmente amortizaciones y/o cancelaciones de garantías o préstamos concedidos a RRUUK y de los acuerdos de financiación.

⁽⁶⁾ En 2023 incluye, fundamentalmente, pasivos financieros con RSRUK y BPRY Caribbean Ventures, LLC. por importe de 1.028 y 231 millones de euros, respectivamente (en 2024 RRUUK consolida por integración global).

3.2 Retribuciones al Consejo de Administración y personal directivo⁸

La información relativa a este apartado actualiza el contenido de las Notas 27 y 28 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023.

Durante el primer semestre de 2024, un total de 14 personas han formado parte del Consejo de Administración y 9 personas del Comité Ejecutivo.

A continuación, se detallan las remuneraciones devengadas en el primer semestre de 2024 por las personas que, en algún momento del citado periodo y durante el tiempo que han ocupado dicha posición, han sido miembros del Consejo de Administración y por las personas que, igualmente en el mismo periodo y con idéntico criterio, han formado parte del Comité Ejecutivo.

⁸ A efectos de información en este apartado, Repsol considera "Personal directivo" a los miembros del Comité Ejecutivo. La mencionada clasificación como personal directivo, a meros efectos informativos, no sustituye ni se configura en elemento interpretador de otros conceptos de alta dirección contenidos en la normativa aplicable a la Sociedad (como la contenida en el Real Decreto 1382/1985), ni tiene por efecto la creación, reconocimiento, modificación o extinción de derechos u obligaciones legales o contractuales.

Administradores	Miles de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	2.866	3.392
Sueldos	660	600
Retribución variable en efectivo	898	991
Sistemas de retribución basados en acciones	353	350
Sistemas de ahorro a largo plazo ⁽¹⁾	140	127
Otros conceptos ⁽²⁾	165	159
Total remuneraciones percibidas por los Administradores	5.082	5.619
Total remuneraciones percibidas por los Directivos ^{(3) (4) (5) (6)}	5.147	7.173

⁽¹⁾ Se corresponde con las aportaciones a planes de pensiones y al plan de previsión de Directivos.

⁽²⁾ Incluye el coste devengado de las pólizas de seguro por jubilación, invalidez y fallecimiento de los miembros del Consejo de Administración, incluyendo los correspondientes ingresos a cuenta por importe de 15 miles de euros en el primer semestre de 2024 (15 miles de euros en el primer semestre de 2023).

⁽³⁾ Incluye las aportaciones a planes de pensiones, las aportaciones a planes de previsión y el importe de las primas por seguro de vida y accidentes (incluyendo en este caso los ingresos a cuenta correspondientes) por importe de 474 miles de euros (518 miles de euros en 2023).

⁽⁴⁾ No incluye Directivos en los que concurra también la condición de Consejeros de Repsol, S.A. que se incluyen en la remuneraciones percibidas por los Administradores.

⁽⁵⁾ Incluye la liquidación de los programas de Incentivo a Largo Plazo pendientes de vencimiento como contraprestación por el pacto de no concurrencia.

⁽⁶⁾ Incluye los importes registrados en concepto de indemnización por extinción de contrato y pacto de no concurrencia que a 30 de junio de 2023 ascenderían a 2,3 millones de euros.

Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo, de Adquisición de Acciones y de Compra de acciones para empleados

i) "Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo (ILP)"

Un total de 500 empleados y directivos, incluyendo el Consejero Delegado y el resto de miembros del Comité Ejecutivo, se han acogido al decimocuarto ciclo del "Plan de Compra de Acciones por los Beneficiarios de los Programas de Incentivo a Largo Plazo (ILP) 2024-2027". Este año como novedad, todos los beneficiarios han podido destinar al Plan, las acciones percibidas como liquidación del Programa de Incentivo a Largo Plazo 2020-2023. De esta forma, los participantes han destinado 152.294 acciones percibidas, con fecha 21 de febrero de 2024, como pago del ILP 2020-2023 a un precio medio de 13,68 euros por acción y han adquirido, con fecha 16 de mayo de 2024, 106.083 acciones a un precio medio de 14,66 euros por acción. En consecuencia, el número total de acciones destinadas por los participantes al Plan 2024-2027 es de 258.377 y el compromiso máximo de entrega de acciones correspondiente al decimocuarto ciclo por parte del Grupo con aquellos empleados que, transcurridos los tres años correspondientes al periodo de consolidación, hayan cumplido los requisitos del Plan, asciende a 85.957 acciones.

El Consejero Delegado participa en el decimocuarto ciclo del Plan con un total de 35.987 acciones, de las que 19.820 le fueron entregadas como pago parcial del ILP 2020-2023 y los restantes miembros del Comité Ejecutivo con un total de 29.023 acciones, de las que 21.739 les fueron entregadas como pago parcial de Programa ILP 2020-2023.

Asimismo, con fecha 31 de mayo de 2024, se ha cumplido el periodo de consolidación del undécimo ciclo del Plan. Como consecuencia de ello, 161 beneficiarios de este ciclo consolidaron derechos a la entrega de un total de 54.621 acciones (recibiendo un total de 40.557 acciones una vez descontado el ingreso a cuenta del IRPF a realizar por la Sociedad). A este respecto, los miembros del Comité Ejecutivo, así como el resto de Consejeros Ejecutivos, consolidaron derechos a la entrega de 23.947 acciones (una vez descontado el ingreso a cuenta a realizar por la Sociedad, recibieron un total de 16.368 acciones).

ii) "Plan de Adquisición de Acciones"

En el primer semestre del ejercicio 2024, el Grupo compró 574.640 acciones propias por importe de 8.308.492 euros, que fueron entregadas a los empleados. Los miembros del Comité Ejecutivo, conforme a los términos previstos en el Plan, han adquirido en el semestre un total de 1.317 acciones.

Las acciones a entregar en estos planes i) y ii) pueden provenir de la autocartera directa o indirecta de Repsol, ser de nueva emisión o proceder de terceros con los que se hayan suscrito acuerdos para asegurar la atención de los compromisos asumidos.

[4] RIESGOS

4.1 Litigios

La información contenida en este apartado actualiza los siguientes litigios informados en la Nota 15.2 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023:

Perú

El 11 de abril de 2024 Repsol ha sido notificada con una demanda de la Municipalidad Distrital de Ancón contra RELAPASAA y GRUPO REPSOL DEL PERU S.A.C. La Municipalidad sostiene que se ha visto afectada, entre otros, por la disminución de la recaudación y gastos en los que ha incurrido en el marco del derrame en los últimos años, así como por el daño reputacional a raíz del evento, por lo que reclama una indemnización total de 155 millones de dólares por responsabilidad civil extracontractual (15 millones por lucro cesante, 29 millones por daño emergente y 111 millones por daño moral). La Compañía ha venido ejerciendo oportunamente sus defensas tanto de forma como de fondo y considera que el riesgo de que se materialice el monto reclamado es remoto.

El 14 de mayo Repsol S.A. y Mapfre España han sido notificadas con la demanda civil por daños y perjuicios interpuesta por parte del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual de Perú (INDECOPI) contra Repsol, S.A., Refinería La Pampilla, S.A.A. (RELAPASAA), Repsol Comercial, S.A.C (RECSAC), la aseguradora Mapfre, así como la naviera Fratelli D'Amico Armatori y Transtotal Marítima como operadores del buque, encontrándose a la fecha ejerciendo las defensas de forma y fondo correspondientes. La notificación consular a los armadores en Italia continúa pendiente.

Sin perjuicio de que la demanda planteada por INDECOPI pueda conllevar una larga tramitación, Repsol se ratifica en su valoración de que, conforme al criterio de los abogados externos y a la vista de todos los argumentos esgrimidos de contrario, los Tribunales Peruanos terminarán por desestimarla, considerándola en consecuencia como un riesgo remoto.

Por otro lado, en relación a la demanda interpuesta por RELAPASAA contra Fratelli D'Amico Armatori, S.P.A., por inejecución de obligaciones y responsabilidad extracontractual, ha sido admitida a tramitación y el proceso continúa en el juzgado correspondiente. Entretanto, Fratelli D'Amico presentó una demanda contra RELAPASAA en reclamación de casi 45 millones de dólares por los daños que supuestamente habría sufrido como consecuencia del derrame. Esta contrademanda de Fratelli ha sido admitida a tramitación por el juzgado correspondiente y RELAPASAA está ejerciendo oportunamente sus defensas de forma y fondo. RELAPASAA considera que esta demanda carece de todo fundamento en atención a las verdaderas causas del derrame y a que gran parte de los daños reclamados por Fratelli tienen su origen en la retención del buque Mare Doricum ordenada por las autoridades judiciales peruanas, lo que es del todo ajeno a RELAPASAA.

4.2 Litigios de naturaleza fiscal

A continuación, se actualiza la información contenida en la Nota 22.4 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023, con las siguientes novedades:

Brasil

- Petrobras, como operadora de los consorcios Albacora Leste⁹, BMS 7, BMES 21 y BMS 9 en los que Repsol participa o participaba (en un 6%, 22%, 7% y 15%, neto Repsol, respectivamente), tiene reclamaciones de la Administración tributaria CIDE y PIS/COFINS¹⁰ de los ejercicios 2008 a 2013, en relación con pagos a empresas extranjeras por contratos de fletamento de plataformas de exploración y servicios relacionados (Split contractual). Asimismo, Repsol Sinopec Brasil, S.A. (RSB, ver Nota 2.3.3) también tiene reclamaciones de la Administración tributaria por los mismos conceptos e impuestos por los ejercicios 2009 y 2011.

En mayo de 2024 fue publicada una norma por la que se otorgan beneficios para el pago de las deudas relacionadas con las controversias antes mencionadas a cambio de desistir de los litigios correspondientes y en junio de 2024

⁹ Actualmente operada por Petro Rio.

¹⁰ CIDE: Contribuição sobre Intervenção no Domínio Econômico, PIS: Programa de Integração Social PIS y COFINS: Contribuição para o financiamento da seguridade social.

Petrobras ha comunicado su decisión de acogerse a dicha norma y poner fin a los litigios existentes. RSB también ha decidido acogerse a la citada norma.

- Por lo que se refiere al asunto de Repsol Sinopec Brasil, S.A. relativo a los ajustes al precio aplicados por la contratación de plataformas, ejercicios 2016 a 2018, durante el semestre se ha obtenido en segunda instancia administrativa resolución firme favorable, sobre el ejercicio 2016, de Agri, B.V. y Guara, B.V.

España

- En relación con el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2014 a 2016, continúa el pleito ante la Audiencia Nacional, si bien el Abogado del Estado ha aceptado la pretensión de Repsol relativa a la inconstitucionalidad del Real Decreto-ley 3/2016.
- En relación con el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2017 a 2020, la Administración dictó acuerdos de liquidación sin aplicar las normas del Real Decreto-ley 3/2016 que han sido declaradas inconstitucionales. Se ha interpuesto reclamación por el asunto relativo a los créditos fiscales por actividades e inversiones en el extranjero.
- En relación con el Impuesto sobre Sociedades de los períodos 2021 y 2022, se ha iniciado un procedimiento para comprobar la corrección de las solicitudes de rectificación y devolución de ingresos indebidos presentadas por la inconstitucionalidad del Real Decreto-ley 3/2016.
- En relación con el tipo autonómico del Impuesto sobre Hidrocarburos (en vigor entre 2013 y 2018), el Tribunal de Justicia de la Unión Europea lo ha declarado ilegal en su sentencia de 30 de mayo de 2024 (asunto C-743/22). El Tribunal Supremo deberá dictar sentencia sobre el asunto y abordar las cuestiones que no han sido resueltas por la citada sentencia del Tribunal de Justicia.
- En relación con el Gravamen Temporal Energético, la AEAT desestimó la solicitud de devolución del importe ingresado en 2023 (correspondiente al Importe neto de la cifra de negocios de 2022), y se ha presentado reclamación económico-administrativa ante el TEAC contra esa decisión. Asimismo, la AEAT ha iniciado un procedimiento de comprobación relacionado con el importe ingresado en 2023.

4.3 Otros Riesgos

4.3.1 Riesgos geopolíticos

La información de este apartado actualiza el contenido de la Nota 20.3 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023.

Conflicto en el Mar Rojo

El conflicto entre Israel y el grupo palestino Hamás, que empezó en octubre de 2023, ha derivado en otros conflictos en la región. En relación a la ofensiva de Israel en Gaza, militantes hutíes en Yemen han estado atacando buques de carga comerciales en el Mar Rojo, perturbando el comercio marítimo. A pesar de la coalición de defensa formada por EE.UU. y otras nueve naciones para fortalecer la seguridad en el área, el aumento del riesgo para los buques que transitan este estrecho está empujando a las compañías navieras a evitar el Mar Rojo, impidiendo a su vez el acceso al Canal de Suez, a través del cual pasa casi el 12% del comercio marítimo mundial. Los barcos desviados del Canal de Suez se están viendo obligados a rodear el Cabo de Buena Esperanza, con incrementos en tiempo y costes.

La situación fue más crítica durante los primeros cuatro meses del año. Aunque los ataques no han cesado, estos son más esporádicos y el mercado parece haber asumido que el paso permanecerá restringido por un periodo largo de tiempo. Lo más probable es que los ataques terminen una vez Israel y Hamás alcancen un acuerdo de cese al fuego, aunque la normalización de la ruta podría llevar más tiempo. En cuanto al flujo hacia Europa, se ha normalizado con la llegada de buques (recorriendo las mencionadas rutas más largas).

Parte de la relajación de las tensiones en el Mar Rojo se debe a la desescalada del conflicto directo entre Israel e Irán a mediados de abril, donde se puso de manifiesto la intervención diplomática global al más alto nivel.

Venezuela

En 2024 se mantiene la situación política y económica en el país (la divisa venezolana frente al euro se ha mantenido estable en 39,706 €/BsS frente a los 39,904 €/BsS de 31 de diciembre de 2023).

En relación con las sanciones internacionales, este semestre se inició bajo un entorno más favorable, como consecuencia de la relajación de las medidas coercitivas del Gobierno de Estados Unidos tras la emisión el pasado 18 de octubre de 2023 por parte de la United States Office of Foreign Assets Control (OFAC) de la Licencia General 44 -GL44- que autorizaba las transacciones relacionadas con el sector venezolano de Oil&Gas, incluidas las operaciones con PDVSA.

Sin embargo, el 18 de abril se suspendió la Licencia GL 44 en ausencia de avances en las conversaciones entre Maduro y sus representantes y la Plataforma Unitaria de la oposición, especialmente en lo que respecta a permitir que todos los candidatos presidenciales compitan en las elecciones. El 17 de abril de 2024, la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC) había emitido la Licencia General GL44-A que otorgaba a las empresas 45 días para cerrar las operaciones autorizadas por la GL 44. En este sentido, la OFAC declaró que las empresas estadounidenses podrían solicitar licencias específicas para trabajar en Venezuela. Finalmente, el 21 de mayo de 2024, la OFAC concedió una licencia específica que permite a diferentes compañías del Grupo Repsol continuar sus operaciones en Venezuela en un marco de seguridad y estabilidad para el desarrollo de sus planes de negocio.

Destaca en el periodo que el 17 de abril de 2024, Repsol ha alcanzado un acuerdo con PDVSA por el que Petroquiriquire ha recibido dos nuevos campos petrolíferos a cambio de la deuda comercial histórica (hasta diciembre 2023) de PDVSA con Petroquiriquire. Asimismo, Repsol y PDVSA han acordado realizar las gestiones pertinentes para extender el plazo de la licencia de los campos de Petroquiriquire hasta 2046.

Repsol sigue adoptando las medidas necesarias para continuar su actividad en Venezuela con pleno respeto a la normativa internacional de sanciones aplicable, incluyendo las políticas estadounidenses en relación con Venezuela, y está haciendo un seguimiento constante de su evolución y, por tanto, de los eventuales efectos que pudieran tener sobre dichas actividades.

La exposición patrimonial¹¹ total de Repsol en Venezuela a 30 de junio de 2024 asciende a 467 millones de euros, que incluye fundamentalmente la financiación otorgada a sus empresas filiales venezolanas, la inversión en Cardón IV y las cuentas por cobrar con PDVSA. Durante este periodo, el Grupo ha actualizado sus provisiones por el perfil de crédito de PDVSA y el entorno más favorable en el que se desenvuelven los negocios, con reflejo en el valor de los instrumentos de financiación y cuentas a cobrar a PDVSA (+75 millones de euros), así como al valor de las inversiones contabilizadas por el método de la participación (-34 millones de euros) y que ya recogen los efectos contables derivados del acuerdo con PDVSA indicado anteriormente.

La producción neta media de Repsol en Venezuela en el primer semestre ha alcanzado los 65,0 miles de barriles equivalentes de petróleo día (60,8 miles de barriles equivalentes de petróleo al día durante el mismo periodo de 2023).

Bolivia

La exposición patrimonial de Repsol en Bolivia a 30 de junio de 2024 asciende a unos 476 millones de euros, incluyendo principalmente el valor de los activos productivos -inmovilizado material y valor de la inversión por el método de la participación- a dicha fecha.

La producción neta media de Repsol en Bolivia en el primer semestre ha alcanzado los 32,2 miles de barriles equivalentes de petróleo día (32,7 miles de barriles equivalentes de petróleo al día durante el mismo periodo de 2023).

En relación a la situación política, el 26 de junio hubo un intento fallido de golpe de Estado en el país dirigido por una parte del ejército boliviano, sin mayores consecuencias y sin que las operaciones del Grupo se hayan visto afectadas. La presión social y las protestas (camioneros, comerciantes, sector sanitario...) aumentan por la escasez de dólares, la incertidumbre en la provisión de combustibles y la inflación de alimentos y medicamentos. El deterioro de la economía boliviana, por la caída en la venta al exterior de gas natural -principal producto de exportación-, ha causado que haya menos circulación de divisas en dólares. El Estado utiliza el dólar para importar combustible a precio internacional, que subvenciona en más del 50% al mercado interno, lo que ha ido mermando las reservas internacionales. La situación ha generado el retraso del pago a proveedores y localizadas protestas sociales.

¹¹ La exposición patrimonial corresponde al valor en el balance del Grupo de los activos netos consolidados expuestos a los riesgos propios de los países sobre los que se informa.

Argelia

La exposición patrimonial de Repsol en Argelia a 30 de junio de 2024 asciende a unos 264 millones de euros, incluyendo fundamentalmente el inmovilizado material a dicha fecha.

La producción neta media de Repsol en Argelia en el primer semestre ha alcanzado los 11,2 miles de barriles equivalentes de petróleo día (vs. 10,9 miles de barriles de petróleo al día durante el mismo periodo de 2023).

Respecto a la situación geopolítica, actualmente Argelia se está preparando para celebrar elecciones presidenciales en el mes de septiembre, de las que se esperan reformas políticas, reactivación económica y estabilidad regional.

Libia

En 2024 se mantiene la situación de inestabilidad política, fragmentación y debilidad institucional. La producción neta de petróleo crudo de Repsol en el primer semestre de 2024 ha ascendido a 31,7 miles de barriles de petróleo al día (32,4 miles de barriles de petróleo al día durante el mismo periodo de 2023). El 3 de enero de 2024 fue declarada situación de fuerza mayor por motivos de seguridad, interrumpiéndose la producción hasta el 21 de enero.

La exposición patrimonial de Repsol en Libia a 30 de junio de 2024 asciende a unos 279 millones de euros e incluye fundamentalmente el inmovilizado material a dicha fecha.

4.3.2 Derrame en Perú

El 15 de enero de 2022 se produjo un derrame de petróleo en las instalaciones de la Terminal Multiboyas N.º 2 de Refinería La Pampilla, S.A.A. mientras se efectuaba una descarga de crudo desde el buque tanque Mare Doricum al producirse un movimiento incontrolado del mismo, generando la ruptura de la tubería en la zona submarina de descarga conocido como PLEM (PipeLine End Manifold).

El hidrocarburo derramado alcanzó zonas del litoral costero y afectó a algunas especies marinas de las costas peruanas, principalmente aves guaneras. Las acciones de limpieza de primera respuesta terminaron el 13 de abril de 2022. Actualmente se continúa realizando patrullaje en toda la zona, tanto en mar como en tierra, que son reportados a las autoridades correspondientes.

Los monitoreos fisicoquímicos, hidrobiológicos y biológicos realizados por la Compañía comprueban que el mar y las zonas del litoral accesibles están cumpliendo, desde hace meses, con los estándares medioambientales nacionales e internacionales y, por tanto, no representan ningún riesgo para la salud ni el medio ambiente. Estos monitoreos han sido ejecutados por laboratorios acreditados y todos los resultados han sido compartidos con las autoridades correspondientes (el último informe completo del estado de las áreas afectadas se entregó como parte de los planes de rehabilitación en octubre del 2023).

Tras las acciones de limpieza realizadas por RELAPASAA, el informe más reciente de fecha 14 de junio de 2024 del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) confirma que los resultados del agua superficial del mar afectada por el derrame cumplen con las normas ambientales. El Plan de Rehabilitación exigido por OEFA se ha presentado dentro del plazo previsto (octubre de 2023) al Ministerio de Energía y Minas para su aprobación y posterior ejecución.

Al 30 de junio de 2024, más del 98% del número total de afectados identificados por el Gobierno, han suscrito acuerdos de compensación total.

Los gastos totales reconocidos para cubrir los daños causados por el incidente, tales como actividades de contención, limpieza, remediación, indemnizaciones a partes afectadas y otros costes relacionados, han ascendido a un total de 352 millones de dólares a 30 de junio de 2024. Los costes pendientes de pago ascienden a 62 millones de dólares a 30 de junio de 2024. Estos pagos pueden variar por diversas circunstancias inherentes al avance de las actividades planeadas, así como por la evolución de los procedimientos administrativos y judiciales, cuyos resultados dependerán de las conclusiones que se obtengan de las investigaciones aún en curso.

Las pólizas de seguros corporativas cubren, sujeto a sus términos y condiciones, responsabilidades civiles por contaminación en tierra y mar y, para algunos países y actividades, ciertas responsabilidades administrativas por contaminación en tierra, derivadas todas ellas de hechos accidentales, repentinos e identificables, en línea con las prácticas habituales de la industria y

la legislación exigible. En lo que respecta al incidente, se continúa coordinando con los gabinetes periciales nombrados por las empresas de seguros las actuaciones a seguir. A 30 de junio de 2024, se han cobrado un total de 276 millones de dólares (196 millones al 31 de diciembre de 2023) en concepto de indemnización.

En relación con las novedades en los litigios y demandas derivados de estos acontecimientos, nos remitimos a la información contenida en la Nota 4.1 de los presentados en los Estados Financieros intermedios.

Sin perjuicio de las iniciativas que pudieran tomarse contra quien resulte responsable del derrame, RELAPASAA ratifica su compromiso de continuar mitigando y remediando sus efectos, así como de trabajar con las autoridades y las comunidades afectadas y de responder de la manera más efectiva ante la ciudadanía con total transparencia. La compañía también ha declarado su intención de desarrollar proyectos sociales y sostenibles para contribuir a la recuperación económica en las zonas afectadas. Desde 2022 se vienen implementando proyectos de ayuda social en dichas zonas.

(5) HECHOS POSTERIORES

El 5 de julio, se ha completado la venta por 140 millones de euros de su negocio de generación distribuida en Francia a Altarea, que estaban clasificados en los epígrafes de activos y pasivos mantenidos para la venta a 30 de junio de 2024. Estos activos de generación de energía renovable distribuida especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos en tejados pequeños y medianos, formaban parte del grupo Asterion Energies (adquirido por Repsol en febrero de 2023).

ANEXO I. PRINCIPALES VARIACIONES EN LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO

Las compañías que configuran el Grupo Repsol se recogen en el Anexo II de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023. Los principales cambios en la composición del Grupo durante los seis primeros meses de 2024 son los siguientes:

a) *Combinaciones de negocios u otras adquisiciones o aumento de participación en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas:*

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2024		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Ingelia, S.L.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.U.	Adquisición	febrero-24	P.E.	11,83%	11,83%
Genia Bioenergy, S.L.	España	Repsol Industrial Transformation, S.L.U.	Adquisición	febrero-24	P.E.	25,75%	25,75%
The Green Vector Renovables, S.L.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	50,00%	50,00%
TGV Bioenergía Gas Renovable Azumara, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
TGV Gas Renovable Jucar, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
TGV Gas Renovable Duero, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
TGV Gas Renovable Segura, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía Gas Renovable IV, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía Gas Renovable V, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía Gas Renovable VII, S.L.U.	España	The Green Vector Renovables, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía Els Vent, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía Gas Renovable II, S.L.U.	España	Bioenergía Gas Renovable II, S.L.U.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
SPV BGR I, S.L.U.	España	Bioenergía Gas Renovable II, S.L.U.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
SPV BGR II, S.L.U.	España	Bioenergía Gas Renovable II, S.L.U.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
SPV BGR III, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
SPV BIO Salerno, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
SPV BIO Salas, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Genia Bioenergy Investments, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Rice to Energy, S.L.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	33,00%	33,00%
SPV BGR Edison, S.L.U.	España	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Genia Bioenergy Portugal, LDA	Portugal	Genia Bioenergy, S.L.	Adquisición	febrero-24	P.E.	99,00%	99,00%
Bioenergía GBP I, LDA	Portugal	Genia Bioenergy Portugal, LDA	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía GBP II, LDA	Portugal	Genia Bioenergy Portugal, LDA	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía GBP III, LDA	Portugal	Genia Bioenergy Portugal, LDA	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Bioenergía GBP IV, LDA	Portugal	Genia Bioenergy Portugal, LDA	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Aves OS LLC	EE.UU.	Repsol Earth Solutions USA, LLC	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Aves WC LLC	EE.UU.	Repsol Earth Solutions USA, LLC	Adquisición	febrero-24	P.E.	100,00%	100,00%
Renovables de Peñarroya, S.L.	España	Repsol Virgen de Peñarroya, S.L.U.	Constitución	febrero-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen LLC	EE.UU.	Repsol US Renewables, LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Management Holdings LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2024		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
ConnectGen Development LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Services LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Meridian Lake LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Management LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Transmission LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG NYISO LLC	EE.UU.	ConnectGen Transmission LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Capital Region Energy Storage LLC	EE.UU.	CG NYISO LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Western NY Energy Storage LLC	EE.UU.	CG NYISO LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Southern Tier Energy Storage LLC	EE.UU.	CG NYISO LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Operating LLC	EE.UU.	ConnectGen LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Clean Venture Acquisition LLC	EE.UU.	ConnectGen Operating LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	50,00%	50,00%
ConnectGen East LLC	EE.UU.	ConnectGen Operating LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Interconnect Energy Storage LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
IES ConnectGen Holdings LLC	EE.UU.	Interconnect Energy Storage LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen South Wrentham LLC	EE.UU.	IES ConnectGen Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Cross Road LLC	EE.UU.	IES ConnectGen Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Chautauqua County LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Erie-Wyoming LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Fulton County LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Henry County LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen East Storage LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Montgomery County LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen New York LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Cayuga County LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Somonauk Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Prairie Creek LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Four Creeks LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen NY Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Walnut Hill Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Ninety West Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Sandy Pond Energy LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Pike Creek Holdings LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Pike Creek LLC	EE.UU.	Pike Creek Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Three Mounds Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2024		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
Lincoln Pin Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Cedar Crossing Wind LLC	EE.UU.	ConnectGen East LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen West LLC	EE.UU.	ConnectGen Operating LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Laramie County LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Phoenix Valley LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
ConnectGen Albany County LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Evita Transmission LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Agua Amarga Wind LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Fountain Wind Holdings LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Fountain Wind LLC	EE.UU.	CG Fountain Wind Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Leon County LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Leon County II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Northwestern Wind I LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Northwestern Wind II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Grimes County LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Yakima Solar I LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Yakima Solar II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Apache County Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Apache County Wind LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Cochise County LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Six Mile Solar I LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Six Mile Solar II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Knights Ferry Solar LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Three Points LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables III LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables IV LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables V LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Hurricane Wash LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG SB Group Holdings LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Meridian Creek LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables VI LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Bighorn Renewables LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	30/06/2024		
					Método de consolidación ⁽¹⁾	% derechos de voto adquiridos	% derechos de voto totales tras la adquisición ⁽²⁾
CG Western Renewables VII LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables VIII LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables IX LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Northwestern Solar I LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Northwestern Solar II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Western Renewables X LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CG Apache County Solar II LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Basque Wind Holdings LLC	EE.UU.	ConnectGen Operating LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Basque Transmission I LLC	EE.UU.	Basque Wind Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Illinois Wind Infrastructure Holdings LLC	EE.UU.	Clean Venture Acquisition LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Heritage Praire Solar LLC	EE.UU.	Illinois Wind Infrastructure Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Illinois Wind Transmission LLC	EE.UU.	Illinois Wind Infrastructure Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Illinois Generation LLC	EE.UU.	Illinois Wind Infrastructure Holdings LLC	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CAL IX SAS	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CAL X SAS	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
CAL XI SAS	Francia	Prejeance Industrial SAS	Adquisición	marzo-24	I.G.	100,00%	100,00%
OC Electricidad y Gas SL	España	Repsol Customer Centric, S.L.	Adquisición	abril-24	P.E.	46,27%	46,27%
Instalaciones Smart Spain, S.L.	España	Repsol Customer Centric, S.L.	Adquisición	abril-24	P.E.	30,80%	30,80%
Repsol OCS LLC	EE.UU.	Repsol Holdings Upstream USA Inc.	Constitución	abril-24	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Earth Solutions Holding, S.L.U.	España	Repsol E&P S.a.r.l.	Constitución	abril-24	I.G.	100,00%	100,00%
Estación de Servicio Silleda SL	España	Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Adquisición	abril-24	I.G.	100,00%	100,00%
Bardahl de México, S.de R.L. de C.V.	México	Repsol Downstream Internacional, S.A.	Aumento part	abril-24	P.E.	9,00%	49,00%
Repsol Alaska PTC, LLC	EE.UU.	Repsol Holdings Upstream USA Inc.	Constitución	mayo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Pikka Transportation Company, LLC	EE.UU.	Repsol Alaska PTC, LLC	Constitución	mayo-24	P.E.	49,00%	49,00%
Laramie Range Wind, LLC	EE.UU.	ConnectGen West LLC	Constitución	mayo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Renewables OpCo Holding, LLC	EE.UU.	Repsol Renewables North America, Inc	Constitución	mayo-24	I.G.	100,00%	100,00%
Repsol Renewables OpCo, LLC	EE.UU.	Repsol Renewables OpCo Holding, LLC	Constitución	junio-24	I.G.	100,00%	100,00%
Pecos Renewables North America, LLC	EE.UU.	Repsol Renewables OpCo Holding, LLC	Constitución	junio-24	I.G.	100,00%	100,00%
Take Wind Renewables, LLC	EE.UU.	Pecos Renewables North America, LLC	Constitución	junio-24	I.G.	100,00%	100,00%
DACMa, GmbH	Alemania	Repsol Energy Ventures, S.A.U.	Aumento part	junio-24	P.E.	4,51%	14,51%

⁽¹⁾ Método de consolidación:

I.G.: Integración global.

P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C."

⁽²⁾ Porcentaje correspondiente a la participación directa e indirecta de la sociedad matriz inmediatamente superior sobre la filial.

b) Disminución de participaciones en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas u otras operaciones de naturaleza similar:

Nombre	País	Sociedad Matriz	Concepto	Fecha	Método de consolidación (1)	30/06/2024	
						% derechos de voto enajenados o dados de baja	% derechos de voto totales tras la enajenación
Oleoducto de Crudos Pesados, Ltd.	Islas Caimán	Repsol OCP de Ecuador S.A.	Enajenación	enero-24	P.E.	29,66%	—%
Nanogap Sub n-m Powder, S.A.	España	Repsol Energy Ventures, S.A.	Enajenación	enero-24	P.E.	8,99%	—%
Trovant Technology S.L.	España	Repsol Energy Ventures S.A.	Disminución part	febrero-24	P.E.	0,46%	9,35%
Finboot Ltd	Reino Unido	Repsol Energy Ventures, S.A.	Disminución part	febrero-24	P.E.	1,77%	7,22%
Enerkem Inc.	Canadá	Repsol Química, S.A.	Disminución part	febrero-24	P.E.	0,56%	13,55%
Biscay Eco Aggregates, S.L.	España	Alba Emission Energy, S.A.	Disminución part	marzo-24	I.G.	25,00%	75,00%
Edwards Lime Gathering, LLC.	EE.UU.	Edwards Gas Services, LLC.	Enajenación	marzo-24	P.E.	40,00%	—%
Repsol USA Holdings LLC	EE.UU.	Repsol Oil & Gas Holdings USA, Inc.	Absorción	marzo-24	I.G.	100,00%	—%
Repsol E&P USA Holdings, Inc.	EE.UU.	Repsol Oil & Gas Holdings USA, Inc.	Absorción	marzo-24	I.G.	100,00%	—%
Aves OS LLC	EE.UU.	Repsol Earth Solutions USA, LLC	Disminución part	mayo-24	P.E.	55,00%	45,00%
Aves WC LLC	EE.UU.	Repsol Earth Solutions USA, LLC	Disminución part	mayo-24	P.E.	55,00%	45,00%
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	República de Mauricio	Repsol Transgasindo S.à r.l	Enajenación	mayo-24	P.E.	100,00%	—%

(1) Método de consolidación:

I.G.: Integración global.

P.E.: Puesta en equivalencia. Los negocios conjuntos se identifican como "N.C.".

(2) Sociedad anteriormente denominada Repsol Lux E&P S.a.r.l. Cambio en febrero 2023.

ANEXO II. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS Y CONCILIACIÓN CON ESTADOS FINANCIEROS NIIF-UE

La reconciliación entre el Resultado neto ajustado y el Resultado neto NIIF-UE del primer semestre de 2024 y de 2023 es la siguiente:

Resultados	Primer semestre													
	Resultado Ajustado		AJUSTES										Resultado NIIF-UE	
			Reclasif. de Negocios Conjuntos		Efecto Patrimonial ⁽²⁾		Resultados específicos		Minoritarios		Total ajustes			
Millones de euros	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Resultado de explotación	3.114 ⁽¹⁾	3.934 ⁽¹⁾	(304)	(260)	(115)	(679)	(288)	(686)	—	—	(707)	(1.625)	2.407	2.309
Resultado financiero	(30)	(19)	66	91	—	—	(61)	—	—	—	5	91	(25)	72
Resultado neto de las entidades valoradas por el método de la participación – neto de impuestos	(9)	18	210	44	—	—	(50)	(6)	—	—	160	38	151	56
Resultado antes de impuestos	3.075	3.933	(28)	(125)	(115)	(679)	(399)	(692)	—	—	(542)	(1.496)	2.533	2.437
Impuesto sobre beneficios	(949)	(1.215)	28	125	29	174	9	25	—	—	66	324	(883)	(891)
Resultado consolidado	2.126	2.718	—	—	(86)	(505)	(390)	(667)	—	—	(476)	(1.172)	1.650	1.546
Resultado atribuido a minoritarios									(24)	(126)	(24)	(126)	(24)	(126)
Resultado atribuido a la sociedad dominante									(24)	(126)	(500)	(1.298)	1.626	1.420

⁽¹⁾ Resultado de las operaciones continuadas a coste de reposición (CCS).

⁽²⁾ El Efecto patrimonial supone un ajuste a los epígrafes de "Aprovisionamientos" y "Variación de existencias de producto" de la cuenta de pérdidas y ganancias NIIF-UE.

Los ingresos de las actividades ordinarias por segmentos entre clientes y operaciones entre segmentos se incluyen a continuación:

Ingresos de las actividades ordinarias por segmentos	Millones de euros						
	Clientes		Intersegmento		Total		
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Exploración y Producción		2.374	2.628	1.272	1.125	3.646	3.753
Industrial		15.768	13.606	7.845	8.816	23.613	22.422
Cliente		12.514	13.237	77	111	12.591	13.348
GBC		166	307	192	292	358	599
Corporación y otros		—	—	5	5	5	5
(-) Ajustes y eliminaciones de ingresos de explotación entre segmentos		—	—	(9.391)	(10.349)	(9.391)	(10.349)
TOTAL		30.822	29.778	—	—	30.822	29.778

La reconciliación de otras magnitudes presentadas en la Nota 2 con aquellas NIIF-UE los seis primeros meses de 2024 y de 2023 es la siguiente:

	Millones de euros	
	30/06/2024	30/06/2023
Ingresos de las actividades ordinarias ⁽¹⁾	30.822	29.778
Ajustes:		
Exploración y Producción	(631)	(1.013)
Industrial	(135)	(138)
Cliente	(136)	(167)
GBC	3	2
Ingresos de las actividades ordinarias NIIF-UE ⁽²⁾	29.923	28.462
Resultado de las operaciones ⁽¹⁾	3.114	3.934
Ajustes:		
Exploración y Producción	(378)	(591)
Industrial	(204)	(259)
Cliente	(110)	(89)
GBC	1	11
Corporación y otros	(16)	(697)
Resultado de explotación NIIF-UE	2.407	2.309
Capital empleado ⁽¹⁾	33.300	28.895
Ajustes:		
Exploración y Producción	(663)	494
Industrial	(21)	(25)
Cliente	26	11
GBC	—	—
Corporación y otros	1	—
Capital empleado	32.643	29.375

⁽¹⁾ Magnitudes elaboradas de acuerdo al modelo de reporting del Grupo que se describe en la Nota 1.3 *Segmentos de negocio de Repsol*.

⁽²⁾ Corresponde a la suma de los epígrafes de "Ventas" e "Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos" de la cuenta de pérdidas y ganancias (NIIF-UE).

En el Anexo II del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2024 se presentan el Balance de Situación, la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y el Estado de Flujos de Efectivo preparados bajo el modelo de Reporting del Grupo.