

2023

Grupo REPSOL

Información
sobre
las actividades
de exploración
y producción
de hidrocarburos



ÍNDICE

| | | |
|-----|--|----|
| [1] | Acerca de este informe | 3 |
| [2] | Dominio minero | 4 |
| [3] | Producción | 6 |
| [4] | Actividad de exploración y producción | 7 |
| [5] | Reservas probadas | 8 |
| [6] | Estimación de flujos de caja futuros normalizados | 15 |
| [7] | Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos | 19 |
| [8] | Inversiones | 22 |

Acerca de este informe

Este documento contiene información correspondiente a las actividades de exploración y producción de hidrocarburos realizadas por el Grupo Repsol. Esta información, no auditada, se difunde con carácter anual y su elaboración está basada en los criterios establecidos en el Topic 932 del “*Financial Accounting Standards Board*” (FASB), habitualmente utilizados en la industria del petróleo y el gas natural.

Esta información incluye, en relación con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos del Grupo Repsol:

- Dominio minero.
- Actividad exploratoria y de desarrollo.
- Producción de hidrocarburos.
- Reservas netas probadas, que representa la estimación del volumen de reservas probadas, desarrolladas y no desarrolladas, de hidrocarburos.
- Flujos de caja futuros, que representa la estimación normalizada y descontada de los flujos de caja netos futuros relativos a reservas probadas de hidrocarburos, así como los cambios respecto a los calculados el ejercicio anterior.
- Resultados que incluyen los ingresos y gastos directamente relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.
- Inversión en actividades de exploración y producción de hidrocarburos, tanto acumulada, que representa los costes históricos activados (costes capitalizados), como las del período, que representa el importe de los costes soportados durante el año e incluye las obligaciones por desmantelamiento (costes soportados).

La información financiera que se incluye en este documento es consistente con la recogida en las Cuentas Anuales y en el Informe de Gestión del Grupo Repsol (accesibles en www.repsol.com), pero puede haber diferencias entre ambas como consecuencia de que la elaboración de la información contenida en el presente documento se basa en el Topic 932 de la FASB y la información financiera oficial del Grupo se elabora de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Para las estimaciones de las reservas probadas, el Grupo Repsol utiliza los criterios establecidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System”, referido normalmente por su acrónimo “SPE-PRMS (SPE-Society of Petroleum Engineers)”. La información se refiere a los tres últimos ejercicios (2023, 2022 y 2021).

En el segmento de Exploración y Producción, en marzo de 2023 se ha completado el acuerdo con EIG (a través de su filial Breakwater Energy Holdings, S.À R.L.) para la venta de una participación del 25% en el negocio de Exploración y Producción de hidrocarburos de Repsol por un precio de las acciones de 3.350 millones de dólares. Adicionalmente, en 2023 se ha llevado a cabo la venta de Canadá y se ha adquirido la participación del 49% de Sinopec en los activos del Reino Unido tras el acuerdo alcanzado para la finalización del procedimiento arbitral iniciado por Sinopec.

Dominio minero

Las siguientes tablas muestran la información de dominio minero y actividad exploratoria y de desarrollo de Repsol por área geográfica.

- Dominio minero desarrollado y no desarrollado: el dominio minero desarrollado es aquella superficie en la que existen pozos productivos mientras que el no desarrollado comprende aquella superficie en la que no hay pozos productivos o en la que éstos no permiten la explotación de hidrocarburos.

| (km ²) | Dominio minero desarrollado y no desarrollado | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | 2023 | | | | 2022 | | | | 2021 | | | |
| | Desarrollado | | No desarrollado | | Desarrollado | | No desarrollado | | Desarrollado | | No desarrollado | |
| | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ |
| América del Norte | 1.152 | 895 | 8.718 | 4.098 | 3.180 | 2.219 | 18.415 | 7.912 | 3.420 | 2.414 | 19.756 | 8.815 |
| Canadá | – | – | – | – | 2.070 | 1.331 | 4.735 | 762 | 2.422 | 1.604 | 5.937 | 1.651 |
| Estados Unidos | 1.152 | 895 | 4.902 | 2.841 | 1.109 | 888 | 4.560 | 2.628 | 998 | 810 | 4.166 | 2.322 |
| Resto | – | – | 3.816 | 1.257 | – | – | 9.120 | 4.522 | – | – | 9.653 | 4.842 |
| Latinoamérica | 2.875 | 648 | 44.777 | 20.071 | 2.915 | 688 | 60.064 | 28.088 | 2.960 | 704 | 62.434 | 28.500 |
| Brasil | 838 | 80 | 3.294 | 1.628 | 838 | 80 | 6.790 | 3.796 | 838 | 80 | 7.163 | 3.492 |
| Colombia | 268 | 76 | 32.184 | 15.495 | 268 | 77 | 39.470 | 19.429 | 268 | 77 | 39.470 | 19.429 |
| Perú | 238 | 48 | 1.456 | 245 | 238 | 48 | 1.456 | 245 | 238 | 48 | 1.456 | 245 |
| Trinidad y Tobago | 152 | 45 | 2.794 | 838 | 152 | 45 | 2.794 | 838 | 152 | 45 | 2.794 | 838 |
| Venezuela | 806 | 192 | 2.190 | 663 | 806 | 192 | 2.185 | 661 | 806 | 192 | 2.185 | 661 |
| Resto | 575 | 207 | 2.860 | 1.202 | 615 | 247 | 7.370 | 3.119 | 660 | 263 | 9.367 | 3.835 |
| África | 2.785 | 938 | 17.057 | 4.641 | 2.777 | 816 | 17.065 | 4.642 | 2.777 | 763 | 17.065 | 4.696 |
| Europa | 1.575 | 872 | 1.523 | 1.123 | 1.573 | 489 | 2.867 | 1.440 | 1.588 | 499 | 9.535 | 4.773 |
| Noruega | 469 | 73 | 331 | 143 | 469 | 73 | 1.594 | 521 | 478 | 80 | 1.594 | 521 |
| Reino Unido | 1.084 | 781 | 410 | 261 | 1.082 | 399 | 428 | 138 | 1.087 | 402 | 425 | 136 |
| Resto | 22 | 17 | 783 | 719 | 22 | 17 | 844 | 780 | 22 | 17 | 7.515 | 4.116 |
| Asia y Oceanía | 2.562 | 728 | 2.959 | 1.966 | 2.562 | 970 | 10.531 | 6.598 | 3.937 | 1.553 | 65.346 | 52.160 |
| Indonesia | 2.555 | 726 | 2.506 | 1.646 | 2.555 | 968 | 10.078 | 6.278 | 2.555 | 968 | 10.614 | 6.707 |
| Malasia | – | – | – | – | – | – | – | – | 1.293 | 526 | 1.004 | 351 |
| Rusia | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 3.519 | 1.760 |
| Resto | 7 | 2 | 453 | 320 | 7 | 2 | 453 | 320 | 89 | 59 | 50.208 | 43.341 |
| Total | 10.949 | 4.081 | 75.034 | 31.898 | 13.006 | 5.183 | 108.942 | 48.680 | 14.682 | 5.933 | 174.135 | 98.944 |

(1) El dominio minero bruto es la totalidad de la superficie en la que Repsol posee una participación.

(2) El dominio minero neto es la suma de las fracciones de participación que Repsol posee en el dominio minero bruto.

- Dominio minero en desarrollo/producción y en exploración: el dominio minero en desarrollo es aquella superficie ocupada por bloques en desarrollo y/o producción, mientras que el dominio minero en exploración es aquella superficie ocupada por activos en fase exploratoria.

| (km ²) | Dominio minero en desarrollo o exploración | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|--|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | 2023 | | | | 2022 | | | | 2021 | | | |
| | Desarrollo | | Exploración | | Desarrollo | | Exploración | | Desarrollo | | Exploración | |
| | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ | Bruto ⁽¹⁾ | Neto ⁽²⁾ |
| América del Norte | 2.545 | 1.867 | 7.324 | 3.127 | 5.435 | 3.749 | 16.160 | 6.382 | 6.471 | 4.550 | 16.705 | 6.679 |
| Canadá | – | – | – | – | 2.901 | 1.887 | 3.904 | 206 | 4.439 | 3.039 | 3.920 | 217 |
| Estados Unidos | 2.545 | 1.867 | 3.508 | 1.870 | 2.534 | 1.862 | 3.136 | 1.654 | 2.032 | 1.511 | 3.131 | 1.621 |
| Resto | – | – | 3.816 | 1.257 | – | – | 9.120 | 4.522 | – | – | 9.653 | 4.842 |
| Latinoamérica | 13.667 | 3.646 | 33.985 | 17.073 | 14.062 | 4.046 | 48.917 | 24.731 | 15.450 | 4.531 | 49.944 | 24.673 |
| Brasil | 1.691 | 250 | 2.441 | 1.457 | 1.691 | 250 | 5.937 | 3.625 | 1.691 | 250 | 6.310 | 3.321 |
| Colombia | 1.432 | 209 | 31.019 | 15.362 | 1.432 | 211 | 38.305 | 19.295 | 1.432 | 211 | 38.305 | 19.295 |
| Perú | 1.693 | 292 | – | – | 1.693 | 292 | – | – | 1.693 | 292 | – | – |
| Trinidad y Tobago | 2.945 | 884 | – | – | 2.945 | 884 | – | – | 2.945 | 884 | – | – |
| Venezuela | 2.995 | 855 | – | – | 2.990 | 853 | – | – | 2.990 | 853 | – | – |
| Resto | 2.910 | 1.155 | 525 | 254 | 3.310 | 1.555 | 4.675 | 1.810 | 4.698 | 2.041 | 5.329 | 2.056 |
| África | 11.153 | 2.446 | 8.689 | 3.132 | 11.153 | 2.326 | 8.689 | 3.132 | 11.153 | 2.326 | 8.689 | 3.132 |
| Europa | 2.677 | 1.574 | 421 | 421 | 2.729 | 1.087 | 1.711 | 842 | 2.729 | 1.092 | 8.393 | 4.180 |
| Noruega | 800 | 217 | – | – | 838 | 227 | 1.225 | 368 | 847 | 233 | 1.225 | 368 |
| Reino Unido | 1.477 | 1.026 | 16 | 16 | 1.491 | 529 | 20 | 9 | 1.482 | 528 | 31 | 10 |
| Resto | 400 | 331 | 405 | 405 | 400 | 331 | 466 | 466 | 400 | 331 | 7.137 | 3.802 |
| Asia y Oceanía | 2.478 | 806 | 3.042 | 1.887 | 2.478 | 1.048 | 10.614 | 6.520 | 4.857 | 1.983 | 64.425 | 51.730 |
| Indonesia | 2.018 | 484 | 3.042 | 1.887 | 2.018 | 727 | 10.614 | 6.520 | 2.018 | 727 | 11.151 | 6.949 |
| Malasia | – | – | – | – | – | – | – | – | 2.297 | 877 | – | – |
| Rusia | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 3.519 | 1.760 |
| Resto | 460 | 322 | – | – | 460 | 322 | – | – | 542 | 379 | 49.756 | 43.021 |
| Total | 32.521 | 10.339 | 53.462 | 25.640 | 35.856 | 12.256 | 86.092 | 41.607 | 40.660 | 14.483 | 148.157 | 90.393 |

(1) El dominio minero bruto es la totalidad de superficie en la que Repsol posee una participación.

(2) El dominio minero neto es la suma de las fracciones de participación que Repsol posee en el dominio minero bruto.

Producción

Las siguientes tablas muestran las producciones en volumen y el número de pozos productivos de Repsol por área geográfica:

| | Producción neta de líquidos y gas natural por área geográfica | | | | | | | | | Pozos productivos por área geográfica | | | | | |
|--------------------------|---|-----------|-----------|-------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Líquidos (Mbbbl) | | | Gas natural (bcf) | | | Total (Mbep) | | | Petróleo | | | Gas | | |
| | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 |
| América del Norte | 22 | 17 | 16 | 324 | 250 | 224 | 79 | 62 | 56 | 1.132 | 974 | 1.852 | 860 | 1.877 | 1.975 |
| Canadá | 1 | 4 | 5 | 29 | 43 | 51 | 7 | 11 | 14 | — | 57 | 986 | — | 1.182 | 1.289 |
| Estados Unidos | 20 | 13 | 11 | 295 | 207 | 174 | 73 | 50 | 42 | 1.132 | 917 | 866 | 860 | 695 | 686 |
| Latinoamérica | 26 | 27 | 29 | 383 | 381 | 382 | 95 | 95 | 97 | 691 | 711 | 717 | 210 | 224 | 207 |
| Brasil | 13 | 14 | 14 | 7 | 9 | 9 | 14 | 15 | 16 | 30 | 30 | 29 | — | — | — |
| Colombia | 4 | 4 | 3 | — | — | — | 4 | 4 | 3 | 467 | 484 | 458 | — | — | — |
| Perú | 5 | 4 | 4 | 78 | 70 | 56 | 19 | 17 | 14 | — | — | — | 27 | 28 | 28 |
| Trinidad y Tobago | — | — | 1 | 133 | 142 | 140 | 24 | 26 | 26 | 3 | 3 | 1 | 61 | 55 | 45 |
| Venezuela | 3 | 3 | 2 | 112 | 104 | 103 | 23 | 21 | 21 | 153 | 117 | 135 | 25 | 30 | 31 |
| Resto | 2 | 2 | 4 | 53 | 57 | 74 | 11 | 12 | 17 | 38 | 77 | 94 | 97 | 111 | 103 |
| África | 14 | 12 | 15 | 13 | 16 | 26 | 16 | 15 | 20 | 391 | 383 | 377 | 28 | 25 | 22 |
| Europa | 13 | 11 | 10 | 27 | 30 | 30 | 17 | 16 | 16 | 190 | 184 | 187 | 18 | 13 | 15 |
| Noruega | 6 | 4 | 4 | 22 | 25 | 26 | 10 | 9 | 9 | 39 | 33 | 27 | 16 | 11 | 13 |
| Reino Unido | 7 | 7 | 6 | 5 | 5 | 4 | 7 | 7 | 7 | 151 | 151 | 160 | 2 | 2 | 2 |
| Asia y Oceanía | 0,4 | 1 | 5 | 59 | 71 | 87 | 11 | 13 | 20 | 1 | 2 | 84 | 37 | 33 | 62 |
| Indonesia | 0,4 | — | — | 59 | 70 | 73 | 11 | 13 | 13 | 1 | 2 | 2 | 37 | 33 | 30 |
| Malasia | — | — | 2 | — | 1 | 14 | — | — | 5 | — | — | 79 | — | — | 31 |
| Rusia | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | — |
| Resto | — | — | 1 | — | — | 1 | — | — | 1 | — | — | 3 | — | — | 1 |
| Total | 75 | 67 | 75 | 807 | 748 | 750 | 219 | 201 | 209 | 2.405 | 2.254 | 3.217 | 1.153 | 2.172 | 2.281 |

Actividad de exploración y producción

Las siguientes tablas muestran los sondeos terminados de exploración y desarrollo por Repsol por área geográfica:

Pozos exploratorios terminados y en curso ⁽¹⁾

| | Positivos | | | Negativos | | | En evaluación | | | Total | | | En curso | | |
|--------------------------|-----------|----------|----------|-----------|----------|----------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 |
| América del Norte | — | — | 1 | 1 | 1 | 1 | — | — | — | 1 | 1 | 2 | — | — | — |
| Estados Unidos | — | — | 1 | 1 | 1 | — | — | — | — | 1 | 1 | 1 | — | — | — |
| Resto | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — |
| Latinoamérica | 3 | 2 | 1 | — | 4 | — | 1 | — | — | 4 | 6 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Colombia | 3 | 2 | — | — | 2 | — | 1 | — | — | 4 | 4 | — | 1 | 1 | — |
| Resto | — | — | 1 | — | 2 | — | — | — | — | — | 2 | 1 | — | — | 1 |
| África | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Europa | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — |
| Noruega | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — |
| Asia y Oceanía | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — |
| Indonesia | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — | — |
| Total | 3 | 2 | 2 | 1 | 6 | 2 | 1 | — | — | 5 | 8 | 4 | 1 | 1 | 1 |

(1) No incluye sondeos evaluación/appraisal (1 finalizados con resultado positivo en 2023 y 1 que estaba en evaluación a 31.12.2023 fue declarado positivo en enero 2024; 3 terminados en 2022, 2 terminados positivos y 1 terminado negativo; 2 terminados en 2021, 2 terminados positivos y 1 en curso a 31.12.2021).

Pozos de desarrollo terminados ⁽¹⁾

| | Positivos | | | Negativos | | | En evaluación | | | Total | | |
|--------------------------|------------|------------|-----------|-----------|----------|----------|---------------|----------|----------|------------|------------|-----------|
| | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 | 2023 | 2022 | 2021 |
| América del Norte | 115 | 78 | 19 | 2 | 1 | — | 1 | 1 | — | 118 | 80 | 19 |
| Canadá | 1 | — | — | — | — | — | 1 | 1 | — | 2 | 1 | — |
| Estados Unidos | 114 | 78 | 19 | 2 | 1 | — | — | — | — | 116 | 79 | 19 |
| Latinoamérica | 19 | 24 | 12 | 1 | 4 | — | — | 1 | 3 | 20 | 29 | 15 |
| Brasil | — | — | — | — | — | — | — | — | 1 | — | — | 1 |
| Colombia | 13 | 18 | 9 | 1 | 4 | — | — | — | 1 | 14 | 22 | 10 |
| Trinidad y Tobago | — | — | 3 | — | — | — | — | — | — | — | — | 3 |
| Resto | 6 | 6 | — | — | — | — | — | 1 | 1 | 6 | 7 | 1 |
| África | 19 | 14 | — | — | — | — | — | — | — | 19 | 14 | — |
| Europa | 7 | 11 | 8 | 1 | 1 | — | 2 | 2 | 1 | 10 | 14 | 9 |
| Noruega | 7 | 7 | 6 | — | — | — | 1 | 2 | 1 | 8 | 9 | 7 |
| Reino Unido | — | 4 | 2 | 1 | 1 | — | 1 | — | — | 2 | 5 | 2 |
| Asia y Oceanía | — | 1 | 3 | — | — | — | — | — | 1 | — | 1 | 4 |
| Indonesia | — | 1 | 3 | — | — | — | — | — | 1 | — | 1 | 4 |
| Total | 160 | 128 | 42 | 4 | 6 | — | 3 | 4 | 5 | 167 | 138 | 47 |

(1) No incluye pozos pilotos de desarrollo (1 en 2021 con resultado positivo).

Reservas probadas

Los siguientes cuadros reflejan las reservas probadas netas, desarrolladas y no desarrolladas, de petróleo crudo, condensado, gas natural y líquidos del gas natural, incluyendo el equivalente en volumen del beneficio económico que se percibe en determinados contratos de reparto de producción y contratos de servicios al 31 de diciembre de 2023, 2022 y 2021, así como las variaciones habidas en las mencionadas reservas.

Para la estimación de reservas probadas y no probadas de petróleo y gas, Repsol utiliza los criterios establecidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System”, referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers)”. Para más información véase la Nota 4.5.1 “Estimación del valor recuperable de los activos” de las Cuentas Anuales consolidadas 2023.

De acuerdo con estas normas, las reservas probadas de petróleo y gas son aquellas cantidades de petróleo crudo, condensado, gas natural y líquidos del gas natural que, conforme al análisis de información geológica, geofísica y de ingeniería, sea posible estimar con certeza razonable que podrán ser producidas –a partir de una fecha dada, de yacimientos conocidos, y bajo las condiciones económicas, métodos operacionales y regulaciones gubernamentales existentes– con anterioridad al vencimiento de los contratos por los cuales se cuenta con los derechos de operación correspondientes, independientemente de si se han usado métodos probabilísticos o determinísticos para realizar dicha estimación. El proyecto para extraer los hidrocarburos debe haber comenzado, o el operador debe contar con certeza razonable de que comenzará dicho proyecto dentro de un tiempo razonable.

En la determinación de los volúmenes netos de reservas, se excluyen los importes de las regalías que se deban pagar a terceros, ya sea en especie o en efectivo, cuando el propietario de la regalía tenga participación directa en los volúmenes producidos y pueda disponer de los volúmenes que le correspondan y comercializarlos por su cuenta. Por el contrario, en la medida en que los pagos en concepto de regalías realizados a terceros, ya sea en especie o en efectivo, constituyan una obligación financiera, o sean sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o a la extracción, los volúmenes de reservas correspondientes no son descontados de nuestras cifras de reservas, aún a pesar de que de acuerdo con la legislación aplicable en cada caso se denominen “regalías”. Repsol aplica este mismo criterio en el cálculo de los volúmenes de producción.

Todas las reservas de Repsol han sido estimadas por ingenieros de petróleo de la compañía.

Para controlar la calidad de las reservas registradas, Repsol ha establecido un proceso que es parte integral del sistema de control interno de la compañía. Este proceso de control está gestionado de forma centralizada por la Dirección de Control de Reservas, la cual es independiente del negocio de Exploración y Producción, y cuyas actividades están supervisadas por la Comisión de Auditoría y Control del Consejo de Administración de Repsol, S.A. Adicionalmente, los volúmenes registrados son sometidos periódicamente a auditorías por parte de firmas independientes de ingeniería (como mínimo el 95% de las reservas son auditadas externamente en un ciclo de tres años).

Para aquellas áreas sometidas a auditoría por parte de firmas independientes de ingeniería, las cifras de reservas probadas estimadas por Repsol deben estar dentro del 7% de tolerancia con respecto a las cifras auditadas por los ingenieros independientes para que Repsol pueda declarar que la información de reservas cumple con los estándares de dichos auditores independientes. En el caso de que existieran diferencias superiores al 7%, Repsol reestimaría sus reservas probadas para reducir dicha diferencia hasta un nivel dentro de los márgenes de tolerancia o registraría la cifra estimada por los auditores de reservas. En 2023, Repsol encargó la auditoría externa de ciertas áreas en Sudamérica, Norteamérica y Norte de África.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, condensado y líquidos del gas natural:
Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|------------|----------------|-----------|-----------|------------------|------------|-----------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 381 | 96 | 77 | – | 57 | 107 | 30 | 15 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 36 | 16 | – | – | 1 | 17 | 2 | 1 |
| Recuperación mejorada | 1 | – | – | – | 1 | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 51 | 50 | – | – | 1 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (6) | – | – | – | – | (4) | – | (2) |
| Producción ⁽¹⁾ | (48) | (11) | (4) | – | (10) | (15) | (4) | (3) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 414 | 151 | 72 | – | 49 | 105 | 27 | 10 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 19 | 9 | (4) | – | 11 | 6 | (3) | – |
| Recuperación mejorada | 10 | – | – | – | 10 | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 122 | 122 | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (27) | – | – | – | (18) | – | – | (9) |
| Producción ⁽¹⁾ | (42) | (13) | (4) | – | (7) | (12) | (4) | (1) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 496 | 269 | 63 | – | 45 | 99 | 19 | 1 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 19 | (13) | 1 | – | 4 | 18 | 9 | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | (15) | (15) | – | – | 1 | – | – | – |
| Compras de reservas ⁽³⁾ | 45 | 7 | – | – | – | – | 38 | – |
| Ventas de reservas | (6) | – | – | – | (6) | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (57) | (20) | (5) | – | (5) | (14) | (13) | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾⁽³⁾ | 482 | 227 | 59 | – | 39 | 103 | 53 | 1 |
| <i>Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo</i> | | | | | | | | |
| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 196 | – | – | 28 | 112 | – | 37 | 20 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 4 | – | – | – | 6 | – | (1) | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (19) | – | – | – | – | – | – | (19) |
| Producción ⁽¹⁾ | (27) | – | – | (2) | (17) | – | (6) | (1) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 155 | – | – | 25 | 101 | – | 30 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | 8 | – | – | 2 | 7 | – | (1) | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (25) | – | – | (3) | (16) | – | (7) | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 138 | – | – | 24 | 92 | – | 22 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | – | – | – | 1 | (1) | – | – | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 76 | – | – | – | 76 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas ⁽³⁾ | (22) | – | – | – | – | – | (22) | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (18) | – | – | (3) | (15) | – | – | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾ | 174 | – | – | 22 | 152 | – | – | – |
| Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas | 656 | 227 | 59 | 22 | 190 | 103 | 53 | 1 |

Reservas probadas estimadas desarrolladas de petróleo crudo, condensando y líquidos del gas natural:

Millones de barriles

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|----------------------------------|------------|----------------|-----------|-----------|------------------|-----------|-----------|----------------|
| A 31 de diciembre de 2020 | 392 | 30 | 50 | 27 | 141 | 77 | 39 | 27 |
| Sociedades Consolidadas | 217 | 30 | 50 | – | 41 | 77 | 6 | 12 |
| Sociedades Participadas | 175 | – | – | 27 | 100 | – | 33 | 15 |
| A 31 de diciembre de 2021 | 353 | 47 | 52 | 24 | 131 | 67 | 24 | 8 |
| Sociedades Consolidadas | 212 | 47 | 52 | – | 34 | 67 | 4 | 8 |
| Sociedades Participadas | 141 | – | – | 24 | 97 | – | 20 | – |
| A 31 de diciembre de 2022 | 322 | 53 | 46 | 23 | 104 | 62 | 32 | 1 |
| Sociedades Consolidadas | 191 | 53 | 46 | – | 16 | 62 | 12 | 1 |
| Sociedades Participadas | 131 | – | – | 23 | 88 | – | 20 | – |
| A 31 de diciembre de 2023 | 320 | 56 | 37 | 21 | 86 | 68 | 51 | 1 |
| Sociedades Consolidadas | 224 | 56 | 37 | – | 11 | 68 | 51 | 1 |
| Sociedades Participadas | 96 | – | – | 21 | 75 | – | – | – |

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 35, 27, 30 y 46 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2023, 2022, 2021 y 2020 incluye un volumen estimado de aproximadamente 3, 3, 3 y 4 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 incluyen un volumen de 10 millones de barriles de crudo equivalente asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural:
Miles de millones de pies cúbicos

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|--------------|-----------|------------------|------------|-----------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 4.403 | 1.969 | 1.467 | 21 | 415 | 193 | 71 | 267 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 104 | (74) | – | 1 | 29 | (6) | 13 | 140 |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 1.221 | 1.217 | – | – | 4 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (57) | – | – | – | – | (55) | – | (2) |
| Producción ⁽¹⁾ | (465) | (174) | (56) | (4) | (92) | (26) | (26) | (87) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 5.206 | 2.938 | 1.411 | 18 | 356 | 106 | 58 | 318 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 8 | 67 | (104) | 1 | 31 | (1) | 25 | (10) |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | (5) | (5) | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | 378 | 378 | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (66) | – | – | – | (23) | – | – | (43) |
| Producción ⁽¹⁾ | (468) | (207) | (70) | (3) | (75) | (16) | (25) | (71) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 5.053 | 3.170 | 1.237 | 16 | 289 | 89 | 58 | 194 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 231 | 156 | 12 | (10) | 26 | 10 | – | 37 |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | (39) | (58) | – | – | 19 | – | – | – |
| Compras de reservas ⁽³⁾ | 55 | 10 | – | – | – | 22 | 24 | – |
| Ventas de reservas | (126) | – | – | – | (126) | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (535) | (295) | (78) | (3) | (59) | (13) | (27) | (59) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾⁽³⁾ | 4.639 | 2.982 | 1.170 | 3 | 149 | 108 | 55 | 172 |

Miles de millones de pies cúbicos

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|--------------|--------------|------------------|------------|-----------|----------------|
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 2.759 | – | – | 1.554 | 1.194 | – | 12 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | (133) | – | – | 34 | (173) | – | 5 | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 10 | – | – | – | 10 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (285) | – | – | (99) | (182) | – | (4) | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 2.351 | – | – | 1.489 | 849 | – | 13 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | 30 | – | – | 65 | (40) | – | 5 | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (280) | – | – | (100) | (175) | – | (5) | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 2.102 | – | – | 1.454 | 634 | – | 14 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | (3) | – | – | 1 | (4) | – | – | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 201 | – | – | – | 201 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas ⁽³⁾ | (14) | – | – | – | – | – | (14) | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (272) | – | – | (109) | (163) | – | – | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾ | 2.014 | – | – | 1.346 | 668 | – | – | – |
| Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas | 6.653 | 2.982 | 1.170 | 1.348 | 817 | 108 | 55 | 172 |

Reservas probadas estimadas desarrolladas de gas natural:

Miles de millones de pies cúbicos

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|----------------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|------------------|------------|-----------|----------------|
| A 31 de diciembre de 2020 | 5.112 | 1.226 | 914 | 1.415 | 1.081 | 143 | 75 | 257 |
| Sociedades Consolidadas | 3.022 | 1.226 | 914 | 21 | 397 | 143 | 64 | 257 |
| Sociedades Participadas | 2.090 | – | – | 1.394 | 684 | – | 11 | – |
| A 31 de diciembre de 2021 | 4.684 | 1.082 | 1.000 | 1.348 | 844 | 60 | 67 | 282 |
| Sociedades Consolidadas | 2.837 | 1.082 | 1.000 | 18 | 340 | 60 | 54 | 282 |
| Sociedades Participadas | 1.847 | – | – | 1.330 | 504 | – | 13 | – |
| A 31 de diciembre de 2022 | 4.402 | 1.249 | 884 | 1.377 | 604 | 51 | 65 | 172 |
| Sociedades Consolidadas | 2.708 | 1.249 | 884 | 16 | 284 | 51 | 52 | 172 |
| Sociedades Participadas | 1.694 | – | – | 1.361 | 320 | – | 13 | – |
| A 31 de diciembre de 2023 | 4.364 | 1.705 | 694 | 1.235 | 475 | 64 | 51 | 139 |
| Sociedades Consolidadas | 2.803 | 1.705 | 694 | 3 | 147 | 64 | 51 | 139 |
| Sociedades Participadas | 1.561 | – | – | 1.232 | 328 | – | – | – |

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 616, 657, 717 y 781 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2023, 2022, 2021 y 2020 incluye un volumen estimado de aproximadamente 58, 56, 53 y 64 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 incluyen un volumen de 44 miles de millones de pies cúbicos de gas asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, condensado, líquidos del gas natural y gas natural:

| <i>Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo</i> | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|-----------------------|-------------|------------------|-------------------------|---------------|---------------|-----------------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 1.165 | 447 | 338 | 4 | 131 | 141 | 42 | 62 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 55 | 3 | – | – | 6 | 16 | 4 | 26 |
| Recuperación mejorada | 1 | – | – | – | 1 | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 268 | 267 | – | – | 1 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (16) | – | – | – | – | (14) | – | (2) |
| Producción ⁽¹⁾ | (131) | (42) | (14) | (1) | (27) | (20) | (9) | (19) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 1.341 | 674 | 324 | 3 | 112 | 124 | 37 | 67 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 20 | 20 | (23) | – | 17 | 6 | 1 | (2) |
| Recuperación mejorada | 10 | – | – | – | 10 | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 121 | 121 | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | 67 | 67 | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (39) | – | – | – | (22) | – | – | (17) |
| Producción ⁽¹⁾ | (125) | (50) | (17) | (1) | (21) | (15) | (9) | (13) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 1.396 | 833 | 284 | 3 | 97 | 115 | 29 | 36 |
| Revisión de estimaciones anteriores | 59 | 15 | 3 | (2) | 9 | 20 | 9 | 7 |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | (22) | (26) | – | – | 4 | – | – | – |
| Compras de reservas ⁽³⁾ | 55 | 9 | – | – | – | 4 | 43 | – |
| Ventas de reservas | (28) | – | – | – | (28) | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (152) | (73) | (19) | – | (16) | (16) | (17) | (11) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾⁽³⁾ | 1.308 | 758 | 268 | – | 65 | 122 | 63 | 32 |
| <i>Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo</i> | | | | | | | | |
| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Reservas a 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾ | 687 | – | – | 304 | 324 | – | 39 | 20 |
| Revisión de estimaciones anteriores | (19) | – | – | 6 | (25) | – | – | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 2 | – | – | – | 2 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | (19) | – | – | – | – | – | – | (19) |
| Producción ⁽¹⁾ | (78) | – | – | (20) | (50) | – | (7) | (1) |
| Reservas a 31 de diciembre de 2021 ^{(1) (2)} | 574 | – | – | 290 | 252 | – | 32 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | 14 | – | – | 13 | – | – | – | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (75) | – | – | (20) | (47) | – | (7) | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾ | 513 | – | – | 283 | 205 | – | 25 | – |
| Revisión de estimaciones anteriores | (1) | – | – | 1 | (2) | – | – | – |
| Recuperación mejorada | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Extensiones y descubrimientos | 112 | – | – | – | 112 | – | – | – |
| Compras de reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Ventas de reservas ⁽³⁾ | (25) | – | – | – | – | – | (25) | – |
| Producción ⁽¹⁾ | (66) | – | – | (22) | (44) | – | – | – |
| Reservas a 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾ | 533 | – | – | 262 | 271 | – | – | – |
| Total reservas Soc. Consolidadas y Participadas | 1.841 | 758 | 268 | 262 | 336 | 122 | 63 | 32 |

Reservas probadas estimadas desarrolladas de petróleo crudo, condensado, líquidos del gas natural y gas natural:

Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|----------------------------------|--------------|----------------|------------|------------|------------------|------------|-----------|----------------|
| A 31 de diciembre de 2020 | 1.303 | 249 | 213 | 279 | 334 | 103 | 52 | 73 |
| Sociedades Consolidadas | 756 | 249 | 213 | 4 | 112 | 103 | 17 | 58 |
| Sociedades Participadas | 547 | – | – | 275 | 222 | – | 35 | 15 |
| A 31 de diciembre de 2021 | 1.188 | 240 | 231 | 264 | 281 | 78 | 37 | 58 |
| Sociedades Consolidadas | 717 | 240 | 231 | 3 | 94 | 78 | 14 | 58 |
| Sociedades Participadas | 471 | – | – | 261 | 187 | – | 23 | – |
| A 31 de diciembre de 2022 | 1.107 | 276 | 204 | 268 | 212 | 71 | 44 | 32 |
| Sociedades Consolidadas | 673 | 276 | 204 | 3 | 67 | 71 | 21 | 32 |
| Sociedades Participadas | 434 | – | – | 265 | 145 | – | 23 | – |
| A 31 de diciembre de 2023 | 1.097 | 359 | 160 | 240 | 171 | 80 | 60 | 25 |
| Sociedades Consolidadas | 723 | 359 | 160 | – | 38 | 80 | 60 | 25 |
| Sociedades Participadas | 374 | – | – | 240 | 133 | – | – | – |

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 145, 144, 157 y 186 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2023, 2022, 2021 y 2020 incluye un volumen estimado de aproximadamente 14, 13, 13 y 15 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a los citados pagos.
- (2) Los volúmenes de reservas probadas netas totales a 31 de diciembre de 2021 incluyen un volumen de 18 millones de barriles equivalentes asociado a activos clasificados como mantenidos para la venta conforme a las NIIF-UE.
- (3) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, las reservas de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Estimación de flujos de caja futuros normalizados

Medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

La estimación de los flujos de caja netos futuros se ha realizado de acuerdo con los criterios establecidos por el sistema "SPE/WPC/AAPG/SPEE/SEG/SPWLA/EAGE Petroleum Resources Management System", referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers)". Los precios de los hidrocarburos y otras bases económicas sobre evolución futura de los costes se corresponden con la mejor estimación utilizada por la empresa para determinar el valor futuro de sus activos (ver Nota 4.5.1 y 20.1 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023). Estas bases económicas se aplican a la producción futura estimada de las reservas probadas de hidrocarburos a la fecha del último balance presentado, menos los costes futuros estimados (basados en los costes actuales) para el desarrollo y la producción de las reservas probadas, y asumiendo la continuidad de las condiciones económicas existentes.

Los costes de producción futuros se han estimado con base en la estructura de costes al cierre del ejercicio y se proyectan de acuerdo con las bases económicas indicadas. Los costes de desarrollo futuros se han calculado en función de estudios técnicos realizados por Repsol y por los operadores con los que Repsol comparte la titularidad. Los impuestos estimados para cada uno de los ejercicios futuros han sido determinados de acuerdo con el régimen contractual y fiscal al cierre del ejercicio. La tasa utilizada para descontar los flujos de caja netos futuros ha sido el 10%.

El valor actual de los flujos de caja netos futuros estimado con las anteriores hipótesis no tiene la intención ni debería ser interpretado como el valor razonable de las reservas de hidrocarburos del Grupo. Una estimación del valor razonable de mercado de dichas reservas debería incluir la futura explotación de reservas no clasificadas aún como reservas probadas y una tasa de descuento representativa del valor en el tiempo del dinero al momento de la realización del cálculo, así como de las incertidumbres inherentes a las estimaciones de las reservas.

El cuadro siguiente presenta el valor actual de los flujos de caja netos futuros, relativos a reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de hidrocarburos, calculados sobre la base de las hipótesis anteriormente mencionadas.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2021

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|----------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 39.106 | 16.590 | 7.454 | 28 | 2.992 | 7.495 | 2.251 | 2.296 |
| Costes futuros de producción | (14.714) | (7.086) | (3.062) | (26) | (1.792) | (932) | (1.074) | (742) |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (6.986) | (3.479) | (675) | (2) | (1.130) | (562) | (921) | (217) |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (5.629) | (114) | (1.175) | (3) | (147) | (3.732) | (35) | (423) |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 11.777 | 5.911 | 2.542 | (3) | (77) | 2.269 | 221 | 914 |
| Efecto de actualizar al 10% | (4.314) | (2.649) | (1.264) | – | 603 | (769) | (66) | (169) |
| Valor actual | 7.463 | 3.262 | 1.278 | (3) | 526 | 1.500 | 155 | 745 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 19.147 | – | – | 7.722 | 9.398 | – | 2.027 | – |
| Costes futuros de producción | (8.574) | – | – | (2.319) | (4.626) | – | (1.629) | – |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (4.192) | – | – | (223) | (1.491) | – | (2.478) | – |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (1.975) | – | – | (1.919) | (910) | – | 854 | – |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 4.406 | – | – | 3.261 | 2.371 | – | (1.226) | – |
| Efecto de actualizar al 10% | (1.474) | – | – | (1.608) | (674) | – | 808 | – |
| Valor actual | 2.932 | – | – | 1.653 | 1.697 | – | (418) | – |
| Valor total actual | 10.395 | 3.262 | 1.278 | 1.650 | 2.223 | 1.500 | (263) | 745 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|----------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 54.118 | 29.012 | 9.772 | 26 | 3.353 | 7.993 | 2.630 | 1.332 |
| Costes futuros de producción | (19.633) | (12.310) | (3.627) | (23) | (1.620) | (1.004) | (679) | (370) |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (10.139) | (6.868) | (826) | (1) | (974) | (508) | (882) | (80) |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (8.207) | (745) | (1.743) | (3) | (494) | (4.055) | (848) | (319) |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 16.139 | 9.089 | 3.576 | (1) | 265 | 2.426 | 221 | 563 |
| Efecto de actualizar al 10% | (6.285) | (4.277) | (1.409) | – | 244 | (762) | 31 | (112) |
| Valor actual | 9.854 | 4.812 | 2.167 | (1) | 509 | 1.664 | 252 | 451 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 16.985 | – | – | 5.813 | 9.249 | – | 1.923 | – |
| Costes futuros de producción | (7.266) | – | – | (1.910) | (4.055) | – | (1.301) | – |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (4.422) | – | – | (266) | (1.561) | – | (2.595) | – |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (1.703) | – | – | (1.410) | (1.057) | – | 764 | – |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 3.594 | – | – | 2.227 | 2.576 | – | (1.209) | – |
| Efecto de actualizar al 10% | (649) | – | – | (932) | (446) | – | 729 | – |
| Valor actual | 2.945 | – | – | 1.295 | 2.130 | – | (480) | – |
| Valor total actual | 12.799 | 4.812 | 2.167 | 1.294 | 2.639 | 1.664 | (228) | 451 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|----------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 50.155 | 25.826 | 7.112 | 3 | 2.749 | 8.743 | 4.607 | 1.115 |
| Costes futuros de producción | (19.411) | (10.765) | (2.979) | (3) | (1.050) | (957) | (3.259) | (398) |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (11.391) | (5.463) | (749) | – | (217) | (501) | (4.425) | (36) |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (5.926) | (780) | (1.078) | – | (482) | (4.516) | 1.177 | (247) |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 13.427 | 8.818 | 2.306 | – | 1.000 | 2.769 | (1.900) | 434 |
| Efecto de actualizar al 10% | (5.139) | (3.807) | (978) | – | (362) | (950) | 1.056 | (98) |
| Valor actual | 8.288 | 5.011 | 1.328 | – | 638 | 1.819 | (844) | 336 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Flujos de caja futuros | 19.277 | – | – | 5.320 | 13.957 | – | – | – |
| Costes futuros de producción | (7.717) | – | – | (1.777) | (5.940) | – | – | – |
| Costes futuros de desarrollo y abandono | (3.574) | – | – | (210) | (3.364) | – | – | – |
| Gastos futuros por impuestos sobre beneficios | (2.735) | – | – | (1.317) | (1.418) | – | – | – |
| Flujos netos de caja futuros D.D.I. | 5.251 | – | – | 2.016 | 3.235 | – | – | – |
| Efecto de actualizar al 10% | (2.279) | – | – | (833) | (1.446) | – | – | – |
| Valor actual | 2.972 | – | – | 1.183 | 1.789 | – | – | – |
| Valor total actual ⁽¹⁾ | 11.260 | 5.011 | 1.328 | 1.183 | 2.427 | 1.819 | (844) | 336 |

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los flujos netos de caja futuros descontados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Cambios en la medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

El siguiente cuadro muestra los cambios en el valor actual de los flujos de caja netos futuros durante 2021, 2022 y 2023:

Millones de euros

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|--------------|------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2020 | 4.570 | 1.417 | 708 | 8 | 612 | 1.214 | 15 | 596 |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | 2.214 | 1.024 | 694 | (13) | (76) | 225 | 346 | 14 |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (284) | (334) | (33) | (1) | (118) | 3 | 135 | 64 |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (1.532) | (292) | (92) | (3) | (151) | (555) | (33) | (406) |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | 1.181 | 1.164 | – | – | 17 | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | 64 | – | – | – | – | 58 | (4) | 10 |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | 945 | (149) | 64 | – | 105 | 554 | 70 | 301 |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 455 | 105 | 23 | – | 55 | 32 | 192 | 48 |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 892 | 318 | 149 | 1 | 99 | 216 | 15 | 94 |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | (1.042) | 9 | (235) | 5 | (17) | (247) | (581) | 24 |
| Variación neta | 2.893 | 1.845 | 570 | (11) | (86) | 286 | 140 | 149 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2021 | 7.463 | 3.262 | 1.278 | (3) | 526 | 1.500 | 155 | 745 |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | 3.686 | 605 | 1.565 | (2) | 203 | 365 | 900 | 50 |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (843) | (625) | (117) | – | (96) | 19 | 6 | (30) |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (3.334) | (835) | (385) | 1 | (219) | (849) | (675) | (372) |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | 1.126 | 913 | – | – | 213 | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | 154 | 333 | – | – | 13 | – | – | (192) |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | 534 | 122 | (24) | 2 | (82) | 268 | 200 | 48 |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 1.171 | 753 | 36 | 1 | 94 | 79 | 199 | 9 |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 1.085 | 521 | 180 | – | 78 | 221 | (4) | 89 |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | (1.188) | (237) | (366) | – | (221) | 61 | (529) | 104 |
| Variación neta | 2.391 | 1.550 | 889 | 2 | (17) | 164 | 97 | (294) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2022 | 9.854 | 4.812 | 2.167 | (1) | 509 | 1.664 | 252 | 451 |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | (845) | 122 | (848) | (16) | 28 | 321 | (447) | (5) |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (128) | (307) | 9 | (1) | 6 | (4) | 153 | 16 |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (4.233) | (1.343) | (695) | 1 | (233) | (907) | (726) | (330) |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | (282) | (279) | – | – | (3) | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | (1.110) | 62 | – | – | 157 | 36 | (1.365) | – |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | 782 | 244 | 31 | 16 | (48) | 668 | (211) | 82 |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 1.743 | 1.354 | 59 | – | 132 | 74 | 96 | 28 |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 571 | 309 | 115 | – | 37 | 71 | 24 | 15 |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | 1.936 | 37 | 490 | 1 | 53 | (104) | 1.380 | 79 |
| Variación neta | (1.566) | 199 | (839) | 1 | 129 | 155 | (1.096) | (115) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾ | 8.288 | 5.011 | 1.328 | – | 638 | 1.819 | (844) | 336 |

Millones de euros

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2020 | 3.190 | – | – | 1.474 | 1.958 | – | (282) | 40 |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | (76) | – | – | (10) | (92) | – | 26 | – |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (399) | – | – | (7) | (293) | – | (99) | – |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (839) | – | – | (166) | (540) | – | (111) | (22) |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | (2) | – | – | – | (2) | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | (33) | – | – | – | – | – | (13) | (20) |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | 296 | – | – | 31 | 270 | – | (5) | – |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 342 | – | – | 5 | 213 | – | 124 | – |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 522 | – | – | 268 | 318 | – | (66) | 2 |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | (69) | – | – | 58 | (135) | – | 8 | – |
| Variación neta | (258) | – | – | 179 | (261) | – | (136) | (40) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2021 | 2.932 | – | – | 1.653 | 1.697 | – | (418) | – |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | (324) | – | – | (922) | 435 | – | 163 | – |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (83) | – | – | (34) | 48 | – | (97) | – |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (1.279) | – | – | (276) | (791) | – | (212) | – |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | 908 | – | – | 279 | 409 | – | 220 | – |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 421 | – | – | 7 | 214 | – | 200 | – |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 425 | – | – | 270 | 238 | – | (83) | – |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | (55) | – | – | 318 | (120) | – | (253) | – |
| Variación neta | 13 | – | – | (358) | 433 | – | (62) | – |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2022 | 2.945 | – | – | 1.295 | 2.130 | – | (480) | – |
| Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros | (81) | – | – | (35) | (46) | – | – | – |
| Cambios en los costes de desarrollo futuros | (164) | – | – | 23 | (187) | – | – | – |
| Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período | (1.319) | – | – | (330) | (989) | – | – | – |
| Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas | 603 | – | – | – | 603 | – | – | – |
| Cambios netos por compra/venta de activos | 475 | – | – | – | – | – | 475 | – |
| Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados | (1) | – | – | 69 | (70) | – | – | – |
| Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio | 219 | – | – | 8 | 211 | – | – | – |
| Efecto de la actualización a una fecha diferente | 159 | – | – | 67 | 87 | – | 5 | – |
| Otros no específicos | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Cambios en impuestos sobre beneficios | 136 | – | – | 86 | 50 | – | – | – |
| Variación neta | 27 | – | – | (112) | (341) | – | 480 | – |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2023 ⁽¹⁾ | 2.972 | – | – | 1.183 | 1.789 | – | – | – |
| Total Sociedades Consolidadas y Participadas | 11.260 | 5.011 | 1.328 | 1.183 | 2.427 | 1.819 | (844) | 336 |

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los flujos netos de caja futuros descontados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos

El cuadro siguiente incluye los ingresos y gastos directamente relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos del Grupo. No se incluye imputación alguna de los costes financieros o de los gastos generales, a excepción de la actualización financiera de la provisión por desmantelamiento, por lo que no es necesariamente indicativo de la contribución de dichas actividades a los resultados netos consolidados.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2021

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|------------|-------------|------------------|------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 3.679 | 695 | 548 | 2 | 528 | 601 | 593 | 712 |
| Ventas a sociedades del Grupo | 770 | 364 | 5 | – | 42 | 353 | 6 | – |
| Total ingresos ⁽¹⁾ | 4.449 | 1.059 | 553 | 2 | 570 | 954 | 599 | 712 |
| Costes de producción | (811) | (225) | (60) | (1) | (200) | (61) | (139) | (125) |
| Impuestos a la producción | (181) | (7) | (107) | – | – | (51) | – | (16) |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | (367) | (248) | (1) | – | (54) | (1) | (59) | (4) |
| Otros ingresos y otros gastos | (677) | (165) | (73) | (19) | (42) | 6 | (320) | (64) |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (896) | (150) | (37) | – | (253) | (71) | (176) | (209) |
| Beneficio antes de impuestos | 1.517 | 264 | 275 | (18) | 21 | 776 | (95) | 294 |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (941) | (66) | (90) | (3) | (103) | (336) | (199) | (144) |
| Resultado de las actividades | 576 | 198 | 185 | (21) | (82) | 440 | (294) | 150 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 1.798 | – | – | 411 | 983 | – | 352 | 52 |
| Ventas a sociedades del Grupo | 553 | – | – | – | 452 | – | 101 | – |
| Total ingresos ⁽¹⁾ | 2.351 | – | – | 411 | 1.435 | – | 453 | 52 |
| Costes de producción | (487) | – | – | (32) | (198) | – | (253) | (4) |
| Impuestos a la producción | (361) | – | – | (64) | (266) | – | – | (31) |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | 12 | – | – | – | (15) | – | – | 27 |
| Otros ingresos y otros gastos | (232) | – | – | (143) | (60) | – | (28) | (1) |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (856) | – | – | (42) | (532) | – | (281) | (1) |
| Beneficio antes de impuestos | 427 | – | – | 130 | 364 | – | (109) | 42 |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (98) | – | – | 22 | (155) | – | 54 | (19) |
| Resultado de las actividades | 329 | – | – | 152 | 209 | – | (55) | 23 |
| Resultado total de las actividades ⁽⁵⁾ | 905 | 198 | 185 | 131 | 127 | 440 | (349) | 173 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 4.665 | 433 | 999 | 2 | 675 | 845 | 1.121 | 590 |
| Ventas a sociedades del Grupo | 2.283 | 1.717 | 8 | – | – | 476 | 82 | – |
| Total ingresos | 6.948 | 2.150 | 1.007 | 2 | 675 | 1.321 | 1.203 | 590 |
| Costes de producción | (936) | (332) | (83) | (18) | (209) | (72) | (173) | (49) |
| Impuestos a la producción | (263) | (25) | (182) | – | – | (56) | – | – |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | (452) | (79) | (1) | – | (147) | – | (34) | (191) |
| Otros ingresos y otros gastos | (773) | (383) | (120) | (152) | (2) | (8) | (69) | (39) |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (1.124) | (199) | (55) | (1) | (217) | (120) | (269) | (263) |
| Beneficio antes de impuestos | 3.400 | 1.132 | 566 | (169) | 100 | 1.065 | 658 | 48 |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (2.158) | (317) | (195) | 6 | (117) | (814) | (642) | (79) |
| Resultado de las actividades | 1.242 | 815 | 371 | (163) | (17) | 251 | 16 | (31) |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 2.820 | – | – | 580 | 1.768 | – | 472 | – |
| Ventas a sociedades del Grupo | 943 | – | – | – | 755 | – | 188 | – |
| Total ingresos | 3.763 | – | – | 580 | 2.523 | – | 660 | – |
| Costes de producción | (532) | – | – | (24) | (227) | – | (281) | – |
| Impuestos a la producción | (534) | – | – | (81) | (453) | – | – | – |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | (23) | – | – | – | (16) | – | (3) | (4) |
| Otros ingresos y otros gastos | (343) | – | – | (203) | (116) | – | (24) | – |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (607) | – | – | 24 | (652) | – | 21 | – |
| Beneficio antes de impuestos | 1.724 | – | – | 296 | 1.059 | – | 373 | (4) |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (617) | – | – | (115) | (412) | – | (90) | – |
| Resultado de las actividades | 1.107 | – | – | 181 | 647 | – | 283 | (4) |
| Resultado total de las actividades ⁽⁵⁾ | 2.349 | 815 | 371 | 18 | 630 | 251 | 299 | (35) |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|--------------|----------------|------------|-------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 3.200 | 583 | 600 | 1 | 321 | 726 | 557 | 412 |
| Ventas a sociedades del Grupo | 1.771 | 1.098 | 3 | – | – | 403 | 267 | – |
| Total ingresos | 4.971 | 1.681 | 603 | 1 | 321 | 1.129 | 824 | 412 |
| Costes de producción | (876) | (354) | (89) | (17) | (140) | (67) | (154) | (55) |
| Impuestos a la producción | (190) | (31) | (108) | – | – | (51) | – | – |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | (116) | (65) | – | – | (34) | – | (21) | 4 |
| Otros ingresos y otros gastos | (573) | (259) | (94) | (16) | (30) | (11) | (132) | (31) |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (2.051) | (1.099) | (70) | (3) | (117) | (168) | (526) | (68) |
| Beneficio antes de impuestos | 1.165 | (127) | 242 | (35) | – | 832 | (9) | 262 |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (1.363) | (556) | (81) | 10 | 98 | (457) | (227) | (150) |
| Resultado de las actividades | (198) | (683) | 161 | (25) | 98 | 375 | (236) | 112 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Ventas a sociedades fuera del Grupo | 1.996 | – | – | 628 | 982 | – | 386 | – |
| Ventas a sociedades del Grupo | 604 | – | – | – | 581 | – | 23 | – |
| Total ingresos | 2.600 | – | – | 628 | 1.563 | – | 409 | – |
| Costes de producción | (464) | – | – | (33) | (240) | – | (191) | – |
| Impuestos a la producción | (357) | – | – | (94) | (263) | – | – | – |
| Gastos de Exploración ⁽²⁾ | (4) | – | – | – | (1) | – | (3) | – |
| Otros ingresos y otros gastos | (502) | 12 | – | (251) | (154) | – | (109) | – |
| Amortizaciones, provisiones y abandono ⁽³⁾ | (1.015) | – | – | (107) | (744) | – | (164) | – |
| Beneficio antes de impuestos | 258 | 12 | – | 143 | 161 | – | (58) | – |
| Impuestos sobre beneficios ⁽⁴⁾ | (28) | – | – | (107) | 48 | – | 31 | – |
| Resultado de las actividades | 230 | 12 | – | 36 | 209 | – | (27) | – |
| Resultado total de las actividades ⁽⁵⁾⁽⁶⁾ | 32 | (671) | 161 | 11 | 307 | 375 | (263) | 112 |

(1) La información de 2021 ha sido modificada a efectos comparativos.

(2) Los "Gastos de exploración" incluyen una reversión neta de activos de exploración por importe de 20 millones de euros en 2023, y un deterioro neto de activos de exploración por importe de 138 y 188 millones de euros en 2022 y 2021, respectivamente (ver Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023 y 2022 y la Nota 21 de las Cuentas Anuales 2021).

(3) En el epígrafe de "Amortizaciones, provisiones y abandono" se incluyen deterioros netos de activos productivos y en desarrollo, provisiones por onerosidad y deterioros de fondos de comercio por importe de 883, 229 y 337 millones de euros en 2023, 2022 y 2021, respectivamente (ver Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas 2023 y 2022 y la Nota 21 de las Cuentas Anuales 2021).

(4) El epígrafe "impuestos sobre beneficios" incluye el deterioro de créditos fiscales registrado en 2023 y 2022 por importe de 647 y 286 millones de euros, respectivamente (ver Nota 20 de las Cuentas Anuales consolidadas de 2023 y 2022).

(5) No se incluyen los resultados por desinversiones, ni los resultados registrados como consecuencia del procedimiento iniciado por Addax Petroleum UK Limited y Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (ver nota 15 de las Cuentas Anuales consolidadas 2022).

(6) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUUK, los resultados de la sociedad hasta esa fecha se presentan en sociedades participadas, estando a partir de entonces en sociedades consolidadas.

Inversiones

Inversiones del periodo [costes soportados]

Los costes soportados representan importes capitalizados durante el año por adquisiciones de propiedades y por actividades de exploración, desarrollo y producción, incluidos los costes de desmantelamiento.

Millones de euros

| A 31 de diciembre de 2021 | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|-----------|-------------|------------------|-----------|------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Costes de exploración | 222 | 112 | - | - | 59 | 1 | 24 | 26 |
| Costes de desarrollo | 844 | 314 | 67 | (1) | 75 | 38 | 323 | 28 |
| Costes Soportados | 1.066 | 426 | 67 | (1) | 134 | 39 | 347 | 54 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | 3 | - | - | - | - | - | 3 | - |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Costes de exploración | 26 | - | - | - | 23 | - | - | 3 |
| Costes de desarrollo | 316 | - | - | (31) | 230 | - | 116 | 1 |
| Costes Soportados | 345 | - | - | (31) | 253 | - | 119 | 4 |
| Total costes soportados | 1.411 | 426 | 67 | (32) | 387 | 39 | 466 | 58 |

Millones de euros

| A 31 de diciembre de 2022 | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|-----------|-----------|------------------|-----------|-------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | 213 | 213 | - | - | - | - | - | - |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Costes de exploración | 214 | 124 | - | - | 53 | 1 | (4) | 40 |
| Costes de desarrollo | 1.460 | 1.183 | 52 | - | 56 | 43 | 126 | - |
| Costes Soportados | 1.887 | 1.520 | 52 | - | 109 | 44 | 122 | 40 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Costes de exploración | 18 | - | - | - | 18 | - | - | - |
| Costes de desarrollo | 82 | 34 | - | - | 122 | - | (74) | - |
| Costes Soportados | 100 | 34 | - | - | 140 | - | (74) | - |
| Total costes soportados | 1.987 | 1.554 | 52 | - | 249 | 44 | 48 | 40 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|--|--------------|----------------|-------------|-----------|------------------|-----------|------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | 789 | 144 | – | – | – | 33 | 612 | – |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Costes de exploración | 152 | 96 | – | – | 43 | 4 | 5 | 4 |
| Costes de desarrollo | 1.760 | 1.333 | (23) | 1 | 155 | 57 | 224 | 13 |
| Costes Soportados | 2.701 | 1.573 | (23) | 1 | 198 | 94 | 841 | 17 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Adquisiciones de propiedades con reservas probadas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Costes de exploración | 39 | – | – | – | 39 | – | – | – |
| Costes de desarrollo | 732 | 81 | – | 75 | 508 | – | 68 | – |
| Costes Soportados | 771 | 81 | – | 75 | 547 | – | 68 | – |
| Total costes soportados ⁽¹⁾ | 3.472 | 1.654 | (23) | 76 | 745 | 94 | 909 | 17 |

(1) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUK, los costes soportados de la sociedad hasta esa fecha se presentan en sociedades participadas, estando a partir de entonces los costes en sociedades consolidadas.

Inversiones acumuladas (costes capitalizados)

Representan los importes de los costes históricos capitalizados relativos a las actividades de exploración y producción, incluyendo los equipos e instalaciones auxiliares, así como su correspondiente amortización y provisión acumuladas.

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2021

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 20.694 | 8.836 | 559 | 71 | 5.492 | 1.702 | 920 | 3.114 |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 1.744 | 1.166 | (1) | – | 397 | (1) | 20 | 163 |
| | 22.438 | 10.002 | 558 | 71 | 5.889 | 1.701 | 940 | 3.277 |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 5.951 | 1.467 | 768 | 28 | 899 | 1.183 | 1.190 | 416 |
| Total costes capitalizados | 28.389 | 11.469 | 1.326 | 99 | 6.788 | 2.884 | 2.130 | 3.693 |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (17.587) | (6.043) | (446) | (97) | (5.044) | (2.178) | (1.209) | (2.570) |
| Importes netos | 10.802 | 5.426 | 880 | 2 | 1.744 | 706 | 921 | 1.123 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 10.890 | – | – | 1.508 | 7.193 | – | 2.189 | – |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 685 | – | – | – | 661 | – | – | 24 |
| | 11.575 | – | – | 1.508 | 7.854 | – | 2.189 | 24 |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 4.193 | – | – | 840 | 2.810 | – | 541 | 2 |
| Total costes capitalizados | 15.768 | – | – | 2.348 | 10.664 | – | 2.730 | 26 |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (11.117) | – | – | (2.030) | (7.198) | – | (1.889) | – |
| Importes netos | 4.651 | – | – | 318 | 3.466 | – | 841 | 26 |
| Total importes netos ⁽¹⁾ | 15.453 | 5.426 | 880 | 320 | 5.210 | 706 | 1.762 | 1.149 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2022

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 21.293 | 11.811 | 625 | 76 | 3.377 | 1.835 | 1.007 | 2.562 |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 606 | 188 | – | – | 381 | (1) | 4 | 34 |
| | 21.899 | 11.999 | 625 | 76 | 3.758 | 1.834 | 1.011 | 2.596 |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 5.828 | 1.798 | 828 | 29 | 514 | 1.270 | 1.191 | 198 |
| Total costes capitalizados | 27.727 | 13.797 | 1.453 | 105 | 4.272 | 3.104 | 2.202 | 2.794 |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (16.143) | (6.560) | (521) | (102) | (2.906) | (2.419) | (1.422) | (2.213) |
| Importes netos | 11.584 | 7.237 | 932 | 3 | 1.366 | 685 | 780 | 581 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 11.263 | – | – | 1.600 | 7.530 | – | 2.133 | – |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 687 | – | – | – | 687 | – | – | – |
| | 11.950 | – | – | 1.600 | 8.217 | – | 2.133 | – |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 4.628 | 34 | – | 880 | 3.025 | – | 689 | – |
| Total costes capitalizados | 16.578 | 34 | – | 2.480 | 11.242 | – | 2.822 | – |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (12.028) | – | – | (1.971) | (7.985) | – | (2.072) | – |
| Importes netos | 4.550 | 34 | – | 509 | 3.257 | – | 750 | – |
| Total importes netos | 16.134 | 7.271 | 932 | 512 | 4.623 | 685 | 1.530 | 581 |

Millones de euros

A 31 de diciembre de 2023

| | Total | Estados Unidos | Perú | Venezuela | Resto de América | África | Europa | Asia y Oceanía |
|---|---------------|----------------|--------------|--------------|------------------|--------------|--------------|----------------|
| Sociedades Consolidadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 20.985 | 12.499 | 567 | 73 | 1.245 | 1.825 | 2.300 | 2.476 |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 677 | 226 | – | – | 398 | 1 | 4 | 48 |
| | 21.662 | 12.725 | 567 | 73 | 1.643 | 1.826 | 2.304 | 2.524 |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 6.149 | 2.162 | 815 | 29 | 468 | 1.269 | 1.201 | 205 |
| Total costes capitalizados | 27.811 | 14.887 | 1.382 | 102 | 2.111 | 3.095 | 3.505 | 2.729 |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (15.287) | (7.390) | (567) | (101) | (974) | (2.501) | (1.559) | (2.195) |
| Importes netos | 12.524 | 7.497 | 815 | 1 | 1.137 | 594 | 1.946 | 534 |
| Sociedades Participadas | | | | | | | | |
| Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas | 9.832 | – | – | 1.619 | 8.213 | – | – | – |
| Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas | 55 | – | – | – | 55 | – | – | – |
| | 9.887 | – | – | 1.619 | 8.268 | – | – | – |
| Equipos e instalaciones auxiliares | 3.984 | 13 | – | 849 | 3.122 | – | – | – |
| Total costes capitalizados | 13.871 | 13 | – | 2.468 | 11.390 | – | – | – |
| Amortizaciones y provisión acumulada | (10.416) | – | – | (2.003) | (8.413) | – | – | – |
| Importes netos | 3.455 | 13 | – | 465 | 2.977 | – | – | – |
| Total importes netos ⁽²⁾ | 15.979 | 7.510 | 815 | 466 | 4.114 | 594 | 1.946 | 534 |

(1) En el ejercicio 2021, se incluyen activos clasificados como mantenido para la venta por importe de 257 millones de euros.

(2) En octubre de 2023, se adquirió el 49% restante de la sociedad RRUK, los costes capitalizados de la sociedad se presentan en sociedades consolidadas a cierre del año 2023.

La información incluida en el presente documento se remite a los efectos de lo establecido en el artículo 226 de la Ley del Mercado de Valores.