



Repsol reducirá a la mitad su ambición en renovables: 10.000 MW para 2030

La producción de combustibles renovables se recorta un 27%, a 1,6 millones de toneladas

Rebaja sus planes para el biometano un 66% y los de hidrógeno por su falta de rentabilidad

Rubén Esteller MADRID.

Repsol presentará al mercado la actualización de sus proyecciones estratégicas para 2026-2028 en un *Capital Markets Day* el próximo 10 de marzo, motivada por la evolución del entorno macroeconómico, regulatorio y competitivo.

Según explicó ayer su consejero delegado, Josu Jon Imaz, la intención de la compañía pasa por “modular los objetivos a medio plazo, manteniendo los objetivos a largo plazo, de acuerdo con el marco regulatorio y empresarial actual”, y tranquilizó al mercado al garantizar que los principios estratégicos de la compañía no van a cambiar: retribución al accionista, disciplina financiera y balance sólido.

Dentro de esta modulación, tal y como ha podido saber *elEconomista.es*, la petrolera prepara un ajuste de su ambición en energías limpias. Concretamente, Repsol ha rebajado su objetivo de renovables para el año 2030 desde los 20.000 MW a prácticamente la mitad, ya que la petrolera deja ahora su objetivo en “más de 10.000 MW”.

Repsol anunció en 2021 su intención de incrementar un 60% su objetivo de generación limpia en 2030 hasta los 20 GW, frente a los 12,7 GW que tenía en aquellos momentos en su Plan Estratégico, y el año pasado ya fijó para 2027 su objetivo en 9 GW.

Desde el año 2018 en que Repsol entró en el negocio eléctrico con la compra de Viesgo, la compañía ha puesto en operación 6.000 MW, principalmente en España y Estados Unidos. Solo en 2025, entraron en operación 2.200 MW, entre ellos los primeros parques fotovoltaicos en Italia y su primer desarrollo completo en Chile (Antofagasta).

En total, la petrolera ha rotado ya más de 3.000 MW eólicos y solares, dando entrada a socios como Pontegadea, Schroders Greencoat y Stonepeak, además de Crédit Agricole Assurances y Energy Infrastructure Partners (EIP) en un 25% de Repsol Renovables con una inversión por 905 millones de euros.

Combustibles renovables

Repsol ha previsto también alcanzar una capacidad de producción en 2030 de 1,6 a 1,8 millones de toneladas de combustibles renovables, frente a los 2,2 millones de toneladas que tenía previstas, lo que supone una reducción del 27% sobre el planteamiento inicial.



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol. DAVID GARCÍA

Pendientes del Supremo y del apagón

La petrolera tiene ante sí dos citas importantes en los tribunales. Por un lado, la compañía está pendiente de la decisión del Tribunal Supremo sobre el impuesto autonómico de hidrocarburos. Compañías como Moeve, BP o Galp ya han recibido sentencias en la que se obliga a Hacienda a devolverles del orden de 450 millones de euros por este asunto. En la misma medida, la compañía tiene, en principio, hasta el próximo mes de abril para iniciar la batalla legal por los 125 millones en daños del apagón. No obstante, fuentes legales aseguran que dicho plazo no es definitivo, ya que los retrasos en los informes preceptivos pueden permitir un mayor margen, así como incluso la reclamación de daño patrimonial al estado.

Pese a este ajuste, Repsol ha sido pionera con inversiones que se han materializado en activos reales, como la planta de Cartagena, con una capacidad de producción de 250.000 toneladas al año. Además, está previsto que en el segundo trimestre de este año comience a operar la segunda planta en Puertollano con capacidad de producción de 200.000 toneladas/año. En total, la capacidad de producción de biocombustibles es de 1,5 millones de toneladas al año en estos momentos.

La petrolera mantiene también la inversión de más de 800 millones de euros de la Ecoplanta de Tarragona para transformar residuos urbanos en combustibles renovables y prevista para 2029, con capacidad para producir 240.000 toneladas de metanol renovable. También se avanza en la planta de e-fuels (o combustibles sintéticos) de Bilbao, en fase de construcción y que se espera que esté plenamente operativa el próximo 2027.

Biometano

Para el biometano, Repsol se fija un objetivo de entre 0,7 y 0,8 TWh frente a los 2,1 TWh con motivo de la actualización de las proyecciones

entre 2026 y 2028, lo que supone un 66% menos de lo planeado.

Tras anunciar en 2021 un ambicioso plan de inversión de 2.549 millones de euros hasta 2030 para generar 1,9 GW de capacidad de hidrógeno verde, Imaz confirmó que esos objetivos han sido ajustados a una capacidad estimada de entre 600 y 700 MW en 2030, de la cual entre 200 y 250 MW procederán de

Mantendrá la solidez del balance, la retribución al accionista y la disciplina financiera

biogás y no exclusivamente de electricidad renovable.

Para hidrógeno renovable, ajusta las métricas proyectadas en 2024 a las tendencias de demanda por la falta de rentabilidad y regulatorias y las deja entre 0,6 y 0,8 GWe.

Repsol cuenta desde 2023 con un electrolizador de 2,5 MW en marcha en Petronor (Muskiz), capaz de producir 350 toneladas anuales de

hidrógeno. Además, otras dos instalaciones están finalizando su construcción: el primero de ellos es un electrolizador de 4 MW situado en Sines (Portugal), que producirá hasta 600 toneladas anuales para producir polímeros en su centro petroquímico; el segundo tendrá 10 MW de capacidad, desarrollado por Petronor junto al Ente Vasco de la Energía y Enagás Renovable para abastecer la planta de combustibles sintéticos. Además, en los últimos meses, la compañía ha aprobado la construcción de dos electrolizadores de 100 MW en Cartagena y Petronor, con una inversión conjunta de casi 600 millones. Además, Repsol ha anunciado un proyecto de 150 MW en Tarragona, a la espera de la decisión final de inversión.

Productos circulares

La petrolera reduce el objetivo de producir más de 150.000 toneladas de productos circulares de origen bio a entre 125.000 y 146.000 toneladas. Esta reducción supone que la compañía reducirá en cierta medida su esfuerzo ambiental para pasar el objetivo de reducción del Indicador de Intensidad de Carbono para 2030 desde el 28% al 25%.



La petrolera devuelve el dividendo a un euro por acción tras ganar un 8% más

El beneficio neto asciende a 1.899 millones pese a la caída del 14,5% del crudo

Rubén Esteller MADRID.

Repsol cerró 2025 con un beneficio neto de 1.899 millones de euros, un 8% más que el año anterior, apoyada en el desempeño del modelo integrado pese a un entorno de mercado más adverso. El resultado neto ajustado, la magnitud que la compañía utiliza para medir la evolución ordinaria de sus negocios, se situó en 2.568 millones, un 15% por debajo de 2024.

La petrolera atribuye el tono más retador del ejercicio a la volatilidad energética y a la incertidumbre geopolítica y económica, con un Brent que promedió 69,1 dólares por barril, un 14,5% menos, y con el impacto del apagón general registrado en España el 28 de abril.

Por negocios, Exploración y Producción aportó un resultado neto ajustado de 957 millones en 2025, con una producción media de 548.000 barriles equivalentes de petróleo al día, en línea con lo previsto por la compañía. Durante este periodo, la compañía ha puesto en operación el yacimiento de León Castilla en el Golfo de México y avanza en varios yacimientos exitosos en Bolivia y en Trinidad y Tobago.

En Industrial, el resultado neto ajustado alcanzó 963 millones, un 33% menos, penalizado por la volatilidad de materias primas, los menores resultados en química y los efectos del apagón; aun así, el cuarto trimestre reflejó una mejora por el refino, con 423 millones, un 66% más interanual.

Resultados anuales de Repsol

En millones de euros

Resultados	2025	2024	% Var.
Exploración y Producción	957	1.028	(6,9)
Industrial	963	1.447	(33,4)
Cliente	754	644	17,1
Generación Baja en Carbono	53	(24)	-
Corporación y Otros	(159)	(70)	(127,1)
Resultado Neto Ajustado	2.568	3.025	(15,1)
Efecto Patrimonial	(633)	(417)	(51,8)
Resultado Específico	(36)	(852)	95,8
Resultado Neto	1.899	1.756	8,1
Beneficio por acción (€/acc)	1,62	1,43	13,3

Fuente: Repsol.



La compañía ya tiene en funcionamiento el yacimiento de León Castilla

El área de Cliente mantuvo el crecimiento y elevó su resultado neto ajustado a 754 millones, un 17% más, con un ebitda de 1.423 millones, un 20% superior, impulsado por estaciones de servicio y por la ampliación de la oferta multienergía. La compañía superó los 3 millones de clientes de electricidad y gas en España y Portugal tras sumar más de 500.000 en 2025, y situó sus clien-

tes digitales en 10,8 millones, en gran parte a través de Waylet.

En Generación Baja en Carbono, el resultado neto ajustado fue de 53 millones, 77 millones más que en 2024, tras poner en operación 2.200 MW en el año y elevar la capacidad total a 5.900 MW.

La retribución al accionista también registró una importante mejora. Repsol pagó en 2025 un dividendo en efectivo de 0,975 euros brutos por acción, un 8,3% más, y ejecutó amortizaciones ligadas a recompras por 700 millones. En conjunto, la retribución total se situó en torno a 1.800 millones y, para 2026, la empresa prevé destinar alrededor de 1.900 millones, con un dividendo en efectivo de 1,051 euros brutos por acción, un 7,8% más, además de un primer pro-

grama de recompra de hasta 350 millones. La compañía cerró 2025 con una liquidez de 10.271 millones (incluyendo líneas de crédito comprometidas no dispuestas) y con deuda neta de 4.487 millones bajo el nuevo modelo de *reporting* por segmentos, que Repsol ha adoptado para reflejar el mayor peso de minoritarios y de *joint ventures*, sin impacto en las cuentas consolidadas bajo NIIF-UE.

Modifica su reporte de cuentas para ser más comparable con las petroleras americanas

De cara a 2026, Repsol mantiene una guía de producción de 560.000 a 570.000 barriles equivalentes al día y prevé presentar el 10 de marzo una actualización de sus métricas operativas y financieras hasta 2028. La petrolera ha llevado a cabo para el cierre de este año un cambio en su contabilidad, de modo que sus resultados puedan ser más comparables con otras empresas petrolíferas estadounidenses. La intención del comité de dirección es poder contar con unas magnitudes que permitan evaluar mejor la evolución de sus crecientes alianzas tanto en los negocios de renovables como de exploración y producción, y facilitar así una mejor valoración para el *evento de liquidez* que la compañía prepara para este área de negocio.

La cotización sube un 2,86% y bate el máximo de abril de 2015

La empresa alcanza ya una capitalización bursátil de 19.300 millones de euros

R. Esteller MADRID.

Repsol ha liderado las subidas del Ibex 35, hasta alcanzar una cota que no practicaba desde abril de 2015. En concreto, los títulos de la multienergética cerraron con un alza del 2,86%, hasta llevar el precio de la acción de la compañía a los 18,14 euros. De este modo, la capitalización bursátil superó los 19.300 millones.

Las acciones de Repsol registran en lo que va de 2026 una subida del 14% en Bolsa, respaldadas por la fortaleza del precio del crudo por las tensiones geopolíticas en este inicio de año, así como por la mejora de los márgenes de refino que la compañía logra y la previsión de una mejora en la retribución.

El resultado neto ajustado, que mide específicamente la marcha de los negocios, no obstante, alcanzó los 2.568 millones a cierre de 2025, un 15,1% inferior a los 3.025 millones de 2024, y los analistas del Sabadell aseguran que eran peores de lo previsto.

Repsol prevé un escenario con un Brent entre 60-65 dólares por barril, un Henry Hub entre 3,5-4 dólares/Mbtu, con un indicador del margen de refino entre 6,5-7,5 dólares por barril y una producción entre 560.000-570.000 de barriles equivalentes de petróleo diarios, lo que le hace prever una mejora de resultados.

Imaz prevé incrementar un 50% la producción de petróleo en Venezuela este mismo año

Repsol está dispuesta a llevar a cabo nuevas inversiones en exploración en el país

Rubén Esteller MADRID.

El consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, trasladó a los analistas en la *conference call* de resultados que la compañía prevé triplicar su producción de petróleo en Venezuela en un horizonte de tres años y que ya en 2026 espera elevarla en torno a un 50%. El ejecutivo enmarcó este objetivo en la normalización operativa y en el despliegue de inversiones en los activos que el grupo man-

tiene en el país, uno de los pocos operadores internacionales que sigue con actividad sobre el terreno.

Según explicó Imaz, el plan contempla un aumento de la producción de gas desde 580 bcf hasta 640 bcf este año, alrededor de un 10% además de un incremento de la producción en Petroquiquire y el desarrollo del potencial de Petrocarabobo, dos de las principales áreas de interés de Repsol en Venezuela. El consejero delegado añadió que la compañía ofrecerá más detalles en unas tres semanas, una vez avance la concreción técnica y comercial del plan comunicado al mercado.

El movimiento llega en un momento especialmente sensible pa-

El CEO ratifica su intención de triplicar la producción en el país en tres años

ra la petrolera con exposición a Venezuela, condicionado por la evolución del marco de licencias y por la relación financiera con el Estado venezolano y Petróleos de Venezuela (PDVSA).

Repsol, de hecho, reconoció en su información anual que Venezuela mantiene importes pendientes con

la compañía, y que su actividad en el país se ha venido apoyando en autorizaciones de la oficina estadounidense de control de activos (OFAC), que fueron retiradas en mayo de 2025 y que se acaban de recuperar esta pasada semana.

Imaz señaló que trabajan en “revertir” la caída de la producción y, simultáneamente, restablecer el transporte comercial de cargamentos de petróleo en el marco de sus contratos, como les permite el marco de sus nuevas licencias.

“Venezuela está significativamente en una mejor situación que lo que estaba hace dos meses”, afirmó Imaz ante las preguntas de los analistas en la *conference call*.

Imaz señaló que Repsol ha sido “consistentemente un operador responsable en Venezuela” y que el compromiso con el futuro del país está claro, que están actualmente “totalmente dedicados” a que sea “más brillante” y pueda acabar beneficiando a los venezolanos.

El directivo recordó que han recibido las licencias para operar en el país en los últimos días, que aprecian el apoyo estadounidense y que están también trabajando “de manera cercana” con las autoridades venezolanas y con sus socios de PDVSA, la petrolera estatal venezolana, para mover todo “en una dirección positiva”.

La exposición patrimonial de Repsol a Venezuela a cierre de 2025 era de 276 millones de euros, un 45 % menos que los 504 millones de euros de cierre del año previo, según recoge el informe financiero de la energética de 2025 presentado ayer al mercado.