



**Woodside Energy Group Ltd**

ACN 004 898 962

Mia Yellagonga

11 Mount Street

Perth WA 6000

Australia

T +61 8 9348 4000

[www.woodside.com](http://www.woodside.com)

ASX: WDS

NYSE: WDS

LSE: WDS

# Anuncio

20 de junio de 2023

## WOODSIDE APRUEBA LA INVERSIÓN PARA EL DESARROLLO DE TRION

Woodside ha tomado la decisión final para desarrollar los recursos de Trion, un gran yacimiento de alta calidad ubicado en México. Los beneficios previstos derivados del desarrollo superan los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital de Woodside y aportan un valor duradero a los accionistas. La primera producción de petróleo está prevista para 2028.

El desarrollo está sujeto a la aprobación de la alianza y a la aprobación regulatoria del plan de desarrollo para la extracción del campo (PDE), prevista para el cuarto trimestre de 2023. Woodside es el Operador con una participación del 60% y PEMEX Exploración y Producción (PEMEX) posee el 40% restante.

La inversión total prevista asciende a \$7,200 millones de dólares (EUA\$4,800 millones correspondientes a la participación de Woodside, incluido el acarreo de capital de PEMEX de aproximadamente EUA\$460 millones), y se espera que el desarrollo del proyecto genere rendimientos sólidos a los accionistas de Woodside, así como beneficios económicos y sociales para México.<sup>1</sup>

Se espera que la inversión genere una tasa interna de retorno (TIR) superior al 16% con un plazo de recuperación de la inversión inferior a cuatro años.<sup>2</sup> La TIR prevista, excluyendo el acarreo de capital, es superior al 19%.

El proyecto tiene como objetivo el desarrollo de 479 MMbpce de Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) (100%) de petróleo y gas (287 MMbpce de Recursos Contingentes 2C, participación económica neta de Woodside).<sup>3</sup> El subsuelo ha sido objeto de una evaluación exhaustiva, con la perforación de seis pozos a lo largo del yacimiento, lo que ha aportado información a Woodside para un mayor entendimiento de este gran recurso convencional de alta calidad.

---

<sup>1</sup> La participación de Woodside corresponde a un valor del 60% en Trion. El total de gastos de capital excluye el importe previsto para el arrendamiento de la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO).

<sup>2</sup> La TIR prevista, el costo de suministro de Woodside y el plazo de recuperación de la inversión suponen el 60% de participación que posee Woodside en Trion; incluyen un acarreo de capital de aproximadamente \$460 millones de dólares de gastos de capital para PEMEX (según la decisión final de inversión de Woodside). La TIR y el plazo de recuperación de la inversión se calculan a partir de junio de 2023 y se asume un precio de petróleo Brent de \$70 dólares por barril (en términos reales del 2022). El plazo de recuperación de la inversión se calcula a partir de flujos de efectivo no descontados, RFSU + 4 años aproximadamente.

<sup>3</sup> La primera acreditación de reservas potenciales y la reclasificación de los Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) a Reservas Probadas más Probables (2P) para el desarrollo de Trion sólo se producirá, y está sujeta a la aprobación de la alianza y la aprobación regulatoria del PDE. Consulte las "Notas a las estimaciones de recursos petroleros" para obtener más detalles, incluida información adicional para los inversionistas estadounidenses sobre la presentación de las estimaciones de recursos.

El yacimiento será desarrollado mediante una unidad de producción flotante (FPU) con una capacidad de producción de petróleo de 100,000 barriles diarios. La FPU estará conectada a un buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) con capacidad para almacenar 950 mil barriles de petróleo.

La decisión de aprobar la inversión en Trion no modifica los objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero de Woodside<sup>4,5</sup>. La base de partida de este objetivo no se ajustará como resultado de la decisión de inversión.

Meg O'Neill, CEO de Woodside, ha declarado que Trion es una incorporación atractiva a la cartera de activos productores de alta calidad de Woodside en el Golfo de México.

"Trion es un recurso valioso con un concepto de desarrollo maduro. Nuestro sólido balance general y nuestro enfoque disciplinado nos permiten invertir en oportunidades como Trion, ampliando nuestra cartera global y aportando valor a largo plazo.

"La inversión está alineada con la estrategia de Woodside, supera los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital de Woodside y contribuirá en gran medida a los flujos de Woodside, a los retornos a los accionistas y al financiamiento de futuros desarrollos de petróleo, gas y nuevas energías.

"Este desarrollo aprovecha la experiencia probada de Woodside en la ejecución de proyectos en aguas profundas. El proceso procura del proyecto ha resultado en que aproximadamente el 70% del gasto de capital total previsto como precio alzado o tarifas fijas, con contratos clave que se ejecutarán progresivamente luego de la aprobación por la alianza.

"Trion tiene una intensidad de carbono prevista de 11.8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce promedio durante la vida del campo, lo que es inferior al promedio mundial de producción de petróleo en aguas profundas, y estará sujeto a los objetivos corporativos de reducción de emisiones de alcance 1 y 2 de la participación neta de Woodside.<sup>6</sup>

"Hemos considerado una serie de pronósticos de demanda de petróleo y creemos que Trion puede contribuir a satisfacer las necesidades energéticas mundiales. Se espera que dos tercios de los recursos de Trion se produzcan en los primeros 10 años posteriores a su puesta en marcha.

"Estamos desarrollando Trion porque creemos que aportará valor a los accionistas de Woodside y beneficios para México, incluyendo la generación de empleos, ingresos fiscales y beneficios sociales. Valoramos la relación que mantenemos con PEMEX y el apoyo del Gobierno de México y de los órganos reguladores del país", afirmó.

## **Transición energética**

El análisis del IPCC muestra que hay una serie de rutas hacia la transición energética en el futuro, incluidas las que son consistentes con la limitación del aumento de la temperatura global a menos de 1.5 °C y que se requieren nuevas fuentes de suministro para satisfacer la demanda.<sup>7</sup> La consideración de una serie de factores relacionados con el cambio climático como parte de la

---

<sup>4</sup> Objetivo de reducción de la participación neta de emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 en 30% para 2030 y aspiración de cero neto para 2050 o antes. El objetivo se refiere a la participación neta de las emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2, en relación con una base de partida representativa de la media anual bruta de emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 durante 2016-2020, y puede ajustarse (al alza o a la baja) en función de los posibles cambios en la participación neta de los activos en producción o aprobados con una decisión final de inversión antes de 2021.

<sup>5</sup> Las emisiones resultantes de Trion están sujetas al objetivo de reducción de la participación neta de Woodside de emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 y a su aspiración de cero neto. Estas emisiones se gestionarán de acuerdo con la estrategia de descarbonización de Woodside utilizando los planes y prácticas divulgados en el Informe Climático de Woodside 2022. Para más información, véanse las secciones 3.5 y 3.6 del Informe Climático 2022 de Woodside.

<sup>6</sup> Herramienta de Evaluación Comparativa de Emisiones de Wood Mackenzie. El promedio mundial de producción de petróleo en aguas profundas es de 15 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce y el promedio mundial de producción de petróleo es de 27 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce promediado durante el período 2022 al 2032.

<sup>7</sup> Para más información, véase la diapositiva 10 de la presentación complementaria, titulada "La demanda mundial de petróleo a través de la transición energética".

decisión de inversión en Trion da a Woodside la confianza de que Trion puede satisfacer esa demanda de forma responsable.

La gama de factores relacionados con el cambio climático incluye las emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 del proyecto, la intensidad del ciclo de vida de alcance 1, 2 y 3 de la cartera corporativa, los riesgos y oportunidades relacionados con el cambio climático evaluados de conformidad con el Grupo de Trabajo sobre Divulgación de Información Financiera sobre cambio climático, la resiliencia de la demanda, incluidas las rutas de 1.5 °C y la resiliencia del flujo de efectivo libre de la cartera en el escenario de emisiones netas cero (NZE) de la AIE (IEA).

Woodside considera que Trion es resiliente en un mundo en vías hacia la descarbonización debido a varios factores, como su corto plazo de recuperación de la inversión previsto de menos de cuatro años, el hecho de que se espera que dos tercios de los recursos se produzcan en los primeros 10 años desde la puesta en marcha, la resiliencia del flujo de efectivo libre de la cartera en el escenario NZE de la AIE y porque se espera que el punto de equilibrio sea inferior a \$50 dólares por barril.<sup>8,9</sup> Se espera que Trion tenga una intensidad de carbono de 11.8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce durante la vida útil del campo, por debajo del promedio mundial de producción de petróleo en aguas profundas de 15 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce y del promedio mundial de producción de petróleo de 27 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce promediada durante el período 2022-2032.<sup>10</sup>

### **Acerca de Trion**

Trion se encuentra a 2,500 m de profundidad, aproximadamente a 180 km de la costa mexicana y a 30 km al sur de la frontera marítima entre México y Estados Unidos. Trion fue descubierto en 2012 por PEMEX. BHP Petroleum adquirió una participación en 2017 la cual pasó a formar parte de la cartera de Woodside en 2022. El desarrollo de Trion, que está sujeto a la aprobación de la alianza y la aprobación regulatoria del PDE, incluirá la instalación de una FPU, un buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) y 18 pozos (9 productores, 7 inyectores de agua y 2 inyectores de gas) perforados en la fase inicial, con un total de 24 pozos perforados durante la vida del proyecto Trion. La previsión total de gastos de capital de \$7,200 millones de dólares incluye los 24 pozos. El gas que no será reinyectado o utilizado en la FPU será transportado al mercado mexicano.

La Asociación en Trion (Trion Joint Venture) está conformada por Woodside Petróleo Operaciones de México, S. de R.L. de C.V. (60%, operador) y PEMEX Exploración y Producción (40%).

### **Teleconferencia**

El martes 20 de junio a las 09:00 AWST / 11:00 AEST / 20:00 CDT (lunes 19 de junio de 2023) tendrá lugar una teleconferencia en la que se ofrecerá una visión general del desarrollo de Trion y una sesión de preguntas y respuestas a cargo de la CEO, Meg O'Neill.

Recomendamos a los participantes que se registren entre 5 y 10 minutos antes de la teleconferencia a través de uno de los siguientes enlaces:

- <https://webcast.openbriefing.com/wds-investor-update-2023/> para ver la presentación y escuchar en directo la sesión de preguntas y respuestas.
- <https://s1.c-conf.com/diamondpass/10031447-ha5d6w.html> para participar en la sesión de preguntas y respuestas. Tras el registro, los participantes recibirán los detalles de la teleconferencia y una clave de acceso única.

Este anuncio va seguido de una presentación para inversionistas a la que se hará referencia durante la conferencia telefónica. También estará disponible en el sitio web de Woodside ([www.woodside.com](http://www.woodside.com)).

<sup>8</sup> Fuente: IEA World Energy Outlook (2022). Las emisiones netas cero (NZE) es un escenario de la Agencia Internacional de Energía (IEA) consistente con 1.5°C de calentamiento.

<sup>9</sup> El punto de equilibrio esperado excluyendo el acarreo del capital es de aproximadamente EUA \$43 dólares por barril

<sup>10</sup> Herramienta de Evaluación Comparativa de Emisiones de Wood Mackenzie. Para más información, consulte la diapositiva 11 de la presentación de apoyo.

---

**Contactos:****INVERSIONISTAS****Matthew Turnbull (Group)**

M: +61 410 471 079

**Sarah Peyman (Australia)**

M: +61 457 513 249

E: investor@woodside.com

**Rohan Goudge (US)**

M: +1 (713) 679-1550

**MEDIOS****Christine Forster**

M: +61 484 112 469

E: christine.forster@woodside.com

*El Comité de Divulgación de Woodside ha aprobado y autorizado la publicación de este anuncio.*

*Por favor consulte el paquete informativo adjunto para obtener información importante y más detalles sobre los asuntos tratados en este anuncio.*

**Declaraciones prospectivas**

- Este anuncio contiene declaraciones prospectivas con respecto al negocio y las operaciones de Woodside, las condiciones del mercado, los resultados de las operaciones y la situación financiera, incluidas, por ejemplo, pero sin limitarse a, las declaraciones sobre las expectativas relativas a la demanda a largo plazo de los productos de Woodside, el calendario de finalización de los proyectos de Woodside, las expectativas relativas a los futuros gastos de capital, los futuros resultados de los proyectos, los futuros rendimientos de la inversión, las actividades de operación, la producción y los resultados financieros del proyecto Trion y las expectativas relativas a la consecución de los objetivos de emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 de la participación neta de Woodside. Todas las declaraciones prospectivas contenidas en este anuncio reflejan las opiniones de Woodside a la fecha del presente anuncio. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos o presentes son declaraciones prospectivas y pueden identificarse generalmente por el uso de palabras prospectivas como "orientación", "prever", "probable", "potencial", "anticipar", "creer", "apuntar", "estimar", "esperar", "pretender", "puede", "objetivo", "planear", "pronosticar", "proyecto", "calendario", "hará", "debería", "buscar" y otras palabras o expresiones similares.
- Las declaraciones prospectivas no son garantía de resultados futuros y están sujetas a riesgos inherentes conocidos y desconocidos, incertidumbres, suposiciones y otros factores, muchos de los cuales no pueden ser controlados por Woodside, sus órganos corporativos relacionados y sus respectivos funcionarios, directivos, consejeros, empleados, asesores o representantes.
- Los detalles de los riesgos clave relacionados con Woodside y su negocio pueden encontrarse en la sección "Riesgos" del Informe Anual más reciente de Woodside publicado en la Bolsa de Valores de Australia y en la Bolsa de Valores de Londres, y en el Informe Anual más reciente de Woodside en el Formulario 20-F presentado ante la Comisión de Bolsa y Valores de EE.UU. disponible en el sitio web de Woodside en <https://www.woodside.com/investors/reports-investor-briefings>. Le recomendamos que revise y tenga en cuenta estos riesgos a la hora de considerar la información contenida en este anuncio.
- Se recomienda encarecidamente a los inversores no depositar confianza indebida en las previsiones a futuro. Los resultados actuales o el rendimiento pueden diferir materialmente de los expresados o implícitos en cualquier declaración prospectiva.

**Estrategia de cambio climático y datos sobre emisiones**

- Para obtener más información sobre la estrategia de cambio climático de Woodside, incluidos detalles sobre el cálculo de las emisiones de gases de efecto invernadero de Woodside, consúltese el Informe Climático 2022 de Woodside, disponible en el sitio web de Woodside: <https://www.woodside.com/sustainability/climate-change>. Todos los datos sobre emisiones de gases de efecto invernadero que figuran en este anuncio son estimaciones, debido a la incertidumbre y limitaciones inherentes a la medición o cuantificación de las emisiones de gases de efecto invernadero, incluidas las incertidumbres expuestas en el Informe de Fiabilidad de GHD contenido en el Informe Climático 2022 de Woodside. Pueden existir diferencias en la forma en que terceros calculan o reportan las emisiones de gases de efecto invernadero en comparación con Woodside, lo que significa que los datos de terceros pueden no ser comparables con los datos de Woodside.
- La información sobre "gases de efecto invernadero" o "emisiones" de Woodside corresponde a las emisiones netas de gases de efecto invernadero (GEI) de Alcance 1, emisiones de GEI de Alcance 2 y/o emisiones de GEI de Alcance 3, a menos que se indique lo contrario. Para más información sobre los datos de emisiones, consulte el Informe Climático 2022 de Woodside.
- El análisis de escenarios tiene limitaciones inherentes, incluidas las expuestas en el Informe Climático 2022 de Woodside, y es difícil predecir cuál de los escenarios, si es que hay alguno, puede llegar a producirse. El análisis de escenarios se basa en suposiciones que pueden ser o no correctas, o resultar serlo, y que pueden materializarse o no, y los escenarios también pueden verse afectados por factores adicionales a las suposiciones reveladas.

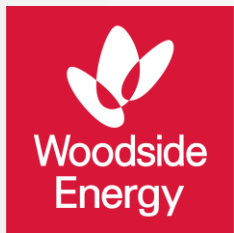
**Información adicional para los inversionistas estadounidenses sobre las estimaciones de recursos**

- La Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC) permite a las empresas de petróleo y gas divulgar en sus informes únicamente las reservas Probadas, Probables y Posibles, y sólo cuando dichas reservas se hayan determinado de acuerdo con las directrices de la SEC. Woodside incluye estimaciones de cantidades de petróleo y gas utilizando determinados términos como "Reservas Probadas más Probables (2P)", "Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C)", "Reservas y Recursos Contingentes", "Probadas más Probables", "Desarrolladas y No Desarrolladas", "Probables Desarrolladas", "Probables No Desarrolladas", "Recursos Contingentes" u otras descripciones de volúmenes de reservas, términos que incluyen cantidades de petróleo y gas que pueden no ajustarse a las definiciones de la SEC de reservas Probadas, Probables y Posibles, y que las directrices de la SEC prohíben estrictamente a Woodside incluir en los documentos presentados a la SEC. Estos tipos de estimaciones no representan, ni pretenden representar, ninguna categoría de reservas basada en las definiciones de la SEC y pueden diferir y no ser comparables con las medidas de igual o similar denominación utilizadas por otras empresas. Estas estimaciones son, por su propia naturaleza, más especulativas que las estimaciones de reservas Probadas y, en consecuencia, están sujetas a un riesgo sustancialmente mayor de no ser recuperadas por Woodside. Además, los lugares reales de perforación y las cantidades que puedan recuperarse finalmente de las propiedades de Woodside pueden diferir sustancialmente. Se insta a los inversionistas estadounidenses a que examinen detenidamente la información contenida en el informe anual de Woodside en el Formulario 20-F correspondiente al último ejercicio anual concluido y en sus demás documentos presentados ante la SEC, que pueden consultarse de Woodside en <https://www.woodside.com>. Estos informes también pueden consultarse en la SEC en [www.sec.gov](http://www.sec.gov).

#### Notas a las estimaciones de recursos petroleros

1. Woodside es una empresa australiana que cotiza en la Bolsa de Valores de Australia, la Bolsa de Valores de Nueva York y la Bolsa de Valores de Londres. Woodside comunica sus reservas Probadas (1P) de conformidad con la normativa de la SEC, que también cumple las directrices SPE-PRMS, y prepara y comunica sus reservas Probadas más Probables (2P) y sus Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de conformidad con las directrices SPE-PRMS. Informa de todas sus estimaciones de recursos petroleros utilizando definiciones coherentes con el Sistema de Gestión de Recursos Petroleros (PRMS) de 2018 de la Sociedad de Ingenieros Petroleros (SPE)/Consejo Mundial del Petróleo (WPC)/Asociación Americana de Geólogos del Petróleo (AAPG)/Sociedad de Ingenieros de Evaluación del Petróleo (SPEE).
2. La estimación de recursos petroleros de Trion es efectiva al 1 de junio de 2023 en condiciones estándar de campo petrolero de 14.696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius) y no se ha ajustado por riesgo.
3. El proyecto se centrará en el desarrollo de aproximadamente 479 MMbpce de Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) (100%) de petróleo y gas (287 MMbpce de Recursos Contingentes 2C, participación económica neta de Woodside). La posible reclasificación de los 479 MMbpce estimados de Recursos Contingentes de Mejor estimación (2C) a Reservas Probadas más Probables (2P) sólo ocurrirá y está sujeta a la aprobación de la alianza y la aprobación regulatoria del PDE.
4. Los "Recursos Contingentes" son aquellas cantidades de petróleo que se estima, en una fecha determinada, que son potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas, pero que el proyecto o proyectos aplicados aún no se consideran lo suficientemente maduros para su desarrollo comercial debido a una o más contingencias. Los Recursos Contingentes se estiman y comunican de acuerdo con las directrices SPE-PRMS y pueden incluir, por ejemplo, proyectos para los que actualmente no existen mercados viables, o en los que la recuperación comercial depende de tecnología en desarrollo, o en los que la evaluación de la acumulación es insuficiente para valorar claramente la comercialidad. Los Recursos Contingentes son diferentes de las Reservas y no deben interpretarse como tales. Las estimaciones de Recursos Contingentes no siempre maduran hasta convertirse en Reservas y no representan necesariamente futuras acreditaciones de reservas. Los volúmenes de Recursos Contingentes se indican con el nivel de confianza de la "mejor estimación" (P50). Los Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) no cumplen la normativa de la SEC. La SEC prohíbe la divulgación de recursos de petróleo y gas, incluidos los Recursos Contingentes, en los documentos presentados ante la SEC. Sin embargo, las autoridades reguladoras de valores australianas permiten la divulgación de recursos de petróleo y gas, incluidos los Recursos Contingentes.
5. Woodside comunica sus estimaciones de recursos petroleros incluyendo todo el combustible consumido en las operaciones. Los Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de 479 MMbpce (brutos) y 287 MMbpce (netos) previstos durante el período de vigencia de la licencia incluyen una estimación de 15 MMbpce y 9 MMbpce de combustible consumido en las operaciones, respectivamente.
6. Para este proyecto, los puntos de referencia son los puntos de transferencia de custodia que son: para el petróleo, el conector de salida de la manguera de descarga FSO; y para el gas, la interconexión al ducto de transporte de gas.
7. Woodside ha aplicado métodos tanto deterministas como probabilísticos para esta estimación de los Recursos Contingentes. Se ha utilizado la agregación estadística de las distribuciones de incertidumbre hasta el nivel de proyecto.
8. "MMbbl" significa millones (10<sup>6</sup>) de barriles de líquidos de gas natural, petróleo y condensado en condiciones estándar de campo petrolero de 14,696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius). "MMbpce" significa millones (10<sup>6</sup>) de barriles de petróleo crudo equivalentes. Los volúmenes de gas natural se convierten en volúmenes equivalentes de petróleo mediante un factor de conversión constante, que para Woodside es de 5.7 Bcf de gas seco por 1 MMbpce. Los volúmenes de líquidos de gas natural, petróleo y condensado se convierten de MMbbl a MMbpce en una proporción de 1:1.

9. Las estimaciones de los recursos contingentes de petróleo se basan en y representan la información y la documentación de apoyo preparadas por, o bajo supervisión de, Sr. Ben Stephens, Vicepresidente de Reservas y Subsuelo de Woodside, quien es un empleado de tiempo completo de la empresa y miembro de la Sociedad de Ingenieros Petroleros. Las credenciales del Sr. Stephens son la licenciatura en Ingeniería (Ingeniería Petrolera) por la Universidad de Nueva Gales del Sur, Australia y cuenta con 19 años de experiencia.
  
10. *Recursos Cuantificados*  
De conformidad con los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de Reservas de la Nación emitidos por la Comisión Nacional de Hidrocarburos de los Estados Unidos Mexicanos, disponibles en: <https://cnh.gob.mx/media/18296/lineamientos-que-regulan-el-procedimiento-de-cuantificacion-y-certificacion-de-reservas-de-la-nacion.pdf>, las estimaciones de recursos petroleros se someterán al proceso de certificación requerido en el momento y de conformidad con lo establecido en los mismos.

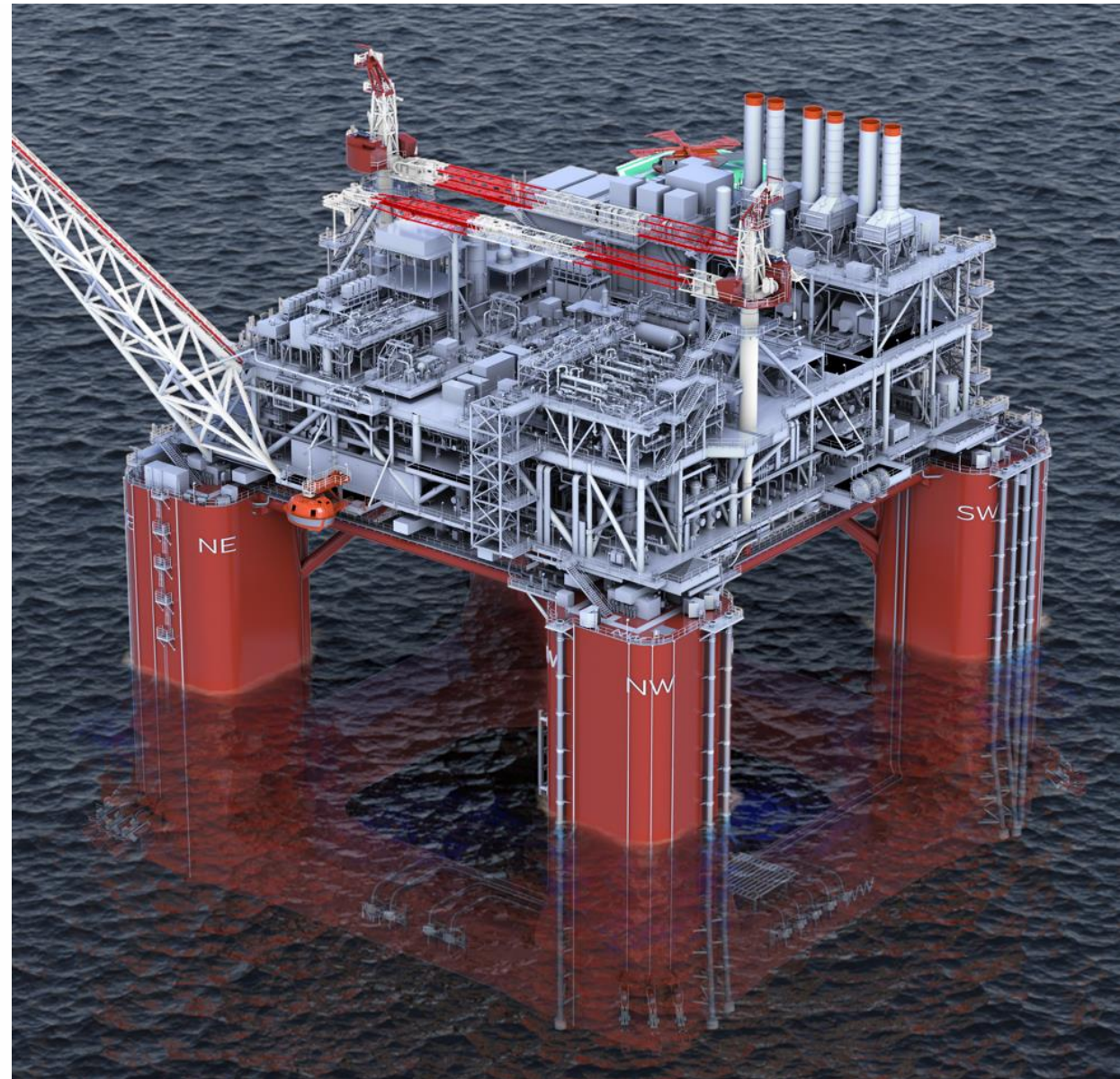


# WOODSIDE APRUEBA LA INVERSIÓN PARA EL DESARROLLO DE TRION

---

20 de junio de 2023

[www.woodside.com](http://www.woodside.com)  
[investor@woodside.com](mailto:investor@woodside.com)



# Exclusión de responsabilidad, notas importantes y supuestos

## Información

- Esta presentación ha sido preparada por Woodside Energy Group Ltd ("Woodside").
- Toda la información incluida en esta presentación, incluyendo cualquier declaración prospectiva, se refiere únicamente a la fecha de esta presentación.
- Salvo que la ley lo requiera, ni Woodside, ni sus entidades corporativas relacionadas, ni ninguno de sus respectivos funcionarios, directores, empleados, asesores o representantes ("**Beneficiarios**") tienen la intención de, o se comprometen a, o asumen alguna obligación de, proporcionar información alguna adicional o revisar las declaraciones en esta presentación, ya sea como resultado de un cambio en las expectativas o suposiciones, nueva información, futuros eventos, resultados o circunstancias.
- Esta presentación puede contener datos de industria, mercado y posición competitiva basados en publicaciones de la industria y estudios realizados por terceros, así como estimaciones e investigaciones internas de Woodside. Si bien Woodside cree que cada una de estas publicaciones y estudios de terceros es confiable y ha sido preparada por una fuente respetable, Woodside no ha verificado independientemente los datos de mercado e industria obtenidos de estas fuentes de terceros y no puede garantizar la precisión o integridad de dichos datos. En consecuencia, no se debe confiar excesivamente en ninguno de los datos de la industria, el mercado y la posición competitiva contenidos en esta presentación.
- En la máxima medida permitida por la ley, ni Woodside, ni sus entidades corporativas relacionadas, ni ninguno de sus respectivos Beneficiarios, asumen responsabilidad alguna por, o hacen declaración o garantía alguna (expresa o implícita) en cuanto a, la imparcialidad, actualidad, precisión, adecuación, fiabilidad o integridad de la información o cualquier opinión expresada en esta presentación o la razonabilidad de cualquier suposición subyacente.

## Sin oferta o consejo

- Esta presentación no tiene la intención de y no constituye, forma parte de, o contiene una oferta o invitación para vender a los accionistas de Woodside (o cualquier otra persona), o una solicitud de una oferta por parte de los accionistas de Woodside (o cualquier otra persona), o una solicitud de cualquier voto o aprobación de los accionistas de Woodside (o cualquier otra persona) en jurisdicción alguna.
- Esta presentación ha sido preparada sin referencia a los objetivos de inversión, la situación financiera y fiscal, o las necesidades particulares de cualquier accionista de Woodside o cualquier otra persona. La información contenida en esta presentación no constituye, y no debe tomarse como, asesoramiento de productos financieros o de inversión. Woodside lo invita a buscar asesoramiento legal, financiero, fiscal y profesional independiente antes de tomar cualquier decisión de inversión.

## Declaración prospectiva

- Esta presentación contiene declaraciones prospectivas con respecto al negocio y las operaciones de Woodside, las condiciones del mercado, los resultados de las operaciones y la situación financiera, incluyendo, por ejemplo, pero no limitado a, declaraciones sobre las expectativas en cuanto a la demanda a largo plazo de los productos de Woodside, el tiempo de finalización de los proyectos de Woodside, las expectativas con respecto a los futuros gastos de capital, los futuros resultados de los proyectos, los futuros retornos sobre la inversión, las actividades operativas, la producción y los resultados financieros del proyecto Trion y las expectativas con respecto al logro de las metas de emisiones de gases de efecto invernadero Alcance 1 y 2 de participación neta de Woodside. Todas las declaraciones de proyección futura contenidas en esta presentación reflejan las opiniones de Woodside mantenidas a la fecha de esta presentación. Todas las declaraciones, excepto las de hechos históricos o presentes, son declaraciones prospectivas y generalmente se pueden identificar por el uso de palabras o expresiones prospectivas como 'guía', 'prever', 'probable', 'potencial', 'anticipar', 'creer', 'apuntar', 'estimar', 'esperar', 'intentar', 'poder', 'objetivo', 'planificar', 'pronosticar', 'proyecto', 'programar', 'voluntad',

'deber', 'buscar' y otras palabras o expresiones similares.

- Las declaraciones prospectivas no son garantías de rendimiento futuro y están sujetas a riesgos inherentes conocidos y desconocidos, incertidumbres, suposiciones y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de Woodside, sus entidades corporativas relacionadas y sus respectivos Beneficiarios.
- Los detalles de los riesgos clave relacionados con Woodside y su negocio se pueden encontrar en la sección "Riesgo" del Informe Anual más reciente de Woodside presentado a la Bolsa de Valores de Australia y la Bolsa de Valores de Londres, y en el Informe Anual más reciente de Woodside en el Formulario 20-F presentado a la Comisión de Valores y Bolsa de EE. UU. y disponible en el sitio web de Woodside en <https://www.woodside.com/investors/reports-investor-briefings>. Se le invita a revisar y tener en cuenta estos riesgos al considerar la información contenida en esta presentación.
- Se insta encarecidamente a los inversores a no depositar una confianza indebida en ninguna declaración prospectiva. Los resultados o el rendimiento reales pueden variar significativamente de los expresados o implícitos en cualquier declaración prospectiva.

## Supuestos

- A menos que se indique lo contrario, los objetivos de TIR y el plazo de recuperación establecidos en esta presentación han sido estimados en base a una variedad de suposiciones económicas que incluyen: (1) un precio del petróleo Brent a largo plazo de US\$70/bbl (en términos reales de 2022, inflados al 2.0%); (2) los proyectos actualmente aprobados se entregan de acuerdo con sus cronogramas de proyecto actuales; y (3) las oportunidades de crecimiento aplicables son aprobadas y entregadas de acuerdo con los cronogramas objetivo proporcionados en esta presentación. Estas oportunidades de crecimiento están sujetas a las aprobaciones pertinentes de los participantes de la asociación, a los acuerdos comerciales con terceros y a las aprobaciones regulatorias obtenidas en el marco de tiempo contemplado o en absoluto. Woodside no expresa ninguna opinión en cuanto a que los participantes en la asociación estarán de acuerdo y apoyarán la posición actual de Woodside en relación con estas oportunidades, o si se obtendrán dichos acuerdos comerciales y aprobaciones regulatorias. Las suposiciones adicionales relevantes para los objetivos particulares u otras declaraciones en esta presentación pueden estar expuestas en las diapositivas relevantes. Cualquier suposición adicional se suma a las suposiciones y calificaciones aplicables a la presentación en su conjunto.

## Estrategia climática y datos de emisiones

- Podrá encontrar información adicional sobre la estrategia climática de Woodside, incluyendo referencias a "bajas emisiones de carbono" como parte de esa estrategia, y detalles sobre el cálculo de las emisiones de gases de efecto invernadero de Woodside, en el Informe Climático de Woodside 2022, disponible en el sitio web de Woodside en <https://www.woodside.com/sustainability/climate-change>. Todos los datos de emisiones de gases de efecto invernadero en esta presentación son estimaciones, debido a la incertidumbre inherente y las limitaciones en la medición o cuantificación de las emisiones de gases de efecto invernadero, incluyendo aquellas incertidumbres expuestas en el Informe de Aseguramiento GHD que figura en el Informe Climático de Woodside 2022. Pueden existir diferencias en la forma en que terceros calculan o informan las emisiones de gases de efecto invernadero en comparación con Woodside, lo que significa que los datos de terceros pueden no ser comparables con los datos de Woodside.
- La información de Woodside sobre "gases de efecto invernadero" o "emisiones" reportada son las emisiones de GEI de Alcance 1 de participación neta, emisiones de GEI de Alcance 2, y/o emisiones de GEI de Alcance 3, a menos que se indique lo contrario. Para obtener más información sobre los datos de emisiones, consulta el Informe Climático de Woodside 2022.
- Existen limitaciones inherentes con el análisis de escenarios, incluyendo las limitaciones expuestas en el Informe Climático de Woodside 2022 y es difícil predecir cuál, si alguno, de los escenarios podría llegar a materializarse. El análisis de escenarios se basa en supuestos que pueden o no ser, o demostrar ser, correctos y que pueden o no materializarse. Los escenarios también pueden verse afectados por factores adicionales a los supuestos divulgados.



# Exclusión de responsabilidad, notas importantes y supuestos (continuación)

## Información adicional para inversores de Estados Unidos sobre estimaciones de recursos

- La Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC) permite a las empresas de petróleo y gas, en sus informes a la SEC, divulgar solo Reservas Probadas, Probables y Posibles, y solo cuando dichas Reservas se han determinado de acuerdo con las directrices de la SEC. Woodside incluye estimaciones de cantidades de petróleo y gas utilizando ciertos términos, como "Reservas Probadas más Probables (2P)", "Mejor Estimación (2C) de Recursos Contingentes", "Reservas y Recursos Contingentes", "Probadas más Probables", "Desarrolladas y No Desarrolladas", "Probables Desarrolladas", "Probables No Desarrolladas", "Recursos Contingentes" u otras descripciones de volúmenes de reservas, términos que incluyen cantidades de petróleo y gas que pueden no cumplir con las definiciones de la SEC de reservas probadas, probables y posibles, y que las directrices de la SEC prohíben estrictamente a Woodside incluir en los informes a la SEC. Este tipo de estimaciones no representan, y no están destinadas a representar, ninguna categoría de reservas basadas en las definiciones de la SEC, y pueden diferir y no ser comparables con las mismas o similares medidas utilizadas por otras empresas. Estas estimaciones son por naturaleza más especulativas que las estimaciones de reservas probadas, y en consecuencia están sujetas a un riesgo sustancialmente mayor de no ser recuperadas por Woodside. Además, las ubicaciones reales perforadas y las cantidades que finalmente puedan ser recuperadas de las propiedades de Woodside pueden diferir sustancialmente. Se insta a los inversores de EE. UU. a considerar detenidamente las divulgaciones en el informe anual de Woodside en el Formulario 20-F para el año más recientemente completado y sus otros informes a la SEC, disponibles en <https://www.woodside.com>. Estos informes también se pueden obtener de la SEC en [www.sec.gov](http://www.sec.gov).

## Notas a las estimaciones de recursos de petróleo

- Woodside es una empresa australiana que cotiza en la Bolsa de Valores de Australia, la Bolsa de Valores de Nueva York y la Bolsa de Valores de Londres. Woodside informa sus Reservas Probadas (1P) de acuerdo con las regulaciones de la SEC, que también cumplen con las directrices de SPE-PRMS, y prepara e informa sus Reservas Probadas más Probables (2P) y Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de acuerdo con las directrices de SPE-PRMS. Informa todas sus estimaciones de recursos de petróleo utilizando definiciones consistentes con el Sistema de Gestión de Recursos Petroleros 2018 de la Sociedad de Ingenieros Petroleros (SPE)/Consejo Mundial de Petróleo (WPC)/Asociación Americana de Geólogos de Petróleo (AAPG)/Sociedad de Ingenieros de Evaluación de Petróleo (SPEE).
- La estimación de recursos de petróleo de Trion es efectiva a partir del 1 de junio de 2023 en condiciones estándar de campo petrolero de 14.696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius) y no ha sido ajustada por riesgo.
- El proyecto apuntará al desarrollo de una estimación de 479 MMbpce de Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) (100%) de petróleo y gas (287 MMbpce de Recursos Contingentes 2C, interés económico neto de Woodside). La posible reclasificación de los 479 MMbpce estimados de Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) a Reservas Probadas más Probables (2P) solo ocurrirá después de, y sujeto a, la aprobación de la asociación y la aprobación regulatoria del plan de desarrollo del campo (FDP).
- Los 'Recursos Contingentes' son aquellas cantidades de petróleo estimadas, a una fecha determinada, como potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas, pero los proyectos aplicados aún no se consideran lo suficientemente maduros para el desarrollo comercial debido a una o más contingencias. Los Recursos Contingentes se estiman e informan de acuerdo con las directrices de SPE-PRMS y pueden incluir, por ejemplo, proyectos para los cuales actualmente no hay mercados viables, o donde la recuperación comercial depende de la tecnología en desarrollo, o donde la evaluación de la acumulación es insuficiente para evaluar claramente la comercialidad. Los Recursos Contingentes son diferentes de, y no deben interpretarse como, Reservas. Las estimaciones de Recursos Contingentes pueden no siempre madurar a Reservas y no necesariamente representan futuras reservas de reservas. Los volúmenes de

Recursos Contingentes se informan en el nivel de confianza de 'Mejor Estimación' (P50). Los Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) no cumplen con las regulaciones de la SEC. La SEC prohíbe la divulgación de recursos de petróleo y gas, incluidos los Recursos Contingentes, en los reportes presentados ante la SEC. Sin embargo, las autoridades reguladoras de valores australianas permiten la divulgación de recursos de petróleo y gas, incluyendo Recursos Contingentes.

- Woodside informa sus estimaciones de recursos de petróleo inclusive de todo el combustible consumido en las operaciones. Los Recursos Contingentes de Mejor Estimación (2C) de 479 MMbpce (bruto) y 287 MMbpce (neto) que se apuntan durante el término de la licencia incluyen una estimación de 15 MMbpce y 9 MMbpce de combustible consumido en las operaciones respectivamente.
- Para este proyecto, los puntos de referencia son los puntos de transferencia de custodia que son: para el petróleo, el conector de salida de la manguera de descarga de la FSO; y para el gas, la interconexión al ducto de transporte de gas.
- Woodside aplicó tanto métodos determinísticos como probabilísticos para esta estimación de Recursos Contingentes. Se ha utilizado la agregación estadística de distribuciones de incertidumbre hasta el nivel del proyecto.
- 'MMbbl' significa millones (106) de barriles de NGL, petróleo y condensado en condiciones estándar de campo petrolero de 14.696 psi (101.325 kPa) y 60 grados Fahrenheit (15.56 grados Celsius). 'MMbpce' significa millones (106) de barriles de petróleo crudo equivalente. Los volúmenes de gas natural se convierten a volúmenes equivalentes de petróleo a través de un factor de conversión constante, que para Woodside es 5.7 Bcf de gas seco por 1 MMbpce. Los volúmenes de líquidos de gas natural, petróleo y condensado se convierten de MMbbl a MMbpce en una proporción de 1:1.
- Las estimaciones de recursos contingentes de petróleo se basan en y representan justamente la información y la documentación de respaldo preparadas por, o bajo la supervisión de, el Sr. Ben Stephens, Vicepresidente de Reservas y Subsuelo de Woodside, que es empleado a tiempo completo de la empresa y miembro de la Sociedad de Ingenieros de Petróleo. Las calificaciones del Sr. Stephens incluyen una Licenciatura en Ingeniería (Ingeniería de Petróleo) de la Universidad de Nueva Gales del Sur, Australia, y 19 años de experiencia relevante.
- Recursos Cuantificados*  
De acuerdo con los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de Reservas de la Nación emitidas por la Comisión Nacional de Hidrocarburos de los Estados Unidos Mexicanos, disponibles en: <https://cnh.gob.mx/media/18296/lineamientos-que-regulan-el-procedimiento-de-cuantificacion-y-certificacion-de-reservas-de-la-nacion.pdf>, las estimaciones de recursos de petróleo pasarán por el proceso de certificación requerido en el momento y según se establezca en los mismos.

## Otra información

- Todas las referencias a dólares, centavos o \$ en esta presentación se refieren a la moneda estadounidense, a menos que se indique lo contrario.
- Las referencias a "Woodside" pueden ser referencias a Woodside Energy Group Ltd, Woodside Energy Group Ltd y sus subsidiarias o Woodside Energy Group Ltd y sus subsidiarias aplicables (según lo requiera el contexto).
- Esta presentación no incluye ningún precio expreso o implícito al que Woodside comprará o venderá productos financieros.
- Los números presentados pueden no sumar exactamente a los totales proporcionados debido al redondeo.

# Woodside aprueba la inversión para el desarrollo Trion



## GRANDES RECURSOS DE ALTA CALIDAD

Yacimiento con grandes recursos convencionales; objetivo de desarrollo de 479 MMbpce brutos 2C, 100%<sup>1,2</sup>



## DESARROLLO MADURO

Subsuelo bien caracterizado y existe confianza en el costo y el plan de ejecución



## INVERSIÓN DISCIPLINADA

Supera los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital y equilibra la inversión y el rendimiento para accionistas



## ESTRATEGIA CLIMÁTICA

Los objetivos de reducción de emisiones de Alcance 1 y Alcance 2 de Woodside no cambian con la aprobación de Trion<sup>3,4</sup>



## CONFIANZA PARA INVERTIR EN MÉXICO

Objetivos alineados entre la asociación y las metas del país de incrementar la producción<sup>2</sup>

### Objetivo de primera producción para el 2028

Consulte la sección "Exclusión de responsabilidad y notas importantes" (incluido el epígrafe "Declaración prospectiva") para obtener información de precaución importante relativa a las declaraciones prospectivas.

1. 287 MMbpce (recurso contingente 2C, participación neta de Woodside). Consulte las "Notas a las estimaciones de recursos petroleros" en la diapositiva 3 para obtener más información sobre las estimaciones de recursos.
2. El desarrollo sigue estando sujeto a la aprobación de la asociación y a la aprobación regulatoria del plan de desarrollo para la extracción del campo (PDE).
3. Las emisiones adicionales resultantes de Trion están sujetas al objetivo de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 de Woodside y a su aspiración de cero emisiones netas. Estas emisiones se gestionarán de acuerdo con la estrategia de descarbonización de Woodside utilizando los planes y prácticas divulgados en el Informe Climático de Woodside 2022. Para más información, véanse las secciones 3.5 y 3.6 del Informe sobre el clima 2022 de Woodside.
4. Los objetivos de reducción de las emisiones netas de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 de Woodside se refieren a las emisiones netas de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2, con una reducción prevista del 15% para 2025 y del 30% para 2030, con la aspiración de llegar a cero en 2050. Los objetivos de reducción de emisiones netas son relativos a una base de partida representativa del promedio anual bruto de emisiones de GEI de Alcance 1 y 2 del patrimonio neto durante 2016-2020 y pueden ajustarse (al alza o a la baja) para posibles cambios de patrimonio en activos en producción o sancionados con una decisión final de inversión antes de 2021. Consulte el Glosario y el Informe Climático de Woodside 2022 para obtener más información sobre la forma en que Woodside define y calcula las emisiones de gases de efecto invernadero.

# Información clave del proyecto

100.000 barriles de petróleo diarios es la capacidad de la unidad de producción flotante semi-sumergible

950.000 barriles de petróleo es la capacidad de almacenamiento flotante

24 pozos de desarrollo, en la fase de desarrollo

Los objetivos para la reducción de las emisiones netas de Alcance 1 y Alcance 2 permanecen sin cambios<sup>1,2</sup>

Se espera que dos tercios de los recursos se produzcan en los primeros 10 años a partir del inicio de operaciones

Se espera una intensidad de carbono más baja, de 11.8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce en promedio durante la vida útil del campo<sup>3</sup>



Tasa interna de retorno > 16% y plazo de recuperación de la inversión < 4 años<sup>4,5</sup>

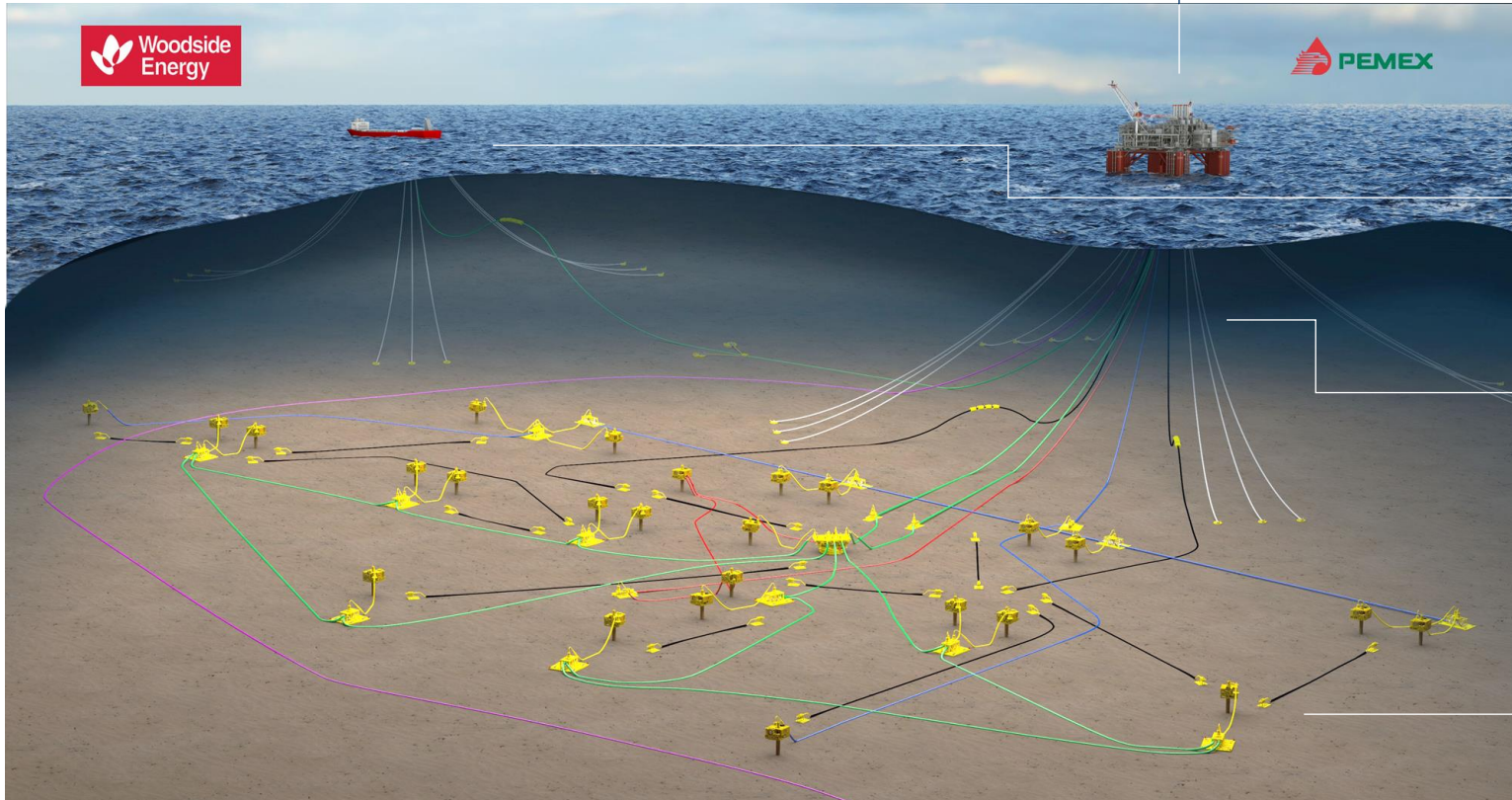
El balance general está posicionado para invertir en oportunidades de crecimiento, manteniendo los retornos para los accionistas

Se pronostica un gasto de capital de US\$7.2 mil millones (100%), con una participación de Woodside de US\$4.8 mil millones, que incluye aproximadamente US\$460 millones de acarreo de capital.<sup>6</sup>

El proceso de procura del proyecto ha resultado en ~70% del gasto de capital total pronosticado como precio alzado o tarifas fijas.<sup>7</sup>

1. Los objetivos de reducción de emisiones netas de GEI de Alcance 1 y 2 de Woodside se refieren a las emisiones netas de GEI de Alcance 1 y 2 de Woodside, con un objetivo de reducción del 15% para 2025, del 30% para 2030 y una aspiración de cero emisiones netas para 2050. Los objetivos de reducción de emisiones netas son relativos a una base de partida representativa del promedio anual bruto de emisiones de GEI de Alcance 1 y 2 del patrimonio neto durante 2016-2020 y pueden ajustarse (al alza o a la baja) en función de los posibles cambios en el patrimonio neto de los activos en producción o sancionados con una decisión final de inversión antes de 2021. Consulte el Glosario y el Informe Climático 2022 de Woodside para obtener más información sobre la forma en que Woodside define y calcula las emisiones de gases de efecto invernadero.
2. Las emisiones adicionales resultantes de Trion están sujetas al objetivo neto de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 de Woodside y a su aspiración de cero emisiones netas. Estas emisiones se gestionarán de acuerdo con la estrategia de descarbonización de Woodside utilizando los planes y prácticas divulgados en el Informe Climático 2022 de Woodside. Para más información, véanse las secciones 3.5 y 3.6 del Informe Climático 2022 de Woodside.
3. Herramienta de Evaluación Comparativa de Emisiones de Wood Mackenzie. La menor intensidad de carbono prevista de 11,8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce es relativa a la media mundial de petróleo en aguas profundas de 15 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce y a la media mundial de petróleo de 27 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce promediada durante el período 2022 a 2032. Para más información, véase la diapositiva 11.
4. La TIR y el período de amortización previstos incluyen el acarreo de capital de aproximadamente 460 millones de dólares a nuestro socio en la asociación, PEMEX. La TIR prevista sin incluir la aportación de capital es superior al 19%.
5. La TIR prevista, el costo de suministro de Woodside y el plazo de amortización se basan en una participación de Woodside del 60% en Trion; incluye el acarreo de capital de aproximadamente 460 millones de dólares de gastos de capital para PEMEX (según la decisión final de inversión de Woodside). La TIR y el período de amortización se calculan a partir de junio de 2023 y suponen un precio del petróleo Brent de 70 dólares por barril (en términos reales de 2022). El período de amortización se calcula a partir de los flujos de caja no descontados, RFSU + 4 años aproximadamente.
6. Asume una participación de Woodside del 60% en Trion, incluye un acarreo de capital de aproximadamente 460 millones de dólares de gastos de capital para PEMEX. El capital total excluye el importe previsto del arrendamiento de la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO).
7. Los contratos clave se ejecutarán progresivamente luego de la aprobación de la asociación.

# Concepto de desarrollo maduro



1

## Unidad de producción flotante (FPU)

- 100 Mbd de petróleo, con flexibilidad para alcanzar los 120 Mbd durante la meseta de producción
- 145 MMpcd de gas, con capacidad de inyección de gas del 100% a 415 bara.
- 140 Mbd de tratamiento e inyección de agua de mar.
- ~ 60 MW de generación de energía
- ~24.700 t de casco y ~19.700 t de cubierta <sup>1</sup>

2

## Unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO)

- Casco de tamaño Suezmax con ~950 Mb de almacenamiento
- Unidad de recuperación de vapores para reducir las emisiones
- Descarga de producción a buques petroleros convencionales amarrados en tándem
- Disposiciones para el bombeo de petróleo muerto a la FPU

3

## Umbilicales, tubos ascendentes y líneas de flujo submarinos (SURF)

- Lazos de producción de línea de flujo flexible a un colector central de recolección
- Sistema flexible de inyección/elevación de gas en línea de flujo
- Línea de flujo de inyección de agua de acero al carbono
- La infraestructura ampliable permite el desarrollo de futuros pozos de relleno

4

## Pozos y reservorio

- Dos yacimientos apilados del Eoceno inferior
- 12 productores | 10 inyectores de agua | 2 inyectores de gas
- Fluidos: bajos en CO<sub>2</sub> y sin H<sub>2</sub>S<sup>2</sup>
- Tipos de terminación de zona doble y única

1. Peso seco a no ser excedido.

2. La valoración de fluidos de la campaña de evaluación de Trion midió la concentración de CO<sub>2</sub> del yacimiento en o por debajo del 1 mol%.

# Confianza en el plan de desarrollo, el costo y la ejecución



## CONCEPTO DE DESARROLLO MADURO

Sísmica de alta calidad complementada con sísmica de nodos del fondo oceánico

Seis pozos, a lo largo del campo

Se adquirieron y analizaron más de 210 metros de núcleo

El estudio de ingeniería de instalaciones (FEED) ha sido completado después de 30 meses de ingeniería, reduciendo los riesgos de diseño y apoyando el proceso de procura

Se realizó una amplia evaluación de riesgos para apoyar la entrada a un nuevo país



## COSTO Y CRONOGRAMA

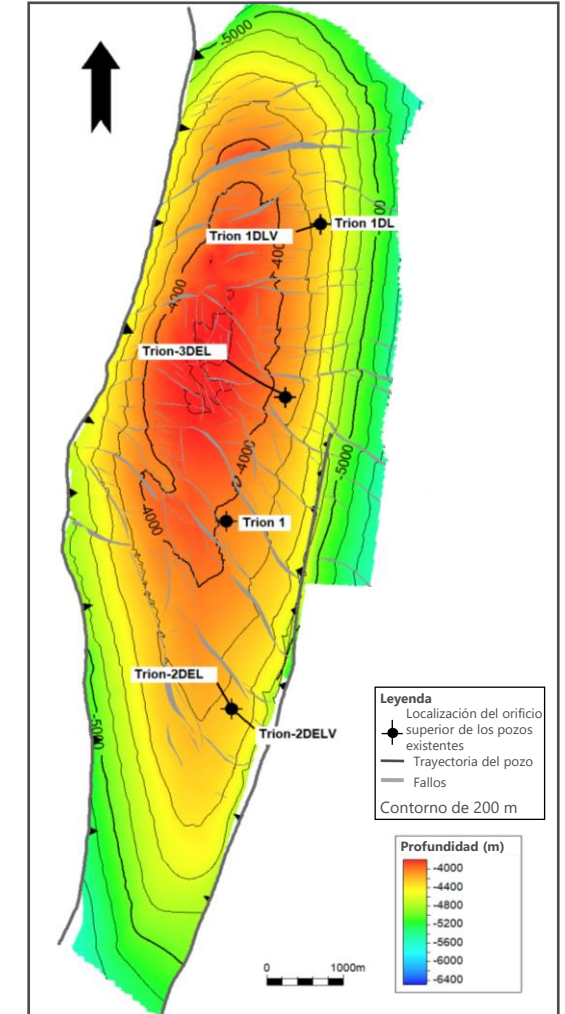
Procura de grandes componentes del proyecto

El proceso de procura ha dado como resultado aproximadamente el 70% del gasto total de capital pronosticado en forma de precio alzado o tarifas fijas, y los contratos clave se ejecutarán progresivamente después de la aprobación de la asociación

Grupo de contratistas de alta calidad

Compromisos previos de larga duración para reducir el riesgo del cronograma del proyecto

Mapa de estructura

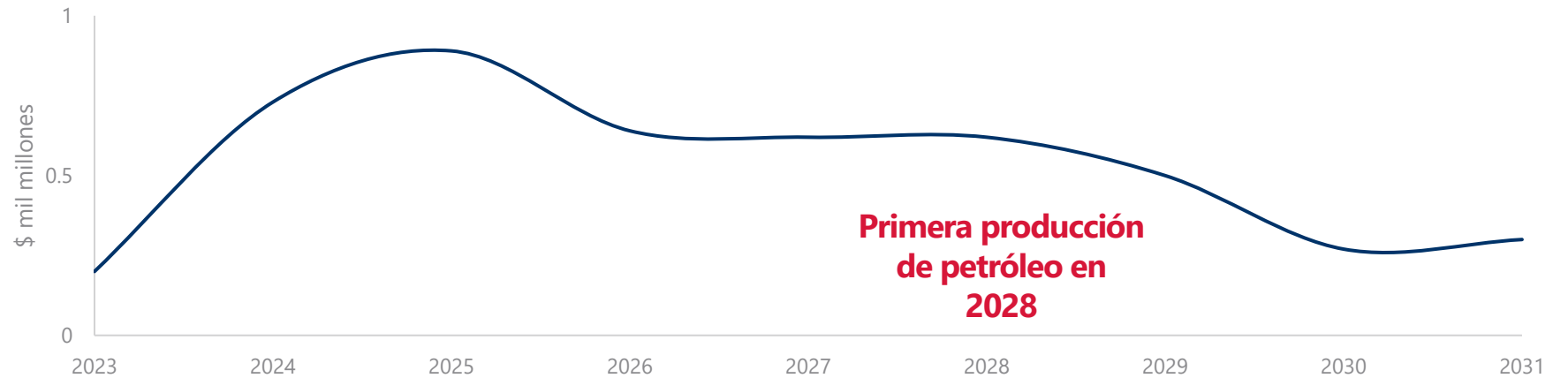


# Costo de capital y cronograma integrado

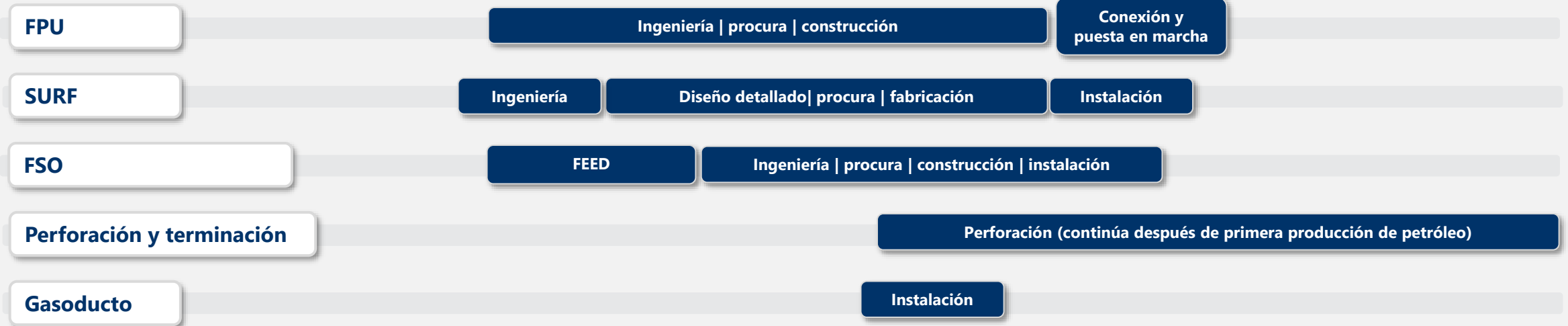
**Costo de capital previsto de EUA \$7,200 millones (100%); participación de Woodside de EUA \$4,800 millones<sup>1</sup>**

**Gasto máximo en el 2025**

Gasto de capital anual indicativo, participación de Woodside



## Cronograma indicativo



1. Asume una participación de Woodside del 60% en Trion, e incluye un acarreo de capital de aproximadamente EUA\$ 460 millones para PEMEX. El capital total excluye el arrendamiento previsto para la unidad flotante de almacenamiento y descarga (FSO).

# La decisión final de inversión tuvo en cuenta factores climáticos relacionados

## Consideraciones climáticas

- 1 Inversión atractiva**
  - ✓ Se espera un TIR > 16% y un plazo de recuperación de la inversión de menos de cuatro años, superando los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital.<sup>1</sup>
  - ✓ Punto de equilibrio total previsto es de <\$50 USD/barril (<\$43 USD/barril excluyendo el acarreo de capital).
  - ✓ Los supuestos económicos de Woodside incluyen nuestra visión de escenarios creíbles<sup>2</sup>
- 2 Análisis de escenarios de flujo de efectivo**
  - ✓ La resiliencia del pronóstico de la cartera del flujo de efectivo se evalúa con los precios NZE de la AIE
  - ✓ La resiliencia se mantiene consistente con los resultados del Informe Climático de Woodside 2022<sup>3</sup>
- 3 Resiliencia de la demanda**
  - ✓ Se prevé que la demanda de petróleo continúe por diversas vías a lo largo de la transición energética<sup>4</sup>
  - ✓ Se espera que dos tercios de los recursos se produzcan en los primeros 10 años desde su puesta en marcha
- 4 Riesgos y oportunidades relacionados con factores climáticos**
  - ✓ No hay cambios significativos en la exposición de Woodside bajo el marco TCFD debido a la inversión en Trion
- 5 Perfil de emisiones: Alcance 1 y 2<sup>5</sup>**
  - ✓ Menor intensidad de carbono prevista de 11.8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce de media durante la vida útil del campo<sup>6</sup>
  - ✓ Valores de referencia inferiores a la media del sector (15 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce) para las explotaciones petroleras en aguas profundas<sup>6</sup>
- 6 Perfil de emisiones: Alcance 1, 2 y 3<sup>5</sup>**
  - ✓ El portafolio de Woodside sigue siendo menos intensivo en carbono que el promedio actual de la industria<sup>7</sup>

1. La TIR y el periodo de recuperación previstos tienen en cuenta el acarreo de aproximadamente 460 millones de dólares de gastos de capital para PEMEX (en la decisión final de inversión de Woodside). La TIR y el plazo de recuperación se calculan a partir de junio de 2023 y se basan en un precio del petróleo Brent de 70 dólares por barril (en términos reales de 2022). El periodo de recuperación se calcula a partir de flujos de caja no descontados, RFSU + 4 años aproximadamente.

2. Para más información, véase el Informe Climático de Woodside 2022, página 27. Incluye resultados alineados con París y no alineados con París.

3. Si desea más información, consulte la sección 3.3 del Informe Climático de Woodside 2022, que comienza en la página 24.

4. Para más información, véase la diapositiva 101 titulada "Apoya la demanda mundial de energía mediante la transición energética".

5. Consulte el Glosario de la diapositiva 13 para obtener más información sobre la definición de las emisiones de gases de efecto invernadero

de Alcance 1, 2 y 3.

6. La Herramienta de Referencia de Emisiones de Wood Mackenzie. Se espera una menor intensidad de carbono de 11,8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce en comparación con un promedio global de petróleo en aguas profundas de 15 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce y un promedio global de petróleo de 27 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce, promediados durante el periodo de 2022 a 2032. Consulta la diapositiva 10 para obtener más información al respecto.

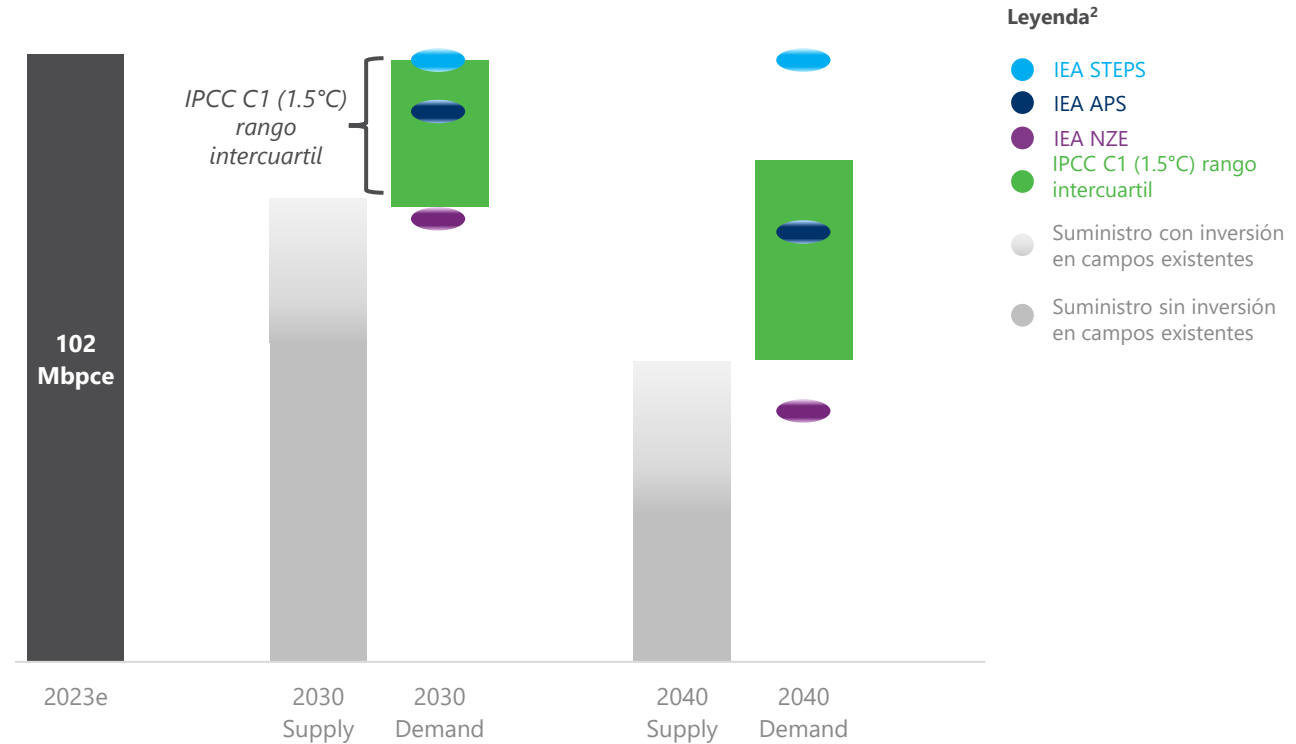
7. El análisis de Woodside, basado en los datos de emisiones de Alcance 1, 2 y 3 para 2022 en relación con la media del sector de petróleo y gas de la Iniciativa de Ruta de Transición (Transition Pathway Initiative). Puedes encontrar más información sobre esto en el siguiente enlace: <https://www.transitionpathwayinitiative.org/companies/woodside-petroleum>. La fecha de evaluación es el 1 de agosto de 2022.

# La demanda mundial de petróleo a través de la transición energética

Se prevé que la demanda de petróleo continúe en distintos escenarios climáticos

El declive subyacente de los yacimientos existentes puede requerir inversiones adicionales para mantener la oferta

Gráfico de la oferta y la demanda de petróleo <sup>1</sup>



1. IEA 2022. "Perspectivas del mercado energético mundial 2022". IEA 2020. "La industria del petróleo y el gas en la transición energética". Base de datos de escenarios del Sexto Informe de Evaluación del IPCC alojada por IIASA para las trayectorias C1 sin o con un exceso limitado de 1.5°C..

2. IEA 2022. "Perspectivas del mercado energético mundial 2022". Las Emisiones Netas Cero (NZE, por sus siglas en inglés) es un escenario de la IEA consistente con un calentamiento de 1.5°C. Los Compromisos Anunciados (APS, por sus siglas en inglés) es un escenario de la IEA consistente con un calentamiento de 1.7°C. Las Políticas Declaradas (STEPS, por sus siglas en inglés) es un escenario de la IEA asociado con un calentamiento de 2.5°C.



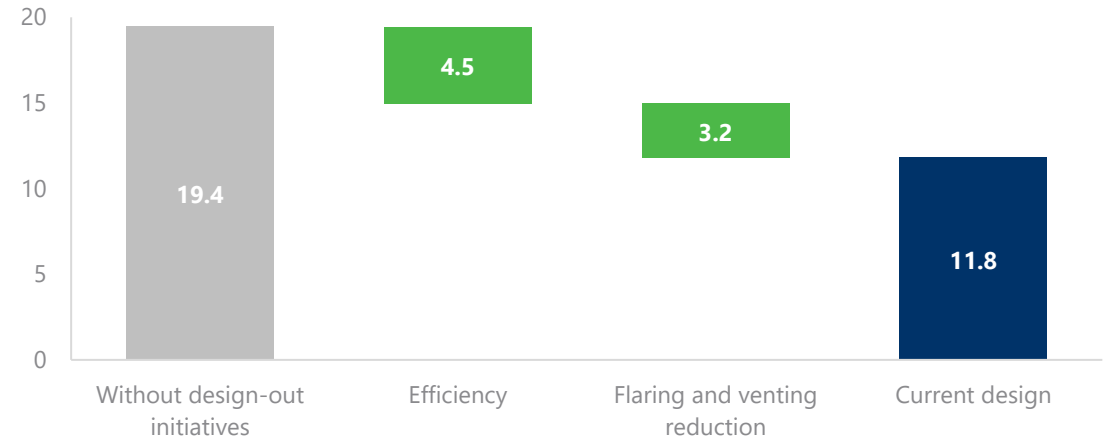
# Reducción del 37% de la intensidad de las emisiones previstas a través del diseño

La concentración en el diseño y la operación ha reducido la intensidad de carbono prevista para Trion a 11.8 kgCO<sub>2</sub>-e/bpce durante la vida útil del campo.

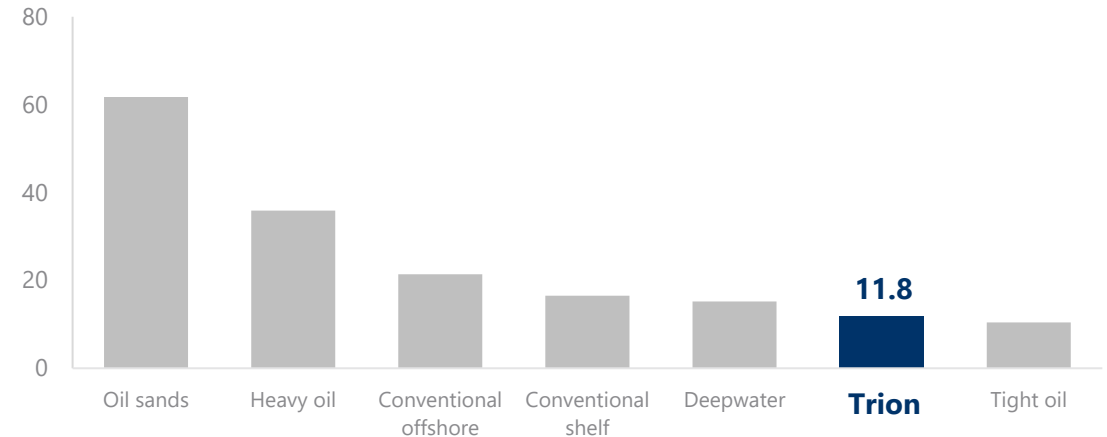
Las iniciativas de reducción de emisiones incluyen la selección de compresores de alta eficiencia, la recuperación de calor residual y la captura de vapor a baja presión en FPU y FSO.

Trion se encuentra entre las fuentes de petróleo de menor intensidad

**Intensidad de emisiones estimada para Trion <sup>1</sup>**  
kgCO<sub>2</sub>-e/bpce



**Intensidad promedio de las emisiones de Alcance 1 y 2 de los proyectos petroleros <sup>2</sup>**  
kgCO<sub>2</sub>-e/bpce



1. Diferencias mínimas debido al redondeo.  
2. Wood Mackenzie Emissions Benchmarking Tool.

# Invirtiendo en México



Larga tradición de petróleo y gas en el país

Trion está alineado con las metas del país de incrementar la producción

Más de EUA \$10,000 millones en impuestos y regalías acumuladas para México (100%).<sup>1</sup>

El plan de desarrollo del yacimiento es la aprobación regulatoria clave; se presentará tras la aprobación de la alianza

Relación estrecha con PEMEX

El acarreo de capital de PEMEX representa el costo de exploración y adquisición

El costo del acarreo de capital se mantiene en ~ EUA\$460 millones al momento de la decisión final de inversión de Woodside

Optimizar el contenido local para las fases de desarrollo y operación <sup>2</sup>

Los programas sociales se enfocan en la educación, el bienestar comunitario y la diversificación económica

Desarrollar capacidades en aguas profundas en el país mediante la colaboración con la cadena de suministro mexicana, las universidades locales y los institutos de capacitación

1. Impuestos y regalías que se aplicarán al proyecto según la ley mexicana del impuesto sobre la renta y según la licencia de Trion.

2. El requisito de contenido nacional en la fase de desarrollo es del 4% y en la fase de operación es del 10%.

# Glosario

EUA \$, \$m, \$B	Dólar estadounidense salvo indicación contraria, millones de dólares, miles de millones de dólares
A\$, AUD	Dólar australiano
ASX	Bolsa de Valores de Australia
Aspiración	Woodside utiliza este término para describir una aspiración a lograr un resultado pero cuya consecuencia está sujeta a incertidumbres y contingencias importantes, de forma que Woodside considera que aún no existe un plan o una vía adecuadamente definida para lograr dicho resultado.
Bara	Presión absoluta
MMpc	Millones de pies cúbicos
bpce, kbpce, Mbd, MMbpce, Bbpce	Barril petróleo crudo equivalente, miles de barriles petróleo crudo equivalente, miles de barriles diarios, millones de barriles petróleo crudo equivalente, mil millones de barriles petróleo crudo equivalente
Gastos de capital	Incluye las adiciones de capital en propiedades de petróleo y gas y la evaluación capitalizada
CO <sub>2</sub>	Dióxido de carbono
CO <sub>2</sub> -e	CO <sub>2</sub> equivalente. Unidad universal de medida para indicar el potencial de calentamiento global de cada uno de los siete gases de efecto invernadero, expresado en términos del potencial de calentamiento global de una unidad de dióxido de carbono. Se utiliza para evaluar la liberación (o evitar la liberación) de cualquier gas de efecto invernadero sobre una base común
Participación en las emisiones de gases de efecto invernadero	Woodside fija sus objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2 sobre la base de su participación. Esto garantiza que el alcance de sus objetivos de reducción de emisiones esté alineado con su interés económico en sus inversiones. Las emisiones de su participación reflejan las emisiones de gases de efecto invernadero de las operaciones en función del porcentaje de la participación de Woodside en el capital de la operación. Su participación en el capital de una operación refleja su interés económico en dicha operación, que es el grado de derechos que tiene sobre los riesgos y beneficios derivados de la operación. <sup>2</sup>
PDE	Plan de desarrollo para la extracción del campo
FEED	Diseño de ingeniería frontal
FID	Decisión final de inversión
GEI o gas de efecto invernadero	Los siete gases de efecto invernadero enumerados en el Protocolo de Kioto son: dióxido de carbono(CO <sub>2</sub> ); metano(CH <sub>4</sub> ); óxido nitroso(N <sub>2</sub> O); hidrofluorocarburos (HFCs); trifluoruro de nitrógeno(NF <sub>3</sub> ); perfluorocarburos (PFCs); y hexafluoruro de azufre (SF <sub>6</sub> )
GoM o GOM	Golfo de México
TIR	Tasa interna de retorno
JV	Asociación
LNG	Gas natural licuado
Menor emisión de carbono	Woodside utiliza este término para describir la característica de tener niveles más bajos de emisiones potenciales de GEI asociadas en comparación con las convenciones o análogos históricos y/o actuales, por ejemplo, en relación con un recurso, proceso, instalación de producción, producto o servicio, o actividad similares.
MMbbl	Millones de barriles
MMBtu	Millones de unidades térmicas británicas

MMscf	Millones de pies cúbicos estándar por día
MW	Megawatt
Emisiones netas de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2	Participación de Woodside en las emisiones netas de gases de efecto invernadero de Alcance 1 y 2
Emisiones netas cero	Las emisiones netas cero se alcanzan cuando las emisiones antropogénicas de gases de efecto invernadero a la atmósfera se equilibran con las absorciones antropogénicas durante un periodo determinado. Cuando intervienen varios gases de efecto invernadero, la cuantificación de las emisiones netas nulas depende de la métrica climática elegida para comparar las emisiones de los distintos gases (como el potencial de calentamiento global, el potencial de cambio de temperatura global y otros, así como el horizonte temporal elegido). <sup>3</sup>
NGLs	Líquidos de gas natural
Operados y no operados	Los participantes en una alianza comercial de petróleo y gas suelen designar a una empresa como operador, que tendrá la autoridad contractual para gestionar las actividades de la alianza en nombre de los participantes en la misma. Cuando Woodside es el operador de una alianza en la que posee una participación, este informe se refiere a esa empresa de la alianza como operada. Cuando otra empresa sea el operador de una alianza en la que Woodside tenga una participación, en este informe se hará referencia a esa empresa como no operada.
RFSU	Listo para la puesta en marcha, por sus siglas en inglés
Emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 1	Emisiones directas de GEI. Se producen a partir de fuentes que son propiedad de la empresa o están bajo su control, por ejemplo, emisiones procedentes de la combustión en calderas, hornos, vehículos, etc. que son propiedad de la empresa o están bajo su control; emisiones procedentes de la producción química en equipos de proceso que son propiedad de la empresa o están bajo su control. Las estimaciones de Woodside sobre las emisiones de gases de efecto invernadero, los valores energéticos y los potenciales de calentamiento global se calculan de acuerdo con las normativas de información pertinentes de la jurisdicción en la que se producen las emisiones (por ejemplo, la Australian National Greenhouse and Energy Reporting (NGER), el US EPA Greenhouse Gas Reporting Program (GHGRP)). Se han utilizado los principios de notificación de la normativa australiana para las emisiones en jurisdicciones en las que aún no existen normativas <sup>4</sup>
Emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 2	Emisiones indirectas de GEI procedentes de la electricidad. El Alcance 2 contabiliza las emisiones de GEI procedentes de la generación de electricidad comprada consumida por la empresa. La electricidad comprada se define como la electricidad adquirida o introducida de cualquier otra forma en el ámbito organizativo de la empresa. Las emisiones de alcance 2 se producen físicamente en las instalaciones donde se genera la electricidad. Las estimaciones de Woodside sobre las emisiones de gases de efecto invernadero, los valores energéticos y los potenciales de calentamiento global se calculan de acuerdo con las normativas de información pertinentes de la jurisdicción en la que se producen las emisiones (por ejemplo, la Australian National Greenhouse and Energy Reporting (NGER), el US EPA Greenhouse Gas Reporting Program (GHGRP)). Se han utilizado los principios de notificación de la normativa australiana para las emisiones en jurisdicciones en las que aún no existen normativas. <sup>4</sup>
Emisiones de gases de efecto invernadero de Alcance 3	Otras emisiones indirectas de GEI. El alcance 3 es una categoría de información que permite el tratamiento de todas las demás emisiones indirectas. Las emisiones de Alcance 3 son consecuencia de las actividades de la empresa, pero se producen a partir de fuentes que no son propiedad de la empresa ni están bajo su control. Algunos ejemplos de actividades de Alcance 3 son la extracción y producción de materiales comprados; el transporte de combustibles comprados; y el uso de productos y servicios vendidos. Consulte la tabla de datos de la página 58 del Informe sobre el clima 2022 para obtener más información sobre las categorías de emisiones de Alcance 3 notificadas por Woodside. <sup>4</sup>
Objetivo	En el contexto de la estrategia climática de Woodside, Woodside utiliza este término para describir la intención de conseguir un resultado, cuando Woodside considera que ha desarrollado un plan o una vía adecuadamente definidos para conseguirlo.
Tcf	Trillones de pies cúbicos
USD	Dólares estadounidenses
Woodside	Woodside Energy Group Ltd ACN 004 898 962 o sus filiales.
YTD	Año a la fecha

1. Véase Fundación IFRS 2021: Prototipo de divulgaciones relacionadas con el clima. Apéndice A. La IFRS publicó otro documento de consulta posterior al prototipo de 2021. Como no contenía una definición actualizada de los escenarios alineados con París, Woodside ha mantenido el uso de la edición anterior.

2. Instituto de Recursos Mundiales y Consejo Empresarial Mundial para el Desarrollo Sostenible 2004. "GHG Protocol: a corporate accounting and reporting standard".

3. IPCC, 2018: Anexo I: Glosario [Matthews, J.B.R. (ed.)]. En: Global Warming of 1.5°C. An IPCC Special Report on the impacts of global warming of 1.5°C above pre-industrial levels and related global greenhouse gas emission pathways, in the context of strengthening the global response to the threat of climate change, 13 sustainable development, and efforts to eradicate poverty [Masson-Delmotte, V., P. Zhai, H.-O. Pörtner, D. Roberts, J. Skea, P.R. Shukla, A. Pirani, W. Moufouma-Okia, C. Péan, R. Pidcock, S. Connors, J.B.R. Matthews, Y. Chen, X. Zhou, M.I. Gomis, E. Lonny, T. Maycock, M. Tignor y T. Waterfield (eds.)]. En prensa. Página 555.

4. Instituto de Recursos Mundiales y Consejo Empresarial Mundial para el Desarrollo Sostenible 2004. "GHG Protocol: a corporate accounting and reporting standard".

**Head Office:**

Woodside Energy Group Ltd  
Mia Yellagonga  
11 Mount Street  
Perth WA 6000

**Postal Address:**

GPO Box D188  
Perth WA 6840  
Australia  
T: +61 8 9348 4000  
F: +61 8 9214 2777  
E: [companyinfo@woodside.com](mailto:companyinfo@woodside.com)

**Woodside Energy Group Ltd**

ABN 55 004 898 962

**woodside.com**

