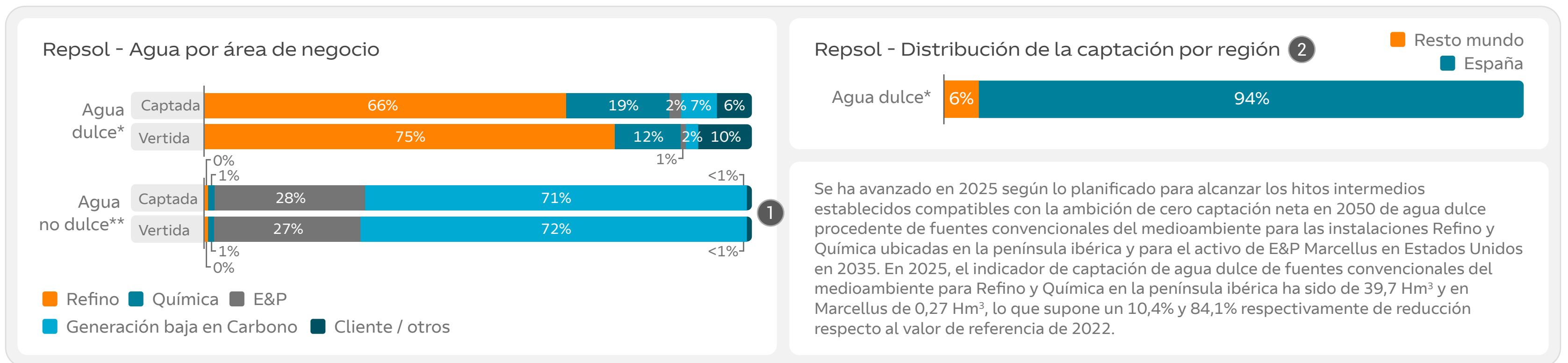


# 2025

## Gestión de agua y efluentes



#### Tipo de agua

- Agua dulce(\*)
- Agua no dulce (\*\*)
- Agua de producción (\*\*)
- Todos los tipos de agua

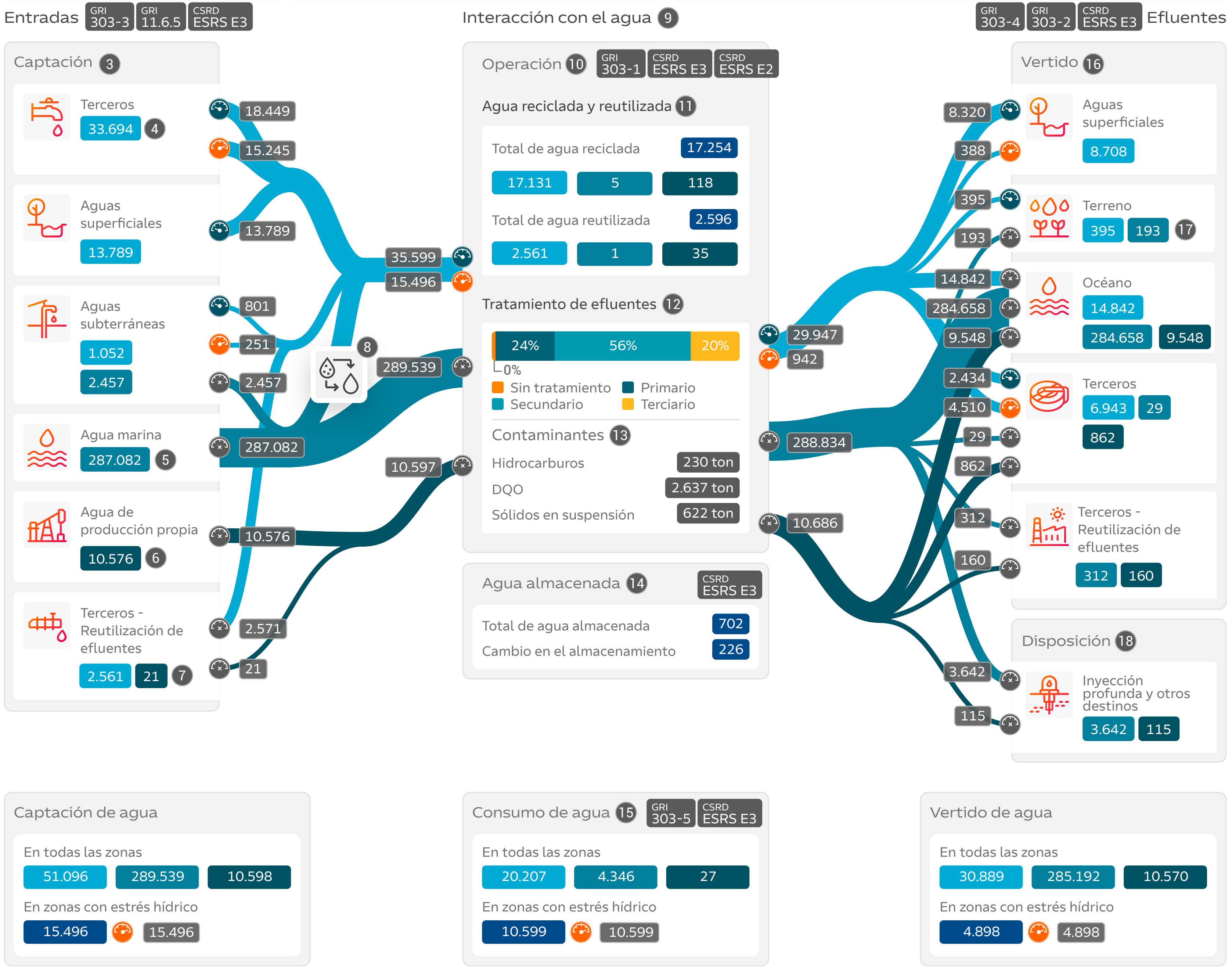
#### Leyenda

- Zonas sin estrés hídrico
- Zonas con estrés hídrico (\*\*\*)
- Nivel de estrés hídrico no aplicable

\* Agua dulce: Total de Sólidos Disueltos ≤ 1000 mg/l  
 \*\* Agua no dulce: Total de Sólidos Disueltos > 1000 mg/l  
 \*\*\* Zonas con estrés hídrico: Aplica sólo a aquellas zonas donde se localizan actividades para las que el agua ha sido identificada como asunto material

Las zonas con estrés hídrico son consideradas áreas con riesgo hídrico. Corresponden a aquellas localizaciones donde el indicador de estrés hídrico según Aqueduct Water Risk Atlas (WRI) es alto o extremadamente alto. De acuerdo a la Directiva sobre información corporativa en materia de sostenibilidad (CSRD, por sus siglas en inglés), la evaluación del estrés hídrico aplica a los activos identificados como materiales en relación al agua.

Datos de volumen de agua en miles m<sup>3</sup>.



## 1 Captación de agua no dulce - Generación baja en carbono y E&P

Generación baja en Carbono, en la planta de generación eléctrica de Ciclo Combinado de Generación Térmica en Bahía de Algeciras, capta el 71% del volumen total de agua no dulce de la compañía. El volumen de agua no dulce captada en el negocio de E&P (28%) en 2025 se reduce respecto al ejercicio anterior debido principalmente a la desvinculación de los activos operados en Reino Unido tras el acuerdo alcanzado para consolidar el negocio de E&P con Neo UK, en el marco de la creación de una nueva joint venture en dicho país.

En ambos casos, el agua captada del océano es utilizada en varios procesos de refrigeración (enfriamiento de un solo paso) y, posteriormente, es devuelta al mismo medio en condiciones fisicoquímicas óptimas. En las plataformas offshore también alimenta el sistema de inyección de agua y el de contraincendios entre otros servicios auxiliares.

## 2 Distribución de la captación de agua por región

El enfoque de Repsol en su interacción con el agua como recurso compartido fomenta la reutilización del agua dulce y actuaciones para minimizar su captación.

El 94% de la captación del agua dulce de Repsol tiene lugar en España, donde la captación de agua por sector de actividad es del 81% sector agrícola, 3% sector industrial y energético y 16% sector urbano (Fuente: [Informe de los usos del agua en España 2022-2023 del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico](#)).

## 3 Interacción con el agua como recurso compartido [GRI 303-1 a]

Repsol planifica sus necesidades de agua en los entornos donde opera considerando la sensibilidad de este recurso compartido y de manera especialmente cautelosa en aquellos lugares donde existe escasez hídrica.

### Identificación y minimización de los impactos relacionados con el agua (GRI 303-1 b)

Los principales impactos potenciales se asocian a la reducción de la disponibilidad del agua y/o de la afectación de su calidad en el entorno de las operaciones derivado de su captación, consumo en las actividades y procesos de producción y el vertido de efluentes.

Repsol identifica y minimiza sus potenciales impactos sobre el agua mediante el uso de herramientas específicas como, por ejemplo:

- Estudios de impacto ambiental, social y de salud.
- Análisis de los impactos y las dependencias siguiendo la [metodología READS](#).
- Análisis del ciclo de vida de los productos.
- Estudios de huella hídrica.
- Análisis de riesgos hídricos de las instalaciones a través de la herramienta Repsol Water Tool (RWT).
- Aplicación de criterios mínimos internos en relación a la calidad del agua vertida.

## 4 Captación de terceros en zonas de estrés hídrico

El incremento del volumen captado por terceras partes en zonas de estrés hídrico respecto al año anterior se debe a la actualización del nivel de estrés hídrico conforme a la versión WRI Aqueduct 4.0. La reclasificación derivada de esta actualización implica que volúmenes previamente asociados a categorías de menor estrés pasan a ubicarse en zonas de mayor criticidad, incrementando así el total reportado bajo este criterio.

## 5 Captación de agua del mar o del océano

El agua captada del océano (no dulce) representa el 83% del agua total captada en la compañía.

Más del 99% de este agua captada es utilizada en procesos de refrigeración, sistema contraincendios y servicios auxiliares.

En 2025 aumenta un 20% el volumen captado de agua del mar para procesos de refrigeración en la CCGT Bahía de Algeciras debido a la recuperación de la actividad en 2025 tras la parada en 2024.

## 6 Agua de producción

Se denomina agua de producción a aquella que se encuentra junto con los hidrocarburos en los yacimientos y es extraída con el crudo y el gas en la etapa de producción. El agua de producción es salina y no está disponible para los ecosistemas y el resto de usuarios. También se incluye en esta categoría el agua de retorno de la etapa de desarrollo/completación de los pozos.

En 2025 el volumen de agua de producción propia disminuye un 39% respecto al ejercicio anterior debido mayoritariamente a la salida de los activos de E&P en Reino Unido del perímetro de reporte operado.

## 7 Reutilización de efluentes de terceros

Repsol reutiliza los efluentes de terceras partes como una fuente alternativa de suministro de agua dulce, acondicionándolos mediante el debido tratamiento para reutilizarlos en sus procesos productivos.

Un ejemplo de esta buena práctica es el caso de la refinería de Tarragona, cuyo 26,4% del suministro de agua proviene de AITASA (AGUAS INDUSTRIALES DE TARRAGONA, S.A), instalación que trata las aguas industriales residuales de las empresas químicas del polígono industrial de Tarragona.

## 8 Desalinización de agua

Una parte del agua captada del océano y de acuíferos salinos es desalinizada para generar agua dulce, reduciendo así la presión sobre este recurso esencial y los riesgos derivados de su dependencia, generando al mismo tiempo un impacto positivo en el entorno donde operamos.

Un ejemplo de esta buena práctica es la Refinería de La Pampilla en Perú, que se ubica en una región con alto estrés hídrico.

## 9 Interacción con el agua como recurso compartido [GRI 303-1 a)]

### Enfoque colaborativo en la gestión del agua [GRI 303-1 c)]

Si bien el agua cubre más de dos tercios de la superficie del planeta, la UNEP considera que menos del 1% de esta agua corresponde al agua dulce accesible para los ecosistemas y la actividad humana. Es por ello que Repsol considera una prioridad la protección de este recurso y promueve una gestión sostenible de los recursos hídricos, adoptando un enfoque participativo que involucra a todos los usuarios, organismos planificadores y gubernamentales del agua a todos los niveles.

Este enfoque colaborativo con todos los grupos de interés conduce a estrategias de gestión del agua más eficaces a la hora de prevenir riesgos y mitigar impactos a nivel de cuenca hidrográfica.

Algunos ejemplos son:

- Participación en grupos de trabajo a nivel sectorial (IPIECA, CONCAWE, AOP, CEFIC o FEIQUE).
- Establecimiento de canales de diálogo permanente entre la sociedad y la empresa (paneles públicos asesores de los complejos industriales).
- Coordinación multidisciplinar a nivel operativo (Grupo de Excelencia Operativa para la gestión del agua entre los complejos industriales).

## 10 Operación y gestión responsable de los impactos [GRI 303-1-a)]

El principal uso del agua captada en Repsol es la refrigeración. Además, se utiliza para producir vapor o incorporarla en los diferentes procesos industriales, actividades de perforación y, en menor medida, para abastecer las redes de saneamiento, redes contra incendios y servicios de limpieza.

### Política relacionada con el agua [ESRS E3-1]

Los compromisos que se recogen en materia de gestión del agua en la [Política de Medioambiente](#) son:

- Realizar una gestión del agua que incluya su uso y abastecimiento durante todo el ciclo de vida de nuestras operaciones, productos y servicios, y la protección a largo plazo de los recursos hídricos disponibles, tanto terrestres como marinos.
- Reducir la captación de agua dulce procedente del medioambiente, en especial en zonas de riesgo hídrico, fomentar el uso de fuentes de suministro alternativas, la reutilización interna y externa, así como la minimización del vertido y el tratamiento de nuestros efluentes para prevenir y reducir la contaminación del agua, así como el deterioro de los ecosistemas acuáticos.

## 11 Agua reciclada [ESRS E3-4 28 c)]

El agua reciclada es el agua, tratada o sin tratar, que se ha utilizado más de una vez en el mismo proceso antes de ser vertida fuera de los límites de la compañía.

### Agua reutilizada [ESRS E3-4 28 c)]

El agua reutilizada es el agua, tratada o sin tratar, que se ha utilizado más de una vez en distintos procesos de la compañía o por parte de un tercero, antes de ser vertida fuera de sus límites.

El 38,4% del agua dulce captada de la compañía es reciclada y reutilizada. Además, Repsol recicla y reutiliza parte del agua de producción propia y de terceros en diversos procesos productivos del negocio de Exploración y Producción, gestionando este agua residual con el fin de reducir la captación de agua dulce del medioambiente y su vertido.

## 12 Gestión de los impactos relacionados con el vertido de efluentes [GRI 303-2, GRI 303-4]

Los efluentes procedentes de las operaciones de Repsol son tratados para maximizar su potencial de reutilización o minimizar el potencial impacto en el vertido al medio, garantizando el cumplimiento de los requerimientos de calidad exigidos y facilitando la reincorporación de este agua al medioambiente.

Para ello, se implementan distintos tipos de tratamiento de efluentes (primario, secundario o terciario), según muestran las cifras indicadas.

Se excluye el agua de refrigeración y de sistemas contra incendios. Este volumen de agua no se encuentra clasificado específicamente entre estos tratamientos y puesto que no tiene contacto con posibles contaminantes del proceso, se somete a tratamientos físico-químicos básicos de control de propiedades como, por ejemplo, neutralización, homogenización, cloración y/o control de temperatura antes del vertido a los cuerpos receptores en las condiciones establecidas en la legislación.

## 13 Sustancias prioritarias que causan preocupación por las que se tratan los vertidos [GRI 303-4 d), GRI 11.6.5]

Los principales contaminantes vertidos en las instalaciones de Repsol son hidrocarburos, sólidos en suspensión y materia susceptible de oxidación (DQO - Demanda Química de Oxígeno).

## 14 Agua almacenada y cambio en el almacenamiento [ESRS E3-4 28 d)]

El agua almacenada es el agua extraída del medioambiente que, sin haber sido considerada en el reporte de la métrica de consumo de agua, ya sea en el ejercicio de reporte vigente o en el pasado, es acumulada temporalmente para asegurar la disponibilidad hídrica en las operaciones y poder ser utilizada cuando sea necesaria para un determinado fin operacional, ya sea presente o futuro.

El cambio en el almacenamiento de agua es la diferencia entre el volumen almacenado al comienzo del periodo de reporte y el volumen de agua almacenada al final del periodo.

El agua almacenada aumenta en 2025 respecto al ejercicio previo debido a necesidades operativas específicas en determinados activos de E&P. Esta variación debe interpretarse en relación con la evolución del año anterior: en 2024 se registró una reducción de 225.063 m<sup>3</sup>, mientras que en 2025 se observa un aumento proporcional con el objetivo de mantener un volumen de almacenamiento estable que permita atender las necesidades de operación.

## 15 Consumo de agua [GRI 303-5] [ESRS E3-4 28 a)]

Consumo de agua es la diferencia entre todas las fuentes de captación y los vertidos, que incluye tanto agua dulce como no dulce.

### Consumo de agua en zonas de estrés hídrico [GRI 303-5] [ESRS E3-4 28 b)]

Consumo de agua en zonas con riesgo hídrico se calcula evaluando el nivel de estrés hídrico de las zonas donde se localizan tanto las fuentes de captación como los puntos de vertido, a través de la herramienta Aqueduct del World Resource Institute (WRI). Aquellas regiones con porcentaje de agua captada alto (40 - 80%) o muy alto (más del 80%) son consideradas como áreas con riesgo hídrico. Esta información corresponde a las zonas en las que el agua ha sido señalada como un asunto de importancia material.

## 16 Gestión de los impactos relacionados con el vertido de efluentes [GRI 303-2 a)]

Repsol considera como vertido de efluentes la disposición de los mismos mediante descarga controlada al medio ambiente.

La Compañía establece criterios mínimos de calidad para determinar las sustancias a controlar y su presencia en los vertidos en conformidad con los requisitos marcados por la legislación aplicable localmente, recogiendo estos criterios en las autorizaciones de vertido de las instalaciones.

En el establecimiento de estos criterios también se incorporan los requisitos marcados por las Directivas Europeas Marco del Agua y y de Emisiones Industriales así como estándares específicos de cada sector de actividad como los documentos de referencia de las mejores tecnologías (BREFs) y las guías de referencia o estándares internacionales recomendados por IOGP, IPIECA o EPA.

Repsol monitorea sistemáticamente el cumplimiento de los criterios mínimos de calidad del agua vertida e informa del resultado a los organismos competentes.

## 17 Terreno

Ciertas instalaciones, en particular, aquellas que se localizan en áreas de estrés hídrico, reutilizan el vertido de sus efluentes tratados (agua dulce o agua salina de escasa salinidad) para el riego de zonas verdes y para minimizar la generación de polvo en los caminos de acceso a las actividades y en el entorno de las operaciones.

## 18 Disposición

Una parte del agua de producción que proviene de los yacimientos como subproducto de la extracción de petróleo y gas puede ser re-inyectada en el yacimiento (aumento de la producción), inyección en pozo de disposición y/o gestionada a través de un sistema de evaporación de manera que se minimizan impactos ambientales en el entorno.

El 43% del agua de producción se recicla en procesos de recuperación mejorada de petróleo (EOR por sus siglas en inglés). La reducción respecto al año anterior es debida a razones operativas en activos de E&P en el Mar del Norte.