

## Resultados del primer semestre de 2023

### Enagás obtiene unos resultados según lo previsto y avanza con un alto nivel de ejecución de su Plan Estratégico

La compañía lanzará el 14 de septiembre el proceso de *Call for Interest* no vinculante para los primeros ejes de la Red Troncal de hidrógeno de España

- Enagás ha obtenido en el primer semestre de año un beneficio después de impuestos (BDI) de 176,8 millones de euros
- A este resultado positivo han contribuido, entre otros factores, la aplicación del Plan de Eficiencia de Enagás, el buen comportamiento de las sociedades participadas y las plusvalías netas derivadas de la venta de la participación de Enagás en el Gasoducto de Morelos (México)
- La deuda neta de la compañía se ha reducido en más de 300 millones de euros desde diciembre de 2022
- Enagás continúa avanzando más rápido de lo previsto en el cumplimiento de su Plan Estratégico con hitos recientes como el cierre ayer de la compra de un 4% adicional en Trans Adriatic Pipeline (TAP), la puesta en marcha de la Planta de El Musel y la entrada en el proyecto de Stade en Alemania
- La filial norteamericana Tallgrass Energy continúa avanzando en el desarrollo de proyectos de descarbonización como Trailblazer, pionero en Estados Unidos para el transporte de CO2
- El corredor H2Med y la Red Troncal de Hidrógeno española asociada avanzan de forma positiva en el proceso para adquirir la calificación como Proyectos de Interés Común europeo (PCI)
- El Sistema Gasista español ha funcionado durante el primer semestre al 100% de disponibilidad y está operando en 2023 con la máxima robustez
- España ha incrementado sus exportaciones totales de gas durante el primer semestre de año un 55% y las recargas de buques han aumentado un 67%, contribuyendo así a la seguridad de suministro de Europa
- Los almacenamientos subterráneos de gas natural en España están al 98%, un máximo histórico en un mes de julio
- Enagás ha firmado el nuevo Pacto por la biodiversidad y el capital natural, impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB), que coordina la Fundación Biodiversidad del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

**Madrid, 26 de julio de 2023.** El Beneficio Después de Impuestos (BDI) de Enagás en el primer semestre de 2023 ha alcanzado los 176,8 millones de euros, un resultado acorde con lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para todo el año.

A este resultado han contribuido positivamente la aplicación del Plan de Eficiencia de Enagás, que ha permitido mantener los gastos recurrentes en línea con el primer semestre de 2022 —minimizando el impacto de la inflación—, y las plusvalías netas de 42 millones de euros derivadas de la venta de la participación de Enagás en el Gasoducto de Morelos (México).

# Nota de prensa

Además, las sociedades participadas han mantenido un buen comportamiento en el primer semestre de 2023, alcanzando un resultado de 89,4 millones de euros, teniendo en cuenta que está descontada la contribución de GNL Quintero, cuya participación Enagás vendió en julio de 2022.

El BDI de Enagás ha experimentado un fuerte crecimiento en el primer semestre de 2023 (+486,2%) respecto al mismo periodo del año pasado, influido por el ajuste del valor contable de la participación de Enagás en Tallgrass Energy por -133,8 millones de euros en 2022. El BDI, una vez descontados los efectos no recurrentes incorporados en el resultado financiero en ambos períodos, descendería en un -17,9%. Este resultado incorpora el efecto de la reducción de los ingresos regulados por la aplicación del marco regulatorio 2021-2026.

## **Reducción de la deuda en más de 300 millones**

Los flujos operativos de caja y la evolución de deuda neta de la compañía —cubierta a tipo fijo en más de un 80% y protegida del actual entorno de tipos con un coste financiero del 2,6% y una vida media de 4,4 años— han evolucionado según lo previsto.

La deuda neta, que no tiene vencimientos relevantes en lo que queda de año, se ha reducido en más de 300 millones de euros desde diciembre de 2022. La compañía cuenta con ratios de apalancamiento compatibles con la calificación crediticia BBB. Además, Enagás presenta una situación de liquidez robusta, que a final del semestre se ha situado en 3.524 millones de euros.

## **Hitos en el cumplimiento del Plan Estratégico**

Durante los seis primeros meses de 2023, la compañía ha continuado con un alto nivel de ejecución de su Plan Estratégico —a un ritmo superior al previsto— en sus tres ámbitos principales: seguridad de suministro en España y Europa, descarbonización con el hidrógeno como vector clave, y control de costes operativos y financieros.

Respecto al primer eje, Enagás ha alcanzado varios hitos en este periodo. Uno de ellos es la puesta en marcha de la terminal de GNL de El Musel, en Gijón, y la asignación de sus servicios logísticos a Endesa. La planta ya ha recibido dos barcos y empezará la operación comercial el 31 de julio tras un proceso de asignación de capacidad que ha despertado un gran interés.

Otro hito es el acuerdo alcanzado con Reganosa por el que Enagás adquiere su red de 130 km de gasoductos, y Reganosa compra un 25% de la Planta de Regasificación de El Musel. El cierre de la operación está previsto en el segundo semestre de este año.

En el ámbito internacional, destaca la incorporación de Enagás como socio industrial y accionista con una participación del 10% en el consorcio *Hanseatic Energy Hub*, que supone la entrada de la compañía en Alemania para la puesta en marcha de la futura terminal de GNL *on-shore* de Stade, adaptada para en un futuro ser *H2-ready*, contribuyendo a alcanzar las metas europeas de seguridad de suministro y de descarbonización.

Enagás cerró ayer el acuerdo anunciado el 27 de enero para la adquisición de un 4% adicional a Axpo en *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) por 168 millones de euros, hasta alcanzar el 20% del accionariado. Esta infraestructura, que aportará dividendos a Enagás en 2023 por importe de alrededor de 70 millones de euros, está incluida en el mapa de *European Hydrogen Backbone* (EHB) y podrá adaptarse en el futuro para el transporte de hidrógeno verde. También en el primer semestre se contrató una capacidad de transporte adicional de TAP de 1,2 bcm —que se suman a los 10 bcm actuales— a partir de 2026. La compañía sigue trabajando en el lanzamiento de la segunda fase vinculante de capacidad adicional en septiembre 2023.

Otros hitos de Enagas alcanzados durante los seis primeros meses del año son el cierre de la venta del Gasoducto de Morelos (México), la puesta en marcha de la expedición de Garantías de Origen por Enagás GTS y la puesta en operación del primer barco de bunkering de GNL en el que participa Enagás a través de su filial Scale Gas.

Estos avances en el Plan Estratégico se suman a los alcanzados en 2022 como el aumento de la capacidad de interconexión con Francia a través de Irún (+1,5 bcm), la incorporación de socios a Enagás Renovable —con una participación actual de Enagás del 60%—, la ampliación del pantalán de la planta de Barcelona, y el cierre de la venta de la participación en la planta GNL Quintero (Chile).

## **Proyectos de descarbonización en Estados Unidos**

Por otra parte, el Consejo de Administración de la filial norteamericana Tallgrass Energy aprobó ayer la decisión de inversión para avanzar en el proyecto de conversión del actual gasoducto Trailblazer para el transporte de CO<sub>2</sub>, el primer proyecto a gran escala de estas características en Estados Unidos. Este proyecto se suma a otros como el desarrollo de aproximadamente 60 MW de energía libre de emisiones a lo largo de los activos de Tallgrass, aprovechando el calor residual para generar energía- con decisión de inversión también aprobada-, o los proyectos de producción de fuel sostenible para aviación o gas natural sintético.

## **Impulso al hidrógeno**

En 2023 se están alcanzando importantes avances en el desarrollo de hidrógeno como vector energético que ayudarán a alcanzar los objetivos de Transición Energética en España y Europa. Así lo confirman los datos que incorpora el borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2023-2030, y el hecho de que el corredor H2Med y la Red Troncal de Hidrógeno española avanzan de forma positiva en el proceso de adquirir la calificación europea de Proyectos de interés Común (PCI).

El 14 de septiembre, Enagás lanzará el proceso de *Call for Interest* para casar la oferta y demanda de la futura Red Troncal de hidrógeno de España. Asimismo, se incorporará también una consulta sobre amoníaco y CO<sub>2</sub>.

## **Robustez del Sistema Gasista**

El Sistema Gasista está funcionando en 2023 con la máxima robustez y flexibilidad, con una disponibilidad del 100%. Ha recibido gas natural desde 16 orígenes diferentes para contribuir a la seguridad de suministro de España y Europa.

En el primer semestre, España ha incrementado sus exportaciones totales de gas un 55% y las recargas de buques un 67%, manteniéndose Italia como uno de los principales destinos de los barcos. Las exportaciones a Europa por conexiones internacionales se han incrementado un 33% hasta alcanzar 28,6 TWh.

Los almacenamientos subterráneos de gas natural en España están en su máximo histórico en un mes de julio (al 98%).

En línea con las cifras de toda Europa, la cantidad total transportada por el Sistema Gasista español ha sido un 4,6% menor, por el descenso de la demanda convencional y de la demanda para generación eléctrica.

Este descenso se explica por la mayor suavidad en las temperaturas del pasado invierno, la eficiencia energética y las medidas de ahorro, y el retroceso del consumo industrial por la guerra de Ucrania. No obstante, ya se está observando un cambio de tendencia, y en julio la demanda industrial está subiendo un 9,1% respecto al mismo mes de 2022.

## **Confirmación de los objetivos de 2023**

Enagás confirma sus objetivos para el ejercicio 2023. La compañía prevé alcanzar a final de año un BDI de entre 310 y 320 millones de euros, una aportación de sus filiales de entre 190 y 200 millones de euros, y una inversión neta de aproximadamente 250 millones de euros para el ejercicio.

De acuerdo con lo recogido en su Plan Estratégico, la compañía continuará reforzando su control de gastos y prevé tener, a fecha de 31 de diciembre de 2023, una deuda neta de alrededor de 3.700 millones de euros.

## **ESG como pilar fundamental de Enagás**

Enagás sigue avanzando hacia su compromiso de ser una compañía neutra en carbono en 2040 y mantiene posiciones de liderazgo en los principales índices de sostenibilidad del mundo, gracias a sus avances en los tres ámbitos del ESG —ambiental, social y de Gobierno—.

La compañía ha firmado el nuevo Pacto por la biodiversidad y el capital natural, impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB), que coordina la Fundación Biodiversidad del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y está revisando los procesos de evaluación de riesgos ESG de la cadena de suministro y de sociedades participadas.

**Dirección General de Comunicación,  
Relaciones Institucionales y con Inversores**

(+34) 91 709 93 40

[dircom@enagas.es](mailto:dircom@enagas.es)

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

