

## Resultados de los nueve primeros meses de 2022

### Enagás obtiene un beneficio después de impuestos de 353,4 millones de euros

Los resultados cumplen con lo anunciado en el Plan Estratégico y están en línea para alcanzar todos los objetivos marcados para final del ejercicio

- Los proyectos de la compañía incluidos en su Plan Estratégico 2022-2030, presentado en julio, van avanzando según lo previsto
- Las sociedades participadas aportan 153,9 millones de euros al resultado de la compañía
- El Corredor de Energía Verde anunciado la semana pasada permitirá avanzar en la solidaridad y la descarbonización en Europa
- El Plan Más Seguridad Energética del Gobierno de España refuerza el Plan Estratégico de Enagás incluyendo medidas como la puesta en marcha de El Musel, la ampliación de la interconexión de Irún y del pantalán de la Planta de Barcelona o la electrificación de las estaciones de compresión para acelerar la reducción de emisiones.
- Las infraestructuras del Sistema Gasista español están funcionando con una disponibilidad del 100%. Los almacenamientos subterráneos ya están al 93% de llenado y las plantas de GNL tienen sus tanques con un nivel de llenado medio de en torno al 80%
- Gracias a las seis plantas de GNL españolas, los precios del gas natural en España se han situado entre los más bajos de toda la UE desde que estalló la guerra de Ucrania, con un ahorro de en torno a 7.800 millones de euros en la factura energética nacional
- Las exportaciones desde España en los nueve primeros meses de este año han alcanzado los 26,6 TWh, lo que equivale a la energía que transportan más de 26 buques metaneros
- La suma de la demanda de gas y estas exportaciones ha sido un 8,2% superior a la del mismo periodo de 2021.
- La compañía ha dado entrada a Navantia —empresa propiedad de SEPI— en el accionariado de Enagás Renovable con un 5%, que se suma al 30% adquirido por Hy24 y al 5% de Pontegadea

**Madrid, 25 de octubre de 2022.** El Beneficio Después de Impuestos (BDI) de Enagás a 30 de septiembre de 2022 asciende a 353,4 millones de euros, un 15% más que en el mismo periodo del año pasado, en línea con lo anunciado en su Plan Estratégico 2022-2030 y con los objetivos marcados para final del ejercicio.

A los resultados ha contribuido el éxito de la aplicación del Plan de Eficiencia de la compañía, que ha permitido una evolución de los gastos recurrentes muy inferior a las cifras actuales de inflación.

Este resultado incluye efectos no recurrentes de las operaciones anunciadas en julio: las plusvalías derivadas de la venta de GNL Quintero y de la entrada del Fondo Hy24 en el capital de Enagás Renovable, así como el *impairment* en Tallgrass.

Además, tanto los flujos de caja como la deuda han evolucionado de acuerdo a las proyecciones del Plan Estratégico 2022-2030 de la compañía y en línea con el presupuesto del tercer trimestre. La deuda de Enagás está cubierta a tipo fijo en más de un 80%, lo que permite mitigar el impacto de los actuales tipos de interés.

Standard & Poor's ha reafirmado el *rating* de Enagás en BBB con perspectiva estable, lo que muestra la solidez de esta calificación. Mantener el *rating* crediticio es una prioridad clara del Plan Estratégico de Enagás.

## **Aportación de las participadas**

Las sociedades participadas han tenido en los nueve meses del año un resultado de 153,9 millones de euros y continúan contribuyendo a la seguridad de suministro y a la descarbonización de los países en los que Enagás está presente.

En Europa, *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) —infraestructura en la que Enagás cuenta con un 16% del accionariado— sigue contribuyendo a reducir la dependencia del gas ruso, especialmente en Italia y en Grecia. Con una utilización del 98%, este gasoducto ha entregado a Europa 7,9 bcm (*billion cubic meters*) de gas hasta el 30 de septiembre.

La participada griega DESFA está reforzando el rol clave para la seguridad de suministro de la terminal de Revithoussa, que cubrió el 42% de las importaciones totales del país en este periodo, recibiendo GNL de 7 países diferentes. En Grecia, la demanda total se ha incrementado un 13,2% en el periodo.

En México, la planta TLA Altamira ha tenido una disponibilidad del 100% estos nueve primeros meses.

En Estados Unidos, las infraestructuras de Tallgrass Energy han tenido un alto nivel de contratación y utilización durante los tres primeros trimestres del año con un promedio de capacidad contratada del gasoducto Rockies Express superior al 90%, y con un ratio de utilización del *Pony Express Pipeline* del 85%.

En Perú, donde Enagás está presente en sus participadas Transportadora de Gas del Perú (TGP) y Compañía Operadora de Gas (COGA), la demanda se ha incrementado un 10% con una alta utilización de la red de transporte de gas para exportación (83%).

## **Corredor de Energía Verde**

En línea con el nuevo paquete de medidas de la Comisión Europea ante la crisis energética y para avanzar en la descarbonización, la semana pasada el Presidente del Gobierno de España, el Presidente de la República Francesa y el Primer Ministro de Portugal, anunciaron el desarrollo del Corredor de Energía Verde que incluye una conexión entre Celourico da Beira (Portugal) y Zamora, y una conexión marítima entre Barcelona y Marsella. Sobre estas interconexiones, se dará más información en la Cumbre Euromediterránea que tendrá lugar en Alicante el 9 de diciembre.

Este nuevo corredor de interconexión de hidrógeno verde y gas natural, permitirá avanzar en la solidaridad y la descarbonización en Europa.

## **Plan Más Seguridad Energética**

Durante el tercer trimestre de año, los proyectos de la compañía incluidos en su Plan Estratégico 2022-2030, presentado en julio, van avanzando de acuerdo con lo anunciado.

# Nota de prensa

En esta línea, y entre las medidas presentadas en el Plan Más Seguridad Energética del Gobierno de España el pasado 11 de octubre, cuatro están incluidas en el eje de crecimiento de infraestructuras *core business* y negocios adyacentes del Plan Estratégico de Enagás.

La puesta en marcha de la Terminal de El Musel (Gijón) como planta logística está prevista para enero de 2023 y podrá aportar hasta 8 bcm anuales de GNL a Europa. La Planta cuenta con la Autorización Administrativa por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y sólo está pendiente la aprobación definitiva de su modelo retributivo por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Ya se ha comenzado el plan formativo del nuevo equipo de unos 50 profesionales que va a poner en marcha y operar la planta.

En coordinación con el operador francés Teréga, Enagás ha ampliado la interconexión de Irún para poder exportar 1,5 bcm adicionales de gas al año y su capacidad estará disponible para ser contratada desde el 1 de noviembre. A partir de esa misma fecha, estará disponible la ampliación del pantalán de la Planta de Barcelona para poder enviar más gas a Italia en pequeños buques.

Otra medida incluida en el Plan Más Seguridad Energética es la electrificación de las estaciones de compresión mediante la sustitución de turbocompresores por motocompresores para acelerar la reducción de emisiones.

Además, el Plan confirma a Enagás GTS como entidad responsable transitoria del sistema de garantía de origen para los gases renovables, en la que la compañía está trabajando. Su puesta en funcionamiento se ha adelantado a marzo de 2023 y las plantas de producción podrán empezar a registrarse a partir de enero de 2023.

## **Rápido avance del Plan Estratégico**

Enagás también está avanzando en la ejecución del resto de objetivos recogidos en su Plan Estratégico presentado en julio, cumpliendo su estrategia de rotación de activos, desarrollo internacional con foco en Europa y de innovación, tecnología y digitalización, entre otros ámbitos.

La semana pasada, la compañía dio entrada a Navantia —propiedad de SEPI— en el accionariado de Enagás Renewable, con un 5%. En el mes de julio entraron en el capital de Enagás Renewable el fondo Hy24, *joint venture* de Ardian y FiveT Hydrogen, con un 30%, y Pontegadea, un accionista de referencia de Enagás, con un 5%.

Tras estas operaciones, Enagás mantiene un 60% en su participada, cumpliendo con los requerimientos de la CNMC en materia de separación de actividades. También en julio, la compañía anunció la venta de su participación del 45,4% de GNL Quintero.

Enagás está trabajando para promover la ampliación de Trans Adriatic Pipeline (TAP) hasta los 20 bcm. En esta infraestructura clave para la seguridad de suministro en Europa, se ha puesto en marcha el interconector Grecia-Bulgaria, que la conecta con la red gasista búlgara con una capacidad de hasta 3 bcm.

Enagás está colaborando al máximo con otros *Transmission System Operators* (TSOs) y operadores. En octubre, la compañía firmó un acuerdo con el operador de Albania, AlbGaz, para analizar una potencial entrada en su accionariado y para continuar estudiando proyectos conjuntos en el país y en el área Mediterránea.

El fondo de transición energética Klima, en el que Enagás participa con Alantra, alcanzó en septiembre un cierre final de 210 millones de euros, por encima del objetivo inicial de 150 millones. Enagás participa además con Snam y GRTGaz como *anchor investor* en la gestora Hy24, el mayor fondo de hidrógeno del mundo, que ha cerrado con 2.000 millones de euros su fondo Clean H2 Infra Fund.

## **Disponibilidad de las infraestructuras al 100%**

España, que en los nueve primeros meses de 2022 ha recibido gas de 18 orígenes diferentes, cuenta con uno de los suministros más diversificados del mundo.

Gracias a las seis plantas de GNL con las que cuenta el Sistema Gasista, los precios del gas natural se han situado en España entre los más bajos de toda la Unión Europea desde que estalló la guerra de Ucrania, y han permitido desde entonces un ahorro de en torno a 7.800 millones de euros en la factura energética nacional.

Las infraestructuras gasistas españolas continúan operando con una disponibilidad del 100%, lo que permite seguir reforzando la seguridad de suministro de España de cara al invierno y contribuir a la de otros países europeos, en un contexto internacional marcado por la guerra de Ucrania y la volatilidad de los mercados.

A día de hoy, los almacenamientos subterráneos ya están en torno al 93% de llenado y las plantas de GNL tienen sus tanques con un nivel de llenado medio del entorno del 80%. En lo que va de año, se han llevado a cabo 250 descargas de buques en las terminales de regasificación españolas, casi las mismas que en todo el año 2021.

Las exportaciones desde España en los nueve primeros meses de este año han alcanzado los 26,6 TWh, lo que equivale a la energía que transportan más de 26 buques metaneros.

La suma de la demanda de gas y estas exportaciones ha sido un 8,2% superior a la del mismo periodo de 2021. Destaca especialmente la demanda para generación eléctrica, que se ha incrementado un 80,2%.

## **En la buena senda para cumplir los objetivos de 2022**

Los resultados de los nueve primeros meses están en línea para alcanzar los objetivos del ejercicio.

La compañía prevé obtener a final de año un beneficio después de impuestos de entre 380 y 390 millones de euros y reducir, por segundo año consecutivo, la deuda neta, que a final de año se situará en torno a los 3.700 millones de euros.

Asimismo, los flujos de caja generados cuentan con una holgura suficiente para garantizar política de dividendo, que para el ejercicio 2022 prevé un incremento de un 1% respecto a 2021.

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

Enagás mantiene posiciones de liderazgo en los principales índices de sostenibilidad del mundo. En septiembre, se ha comunicado que la compañía se sitúa entre las empresas con un máximo nivel de desempeño de su sector en el Dow Jones Sustainability Index.

En línea con su esfuerzo de mejora continua en este ámbito, Enagás ha actualizado su Estrategia de Sostenibilidad en el tercer trimestre de este año de acuerdo a su Plan Estratégico, poniendo el foco en la descarbonización de sus operaciones y su cadena de valor, la transformación centrada en las personas y la gobernanza para asegurar la debida diligencia en derechos humanos y medio ambiente.

**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)

