

## Resultados del Primer Trimestre de 2022

### Enagás alcanza un BDI de 69,3 millones de euros, en línea con lo previsto para el trimestre y con los objetivos para el ejercicio

La compañía presentará una actualización estratégica en los próximos meses con foco en la descarbonización y la seguridad de suministro de España y Europa

- El beneficio neto estimado para final de año superará los 430 millones de euros. Esta cifra incluye plusvalías por el proceso de rotación de activos iniciado por la compañía.
- Enagás ha anunciado en el primer trimestre el acuerdo de venta de su participación en GNL Quintero en Chile y la entrada del fondo Clean H2 Infra Fund en Enagás Renovable como socio financiero
- El coste financiero de la deuda baja un trimestre más, hasta el 1,6%, y los flujos de caja generados aseguran la remuneración al accionista para este ejercicio de 1,72 euros por acción, un 1% más que en 2021
- El Sistema Gasista ha funcionado al 100% de disponibilidad técnica y comercial. La descarga de buques ha aumentado el 69% respecto a 2021, hasta los 79,1 TWh, y la regasificación el 81% (77,3 TWh)
- Las exportaciones a Europa a través de las interconexiones con Francia se han incrementado un 135% más respecto a 2021, alcanzando los 1,3 TWh
- España cuenta con uno de los suministros energéticos más diversificados del mundo. En el primer trimestre, Estados Unidos ha sido el principal origen del gas natural que llega al país, con el 37% del total, seguido de Argelia (26%) y Nigeria (14%)
- La demanda total de gas natural en España en los tres primeros meses de 2022 ha sido de 110,8 TWh, un 11,5% superior al mismo periodo del año anterior
- El incremento de la demanda también se ha experimentado en los demás países en los que Enagás está presente, lo que ha favorecido unos resultados positivos en las participadas de la compañía
- En Europa, *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) —en el que Enagás cuenta con un 16% del accionariado— continúa contribuyendo de forma esencial a la garantía y seguridad de suministro en Italia y Grecia
- Como TSO europeo, Enagás trabaja junto al Gobierno de España para contribuir de forma decisiva a la nueva hoja de ruta energética de Europa, que se basa en cinco pilares: almacenamiento, interconexiones, biometano, hidrógeno renovable y alianzas con países vecinos.
- El plan europeo REPowerEU tiene implicaciones importantes para el Sistema Gasista español y para Enagás, en un nuevo contexto que refuerza la gestión cooperativa de infraestructuras y en el que España es clave para fortalecer la resiliencia del sistema energético europeo.
- Enagás mantiene su compromiso para alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 y sus prácticas ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) son un pilar fundamental de la compañía

**Madrid, 26 de abril de 2022.** Enagás ha obtenido en los tres primeros meses de año un beneficio después de impuestos (BDI) de 69,3 millones de euros. Este resultado está en línea con lo esperado para el trimestre y con los objetivos para el ejercicio 2022.

El objetivo de beneficio neto estimado para final del ejercicio es superar los 430 millones de euros. Esta cifra incluye plusvalías por el proceso de la rotación de activos iniciado por la compañía. Sin incluir las plusvalías, el beneficio previsto sería de 360 millones de euros.

En 2022, Enagás reducirá por segundo año consecutivo la deuda neta gracias a una sólida generación de caja. La compañía cuenta con más de un 80% de la deuda a tipo fijo y con una excelente situación de liquidez: 3.436 millones de euros a 31 de marzo de 2022.

Los flujos de caja generados permiten asegurar la remuneración al accionista de 1,72 euros por acción en 2022, un 1% más que en 2021.

## **Rotación de activos**

Enagás ha anunciado en el primer trimestre dos hitos relacionados con el proceso de rotación de activos contemplado en su Plan Estratégico: ha acordado la venta de su participación en GNL Quintero en Chile y la entrada del fondo Clean H2 Infra Fund en Enagás Renovable.

En Chile, el pasado 28 de marzo Enagás y Omers llegaron a un acuerdo con EIG y Fluxys para la venta conjunta del 80% de su participación en GNL Quintero. Pendiente de las condiciones suspensivas propias de este tipo de operaciones, Enagás ha acordado vender su participación del 45,4%. Esta venta, que previsiblemente se cerrará durante el segundo semestre de 2022, permitirá obtener una plusvalía neta de alrededor de 122 millones de euros.

También durante el primer trimestre del año se ha alcanzado un acuerdo para la entrada en el accionariado de Enagás Renovable del fondo Clean H2 Infra Fund como socio financiero, con una participación inicial del 30%, lo que aportará una plusvalía neta por un importe aproximado 46,9 millones de euros. Este fondo está gestionado por Hy24, la mayor plataforma de inversión en infraestructuras de hidrógeno limpio del mundo, participada por Ardian y Five T Hydrogen.

A final de 2021, la compañía alcanzó un acuerdo de venta de la participación del 50% del Gasoducto Morelos, operación que está pendiente de cierre.

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

En un contexto excepcional provocado por la invasión de Ucrania por Rusia y también tras el cierre del gasoducto Magreb-Europa, el Sistema Gasista español está funcionando al 100% de disponibilidad técnica y comercial.

Enagás, en permanente coordinación con el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha tomado medidas para anticiparse a la coyuntura y contribuir a garantizar el suministro.

Estas medidas han permitido que la descarga de buques haya aumentado en el primer trimestre en España el 69% respecto al mismo periodo de 2021, hasta alcanzar los 79,1 TWh, y la regasificación el 81%, hasta los 77,3 TWh.

España cuenta con uno de los suministros energéticos más diversificados del mundo. En el primer trimestre de año, el suministro de gas natural licuado (GNL), procedente de nueve países de origen diferentes, ha representado el 70% del aprovisionamiento de gas del país.

En este periodo, Estados Unidos ha sido el principal país suministrador de gas natural a España, con el 37% del total, seguido de Argelia (26%) y Nigeria (14%).

Los almacenamientos subterráneos en España se situaron en el 82% de llenado al inicio de este invierno y actualmente se encuentran a niveles aproximados del 60%.

En lo referente al refuerzo de suministro de gas natural a Europa, las exportaciones a través de las interconexiones con Francia en el primer trimestre de año se han incrementado un 135% con respecto al mismo periodo del año 2021, alcanzando los 1,3 TWh. En las últimas semanas las dos interconexiones con Francia han estado operando al máximo de capacidad.

La utilización de la carga de buques alcanzó los 3,9 TWh, un 169% más que en el mismo trimestre de 2021.

## **Crecimiento de la demanda**

La demanda total de gas natural en España en los tres primeros meses del año ha tenido una evolución muy positiva, alcanzando los 110,8 TWh, un 11,5% superior al mismo periodo del año 2021.

Este crecimiento ha estado impulsado por el aumento de la demanda para generación eléctrica, que se ha incrementado un 118,1% con respecto a los tres primeros meses de 2021, debido a la menor generación con energía eólica, solar e hidráulica desde comienzo de 2022.

Esta evolución positiva de la demanda total de gas en España pone de manifiesto el papel esencial de las infraestructuras gasistas.

## **Participadas internacionales**

El incremento de la demanda también se ha experimentado en los demás países en los que Enagás está presente, lo que ha favorecido unos resultados positivos en las participadas de la compañía.

En Europa, el gasoducto *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) continúa contribuyendo de forma esencial a la garantía y seguridad de suministro en Italia y Grecia. Con una utilización del 91%, en los tres primeros meses de año ha entregado 2,4 bcm de gas natural a Europa procedente de Azerbaiyán: 2,1 bcm a Italia —un 140% más que en el primer trimestre de 2021—, y 0,3 bcm a Grecia.

Esta infraestructura, que entró en operación a final de 2020 y en la que Enagás cuenta con un 16% del accionariado, está transportando unos volúmenes de gas natural que ya cubren aproximadamente el 9% de la demanda de gas natural en Italia y el 20% en Grecia.

Como elemento clave de las medidas para reducir la dependencia del gas ruso, se está trabajando para incrementar la capacidad de transporte en TAP de 10 bcm a 20 bcm.

En Estados Unidos, Tallgrass Energy ha experimentado un buen comportamiento del gasoducto REX, que ha registrado contrataciones a corto y largo plazo superiores a las previstas. La compañía estadounidense está participada por Enagás al 30,2%.

En México, la terminal de TLA Altamira, que alcanzó el año pasado un acuerdo de almacenamiento y regasificación por 10 años con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), ha sido una infraestructura esencial para garantizar la continuidad de suministro en el país durante el primer trimestre de 2022, con una disponibilidad del 100%.

La demanda de gas natural también ha crecido en Perú, donde ha aumentado el 13% respecto al primer trimestre de 2021.

Durante los tres primeros meses del año, las sociedades participadas han tenido un buen comportamiento, con una contribución de 44,2 millones al resultado de la compañía. En la comparativa con 2021 hay que tener en cuenta un resultado positivo no recurrente registrado en Tallgrass en el primer trimestre del año pasado.

## **Proyectos de gases renovables**

En cuanto al impulso de gases renovables, la compañía ha anunciado su participación en dos importantes iniciativas: por un lado, el Proyecto Catalina junto con Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), Naturgy, Fertiberia y Vestas, para producir hidrógeno y amoníaco verde a gran escala en España, y por otro lado la plataforma HyDeal España, impulsada por Enagás, junto con ArcelorMittal, Grupo Fertiberia y DH2 Energy, para el suministro de hidrógeno renovable para la producción de acero verde, amoníaco verde, fertilizantes verdes y otros productos industriales bajos en carbono.

También la compañía se ha incorporado al proyecto SHYNE, un gran consorcio de empresas e instituciones liderado por Repsol para impulsar el hidrógeno renovable.

En marzo, la Vicepresidenta Tercera y Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, inauguró en Mallorca la primera planta industrial de hidrógeno renovable de España, dentro del proyecto Power to Green Hydrogen Mallorca, liderado por Enagás y Acciona Energía, con la participación de IDAE y CEMEX.

## **Actualización estratégica**

El actual contexto geopolítico está transformando el escenario global y Europa está reordenando sus prioridades para garantizar el suministro energético, acelerando también los objetivos de descarbonización.

La nueva hoja de ruta europea, marcada por el plan REPowerEU y por las conclusiones del Consejo Europeo del pasado mes de marzo, así como por el paquete de medidas sobre el hidrógeno y la descarbonización del mercado del gas, publicado en diciembre, se basa en cinco pilares: almacenamiento, interconexiones, biometano, hidrógeno renovable y alianzas con países vecinos.

En concreto, la aprobación de REPowerEU supondrá un punto de inflexión en la estrategia energética de Europa y tiene un objetivo principal: aumentar la seguridad energética de la UE impulsando la descarbonización y reduciendo drásticamente la dependencia del gas ruso.

REPowerEU tiene implicaciones importantes para el Sistema Gasista español y para Enagás, en un nuevo contexto en el que se refuerza la gestión cooperativa de infraestructuras y en el que España es un país clave para fortalecer la resiliencia del sistema energético europeo, tanto por su papel esencial en la diversificación del suministro de gas como por su gran potencial para un rápido despliegue del hidrógeno renovable.

Como TSO europeo, Enagás está trabajando junto con el Gobierno de España para contribuir de forma decisiva a estas prioridades europeas, y presentará en los próximos meses una actualización estratégica que pondrá el foco en contribuir a la seguridad energética de España y de Europa, y a la descarbonización.

## **Liderazgo en ESG**

Enagás mantiene un firme compromiso con la transición ecológica y con alcanzar la neutralidad en carbono en 2040. Sus prácticas ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) son un pilar fundamental de la compañía. Como resultado de este trabajo, se encuentra entre las principales empresas en el mundo en acción climática y continúa liderando los índices y rankings de sostenibilidad.

# Nota de prensa



Enagás es la única compañía de su sector en el mundo incluida en la A List de CPD Cambio Climático y está incluida en el Dow Jones Sustainability Index World, en el que ha obtenido la clasificación *Bronze Class* del sector *Gas Utilities*. La compañía ha obtenido la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad FTSE4Good y se mantiene en el Gender Equality Index de Bloomberg.

**Dirección General de Comunicación  
y Relaciones Institucionales**

(+34) 91 709 93 40

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

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

