

## Resultados del primer trimestre de 2021

### Enagás obtiene unos resultados en línea con los objetivos establecidos para el ejercicio

- La compañía alcanza un beneficio después de impuestos (BDI) de 92,9 millones de euros, en línea con sus previsiones y objetivos para 2021
- Estos resultados incorporan ya el efecto de la entrada en vigor este año del nuevo Marco Regulatorio para el periodo 2021-2026
- Enagás prevé obtener un BDI de aproximadamente 380 millones de euros para final de 2021, gracias a la intensificación del plan de control y ahorro en gastos, y mantiene su compromiso con el empleo
- La aportación de las sociedades participadas ha aumentado un 41,2% respecto al primer trimestre del año pasado, y representa ya el 38,1% del BDI de la compañía
- *Trans Adriatic Pipeline (TAP)* ha comenzado a contribuir significativamente en los resultados de la compañía, tras su puesta en operación a final de 2020
- La participada estadounidense Tallgrass Energy ha cerrado una alianza con Bridger Pipeline LLC, lo que refuerza a Tallgrass para alcanzar sus objetivos globales para 2021-2026
- En lo que llevamos de año, hasta el 18 de abril, la demanda convencional de gas natural se sitúa en 100,5 TWh, un 4,7% más que en el mismo periodo de 2020
- Enagás está impulsando 55 proyectos de gases renovables, con 50 socios, que pueden llegar a movilizar una inversión conjunta total de en torno a 6.300 millones de euros
- En marzo, la compañía obtuvo la puntuación más alta (75/100) de evaluación ESG que S&P Global Ratings ha publicado hasta el momento en España en todos los sectores
- Los flujos de caja generados aseguran la remuneración al accionista de Enagás para este ejercicio, un 1% más con respecto a 2020
- La compañía mantiene además su compromiso con la remuneración al accionista para el periodo 2021-2026

**Madrid, 20 de abril de 2021.** Enagás ha obtenido en los tres primeros meses de 2021 un beneficio después de impuestos (BDI) de 92,9 millones de euros, en línea con los objetivos establecidos para el ejercicio.

Estos resultados incorporan ya el efecto de la entrada en vigor este año del nuevo Marco Regulatorio para el periodo 2021-2026. Esta regulación da visibilidad a los ingresos regulados de la compañía para los próximos seis años.

Durante el primer trimestre de 2020, la compañía contó además con un resultado positivo no recurrente de 18,4 millones de euros por las diferencias de tipo de cambio que, por ser extraordinario, no se repite en 2021.

Para final de 2021, Enagás estima un beneficio del entorno de los 380 millones de euros, gracias a la intensificación del plan de control y ahorro en gastos generales. En el primer trimestre de este año, ha reducido sus gastos operativos un 11% respecto al mismo periodo de 2020. La compañía mantiene su firme compromiso con el empleo.

Los flujos de caja generados por la compañía permiten asegurar la política de remuneración al accionista de Enagás para 2021, un 1% más que en 2020. Asimismo, la compañía mantiene su compromiso con la remuneración al accionista para el periodo 2021-2026.

Enagás cuenta con una sólida estructura financiera, con más de un 80% de la deuda a tipo fijo.

## **Aportación de sociedades participadas**

En el primer trimestre de año, la aportación de las sociedades participadas ha aumentado un 41,2% respecto a los tres primeros meses del año pasado, y representa ya el 38,1% del BDI de la compañía.

El *Trans Adriatic Pipeline (TAP)*, una infraestructura clave para la seguridad de suministro energético de Europa en la que Enagás tiene un 16% del accionariado, ha comenzado por primera vez a contribuir significativamente a los resultados de la compañía tras su puesta en operación a finales de 2020.

Adicionalmente, el 31 de marzo TAP alcanzó el *Financial Completion Date*, hito que permite a los socios liberar garantías prestadas por los accionistas durante la fase de construcción del proyecto.

En el primer trimestre de año, TAP ha entregado un total de 1,16 bcm (*billion cubic meters*) de gas natural en sus mercados objetivo, en línea con lo previsto. La disponibilidad operativa de la infraestructura en el periodo ha sido del 100%.

Además de la contribución positiva de las participadas de Enagás en Grecia, México, Chile y Perú, en línea con los objetivos marcados, destaca también la buena evolución de la participada estadounidense Tallgrass Energy, donde Enagás está presente con un 30,2% del accionariado. En el primer trimestre de 2021, sus activos han sido clave para garantizar el suministro energético durante la ola de frío en Estados Unidos.

Las perspectivas del mercado estadounidense son favorables: la *Energy Information Administration (EIA)* ha revisado este trimestre al alza sus previsiones de producción para 2021 y 2022.

## **Operación de Tallgrass en Estados Unidos**

Tallgrass Energy ha cerrado una alianza con Bridger Pipeline LLC (una filial del grupo True Companies). Esta operación refuerza a Tallgrass para alcanzar sus objetivos globales para el periodo 2021-2026, con un incremento de la capacidad contratada en Pony Express Pipeline y una mayor diversificación del acceso a cuencas de producción.

## **Demanda de gas natural\***

En lo que va de año, la demanda convencional (industrias y hogares), que representa el 86% de la demanda de gas natural en España, ha alcanzado los 100,5 TWh, lo que supone un incremento del 4,7% con respecto al mismo periodo de 2020.

La demanda total ha alcanzado los 117 TWh, un 0,8% más que a la misma fecha de 2020. Hay que considerar que, hasta el 13 de marzo de 2020, la demanda de gas no se vio afectada por la situación extraordinaria de la COVID-19.

Estos datos ponen de manifiesto la importancia de las infraestructuras gasistas para garantizar el suministro energético de España.

## **Avances y proyectos de descarbonización**

Enagás ha reducido un 63% sus emisiones desde 2014, un dato que refuerza su firme compromiso con la transición ecológica y con su objetivo de ser neutra en carbono a 2040.

Esto ha sido posible gracias a la mejora de la eficiencia energética en la operación del Sistema Gasista. El plan de descarbonización de la compañía contempla acciones concretas como la renovación de turbocompresores, la autogeneración y la incorporación de garantías de origen 100% renovables.

Enagás cuenta ya con una cartera de 55 proyectos de gases renovables (34 de hidrógeno verde y 21 de biometano), en los que participa junto con más de 50 socios, que pueden llegar a movilizar una inversión conjunta total de en torno a 6.300 millones de euros. Además, la compañía continúa presentando proyectos de gases renovables a las diferentes convocatorias lanzadas por el Gobierno de España.

## **Compromiso ESG**

Como resultado de su compromiso en el ámbito ESG (*Environmental, Social y Governance*), Enagás continúa liderando los principales índices y ratings de sostenibilidad.

En marzo, la compañía obtuvo la puntuación más alta (75/100) de evaluación ESG que S&P Global Ratings ha publicado hasta el momento en España en todos los sectores. También cuenta con la calificación más alta en Europa en su sector (*Utility Networks*) que esta agencia de rating ha publicado durante el último año.

Enagás ha renovado su presencia por decimotercer año consecutivo en el índice *Dow Jones Sustainability Index* (DJSI) y es líder mundial del sector *Gas Utilities*, con la distinción *Gold Class* y ha recibido el reconocimiento de CDP al haber sido incluida en la '*A List*' de CDP Cambio Climático.

Además, la compañía ha sido reconocida por su modelo de gestión de personas e igualdad de género como la tercera empresa a nivel mundial en el ranking del índice Bloomberg GEI.

**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)



\* Datos de demanda actualizados a 18 de abril de 2021