

Nota de prensa

Resultados primer semestre de 2019

Enagás obtiene un resultado en línea con el objetivo previsto

- La aportación de las sociedades participadas representa el 30% del beneficio después de impuestos, con un importante peso de las filiales internacionales
- La demanda de gas natural en el semestre creció un 9,4% y la previsión es que cierre el año con un incremento del 11% con respecto a 2018
- La sustitución del carbón por gas natural en el hueco térmico para la generación de electricidad ha permitido reducir un 24% las emisiones de CO₂ con respecto al mismo semestre del año pasado
- La compañía está preparando alegaciones a las circulares de la CNMC para que la revisión regulatoria permita al sector energético hacer frente a las necesidades de la transición energética
- Enagás prevé cumplir los objetivos previstos en su Plan Estratégico 2019-2023 gracias al buen comportamiento de las inversiones internacionales, al esfuerzo en la eficiencia operativa y a la solidez financiera de la compañía

Madrid, 30 de julio de 2019. Enagás ha obtenido en el primer semestre de 2019 un beneficio después de impuestos (BDI) de 216 millones de euros. Este resultado está en línea con los objetivos previstos para el conjunto del ejercicio.

La contribución de las sociedades participadas al beneficio después de impuestos en el primer semestre ha sido del 30%, con un importante peso de las filiales internacionales.

En los seis primeros meses del año, la compañía ha invertido 645 millones de euros. Esta cifra corresponde principalmente a la adquisición de una participación en la compañía estadounidense Tallgrass Energy. Además, la compañía ha continuado realizando inversiones en el proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP). Este gasoducto, que unirá Turquía con Italia a través de Grecia y Albania, tiene un grado de avance en su construcción del 88,5%. Enagás participa con un 16% en esta infraestructura clave para la seguridad de suministro energético de Europa.

El endeudamiento financiero neto consolidado de Enagás se situó al finalizar el semestre en los 4.117 millones de euros, con más del 80% a tipo fijo. La compañía no tiene vencimientos significativos hasta 2022.

Nota de prensa

Propuestas de circulares de la CNMC

Con respecto a los borradores de las circulares publicados por la CNMC el pasado 5 de julio, Enagás está preparando alegaciones para que esta regulación sea coherente y permita al sector energético hacer frente a las necesidades de la transición energética y la descarbonización.

El buen funcionamiento del Sistema Gasista español —modelo de garantía de suministro y uno de los más eficientes de Europa— es fundamental para avanzar en el proceso de transición energética de la Unión Europea hacia una economía descarbonizada.

Plan estratégico

Enagás prevé cumplir los objetivos previstos en el plan estratégico hasta 2023 gracias a tres factores: el excepcional buen comportamiento de las inversiones internacionales; el esfuerzo en la eficiencia operativa, que posiciona a Enagás como uno de los TSOs más eficientes de Europa; y su solidez financiera, con un 80% de la deuda a tipo fijo y sin vencimientos significativos hasta 2022.

Demanda de gas

La demanda total de gas natural en España en el primer semestre de 2019 ha aumentado un 9,4% con respecto al mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a una mayor demanda para generación de electricidad y a un aumento del consumo industrial.

La demanda industrial, que ha supuesto el 56% de la demanda total de gas natural durante este periodo, ha crecido un 3,8% hasta alcanzar en este semestre el valor más alto desde que se disponen datos.

La demanda de gas para generación de electricidad se ha incrementado un 65% con respecto a los seis primeros meses de 2018, motivado por dos factores: una menor generación hidráulica y una mayor participación del gas natural en el hueco térmico frente al carbón.

La previsión es que la demanda de gas natural en España cierre 2019 con un crecimiento del 11% con respecto a la registrada en 2018.

Reducción de emisiones de CO₂

La sustitución del carbón por gas natural en el hueco térmico para la generación de electricidad ha permitido reducir un 24% las emisiones de CO₂ en el primer semestre con respecto al mismo periodo del año pasado.

Esto pone de manifiesto la importancia de la coordinación de los sistemas de electricidad y gas en un contexto de transición energética: el gas natural juega un papel fundamental como respaldo de las renovables y como fuente de energía clave para la reducción de emisiones.

Utilización de las infraestructuras

La competitividad actual de los precios del gas y la liquidez del mercado de gas natural está impulsando la utilización de las infraestructuras españolas y está poniendo de relieve la flexibilidad del Sistema Gasista.

En el primer semestre, con una demanda muy alta en España, el nivel de regasificación en las plantas ha sido un 46% superior a la media de los últimos cinco años y los tanques de GNL se situarán en máximos técnicos durante los meses de agosto y septiembre.

**Dirección General de Comunicación
y Relaciones Institucionales**

(+34) 91 709 93 40
dircom@enagas.es
www.enagas.es

