

## INFORME DE GESTIÓN DEL GRUPO ENAGÁS

### Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2018

El beneficio neto al cierre del primer semestre de 2018 se sitúa en 219.842 miles de euros, lo que supone una disminución del 18,3%, comparando con el mismo periodo del ejercicio anterior. El incremento del beneficio neto sin tener en cuenta el efecto que tuvo en 2017 el cambio del método de integración de GNL Quintero, S.A. es del 1,5%.

La cifra total de ingresos del Grupo a 30 de junio de 2018 es de 683.208 miles de euros; siendo el importe neto de la cifra de negocios de 651.880 miles de euros.

Las inversiones del Grupo Enagás durante el primer semestre del 2018 ascienden a 103.263 miles de euros, de los cuales 18.448 miles se han destinado a inversiones a nivel nacional. El 82% restante de las inversiones, 84.805 miles de euros, se han realizado a nivel internacional y se debe fundamentalmente a las aportaciones adicionales en Trans Adriatic Pipeline AG por importe de 84.800 miles de euros.

El capital social de Enagás S.A. asciende a 358.101 miles de euros, representado por 238.734.260 acciones de 1,5 euros de valor nominal cada una, todas ellas de la misma clase, totalmente suscritas y desembolsadas, admitidas a cotización en la Bolsa Oficial Española y que cotizan en el mercado continuo.

Con fecha 22 de diciembre de 2017, se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Orden ETU/1283/2017, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, donde se establecieron los costes fijos a retribuir a cada empresa para las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento y distribución, así como los parámetros para el cálculo de la retribución variable.

Durante el primer semestre de 2018 se han continuado ampliando y mejorando las instalaciones de regasificación, transporte y almacenamiento para adecuarlas a las necesidades que plantean las previsiones de demanda futura.

### Infraestructura gasista de Enagás

A 30 de junio de 2018 la infraestructura gasista del Grupo Enagás integrada por la Red Básica de gas natural, era la siguiente:

#### España:

- Cerca de 11.000 kilómetros de gasoductos por todo el territorio español.
- Tres almacenamientos subterráneos: Serrablo (Huesca), Yela (Guadalajara) y Gaviota (Vizcaya).
- Cuatro plantas de regasificación en Cartagena, Huelva, Barcelona y Gijón.
- Asimismo, es propietaria del 50% de la Planta de Regasificación de BBG (Bilbao) y del 72,5% de la Planta de Sagunto (Valencia).

#### Chile:

- Tras diferentes acuerdos alcanzados entre los accionistas de GNL Quintero durante el ejercicio 2017, Enagás posee una participación indirecta del 45,4%, manteniendo el control y consolidando globalmente dicha participación. Para Enagás, Chile es un país clave en su estrategia y GNL Quintero un activo en el que está comprometida en el largo plazo.

#### México:

- Enagás tiene una participación del 50% en la Estación de Compresión de Soto La Marina, del 50% en el gasoducto de Morelos y del 40% en la Planta de Altamira.

#### Grecia, Albania e Italia:

- Enagás cuenta con el 16% de la compañía que desarrolla el proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP), que consiste en la construcción de un gasoducto que unirá Turquía con Italia, a través de Grecia y Albania y que es considerado como *Project of Common Interest (PCI)* por la Unión Europea.
- Durante el primer semestre de 2018, el consorcio formado por Snam (60%), junto con Enagás (20%) y Fluxys (20%) ha ganado la licitación de la Agencia Griega de Privatización (TAIPED) para la adquisición del 66% de DESFA, el operador de transporte de gas natural de Grecia.

#### Perú:

- Enagás participa en un 51% en la sociedad Compañía del Gas del Amazonas, S.A.C (en adelante, COGA), compañía responsable de la operación y mantenimiento de la infraestructura de Transportadora de gas del Perú.
- Adicionalmente, el Grupo tiene una participación del 28,94% en la empresa Transportadora de gas del Perú (TgP), cuyos activos conforman el Sistema de Transporte de Gas Natural por ductos desde Camisea hasta Lurín y el Transporte de Líquidos de Gas Natural por ductos desde Camisea a la Costa.

#### Suecia:

- El Grupo Enagás posee un 50% de Knubbsal Topholding AB, titular indirecto del 100% de la participación en Swedegas AB, compañía propietaria de la totalidad de la red del sistema gasista de alta presión en Suecia y único operador en Suecia con certificación europea TSO (Transmission System Operator).

### Aspectos significativos del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018

#### Magnitudes físicas

La demanda de gas nacional alcanzó 179,0 TWh, un 5,9% superior a la del primer semestre de 2017, fundamentalmente por la fortaleza de la demanda doméstica/ industrial (+7,8%), que representa más de la mitad del consumo en España, motivada por la incorporación de nuevos clientes, el crecimiento de la economía española y temperaturas más frías respecto al primer semestre de 2017.

## Principales inversiones

Durante el primer semestre de 2018, resaltamos las siguientes inversiones:

- Se han concedido créditos a Trans Adriatic Pipeline por importe de 84.800 miles de euros.
- Se han realizado inversiones en instalaciones de regasificación, transporte y almacenamiento, con el objetivo de ampliarlas y mejorarlas para adecuarse a las previsiones de demanda futura por importe de 14.917 miles de euros.

## Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 22 de marzo de 2018. En ella se aprobaron las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión correspondiente al ejercicio 2017 tanto de la sociedad Enagás, S.A. como de su Grupo Consolidado así como la aplicación del resultado del ejercicio 2017 de la sociedad Enagás, S.A., que incluía el pago de un dividendo bruto complementario de 0,876 euros por acción.

## Plan de Incentivos a Largo Plazo

Con fecha 25 de mayo de 2016 Enagás, S.A. culminó el proceso de adquisición de acciones propias por un importe total de 8.219 miles de euros. Dicha adquisición se enmarca dentro del "Programa Temporal de Recompra de acciones propias", cuyo objetivo exclusivo es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a los Consejeros Ejecutivos y a los miembros del equipo directivo del grupo Enagás derivadas del sistema de retribución vigente en los términos y condiciones que constan en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (ILP) y en la Política de Remuneraciones 2016-2018 aprobada por la Junta General de Accionistas. Las acciones se han comprado cumpliendo las condiciones establecidas en el artículo 5 del Reglamento CE 2273/2003 y con sujeción a los términos autorizados por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. La gestión del Programa Temporal de Recompra de acciones propias se ha encomendado a Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), quien ha realizado la adquisición, por cuenta de Enagás, S.A. con independencia y sin influencia de ésta.

## Acciones propias

No se ha producido adquisición o enajenación de acciones propias durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018.