

Resultados 3T2021

26 DE OCTUBRE 2021



Índice



01

Hechos destacados
3T2021



02

Resultados
3T2021



03

Nuestras
filiales



04

Compromiso
ESG



05

Perspectivas 2021
Conclusiones



01

Hechos destacados 3T2021

Sistema gasista español



EL SISTEMA GASISTA ESPAÑOL ESTA OPERANDO CON TOTAL NORMALIDAD Y SU OPERACIÓN SE REALIZA DE MANERA EFICIENTE Y CON ABSOLUTA FLEXIBILIDAD

- La principal misión de **Enagás, como operador del Sistema Gasista Español**, es **mantener en todo momento preparadas sus infraestructuras gasistas con la máxima disponibilidad**. El Sistema Gasista español está operando con total normalidad y máxima eficiencia.
- Enagás, en su papel de Gestor Técnico del Sistema Gasista, en permanente **coordinación con los organismos reguladores**, está implementando las medidas preventivas en su mano **para contribuir a la garantía de suministro energético durante este invierno**.
 - Enagás, como Gestor Técnico del Sistema, ha realizado dos subastas extraordinarias (una en septiembre y otra en octubre) de slots para la descarga de barcos metaneros de gas natural licuado (GNL) en las terminales de regasificación del Sistema Gasista Español. Con estas dos subastas, se han asignado en total 45 slots adicionales a los previstos inicialmente para los próximos 12 meses.
 - En cuanto al periodo invernal (noviembre21-marzo22) con las subastas extraordinarias, hay ya adjudicados 136 slots. El invierno pasado descargaron un total de 86 barcos entre el 1 de noviembre de 2020 y el 31 de marzo de 2021.
 - Estas subastas extraordinarias se enmarcan dentro de las medidas que se están tomando por prudencia y prevención ante el contexto de volatilidad de los mercados mundiales de gas natural con el objetivo de poner a disposición de las empresas que traen el gas natural a España la máxima capacidad para promover las descargas de GNL en las plantas de regasificación del país. El objetivo es contribuir con todas las medidas posibles a la garantía de suministro energético.
 - Durante el mes de octubre, la contratación de capacidad en tanques de GNL alcanzará, puntualmente, valores equivalentes al 100% de la capacidad contractable.
- La contratación de **capacidad de los almacenamientos subterráneos se sitúa actualmente en el 78%**. Durante este mes de octubre se continúa inyectando gas en dichas infraestructuras.

Principales hitos del 3T2021 vinculados a los gases renovables

Power to Green Hydrogen Mallorca inicia la construcción de la planta fotovoltaica de Lloseta

Enagás, Naturgy y Exolum desarrollan la primera gran alianza de hidrógeno verde para el ámbito de la movilidad en España

El proyecto de producción de hidrógeno renovable de **Repsol y Enagás** recibe el apoyo de la **Comisión Europea**

6 proyectos de biometano en los que participa Enagás Renovable **reciben el apoyo del IDAE**

El grupo **Iberostar** firma con **Acciona Energía y Enagás** el primer suministro de hidrógeno verde del sector turístico en España

Hechos destacados 3T2021

Buena evolución de los resultados de los nueve primeros meses del año, que marcan la senda para **alcanzar todos los objetivos establecidos** en el año **2021**

Enagás obtiene la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good**

Sólida estructura financiera y fuerte generación de flujos de caja, debido a la creciente contribución al cash flow de las sociedades participadas (**144M€**)

La huella de carbono 2020 de **Enagás**, ha sido **registrada** por el **Ministerio** para la **Transición Ecológica** y el **Reto Demográfico**, obteniéndose el **sello Calculo, Reduzco y Compenso**

Comportamiento muy positivo de las Filiales (+38,8% vs 2020), que **contribuyen al BDI** en un **~40%**. **Continúa la evolución positiva** del negocio de **Tallgrass**

El proyecto liderado por **GERG y Enagás**, en el que participan 14 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones europeas del sector, tiene como objetivo **reducir las emisiones de metano** en infraestructuras midstream



02

Resultados 3T2021

Cuenta de resultados

EVOLUCIÓN MUY POSITIVA EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DEL AÑO, QUE MARCA LA SENDA PARA ALCANZAR TODOS LOS OBJETIVOS ESTABLECIDOS EN EL AÑO 2021

LOS RESULTADOS HASTA EL 3T2021, COMO ESTABA PREVISTO, ESTÁN AFECTADOS POR LA ENTRADA DEL NUEVO MARCO REGULATORIO 2021-2026

M€	3T2021
Ingresos totales	722,3
Gastos de explotación	-216,0
Rdo. Sociedades Participadas	163,8
EBITDA	670,1
Amortizaciones	-190,7
PPA	-40,4
EBIT	439,0
Resultado financiero	-66,1
Impuesto de sociedades	-64,9
Minoritarios	-0,6
BDI	307,3

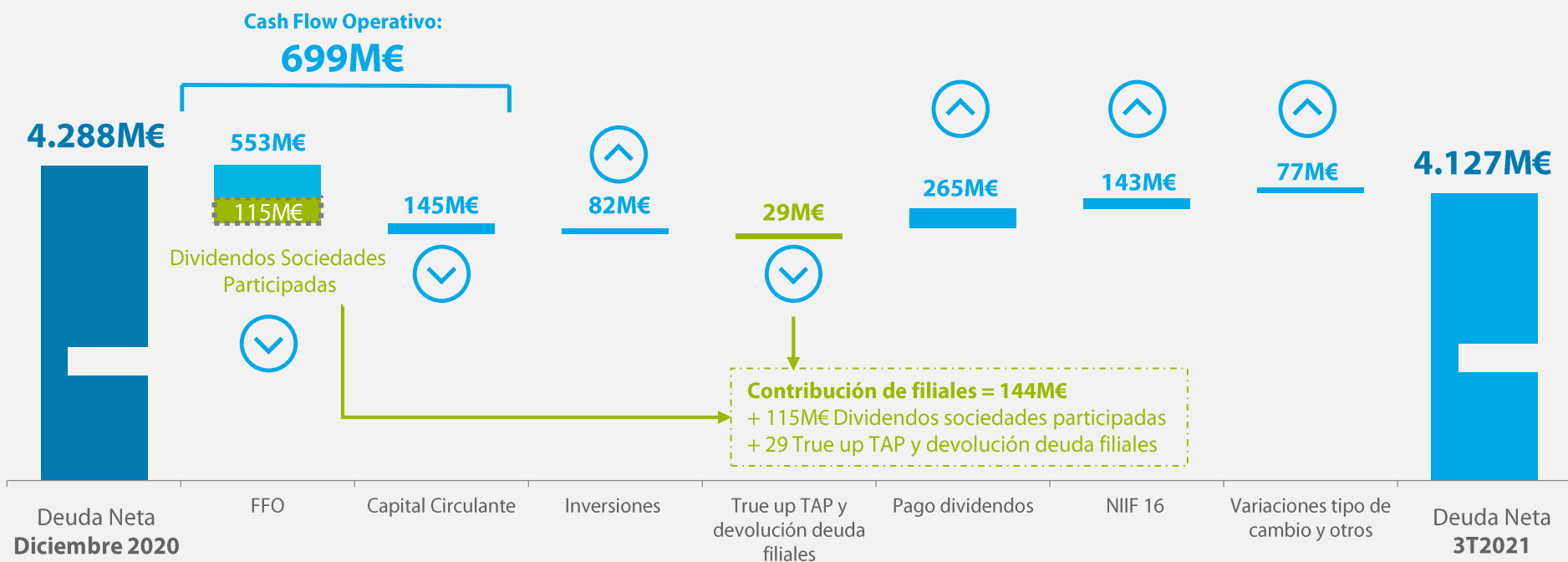
COMENTARIOS

- **Control de gastos operativos (-2,5%)**
- **Buena evolución de las Sociedades Participadas (+38,8%), que contribuyen al BDI en un 40,1%**
 - Evolución muy positiva del negocio de TGE en la primera parte del año.
 - Contribución de TAP tras su puesta en operación a final del año 2020.
- **Mejora del coste financiero de la deuda, que baja hasta el 1,7%**
- La variación del Resultado Financiero se ve afectada por **un efecto no recurrente de +18,4M€** registrado en el **1T2020**.
- A 30 de septiembre de 2021, el **BDI** alcanza 307,3M€, **en línea para alcanzar el objetivo del ejercicio**.

3T2020	Var. %
831,0	-13,1%
-221,6	-2,5%
118,0	+38,8%
727,4	-7,9%
-202,4	-5,8%
-38,4	5,3%
486,6	-9,8%
-52,1	26,9%
-84,9	-23,5%
-0,8	-17,7%
348,9	-11,9%

Flujos de caja y evolución de deuda neta

GENERACIÓN DE FLUJOS DE CAJA Y EVOLUCIÓN DE DEUDA EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DEL AÑO EN LÍNEA CON LAS PREVISIONES DE DEUDA A FINAL DE AÑO



Deuda a tipo fijo superior al > 80%

Estructura financiera y posición de liquidez

Apalancamiento y liquidez	Sept.2021	Dic.2020	Liquidez	Sept.2021	Dec.2020	Vencimiento actual
Deuda neta	4.127M€	4.288M€	Tesorería	1.164M€	864M€	
Deuda neta/EBITDA ajustado(*)	4,8x	4,8x	Club Deal	1.500M€	1.500M€	Diciembre 2025
FFO/Deuda neta	17,0%	16,0%	Líneas USD	289M€	109M€	Julio 2024
Coste financiero de la deuda	1,7%	1,9%	TOTAL	2.953M€	2.473 M€	
Liquidez	2.953M€	2.473M€				

 **Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez**

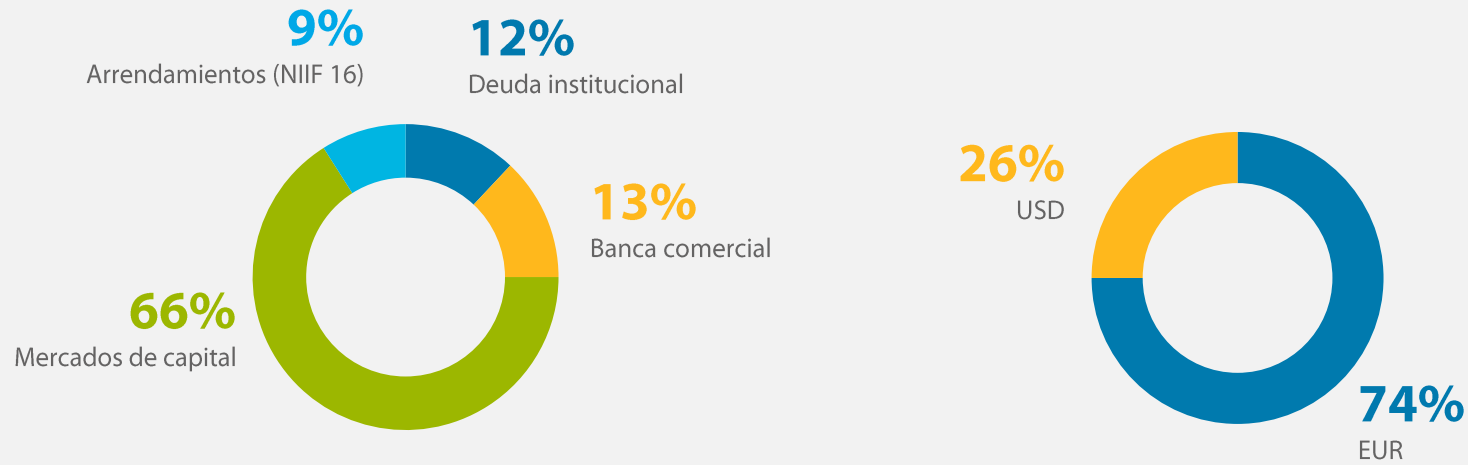
 **Calificación crediticia BBB+ (S&P y Fitch)**

 **El coste financiero de la deuda ha mejorado hasta el 1,7% (1,9% en diciembre 2020)**

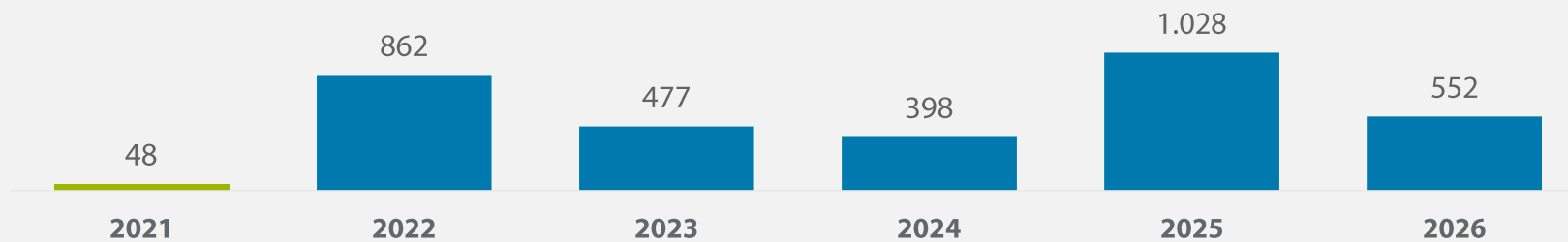
(*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas

Estructura financiera

Tipología de deuda



Vencimientos de deuda (M€)

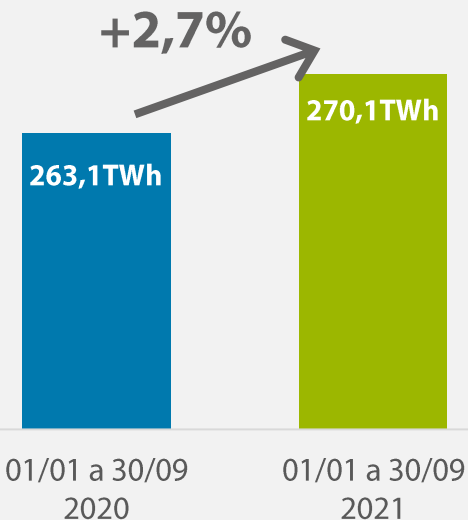


Vida media de la deuda 4,9 años

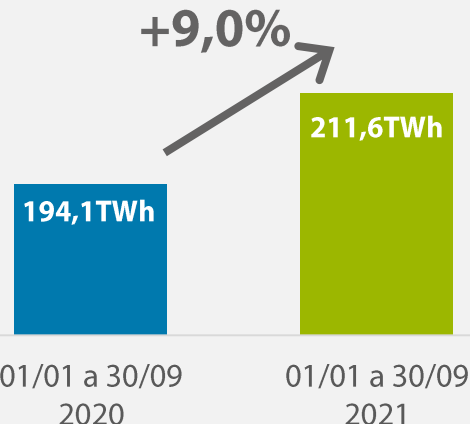
Infraestructuras gasistas

EVOLUCIÓN MUY POSITIVA DE LA DEMANDA TOTAL DE GAS NATURAL, APOYADA EN LA DEMANDA CONVENCIONAL QUE REPRESENTA EL 78,3% DEL TOTAL DE LA DEMANDA DEL PAÍS

Evolución demanda total
2021 (TWh)



Evolución demanda convencional
2021 (TWh)



- A 30 de septiembre la demanda de gas natural ha alcanzado un consumo de **270,1TWh**, un 2,7% superior a la misma fecha del año 2020.
- La demanda convencional, que representa el ~78,3% de la demanda de gas natural en España, ha mostrado un crecimiento del **+9,0%** a 30 de septiembre de 2021.
 - La demanda residencial crece un **+11,2%** en el período por el impacto entre los días 1 y 17 de Enero 2021 de la **borrasca Filomena** que supuso un consumo adicional de **3,8TWh**.
 - La demanda industrial incrementa un +8,4% respecto al 30 de septiembre de 2020.
- La demanda para generación eléctrica ha disminuido un **-15,3%** respecto al 30 de septiembre de 2020 debido a la mayor generación con energía renovable (eólica, solar e hidráulica).

Fuente: Enagás GTS



03

Nuestras filiales

Comportamiento positivo del negocio internacional

La alta utilización de las infraestructuras gasistas pone de manifiesto el papel clave del gas natural en la transición energética

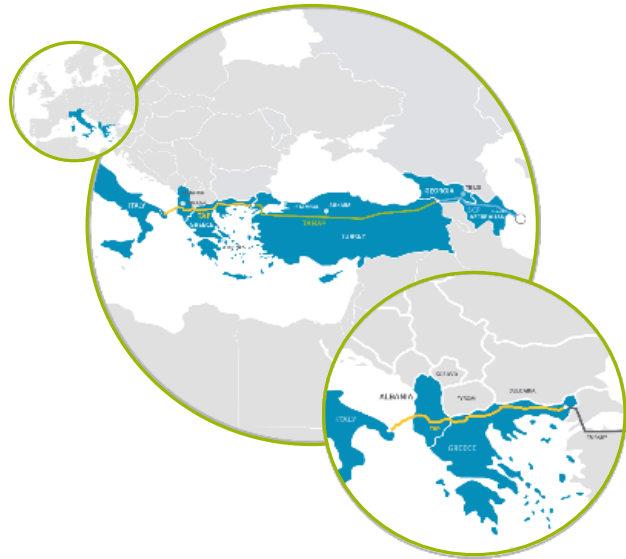
Comportamiento muy positivo de las Sociedades Participadas (+38,8% vs 2020), que contribuyen al BDI en un ~40%

Fuerte contribución al cash flow de las sociedades participadas (144 millones de euros)

En los próximos años se prevé un crecimiento robusto de la economía en los países en los que Enagás está presente. Según el FMI, en el año 2022 se superarán los niveles pre-pandemia

Trans Adriatic Pipeline (TAP)

LOS VOLÚMENES DE GAS ENTREGADOS POR TAP EN ITALIA Y GRECIA ESTÁN CONTRIBUYENDO A LA SEGURIDAD DE SUMINISTRO Y A MITIGAR EL ALZA DE PRECIOS EN AMBOS PAÍSES



TAP alcanzó en septiembre los cinco mil millones de m³ (5 bcm) de gas natural transportados a Europa.

- **La utilización de la infraestructura se mantiene de acuerdo a lo previsto y en septiembre ha alcanzado un promedio del 79%.** La disponibilidad operativa en lo que va de año ha sido del 100%.
- **Los volúmenes de gas natural entregados en Italia están cubriendo aproximadamente hasta el 10% de la demanda en dicho país** y están contribuyendo de forma relevante a cerrar el histórico sobreprecio del mercado italiano (PSV) frente a la referencia europea TTF.
- La contribución de **TAP en la cobertura de la demanda en Grecia asciende a ~17%** en lo que va de año.
- Actualmente TAP se encuentra trabajando en el desarrollo del “market test” 2021, cuya fase vinculante se prevé lanzar en 2022-2023 y cuyo resultado podría dar lugar a un futuro **incremento de la capacidad de transporte desde los 10 bcm actuales.**
- TAP ha recibido el premio “Gas, LNG, or Hydrogen Project of the Year” otorgado por Gastech el pasado 20 de septiembre en Dubái.

Tallgrass: principales hitos 3T2021

**EL NEGOCIO DE TALLGRASS CONTINÚA PROPORCIONANDO SÓLIDOS RESULTADOS EN 2021, HABIENDO FIRMADO INICIATIVAS COMERCIALES MUY RELEVANTES
TALLGRASS ESPERA ALCANZAR LA PARTE ALTA DEL RANGO DE LOS OBJETIVOS FIJADOS PARA 2021**

Contexto de mercado

- El **precio de las commodities** continua su tendencia ascendente, alcanzando niveles récord para los últimos años (**HH >5,75 \$/MBtu - WTI >75 \$/bl**). Este hecho **impacta positivamente en las condiciones de mercado de algunos de los principales clientes de Tallgrass y crea nuevas oportunidades de crecimiento en el medio y largo plazo.**

Transporte de gas natural

- **Rockies Express Pipeline (REX) y EQT han firmado un contrato de 12,5 años de duración (desde Sep-2021 a Mar-2034), de 205Mdh/d en sentido Este-Oeste, que reportará a REX unos ingresos de más de 400M\$ durante el transcurso del mismo.** El contrato proporciona a EQT exposición a los mercados del oeste (Zonas 2 y 3) desde el área de producción de los Apalaches.
 - Esto demuestra el **apetito del mercado para acceder a REX West** mediante flujo reverso completo (Zona 3 a Zona 1/Zona 2).
 - Tallgrass ha continuado optimizando la **flexibilidad de REX**, ejecutando contratos a corto plazo a lo largo de varias rutas de transporte incluyendo Este-Oeste, Oeste-Oeste, y Oeste-Este, así como los servicios de PAL⁽¹⁾.

Financiación

- Tallgrass ha modificado y ampliado su línea de crédito revolving (el vencimiento será julio de 2025 -extensión de cuatro años- y el monto se establece en 1.500 millones de dólares).
- Tallgrass ha emitido con éxito 500 millones de dólares de bonos senior con vencimiento en 2031 y recomprado el bono con vencimiento 2024.

Transporte de crudo

- El **promedio transportado por PXP hasta la fecha se mantiene alto en ~390Mbd.**
 - PXP tiene el **~90% de su capacidad con contratos take or pay** o controlada por los derechos históricos de sus clientes, y continúa buscando nuevas oportunidades con su socio True Companies en la Joint Venture Liberty Express Pipeline.

(1) Servicios ofrecidos para almacenar o prestar el stock de gas natural de operación de sus infraestructuras.

Tallgrass: principales hitos 3T2021

TALLGRASS ESTÁ DESARROLLANDO UNA LÍNEA DE NEGOCIO MUY IMPORTANTE APROVECHANDO EL PROCESO DE DESCARBONIZACIÓN EN CURSO EN LOS ESTADOS UNIDOS

REX ha anunciado una asociación y proceso de certificación con Project Canary para implementar la **detección, monitorización y certificación de emisiones** por parte de Project Canary. Esta certificación permitirá a REX ofrecer un servicio diferencial a sus clientes neutro en carbono

Tallgrass ha cerrado la adquisición de un 75% de participación en Escalante H2 Power, que está **desarrollando un proyecto pionero de “Hidrógeno to Power”**, que tiene como objetivo convertir una planta térmica de carbón en una planta de hidrógeno para generación de energía limpia en New Mexico

Tallgrass ha recibido fondos del Departamento de Energía de Estados Unidos para reducir el coste y acelerar los avances en el sector del hidrógeno limpio. **Estos fondos financiarán el estudio de Tallgrass sobre la captura de CO₂ asociada a la producción de hidrógeno a partir de gas natural**



Otras Filiales Internacionales

- FUERTE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL EN TODOS LOS PAÍSES EN LOS QUE ENAGÁS ESTÁ PRESENTE
- LA ALTA UTILIZACIÓN DE LAS INFRAESTRUCTURAS GASISTAS PONE DE MANIFIESTO EL PAPEL CLAVE DEL GAS NATURAL EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA
- RESULTADOS ACUMULADOS DE LAS FILIALES POR ENCIMA DE LO PREVISTO

GNL Quintero, Chile

- El consorcio formado por Enagás, GNLQ y Acciona ha presentado el proyecto “Hidrógeno Verde Bahía Quintero” (10MW) a la licitación de CORFO (Corporación de Fomento de la Producción) para la obtención de financiamiento, sería el primer proyecto a gran escala para la producción de Hidrógeno Verde en la zona central de Chile.

TGP/COGA, Perú

- Se ha creado la **Comisión Multisectorial con el fin de evaluar alcances y acciones para ampliar las reservas de gas natural, fortalecer la industria de los hidrocarburos para su masificación a nivel nacional y viabilizar el desarrollo de las actividades y proyectos de gas natural en el país**, lo que refuerza la relevancia del gas natural en el mix energético del país en el largo plazo.

Terminal Small Scale GNL Rávena (Scale Gas, startup de Enagás Emprende)

- Puesta en marcha (101 millones de euros).
- Suministro de GNL vehicular terrestre y marítimo y cisternas, con capacidad de almacenamiento de 20.000 m3 GNL.
- Suministro desde Planta de Barcelona.
- Socios: Edison S.p.A., Petrolifera Italo Rumenay, Scale Gas (19%).

Desfa, Grecia

- Desfa continúa trabajando para su incorporación en el accionariado de Gastrade con un 20%, promotor de la FSRU de Alexandroupolis. Asimismo, está participando en el concurso lanzado por el Gobierno Griego para el desarrollo del almacenamiento subterráneo de South Kavala.
- Cerrado acuerdo de financiación con 4 bancos sistémicos griegos por un préstamo de hasta 435 millones de euros, para el desarrollo del Plan de Inversiones de DESFA durante los próximos años.

TLA/GDM/SLM, México

- **TLA ha firmado un contrato de almacenamiento y regasificación con CFE por el 100% de la capacidad de la terminal para los próximos 10 años**, en línea con el plan de negocio inicial establecido por los accionistas en la sociedad.
- GdM y ECSLM siguen operando con normalidad ante el alto nivel de gas natural que México importa desde Estados Unidos.
- Las sociedades Mexicanas han adaptado sus estructuras societarias y organizativas para cumplir con la nueva ley laboral (restringe la subcontratación), sin impactos operativos ni económicos.

Gasoducto Sur Peruano (GSP)



El 2 de julio de 2018, Enagás solicitó ante el CIADI el inicio del arbitraje contra el Estado Peruano en relación a la controversia relativa a su inversión en GSP, en los términos del Acuerdo para la Promoción y Protección Recíproca de Inversiones suscrito entre la República del Perú y el Reino de España (“APPRI Perú-España”).



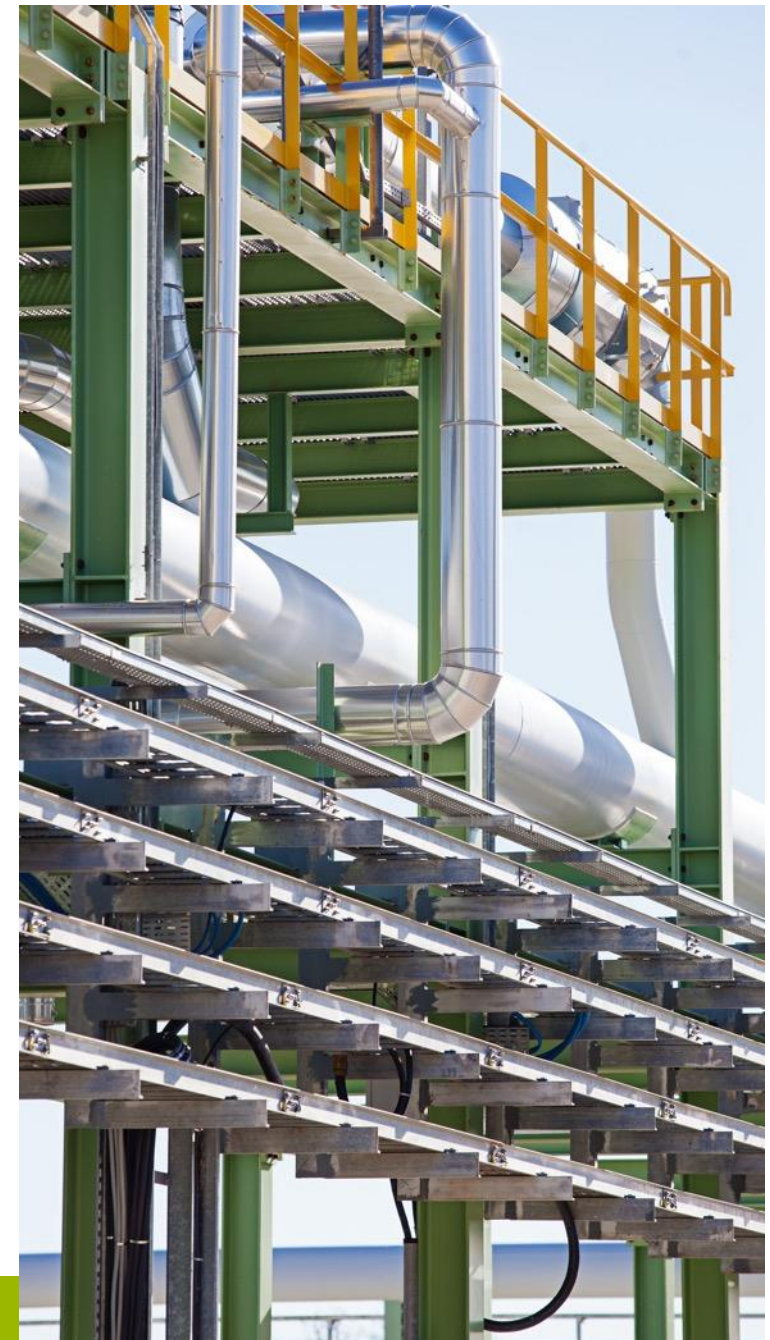
El procedimiento arbitral se está desarrollando según el calendario procesal establecido.



De acuerdo con el calendario procesal aprobado por el Tribunal Arbitral, los asesores legales estiman que el laudo que ponga fin al procedimiento arbitral debería emitirse a finales del año 2022.



La Sociedad está a disposición del Estado Peruano para alcanzar un acuerdo amistoso que ponga término al procedimiento arbitral.





04

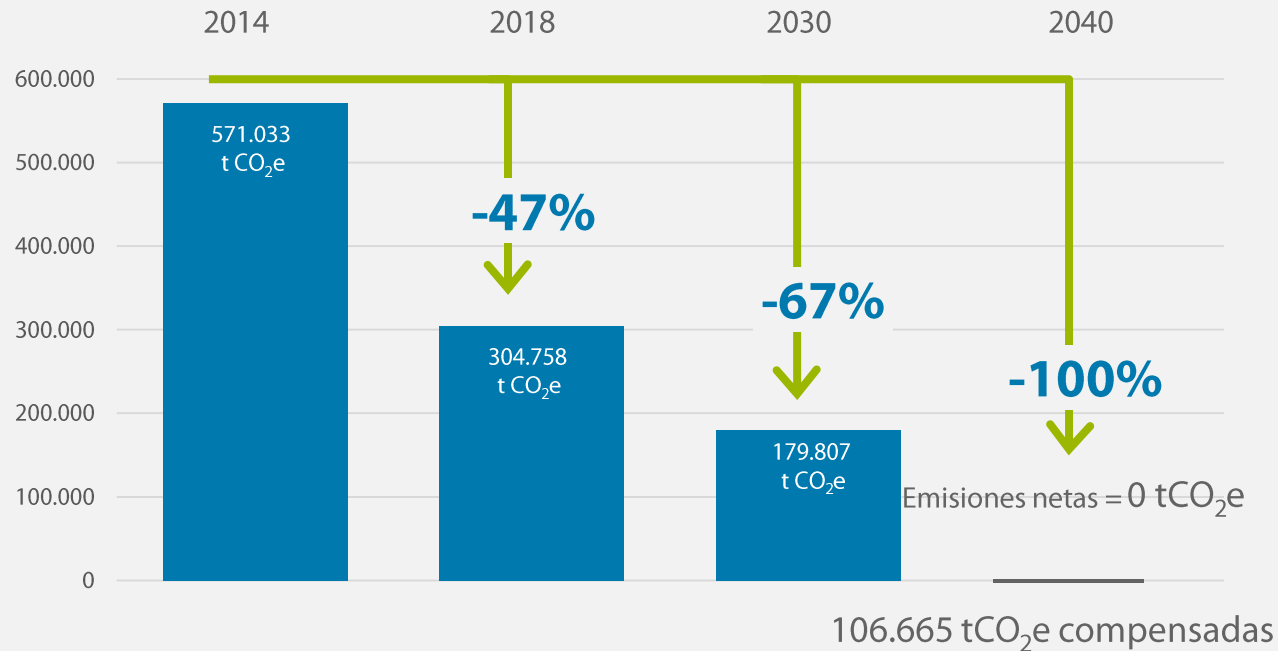
Compromiso ESG

Neutralidad en carbono en 2040

COMPROMISO CLARO CON LA DESCARBONIZACIÓN: LA COMPAÑÍA HA REDUCIDO UN 63% LAS EMISIONES EN EL PERÍODO 2014-2020 Y EN EL PERIODO 2018-2020, LAS EMISIONES SE HAN REDUCIDO UN 30%

Neutralidad en carbono 2040

Emisiones alcances 1 y 2



Huella de carbono de Enagás:

- Certificada según **ISO14064**
- Registrada en el **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico** (sello Calculo, Reduzco y Compenso)

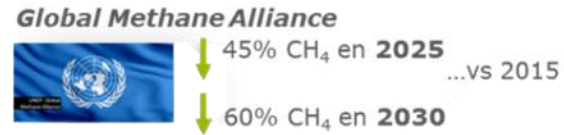


Reducción de las emisiones de metano

ENAGÁS SE HA UNIDO VOLUNTARIAMENTE A LA INICIATIVA OGMP 2.0 SOBRE EMISIONES DE METANO LIDERADA POR LA UNEP, CON EL APOYO DE LA COMISIÓN EUROPEA, EN LA QUE ESPERA OBTENER OFICIALMENTE EL “GOLD STANDARD” EN LOS PRÓXIMOS DÍAS

Enagás ha compartido con OGMP 2.0 la senda para obtener y mantener el “Gold Standard” en el horizonte 2021-2025:

- Reporte de emisiones de metano en base a mediciones y cálculos ingenieriles
- Esfuerzos con tecnologías top-down para validar los datos
- Objetivos ambiciosos de reducción de emisiones alineados con Naciones Unidas
- Colaboración con las empresas participadas



Mejora continua tecnológica y reducción de la incertidumbre de los datos de emisiones de metano

Proyecto Europeo de Innovación, liderado por GERG y Enagás, en el que participan 14 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones europeas del sector, sobre tecnologías Top Down de cuantificación de emisiones de metano

Uso de satélites para cuantificar emisiones (Colaboración con SATLANTIS y con la Agencia Espacial Europea (proyecto CAMEO))

Estudio de emisiones en el transporte marítimo (colaboración con empresas del sector y Universidades)

Colaboración y apoyo a Reguladores e Instituciones supranacionales



Índices y ratings de sostenibilidad

ENAGÁS MANTIENE SU LIDERAZGO EN ÍNDICES Y RANKINGS DE SOSTENIBILIDAD



Enagás obtiene la **calificación ESG más alta de su sector** en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good**.



Enagás se posiciona como el **cuarto valor más destacado del Ibx** por criterios ESG en el nuevo **ranking ESG de El Economista**.

Enagás mantiene su liderazgo en índices y rankings de sostenibilidad:



Enagás es una compañía reconocida por su modelo de gestión de personas y la diversidad e inclusión:



Enagás se posiciona en el **puesto 20** y en el **top 10** en la categoría Responsabilidad Social Corporativa del ranking de Actualidad Económica de las **100 mejores empresas para trabajar**.



Enagás renueva su adhesión al **Chárter de diversidad**, promovido por la **Fundación para la Diversidad**.



Enagás ha sido incluida en el ranking de las **100 Empresas con más Talento**. La compañía se mantiene en el **5º puesto de su sector**.



Enagás participa en el programa acelerador **Target Gender Equality** del Pacto Mundial de Naciones Unidas



Enagás mantiene su posicionamiento de liderazgo en acción climática:



Enagás está incluida en la **'A List' de CDP Cambio Climático** y posee el distintivo de liderazgo **por su compromiso climático con los proveedores**.



Los compromisos de acción climática de Enagás están publicados en la plataforma **European Climate Pact**.



Enagás participa en el programa acelerador **Climate Ambition** del Pacto Mundial de Naciones Unidas



Enagás está adherida a la iniciativa **OGMP 2.0**, liderada por UNEP, sobre emisiones de metano, en la que espera obtener oficialmente el **"Gold Standard"** en los próximos meses

Innovación y digitalización



Como reconocimiento al **proceso de digitalización de sus infraestructuras**, Enagás ha recibido el **Premio de Excelencia Digital 2021 -en la categoría de Data Intelligence, Inteligencia Artificial y Machine Learning- de la comunidad de líderes tecnológicos CIONET por su proyecto Plataforma PLATIOM**. Esta plataforma de Enagás monitoriza el funcionamiento de nuestros equipos críticos, buscando, mediante inteligencia artificial y analítica avanzada, predecir su comportamiento. Junto con proyectos ya acometidos en Estaciones de Compresión se pretende optimizar el mantenimiento y disminuir el correctivo, garantizando como hasta ahora la máxima disponibilidad y seguridad en nuestras infraestructuras.

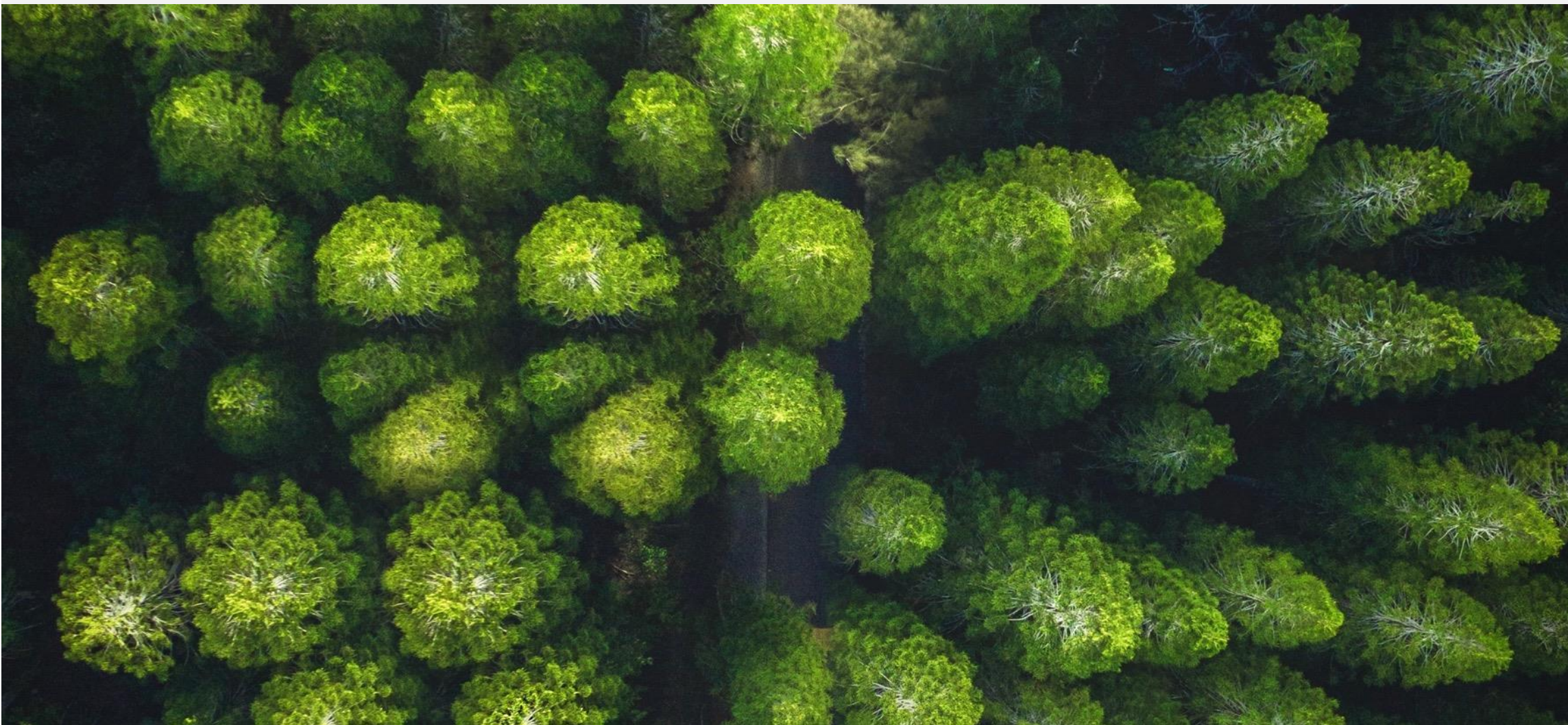
El **compromiso de la compañía con la descarbonización**, y en concreto en el ámbito de los gases renovables, Enagás ha recibido el **premio de Cinco Días para el proyecto de hidrógeno verde 'Power to Green Hydrogen Mallorca', liderado por Enagás y Acciona**. El jurado del premio ha destacado "el gran impacto que supone para las islas Baleares" al representar "una transformación integral para descarbonizar".

Premios **CincoDías** a la Innovación

Carlota Pi, el hidrógeno verde de Enagás y Acciona y la Fundación Cruzcampo, los más innovadores



El proyecto Green Hydrogen Mallorca, impulsado por Enagás y Acciona, busca descarbonizar las Islas Baleares.



05

Perspectivas 2021 - Conclusiones

Perspectivas 2021 y objetivos anuales

Resultados en línea para alcanzar el objetivo de Beneficio Neto de ~ 380M€

Sólida generación de caja que permitirá mantener una estructura de balance sólida y óptima y asegurar el **compromiso de nuestra política de dividendo**





El **Sistema gasista español** cuenta con capacidad suficiente para hacer frente a los escenarios más extremos de demanda, y las instalaciones **se encuentran disponibles al 100% de cara al próximo invierno**

Sin vencimientos significativos de deuda en el año 2021 y excelente situación de liquidez: 2.953M€ a 30 de septiembre 2021

Conclusiones (1/2)

- ✓ **La principal misión de Enagás, como gestor del Sistema Gasista Español, es mantener en todo momento preparadas sus infraestructuras gasistas con la máxima disponibilidad.**
- ✓ Enagás, en su papel de Gestor Técnico del Sistema Gasista, y en **permanente coordinación con los organismos reguladores**, esta implementado las medidas preventivas en su mano para **contribuir a la garantía de suministro energético durante este invierno.**
- ✓ La coyuntura actual energética a nivel global pone de manifiesto que el gas natural es **indispensable para la transición ecológica y el proceso de descarbonización.**
- ✓ **Enagás mantiene un firme compromiso con la transición ecológica** y de alcanzar la neutralidad en carbono a 2040.
- ✓ **55 proyectos de gases renovables**, que pueden llegar a movilizar una inversión conjunta total de en torno a 6.300 millones de euros.
- ✓ **ESG como pilar fundamental de la estrategia de la Compañía.**

Conclusiones (2/2)

-  En base a los resultados alcanzados y a falta de un trimestre, Enagás se encuentra en la **dirección correcta para cumplir los compromisos adquiridos para 2021.**
-  **Excelente comportamiento del negocio internacional, con evolución positiva de todas las filiales.**
-  **Marco regulatorio definido para el periodo 2021-2026.**
-  **La fuerte generación de flujos de caja** que se esperan en el periodo 2021-2026 aseguran el **compromiso de nuestra política de dividendo.**

Limitación de responsabilidad

Este documento puede contener hipótesis de mercado, información procedente de diversas fuentes y afirmaciones de carácter prospectivo respecto a las condiciones financieras, los resultados de explotación, el negocio, la estrategia y los planes de Enagás S.A. y sus filiales.

Dichas hipótesis, información y afirmaciones de carácter prospectivo no son garantías de una rentabilidad futura e implican riesgos e incertidumbres, pudiendo los resultados reales diferir considerablemente de dichas hipótesis y afirmaciones prospectivas como consecuencia de diferentes factores.

Enagás, S.A. no se manifiesta ni ofrece ninguna garantía respecto a la exactitud, integridad o precisión de la información aquí contenida. Este informe no deberá tomarse en ningún caso como una promesa o declaración de la situación pasada, presente o futura de la compañía o su grupo.

Se advierte a analistas e inversores que no deben confiar indebidamente en las afirmaciones prospectivas, las cuales implican importantes hipótesis y opiniones subjetivas, y que por tanto pueden resultar no ser correctas. Enagás no se compromete a actualizar la información aquí recogida ni a corregir las inexactitudes que pudiera contener; tampoco se compromete a hacer públicos los resultados de las revisiones que puedan realizarse de dichas afirmaciones prospectivas para reflejar sucesos o circunstancias posteriores a la fecha de esta presentación, incluidas, entre otras, las variaciones en el negocio de Enagás o adquisiciones estratégicas o para reflejar la incidencia de eventos inesperados o una variación de sus valoraciones o hipótesis.

**Muchas
gracias**

