



# **RESULTADOS 2021 Y VISIÓN 2030**

Febrero 2022

# 01

## 2021, OBJETIVOS CUMPLIDOS

- 1.1** Disponibilidad 100% de infraestructuras y Sistema Gasista
- 1.2** Resultados financieros
- 1.3** ESG

# 02

## VISIÓN 2030

- 2.1** Proceso de transición del sector energético
- 2.2** Confirmación de compromisos concretos 2022-2026
- 2.3** Objetivos 2022

# 01

# 2021, OBJETIVOS CUMPLIDOS

## **BUEN DESEMPEÑO EN UN CONTEXTO GLOBAL MUY COMPLEJO EN TODO EL MUNDO Y DE ALTÍSIMA VOLATILIDAD EN EL SECTOR ENERGÉTICO**

**Objetivos cumplidos**

**Contribución a la seguridad energética de España y de los países en los que la compañía está presente**

**Impulso a los gases renovables con más de 50 proyectos concretos con más de 70 socios**

**Retorno para el accionista del 23,8% (considerando la evolución en Bolsa y los dividendos distribuidos)**

**Avance decidido en descarbonización: compromiso de alcanzar la neutralidad en carbono en 2040**

**Nuevos objetivos de reducción de emisiones indirectas alcance 3**

**Liderazgo en sostenibilidad y ESG**

## 1.1 Disponibilidad 100% de infraestructuras y Sistema Gasista

# Infraestructuras gasistas

Evolución muy positiva en el año 2021 de la demanda total de gas natural (+5,1%), apoyada en la demanda convencional (+6,2%), que representa el 76,1% del total de la demanda del país

### Evolución demanda total 2021



- **Enagás ha funcionado al 100%**, tanto en disponibilidad de infraestructuras como en la coordinación del Sistema Gasista, **y ha tomado medidas para anticiparse a la coyuntura y contribuir a garantizar el suministro**, incluso en las circunstancias más excepcionales (temporal Filomena y cierre del Gasoducto Magreb-Europa).
- La estrategia de mantenimiento de las infraestructuras de Enagás, así como la gestión digital de las mismas, han sido elementos clave para alcanzar el 100% de su disponibilidad y un alto grado de flexibilidad en la operación de nuestros activos. Los usuarios de las infraestructuras han corroborado este desempeño, evaluando a Enagás con la mejor calificación de los últimos diez años
- En el periodo invernal (noviembre21-marzo22) se han subastado y contratado un total de **145 slots de descarga**. El invierno pasado descargaron un total de 86 barcos.
- Estas **subastas extraordinarias** se realizaron 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.**
- El año 2021 concluyó con una **contratación de capacidad en tanques de GNL del 100%**, y unas existencias de GNL un 54% superiores a las de 2020.
- **Los almacenamientos subterráneos se situaron en el 82% de llenado al inicio de este invierno.** Una vez iniciada la campaña de extracción, el año 2021 concluyó con unas existencias del 65%. Todas las instalaciones se mantienen plenamente disponibles para la extracción a comienzos de 2022.

Fuente: Enagás GTS

Nota: Demanda convencional = demanda industrial + demanda doméstico comercial

## 1.2 Resultados financieros

# Principales magnitudes 2021

2021 vs. 2020

### P&L

EBITDA  
**895,3 M€**  
 (-5,1% como consecuencia de entrada Marco Regulatorio 2021-2026)

BDI  
**403,8 M€**  
 (Respecto objetivo 380 M€)

Resultados de sociedades participadas (antes de PPA)  
**217,6 M€**  
 (+24,4%)

### Balance

Deuda Neta  
**4.277 M€**

Liquidez  
**3.300 M€**

Deuda a tipo fijo superior al  
**> 80%**

Coste financiero de la deuda  
**1,7%**

### Cash Flow

Fondos de las Operaciones (FFO)  
**700,7 M€**  
 (+1,9%)

Inversiones netas  
**59,7 M€**

### Demanda nacional de gas

**Demanda nacional** de gas natural a 31 de diciembre 2021  
**378,4 TWh**  
 (+5,1%)

**Demanda convencional** de gas natural a 31 de diciembre 2021  
**288,1 TWh**  
 (+6,2%)

**Demanda generación** eléctrica a 31 de diciembre 2021  
**90,4 TWh**  
 (+1,6%)

## 1.2 Resultados financieros

# Cuenta de resultados

Evolución muy positiva durante el año, que ha permitido alcanzar todos los objetivos establecidos. Los resultados de 2021, como estaba previsto, están afectados por la entrada del nuevo marco regulatorio 2021-2026

M€	2021
Ingresos totales	991,2
Gastos de explotación	-313,4
Rdo. Sociedades Participadas	217,6
EBITDA	895,3
Amortizaciones	-257,6
PPA	-54,3
EBIT	583,4
Resultado financiero	-83,4
Impuesto de sociedades	-95,3
Minoritarios	-0,8
BDI	403,8

### COMENTARIOS

- Excelente comportamiento de las sociedades participadas (+24,4%), que contribuyen al BDI en un 40,4%
  - Evolución muy positiva del negocio de TGE.
  - 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 +18,4 M€ registrado en el 1T2020.
- A 31 de diciembre de 2021, el BDI alcanza 403,8 M€, superando el objetivo establecido para el ejercicio.

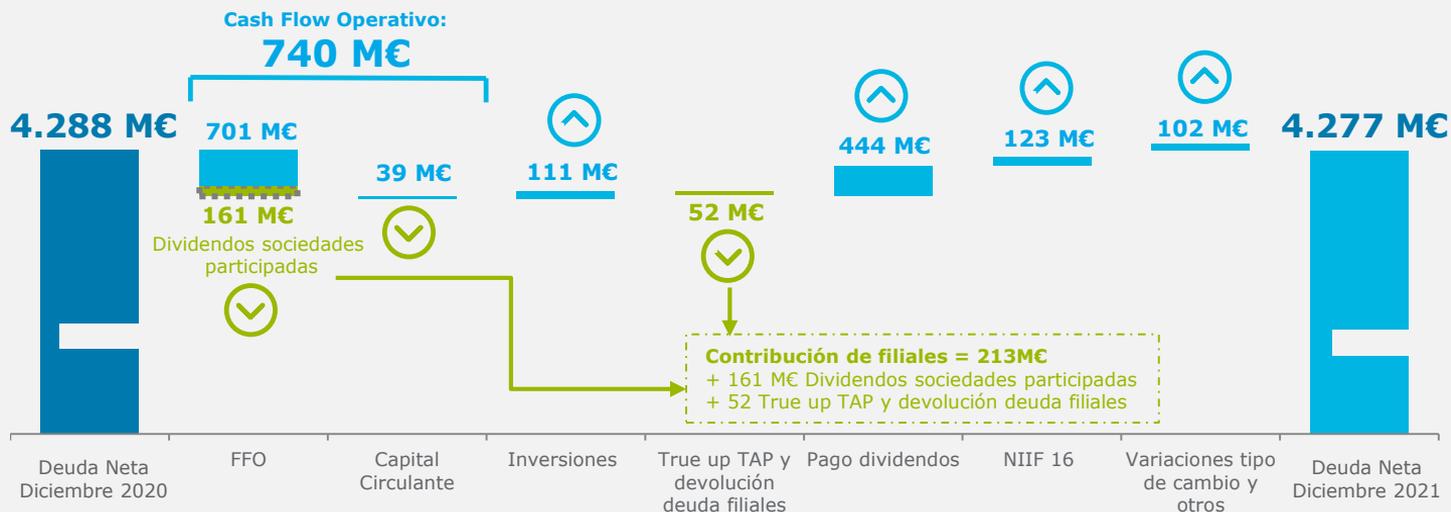
2020	Var. %
1,084,0	-8,6%
-315,9	-0,8%
174,8	+24,4%
942,9	-5,1%
-277,3	-7,1%
-51,1	6,3%
614,6	-5,1%
-67,7	23,2%
-102,0	-6,5%
-0,9	-11,6%
444,0	-9,0%

## 1.2 Resultados financieros

# Flujos de caja y evolución de deuda neta

La fuerte generación de flujos de caja durante el año ha llevado a cumplir las previsiones de deuda para el año completo

2021, OBJETIVOS CUMPLIDOS



Deuda a tipo fijo superior al 80%

## 1.2 Resultados financieros

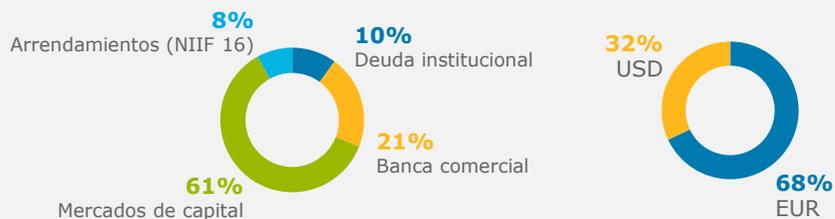
# Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

<b>Apalancamiento y liquidez</b>	<b>Dic. 2021</b>	Dic. 2020
Deuda neta	4.277 M€	4.288 M€
Deuda neta/EBITDA ajustado(*)	5,1x	4,8x
FFO/Deuda neta	16,4%	16,0%
Coste financiero de la deuda	1,7%	1,9%
Liquidez	3.300 M€	2.473 M€

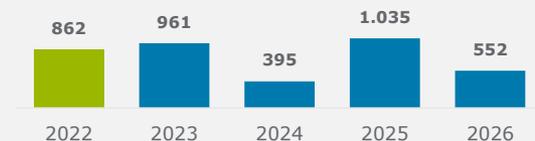
<b>Liquidez</b>	<b>Dic. 2021</b>	Dic. 2020	Vencimiento actual
Tesorería	1.444 M€	864 M€	
Club Deal	1.500 M€	1.500 M€	Diciembre 2026 (**)
Líneas USD	355 M€	109 M€	Enero 2023
<b>TOTAL</b>	<b>3.300 M€</b>	<b>2.473 M€</b>	

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

### Tipología de deuda



### Vencimientos de deuda (M€)

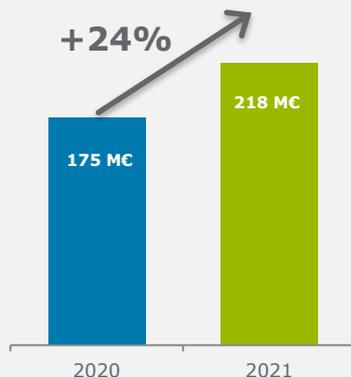


✓ **Vida media de la deuda 4,5 años**

(\*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas. (\*\*) De este importe, el 19% vence en 2025

# Excelente comportamiento de las sociedades participadas

**Resultado de sociedades participadas**



**Contribución al Cash Flow\***



✓ **Sólida contribución de las filiales al BDI consolidado de Enagás (2021: 40% / 2020: 28%)**

✓ **TGP, TAP, GNLQ y TGE han contribuido de manera conjunta un 30% al BDI de Enagás\*\***

Nota\*: La contribución al Cash Flow incluye dividendos, reducción de capital, intereses de deuda subordinada y devolución de deuda por parte de las sociedades filiales.

Nota\*\*: La contribución al BDI incluye el resultado de las sociedades participadas descontando el gasto por el PPA.

## 1.2 Resultados financieros

# Sociedades participadas

Papel clave de las infraestructuras gasistas para garantizar la seguridad de suministro y avanzar en el proceso de transición energética

### GNL Quintero, Chile

- **Buen comportamiento de la demanda de gas** con fuerte caída de las importaciones de gas desde Argentina, destacando la importancia estratégica de GNLQ.
- El **proyecto "Hidrógeno Verde Bahía Quintero"** (10MW) liderado por GNLQ, con Acciona y Enagás como socios, ha sido seleccionado para recibir financiación de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO) de 5,7 M\$, reforzando el papel de **GNLQ como player estratégico en el desarrollo de H2V en Chile**.

### TGP/COGA, Perú

- **Consolidación de la recuperación de la demanda local** (+3% vs. 2019).
- **Promoción por parte del Gobierno de Perú de la masificación del gas natural**.

### Desfa, Grecia

- **Excelente comportamiento de la demanda gasista** impulsada principalmente por los ciclos combinados, en respuesta al crecimiento de demanda de electricidad y la caída de las importaciones eléctricas.
- **Papel fundamental de Desfa para permitir el *phase-out* del carbón** (desarrollando infraestructuras para dar suministro a los ciclos combinados e incrementar la flexibilidad del sistema), así como para la **promoción de infraestructura soporte de la transición energética** (Alexandroupolis FSRU, iniciativas para desarrollo de gases renovables en Grecia).

### TAP, Europa

- Primer año de operación comercial de la infraestructura: **7,7 bcm de gas natural transportados a Europa en 2021 con 100% de disponibilidad, contribuyendo significativamente a (i) la seguridad de suministro en Italia y Grecia, (ii) reducción del histórico sobreprecio del hub italiano (PSV) vs. hub europeo (TTF)**.
- Alcanzada el 31/mar/21 la **Financial Completion Date** que permitió la liberación por parte de los socios de las garantías de construcción frente a bancos financiadores, ~600 M€ en el caso de Enagás.

### TLA/GDM/SLM, México

- Contratación de la terminal de TLA con Comisión Federal de Electricidad hasta **2031** en condiciones que permiten **mantener el plan de negocio** establecido por los accionistas en la adquisición.
- **Firmado el contrato para la venta del 100% de GDM por 173,8 MMUSD**, cuyo cierre financiero está sujeto al cumplimiento de condiciones precedentes que se esperan alcanzar en 2022.

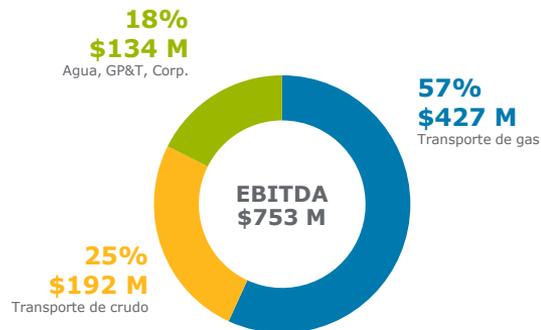
# Tallgrass Energy: principales hitos 2021

**Fuerte recuperación del mercado de oil & gas de EE.UU. en 2021, impulsado por el crecimiento de la demanda interna, las exportaciones y la mayor actividad de exploración y producción**

### Resultados 2021

- EBITDA: **\$753 M** (+7% vs. presupuesto 2021)
- Cash Flow Distribuible: **\$521 M**
- TEP apalancamiento bancario: **4.56x**
- REX promedio capacidad contratada<sup>(1)</sup>: **4,6 Bcfd**
- LEP promedio utilización: **392 Mbpd**

(1) corto y largo plazo / corta y larga distancia



- **Segmento de transporte de gas natural.** REX opera completamente bi-direccional desde principios de 2021 y permite el flujo reverso completo, desde los Apalaches (este) hasta la zona de las Rocosas (oeste).
  - Firmados nuevos contratos a largo plazo de flujo reverso completo: Contrato de 12,5 años con EQT de 205 Mdth/d generando más de 400 M\$ de ingresos (tarifas crecientes, diseñadas para generar mayores ingresos desde 2025) y otros contratos por 140 Mdth/d que generan \$154 M.
  - Tallgrass obtuvo muy buenos resultados durante la ola de frío de febrero, firmando contratos a corto plazo y servicios de PAL.
- **Segmento de Transporte de Crudo.** Creación de la JV Liberty Express Pipeline (LEP) con Bridger Pipeline, LLC, alineando intereses a largo plazo con True Companies.
  - LEP firmó 115 kbbls/d de nuevos contratos (duración 7 y 12 años), comenzando en 2021 y 2022. Los equipos comerciales esperan firmar contratos de largo plazo adicionales, junto con otros stakeholders.
- El **proceso de descarbonización** ofrece múltiples **oportunidades de crecimiento**. La demanda de nuevas energías bajas en carbono se está acelerando y se espera una nueva regulación federal para promover el hidrógeno limpio:
  - Tallgrass está desarrollando varios proyectos a gran escala: producción y transporte de hidrógeno limpio, transporte y almacenamiento de CO<sub>2</sub>, etc. Asociación con grandes productores de *oil & gas*, tecnólogos y *utilities*.
  - Tallgrass ha recibido subvenciones del Departamento de Energía y de la Autoridad de Energía de Wyoming para desarrollar tecnologías de hidrógeno limpio y financiar el desarrollo de un hub de captura y almacenamiento de CO<sub>2</sub> a escala comercial.

## 1.2 Resultados financieros

# 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").
- La fase escrita del procedimiento arbitral ha concluido según el calendario procesal establecido. Las audiencias finales se celebrarán en el mes de septiembre de 2022.
- 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 en el primer semestre de 2023.
- La Sociedad está a disposición del Estado Peruano para alcanzar un acuerdo amistoso que ponga término al procedimiento arbitral.

# Objetivo: neutralidad en carbono en 2040 y descarbonizar también nuestra cadena de valor

Objetivos alineados con el escenario de 1,5°C

2021, OBJETIVOS CUMPLIDOS

#### Actualización de objetivos de reducción de emisiones de alcances 1 y 2\*



#### Nuevos objetivos de reducción de emisiones indirectas alcance 3\*\*\*



\* Objetivos que incluyen el compromiso de reducción de emisiones de metano de Global Methane Alliance.

\*\* En 2040 la reducción alcanza el 96% respecto a 2014 y se alcanza la neutralidad en carbono con 23.162 t CO<sub>2</sub>e compensadas, en comparación con las 106.665 t CO<sub>2</sub>e de los objetivos anteriores.

\*\*\* Objetivos fijados respecto a 2021 y correspondientes al 100% de las emisiones indirectas de alcance 3, entre las que se incluyen como más significativas las emisiones derivadas de las entradas y salidas del gas natural a nuestra red de infraestructuras, las emisiones de nuestras sociedades participadas, así como de nuestros principales proveedores (categorías del GHG Protocol: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 11, 15)

# Compromiso con los gases renovables a través de la filial de **enagas renovable**

### Enagás ha presentado en 2021 proyectos a las diferentes convocatorias lanzadas por el Ministerio y por la Comisión Europea, y ha firmado acuerdos con números socios

- Desde la presentación de las diferentes **Manifestaciones de Interés** a principios de año, la compañía **ha continuado trabajando**, en profundidad y detalle, **en el desarrollo y definición de los proyectos presentados**.
- Ha firmado **numerosos acuerdos** con diferentes socios y mantenido contactos con las diferentes Administraciones Públicas.
- Enagás mantiene un **contacto continuo y a alto nivel** con prácticamente todas las **Comunidades Autónomas**.
- Enagás permanece **atento a las convocatorias** que el **Gobierno de España** tiene previsto lanzar en los próximos meses.

### Enagás Renovable ya cuenta con experiencia en el desarrollo de proyectos de gases renovables

#### Hidrógeno verde:

- 1 proyecto en fase de puesta en marcha: **Green Hysland (Mallorca)**. La planta ha generado las primeras moléculas de hidrogeno verde.
- El proyecto de producción de hidrógeno renovable a partir de fotoelectrocatalisis de Repsol y Enagás, recibe el **apoyo de la Comisión Europea**.

#### Biometano:

- 1 proyecto en operación: **UNUE**, primera instalación industrial privada de biometano con conexión a la red gasista española.
- 6 proyectos de biometano en los que participa Enagás Renovable reciben el **apoyo del IDAE**.

## 1.3 ESG

# Principales hitos ESG

### Ambiental



- Miembro de la **A List 2021 de CDP** Cambio Climático
- **Gold Standard** en el marco de reporte OGMP 2.0 de emisiones de **metano**
- Impulso con GERG de proyecto **pionero** de investigación en **tecnologías** de cuantificación de emisiones de **metano**
- Adhesión a Motor Verde, mayor proyecto de **reforestación** de España para compensación de emisiones residuales
- **Certificación Residuo Cero Aenor**

### Social



- Certificación **Top Employer** por duodécimo año consecutivo
- Posicionamiento entre las 100 **Mejores Empresas para trabajar** de Actualidad Económica
- Renovación de adhesión al **Chárter de diversidad**, promovido por la **Fundación para la Diversidad**
- Análisis de **debida diligencia en materia de derechos humanos** en sociedades participadas por Enagás
- Sello excelencia en gestión **EFQM +700**

### Gobierno



- **33,33% mujeres** en Consejo de Administración
- Aprobación de la **política retributiva 2022 - 2024**
- Actualización del **proceso de evaluación** del Consejo de Administración
- Implantación del **modelo de Defensa de la Competencia**
- Certificación de la Junta General de Accionistas de Enagás como **evento sostenible**

**Objetivos ESG** vinculados a retribución de todos los profesionales, con un peso del **20%** en objetivos de compañía del **Programa Anual de Objetivos** y del **10%** en objetivos del **Plan de Incentivo a Largo Plazo**

## Liderazgo en los principales índices bursátiles de sostenibilidad:



# 02

# VISIÓN 2030

## 2.1 Proceso de transición del sector energético

# Nueva regulación europea

El “Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas” de la Comisión Europea establece las bases para el transporte de los nuevos gases en Europa, que es un paso esencial para fomentar inversión en infraestructuras. Además, reconoce un papel central para los operadores de redes de H2 en la visión de un futuro mercado interconectado

## Papel clave de Enagás en el proceso de descarbonización

1

### Importancia de las infraestructuras

gasistas en la transición energética

2

### Papel como *Transmission System Operator* (TSO)

compatible con *Hydrogen Network Operator* (HNO)

3

### Rol en la creación de un mercado de gases renovables

(hidrógeno verde y biometano)

## 2.1 Proceso de transición del sector energético

### Importancia de las infraestructuras gasistas en la transición

**Descarbonización de la red de Enagás, para convertirla en una infraestructura capaz de integrar los crecientes volúmenes de gases renovables que impulsarán el desarrollo del negocio regulado.**

- La inversión se irá adaptando a la evolución de la agenda climática y al desarrollo de los mercados de hidrógeno
- Convivencia durante la transición del gas natural y los gases renovables

#### Líneas actuación en la descarbonización de las infraestructuras gasistas

- Reducción de la huella de carbono de acuerdo al plan de Enagás de **neutralidad en emisiones a 2040.**
- Progresiva adaptación de las redes gasistas para incorporar hidrógeno, **blending.**
- Promoción de **infraestructuras gasistas small-scale** para impulsar el uso del gas natural en el sector transporte, desplazando a otros combustibles fósiles más contaminantes.
- Creación de una red de transporte de hidrógeno, formada por gasoductos existentes adaptados y por nuevos tramos a construir, para satisfacer la demanda doméstica y, eventualmente, de exportación hacia el centro de Europa.

### Papel de los TSOs gasistas en el transporte de hidrógeno mediante la creación de la figura de HNO (Hydrogen Network Operator)



Red troncal de H2 año 2040

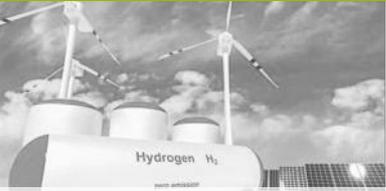
Fuente: European Hydrogen Backbone. (Informe *Extending the European Hydrogen Backbone*, Abril 2021)

La iniciativa **European Hydrogen Backbone** continua incorporando nuevos TSOs con vistas a desarrollar la red troncal europea, que permita solventar los desbalances entre producción y consumo de hidrógeno en Europa.

## 2.1 Proceso de transición del sector energético

# Rol en la creación de un mercado de gases renovables

La entrada en el accionariado de Enagás Renovable de un socio financiero permite cristalizar el valor generado y acelerar el desarrollo de la cartera de proyectos de producción y comercialización de biometano e hidrógeno diversificando riesgo

	Proyectos	Inversión	Capacidad / producción	Estrategia alianzas
 <p><b>Hidrógeno verde</b></p>	<p><b>Más de 30 proyectos</b> 5 tipos de proyectos: hubs, clúster industriales, corredores (infraestructuras y movilidad), sector coupling, y desarrollo tecnología propia e I+D</p>	<p><b>≈ 4 bn€ inversión</b></p>	<p><b>Más de 850 MW</b> capacidad de electrólisis</p>	<p>Estrategia proactiva de colaboración <b>65+ socios</b></p>
 <p><b>Biometano</b></p>	<p><b>Más de 20 proyectos</b> Dos tipos de proyectos: integrados (digestores + upgrading) y unidades upgrading</p>	<p><b>≈ 300 m€ inversión</b></p>	<p><b>+1.5 TWh/año</b> producción de biometano</p>	<p>Estrategia codesarrollo <b>con</b> +20 socios</p>

La **cartera de proyectos de Enagás Renovable** consta de **más de 50 proyectos** con una **inversión total** a movilizar cercana a **4.500 M€**.

## 2.1 Proceso de transición del sector energético

# Ejes de inversión para el período 2022 - 2030

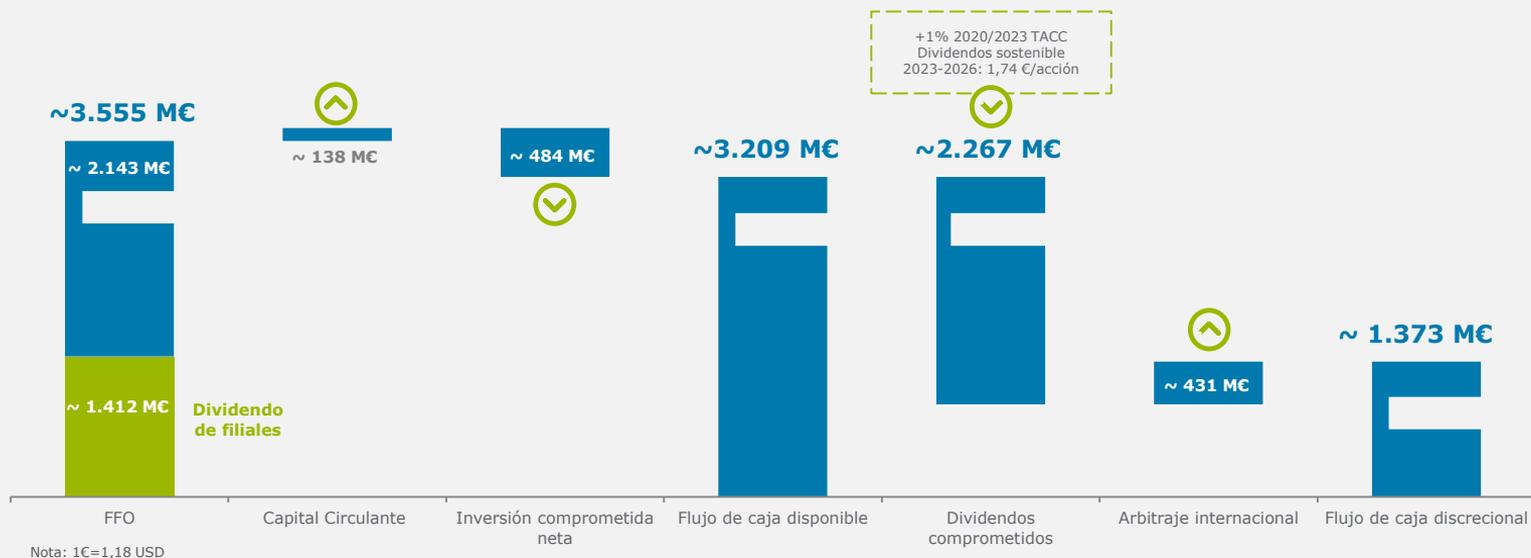
Durante la presente década, los nuevos negocios despegarán a medida que se disipan las incertidumbres regulatorias, tecnológicas y de mercado, ganando peso en nuestro *core business* aquellos asociados a la descarbonización, que contribuyen a nuestro objetivo de cero emisiones netas en 2040

<b>Infraestructuras gasistas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Reducción de la huella de carbono de las infraestructuras gasistas de acuerdo al plan de Enagás de neutralidad en emisiones a 2040.</li> <li>• Progresiva adaptación de las redes gasistas para incorporar hidrógeno (blending).</li> <li>• Infraestructuras gasistas small-scale para impulsar el uso del gas natural en el sector transporte (con foco en marítimo y rodado pesado), desplazando a otros combustibles fósiles más contaminantes.</li> </ul>
<b>Red dedicada de hidrógeno y participación en proyectos de gases renovables</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Creación de una red de transporte de hidrógeno, formada por gasoductos existentes adaptados y por nuevos tramos a construir, para satisfacer la demanda doméstica y, eventualmente, de Europa.</li> <li>• Estudio y desarrollo de almacenamientos subterráneos salinos de hidrógeno.</li> <li>• Proyectos de plantas de producción de gases renovables (biometano e hidrógeno)</li> </ul>
<b>Nuevos negocios y tecnologías innovadoras sostenibles</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Inversión y aceleración en startups, intraemprendimiento, pilotos y tecnologías disruptivas para impulsar la transición energética.</li> <li>• Inversión en fondos que invierten en infra-venture o startups en fase avanzada.</li> </ul>
<b>Desarrollo del Negocio Internacional</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Consolidar nuestra presencia internacional, contribuyendo al proceso de descarbonización con proyectos de gases renovables en los países donde Enagás está presente.</li> </ul>

## 2.2 Confirmación de compromisos concretos 2022-2026

# Perspectiva 2022E-2026E: sólida generación de caja

VISIÓN 2030



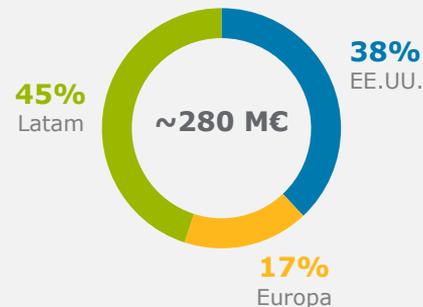
✓ **El flujo de caja discrecional generado, sin inversiones adicionales, presentan holgura suficiente para asegurar el compromiso de nuestra política de dividendo y continuar creciendo de forma sostenible a futuro**

# Contribución de sociedades participadas 2022E-2026E

**Capital invertido en filiales internacionales**



**Media contribución dividendos de filiales 2022E-2026E**



Nota: El capital invertido a 31 de diciembre de 2021 en filiales internacionales incluye las inversiones realizadas en las filiales españolas de BBG y Saggas. No incluye la inversión realizada en GSP.

✓ **Alta visibilidad y predictibilidad de la contribución esperada de nuestras sociedades participadas**

✓ **Media rentabilidad por dividendo ~10%**

✓ **Sin riesgo de tipo de cambio en las filiales en Latam**

✓ **Mecanismos de protección a la inflación**

## 2.2 Confirmación de compromisos concretos 2022-2026

# Filiales internacionales visión 2022-2026

- Todas las filiales internacionales van a seguir jugando un papel clave para garantizar la seguridad de suministro y contribuir a la transición energética, lo que refuerza la criticidad de nuestras infraestructuras en las distintas geografías.
- Se espera una evolución positiva de la demanda de gas natural en los países en los que Enagás está presente dado el proceso de sustitución del carbón y otras energías más contaminantes (diésel, etc.), que generará una alta utilización de nuestras infraestructuras.
- Perspectivas positivas de crecimiento en nuestras sociedades participadas ligadas al desarrollo de infraestructuras clave para la descarbonización en los distintos países tanto de gas natural como de gases renovable:
  - **TGE:** Avanzando en línea con los objetivos establecidos, soportado por la evolución positiva del mercado y sus activos y las oportunidades de crecimiento en proyectos de descarbonización y expansión de activos tradicionales.
  - **DESFA:** Se espera en 2022 un nuevo Plan Nacional de Desarrollo de Infraestructuras (2022-2031) con una inversión relevante, que permita una mayor penetración del gas en el país y facilitar la transición energética (*phase-out* del carbón).
  - **GNLQ:** Fuerte posicionamiento para el desarrollo de nuevos proyectos de Hidrógeno Verde en Chile.
  - **TAP:** Previstas *open seasons* que podrían suponer la expansión de la infraestructura a futuro, incluyendo potenciales inversiones adicionales para posibilitar *blending* de H<sub>2</sub>.
  - **TGP:** Buenas perspectivas de mercado y promoción por parte del gobierno de la masificación del gas natural en todo el país.

## 2.2 Confirmación de compromisos concretos 2022-2026

# Tallgrass Energy: Perspectiva negocio 2022-2026

La compañía avanza en línea con su plan de negocio, que contempla distribuir ~ 100 M\$/año de dividendos para Enagás en promedio en el periodo 2021-2026

### Perspectiva 2022

- EBITDA: \$715-760MM / ~83% con contratos take or pay.
- El Consejo de Administración aprobó en la reunión de febrero la [primera distribución de dividendos de 2022](#), que ascendió a \$75M (\$23M para Enagás)

### Utilización en LEP (Mbpd)



### Capacidad contratada<sup>(1)</sup> en REX (Bcf/d)



- Según el balance de producción/demanda de la región de las Rockies de los próximos años, es necesaria capacidad contratada en el tramo REX West y será utilizada a largo plazo, de distintas formas: west to east, west to west y flujo reverso completo (east to west).
- LEP va a poner en operación la ampliación de sus instalaciones, totalmente contratadas, en 2022 y está trabajando activamente en más expansiones del sistema.
- Dentro del portfolio de proyectos, Tallgrass ha anunciado el desarrollo de dos grandes proyectos de crecimiento de energía descarbonizada:
  - Un hub de captura y almacenamiento de CO2 a escala comercial en Wyoming
  - Proyecto pionero de "hydrogen-to-power" primera planta de generación eléctrica que opere exclusivamente con hidrogeno limpio en EE.UU.

## 2.2. Confirmación de compromisos concretos 2022-2026

# Remuneración al accionista 2021E-2026E

VISIÓN 2030



**Dividendo sostenible a largo plazo**

**La remuneración al accionista continúa siendo nuestra prioridad estratégica**

# Perspectivas 2022 y objetivos anuales

**Aumento del BDI ~ +6,5%, reducción del endeudamiento y fuerte generación de caja que asegura el compromiso de la política de dividendo**

- **Rotación de activos internacionales:** Cierre de la venta (pendiente de autorizaciones) de la participación del 50% del Gasoducto Morelos que generará una plusvalía de 32 M€.
- **Acuerdo para la entrada del fondo “Clean H2 Infra Fund”,** gestionado por Hy24 (plataforma de inversión participada por Ardian y Five T Hydrogen), **en el accionariado de Enagás Renewable S.L.U.** (EGR), como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta por importe de 46,9 M€.
- Estimación de **Beneficio Neto para final de año: ~430 M€ ~ +6,5%** respecto a 2021 (el beneficio neto ordinario ascendería a 360 millones de euros sin incluir las plusvalías extraordinarias comentadas previamente).
- **Sólida y visible generación de caja** que permitirá por segundo año reducir la deuda neta y seguir manteniendo una estructura de balance sólida y óptima.
- Importante contribución de sociedades filiales a la cuenta de resultados y al cash Flow de Enagás.
- Los flujos de caja generados presentan holgura suficiente para asegurar el compromiso de nuestra **política de dividendo** del ejercicio 2022 (**1,72 euros/acción, +1%** respecto 2021).

# Acuerdo para la incorporación de socio a **enagasrenovable**

Clean H2 Infra Fund, gestionado por Ardian y FiveT, tiene como objetivo ser el fondo de inversión dedicado a hidrógeno verde más importante a nivel global

✓ **Impulso financiero** al despliegue de la cartera de proyectos de Enagás Renovable.

✓ La incorporación de este nuevo socio a Enagás Renovable permite:

- i) **acelerar el desarrollo de los proyectos de descarbonización** que la filial de Enagás está impulsando desde su creación,
- ii) **incrementar su presencia** en el mercado de las energías renovables no eléctricas, y
- iii) **contribuir a alcanzar los objetivos de descarbonización** fijados por la compañía, el Gobierno de España y la Unión Europea.

- Acuerdo para la entrada de entrada de Clean H2 Infra Fund, gestionado por Hy24, con un 30% en el accionariado de Enagás Renovable
- HY24 ha sido creado por Ardian y FiveT Hydrogen para gestionar la primera gran plataforma de inversión global dedicada exclusivamente a las soluciones de infraestructura de hidrógeno verde
- HY24 es el resultado de una iniciativa apoyada por socios industriales y tiene como objetivo levantar €1.500 – 1.800m para su primer fondo, Clean H2 Infra Fund.

### Inversores

Inversores ancla					
Otros inversores					

## CONCLUSIONES

**Objetivos  
cumplidos**

**Contribución a la seguridad  
energética de España y de  
los países en los que la  
compañía está presente**

**Impulso a los gases  
renovables con más de  
50 proyectos concretos  
con más de 70 socios**

**Papel clave de Enagás  
en el proceso de  
transición del sector  
energético y su  
descarbonización**

**Fortalecer el balance de la compañía y  
la remuneración al accionista continúan  
siendo nuestras prioridades  
estratégicas**

**Liderazgo en  
sostenibilidad  
y ESG**



Muchas gracias