

## Un proyecto liderado por 14 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones europeas impulsará el uso de nuevas tecnologías para reducir las emisiones de metano

- El proyecto liderado por GERG y Enagás, en el que participan 14 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones europeas del sector, tiene como objetivo mejorar el conocimiento y el uso de nuevas tecnologías para cuantificar y reducir las emisiones de metano en infraestructuras *midstream*.
- La iniciativa consiste en el desarrollo de ensayos con emisiones de metano controladas que se llevaron a cabo con éxito la semana pasada en España.

**13 de octubre de 2021.** El European Gas Research Group (GERG) ha puesto en marcha el primer proyecto de investigación del mundo dirigido a cuantificar las emisiones de metano en infraestructuras *midstream* a través de una selección de las mejores tecnologías existentes. Estas pruebas reafirman el importante papel de las infraestructuras gasistas en el proceso de transición energética.

El proyecto está coordinado por Enagás, transportista y Gestor Técnico del Sistema gasista español, y cuenta con la colaboración de Bureau Veritas, como coordinador de campo, y la participación de otros 13 operadores de infraestructuras gasistas y asociaciones de gas europeas: Danish Gas Center, Gassco, Gasunie, GERG, GRTgaz, Medgaz, National Grid, Open Grid Europe, Snam, Storengy, Sedigas, Synergrid y Uniper.

Esta iniciativa está en línea con el objetivo de la Comisión Europea de desarrollar una legislación, antes de finales de 2021, que mejore la cuantificación de las emisiones de metano en el sector energético y ayude a reducirlas.

Mediante la realización de este proyecto, las empresas energéticas europeas aspiran a obtener el distintivo «Gold standard» de OGMP 2.0, una iniciativa voluntaria coordinada por el Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA). Estos ensayos muestran el esfuerzo que lleva a cabo el sector *midstream* gasista europeo para mejorar la cuantificación de sus emisiones de metano y su intención de reducirlas a partir del conocimiento que obtiene de estos trabajos de campo.

Para el sector energético, la minimización de las emisiones de metano es una oportunidad para contribuir activamente a combatir el cambio climático en el corto plazo, acelerar los compromisos medioambientales y destacar el valor del gas natural y las infraestructuras gasistas. Los operadores de gas están comprometidos y alineados con los objetivos del Pacto Verde Europeo. Este es un proyecto estratégico dirigido a garantizar que las emisiones de metano se cuantifiquen adecuadamente y que se cumplan los objetivos futuros de reducción de emisiones de metano.

### **Tecnología *top-down* innovadora**

Este proyecto pretende proporcionar un mayor conocimiento a los participantes sobre cómo utilizar las nuevas tecnologías *top-down* (que emplean herramientas de detección externas) en las instalaciones para lograr una mayor precisión en la cuantificación de este gas. El sector gasista, que emplea un enfoque *bottom-up* (herramientas que se centran en el punto de emisión), está analizando si con un enfoque *top-down* podría obtener una información más completa sobre las emisiones en un lugar o región, ya que el modelo *bottom-up* se centra en fuentes y equipos concretos.

Las tecnologías empleadas en estas pruebas de campo han sido las que GERG identificó como las más prometedoras en un proyecto previo liderado por RICE (Centro de Investigación e Innovación para la Energía de GRTgaz), en el que se llevó a cabo un estudio de la situación de estas tecnologías.

Este proyecto, que se llevó a cabo la semana pasada, testó el comportamiento de 12 tecnologías de vanguardia (9 *top-down* y 3 *bottom-up*), en plataformas fijas y móviles, con el fin de analizar su precisión y fiabilidad para la cuantificación de emisiones de metano.

En concreto, se realizaron con éxito unas pruebas ciegas con fugas controladas y con diferentes caudales en la infraestructura de Enagás en España. La siguiente fase de este proyecto se realizará en terminales de regasificación de GNL, almacenamientos subterráneos y estaciones de compresión en diferentes países europeos, con el fin de observar el comportamiento de algunas de estas tecnologías en entornos reales.

## Miembros del comité consultivo

El proyecto cuenta con un comité consultivo encargado de validar el alcance y el programa de pruebas, así como analizar los resultados. Este consejo está compuesto por expertos en la materia de reconocimiento internacional procedentes de Instituciones, Autoridades, del mundo académico, la industria y organizaciones de la sociedad civil.

El laboratorio francés LSCE llevará a cabo un análisis independiente de los resultados a partir del cual elaborará un informe público y una publicación científica. Asimismo, se redactarán un conjunto de recomendaciones sobre las mejores tecnologías disponibles para utilizar en activos *midstream*. Todo este material se utilizará, en una fase posterior del proyecto dedicada a medición en infraestructuras *midstream*.

## Sobre los operadores de infraestructuras y las asociaciones gasistas:

**El Centro Tecnológico del Gas de Dinamarca (DGC)** es una empresa de consultoría y desarrollo especializada en energía y medio ambiente. Su principal área de interés es el uso del gas. El DGC ofrece servicios de consultoría, investigación y desarrollo, pruebas de laboratorio, mediciones, proyectos de demostración y formación. El DGC participa en proyectos de investigación daneses e internacionales, gracias a los cuales actualiza continuamente sus conocimientos y métodos. Participar en los trabajos de reglamentación técnica internacional en el ámbito del uso del gas mantiene al DGC al día de las reglas y normas vigentes en el sector de la energía y el medio ambiente. El laboratorio del DGC está acreditado según la norma EN ISO/IEC 17025:2017, y el DGC Certification es un organismo notificado con autorización para ensayar y homologar aparatos que buscan obtener una certificación CE según el Reglamento sobre los aparatos que queman combustibles gaseosos de la UE (2016/426).

**Enagás** es un TSO (Transmission System Operator) con 50 años de experiencia en el desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras energéticas. La compañía opera en ocho países: España, Estados Unidos, México, Chile, Perú, Albania, Grecia e Italia. Cuenta con más de 12.000 kilómetros de gasoductos, tres almacenamientos subterráneos y ocho plantas de regasificación. Es el principal transportista de gas natural de España y el Gestor Técnico del Sistema Gasista. Enagás se ha comprometido a alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 y está comprometida con el proceso de descarbonización. La compañía impulsa el desarrollo de proyectos que fomenten los gases renovables —hidrógeno verde y biometano—, la movilidad sostenible y la eficiencia energética, entre otras áreas. Enagás se sitúa como líder mundial de su sector en la última edición del Dow Jones Sustainability Index (DJSI) y ha recibido la mayor puntuación hasta la fecha en España de S&P Global Ratings según criterios ESG (medioambiente, social y de gobierno corporativo) en todos los sectores.

**Gassco** es operador del sistema independiente (ISO) para el sistema integrado de transporte de gas desde la plataforma continental noruega hasta otros países europeos. Se trata de un sistema de transporte de gas de 9.000 km de gasoductos submarinos, plantas de tratamiento de gas, plataformas elevadoras offshore y terminales de recepción en el Reino Unido, Francia, Bélgica y Alemania. La condición de operador de Gassco le confiere la responsabilidad general de gestionar la infraestructura en nombre de los propietarios para transportar el gas de un modo seguro y eficaz a millones de personas. Gassco es también el artífice del desarrollo de nuevas infraestructuras gasistas en la plataforma continental noruega.

**Gasunie** es una compañía europea de infraestructura energética. La red de Gasunie es una de las mayores redes de gasoductos de alta presión de Europa, con más de 17.000 kilómetros de gasoductos en los Países Bajos y el norte de Alemania. La compañía provee el transporte de gas natural y gases renovables a través de sus filiales Gasunie Transport Services B.V. (GTS) en los Países Bajos y Gasunie Deutschland en Alemania. Con su infraestructura gasista y servicios transfronterizos de gas, Gasunie hace posible la Title Transfer Facility (TTF), que se ha convertido en el principal mercado

de comercialización de gas europeo. También ofrece otros servicios como el almacenamiento de gas y GNL. Gasunie se ha comprometido a acelerar la transición hacia un suministro energético neutro en emisiones de CO<sub>2</sub> y cree que las innovaciones relacionadas con el gas, por ejemplo en forma de gases renovables como el hidrógeno y el gas renovable, pueden tener una importante contribución. Tanto la infraestructura gasista existente como las nuevas desempeñan un papel fundamental. Gasunie también participa activamente en el desarrollo de otras infraestructuras energéticas que contribuyan a la transición energética, como las redes de calefacción urbana.

**GERG**, el Grupo Europeo de Investigación del Gas, es una asociación internacional creada en 1961 con sede en Bruselas dedicada a cinco áreas estratégicas: hidrógeno, biometano, emisiones de metano, GNL e infraestructuras y uso final. Los miembros del GERG llevan a cabo proyectos de colaboración que maximizan el valor de la investigación sobre el gas que se realiza en Europa. El grupo constituye un foro de debate, intercambio tecnológico y difusión de información. Los comités de expertos técnicos, procedentes de nuestras organizaciones miembros, se reúnen periódicamente para intercambiar ideas, establecer colaboraciones y supervisar los proyectos del GERG. El grupo también se esfuerza por concienciar sobre la importancia de la I+D en el sector del gas para contribuir a la transición energética de Europa y, en este sentido, comunica nuestros resultados a los estamentos políticos europeos y al público en general.

**GRTgaz** es el segundo transportista de gas de Europa, con 32.500 km de gasoductos y 640 TWh de gas transportado. La empresa, que cuenta con 3.000 empleados, generó una facturación de casi 2.300 millones de euros en 2020. Este es el [objetivo principal de GRTgaz](#): «Juntos haremos posible un futuro energético seguro, asequible y con neutralidad climática». GRTgaz es una empresa innovadora que está atravesando una gran transformación para adaptar su red a los nuevos retos medioambientales y digitales. Se ha comprometido a que el mix de gas francés sea 100 % neutro en carbono en 2050. Además, presta su apoyo a los sectores del hidrógeno y el gas renovable (biometano y gas procedente de residuos sólidos y líquidos). GRTgaz lleva a cabo un servicio público para garantizar la seguridad del transporte de gas a sus 945 clientes (comercializadoras, distribuidores, empresas industriales, plantas de biometano y productores). Con sus filiales [Elengy](#), líder europeo en servicios de terminales de GNL y [GRTgaz Deutschland](#), operadora de la red de transporte MEGAL en Alemania, GRTgaz desempeña un papel clave en el panorama europeo de infraestructuras gasistas. La empresa exporta sus conocimientos técnicos a nivel internacional, en particular los servicios desarrollados por su centro de investigación, [RICE](#).

**Medgaz** es el TSO (Transmission System Operator) encargado de la explotación del gasoducto directo Argelia-Europa a través de España. Medgaz inició su actividad en abril de 2011, con una capacidad de 8 BCM/año de gas natural, que no se ha interrumpido desde entonces. En 2021, mediante su proyecto de ampliación, aumentará su capacidad hasta 10 BCM/año. Medgaz explota el sistema compuesto por una estación de compresión en Beni-Saf (Argelia), un gasoducto offshore desde Argelia hasta España y una terminal de recepción en Almería. El gasoducto tiene una longitud de 210 km, 61 cm de ancho y una profundidad máxima de 2.165 m. Medgaz, respetuosa con el medio ambiente, aplica las mejores prácticas y busca mejoras técnicas y de procedimiento para ayudar a preservar nuestro entorno.

**National Grid Gas Transmission** posee y opera el sistema nacional de transporte de gas de Gran Bretaña; se encarga de equilibrar a diario la oferta y la demanda. Su red comprende aproximadamente 7.630 kilómetros de tuberías de alta presión, 23 estaciones de compresión y 600 instalaciones onshore. En la actualidad, el gas natural aporta calor y confort al 85 % de los 28 millones de hogares del Reino Unido, además de emplearse también en procesos industriales y de fabricación. Su objetivo es prestar un buen servicio a los clientes, apoyar a las comunidades en las que opera y facilitar los sistemas energéticos del futuro.

**Open Grid Europe (OGE)** es uno de los principales TSO (Transmission System Operator) de Europa. Con sus aproximadamente 12.000 kilómetros de red de gasoductos, transporta gas por toda Alemania y, debido a su situación geográfica, sirve de enlace para los flujos de gas en el mercado interior europeo. Sus 1.450 empleados son la garantía de seguridad del suministro. Su red se pone a disposición de todos los participantes en el mercado de forma no discriminatoria, orientada al mercado y transparente. En definitiva, da forma al suministro de energía de hoy en día, así como a la combinación energética del futuro. Para más información sobre la empresa, visite [www.oge.net](http://www.oge.net).

**Snam** es uno de los operadores de infraestructuras energéticas líder a nivel mundial y una de las mayores sociedades anónimas cotizadas de Italia por capitalización bursátil. A través de su red internacional, Snam opera en Albania (AGSCo), Austria (TAG, GCA), Francia (Teréga), Grecia (DESFA), Italia, Emiratos Árabes Unidos (ADNOC Gas Pipelines) y Reino Unido (Interconnector UK) y ha iniciado actividades en China e India. Snam es también uno de los principales accionistas de TAP (Trans Adriatic Pipeline). El Grupo dispone de la mayor red de transporte de gas natural (más de 41.000 km, incluidos los activos internacionales) y de la mayor capacidad de almacenamiento (aproximadamente 20 BCM, incluidos los activos internacionales) entre sus homólogos europeos, y es también un actor principal en la regasificación, a través de la terminal de GNL de Panigaglia (GNL Italia) y de sus participaciones en las terminales de Livorno (OLT) y Rovigo (Adriatic LNG) en Italia y en la terminal de Revithoussa (DESFA) en Grecia. Snam invierte asimismo en negocios de transición energética: biometano, eficiencia energética, movilidad sostenible e hidrógeno. La empresa también opera en el ámbito de la forestación y se ha comprometido a lograr la neutralidad en carbono (emisiones de CO<sub>2</sub> eq de Alcance 1 y Alcance 2) en el año 2040.

# Nota de prensa

**Storengy**, filial de ENGIE, es uno de los líderes mundiales de almacenamiento subterráneo de gas natural. Gracias a sus 60 años de experiencia, Storengy diseña, desarrolla y explota almacenamientos y ofrece a sus clientes productos innovadores. La empresa posee 21 almacenamientos de gas natural con una capacidad total de 136 TWh en Francia, Alemania y el Reino Unido. Storengy está posicionada como un actor clave en el desarrollo de la energía geotérmica (producción de calor/frío y generación de electricidad), así como en las soluciones innovadoras de producción y almacenamiento de gas renovable (biometano, hidrógeno, metano sintético).

**Sedigas** es la asociación que representa a las empresas españolas de transporte, distribución y venta de gas. Su objetivo es reforzar el papel del gas dentro de una combinación energética sostenible que promueva el desarrollo de los gases renovables, al tiempo que fomenta la competitividad y mejora la seguridad de suministro.

**Synergrid** es la federación de operadores de sistemas de electricidad y gas de Bélgica. Como plataforma de intercambio, las actuaciones básicas de la federación son representar los intereses de sus miembros ante las autoridades públicas y otros organismos, promover las actividades principales de sus miembros destinadas a una gestión eficiente y segura de la red y proporcionar servicios de alta calidad a los usuarios de la red. Synergrid es un referente en el sector en el ámbito de la normalización y la reglamentación técnica, pero también en cuestiones sociales, pues garantiza la coordinación de las cuestiones sociales del sector.

**Uniper** es una empresa energética internacional con unos 12.000 empleados en más de 40 países. El objetivo de la compañía es que, en el año 2035, su generación de energía sea neutra en CO<sub>2</sub>. Su capacidad de generación instalada de unos 35 GW, hace de Uniper uno de los mayores generadores de energía del mundo. Entre sus principales actividades se cuentan la generación de energía en Europa y Rusia, así como el comercio mundial de energía, incluida una cartera de gas diversificada que convierte a Uniper en una de las mayores empresas de gas de Europa. En 2020, Uniper facturó más de 220 BCM de gas. Uniper se ha convertido también en un socio de confianza de los municipios, servicios públicos y empresas industriales para desarrollar y aplicar soluciones innovadoras que reduzcan el CO<sub>2</sub> en su camino hacia la descarbonización de sus actividades. Como pionero en el campo del hidrógeno, Uniper desarrolla su actividad en todo el mundo a lo largo de toda la cadena de valor y pone en marcha proyectos para que el hidrógeno se pueda utilizar como pilar del suministro energético. La empresa, cuya sede se encuentra en Düsseldorf, es actualmente la tercera mayor empresa de servicios públicos alemana cotizada en bolsa. Junto con su principal accionista, Fortum, es también el tercer productor de energía libre de CO<sub>2</sub> en Europa. Uniper Energy Storage reúne todos los conocimientos técnicos en torno al almacenamiento subterráneo de gas y explota instalaciones de almacenamiento de gas natural en Alemania, Austria y el Reino Unido con una capacidad de gas en funcionamiento de más de 7.500 millones de metros cúbicos, lo que contribuye de forma decisiva a la seguridad de suministro.

