

GRTgaz s'associe à un projet scientifique européen sur l'utilisation des nouvelles technologies pour quantifier les émissions de méthane

Le projet est mené par le Groupe Européen de Recherches sur le Gaz (GERG) et le gestionnaire de réseau de transport espagnol Enagás, avec la participation de GRTgaz, de plusieurs opérateurs européens d'infrastructures gazières et d'associations gazières. L'objectif est d'améliorer les connaissances et l'utilisation des nouvelles technologies pour quantifier les émissions de méthane dans les infrastructures, et ainsi renforcer les actions de réduction des émissions. Les premiers essais ont été réalisés en Espagne début octobre.

Le GERG lance un projet de recherche européen inédit visant à tester les technologies les plus prometteuses au niveau des sites gaziers pour quantifier les émissions de méthane.

14 gestionnaires d'infrastructures gazières et associations gazières européennes sont associés au projet : GERG, Enagás, GRTgaz, Storengy, Danish Gas Center, Gassco, Gasunie, Medgaz, National Grid, Open Grid Europe, Snam, Sedigas, Synergrid et Uniper. Enagás coordonne le projet avec l'appui opérationnel de Bureau Veritas.

GRTgaz est présent via son centre de Recherche et d'innovation RICE qui a piloté la phase amont du projet pour identifier les technologies les plus prometteuses à tester.

Usuellement, les opérateurs gaziers réalisent des mesures sur site, au plus près des équipements. De nouvelles technologies de mesures à distance visent à quantifier globalement les émissions d'une zone géographique et à en donner une évaluation d'ensemble. Embarquées dans des drones, des véhicules en mouvement au sol ou dans les airs, ou installées sur site, 12 technologies différentes sont testées lors du projet pour évaluer leur précision et leur fiabilité. Un nouveau prototype de quantification développé par RICE figure parmi ces 12 technologies prometteuses.

Ce projet collectif illustre les efforts que les opérateurs gaziers déploient pour améliorer la quantification de ses émissions de méthane en vue de les réduire significativement sur la base des connaissances acquises.

Cette initiative fait écho aux ambitions de la Commission Européenne qui souhaite élaborer une législation avant la fin de l'année 2021 visant à améliorer la quantification des émissions de méthane et leur réduction dans le secteur de l'énergie.

Les acteurs de ce projet considèrent la réduction des émissions de méthane comme une priorité afin de contribuer à l'atténuation à court terme du changement climatique et renforcer la valeur environnementale du gaz et des infrastructures gazières dans la transition énergétique.

Membres du Comité consultatif du projet

Le projet intégrera un conseil consultatif dont la mission sera de valider le champ d'application et le programme d'essais, et de vérifier les résultats. Ce comité sera composé d'experts internationaux issus de l'administration, d'institutions, du monde académique, de l'industrie et de la société civile.

Une analyse indépendante des résultats sera réalisée par le laboratoire français des Sciences du Climat et de l'Environnement (LSCE) afin de produire un rapport public et une publication scientifique. Un ensemble de recommandations sur les meilleures technologies disponibles à utiliser sera également étudié et proposé.

À propos de GRTgaz/Rice, des opérateurs d'infrastructures gazières et des associations gazières :

GRTgaz est le 2ème transporteur européen de gaz, fort de 32 500 kms de canalisations et 640 TWh de gaz transporté. L'entreprise compte 3000 salariés et a réalisé près de 2,3 milliards d'euros de chiffre d'affaires en 2020. GRTgaz s'est doté d'une raison d'être « Ensemble rendre possible un avenir énergétique sûr, abordable et neutre pour le climat ». Entreprise innovante en pleine transformation pour adapter son réseau au défi écologique et numérique, GRTgaz est engagé en faveur d'un mix gazier français 100% neutre en carbone en 2050. Elle soutient les filières d'hydrogène et de gaz renouvelables (biométhane et gaz issus des déchets solides et liquides). GRTgaz assure des missions de service public pour garantir la sécurité d'acheminement auprès de ses 945 clients (expéditeurs, distributeurs, industriels, centrales et producteurs de biométhane). Avec ses filiales Elengy, leader des terminaux méthaniens en Europe, et GRTgaz Deutschland, opérateur du réseau de transport allemand MEGAL, GRTgaz joue un rôle clé sur la scène européenne. L'entreprise exporte ses savoir-faire à l'international, notamment des prestations développées par son centre de recherches RICE. Retrouvez-nous sur www.grtgaz.com et Twitter.

Contact Presse GRTgaz : Chafia BACI - @ : chafia.baci@grtgaz.com – T : 06 40 48 54 40

Storengy, filiale d'ENGIE, est l'un des leaders mondiaux dans le stockage souterrain de gaz naturel. Fort de 70 ans d'expérience, Storengy conçoit, développe et exploite des installations de stockage, et offre à ses clients des produits innovants. L'entreprise dispose de 21 sites de stockage de gaz naturel, totalisant une capacité de 136 TWh en France, en Allemagne et au Royaume-Uni. Storengy se positionne aujourd'hui comme un acteur-clé dans le développement de la géothermie (production de chaleur ou de froid et production d'électricité) et de solutions novatrices de production et de stockage de gaz renouvelables (biométhane, hydrogène, méthane de synthèse...). www.storengy.com

Contacts médias : Monet + Associés pour Storengy – Lison Douvegheant @ : ld@monet-rp.com – Tél : 04 78 37 34 64
@ : storengy-communication-externe@storengy.com

Danish Gas Technology Center (DGC) is a specialized consulting and development company within energy and environment. DGC's main focus area is gas utilization. DGC offers consulting services, research and development, laboratory testing, measurement, demonstration projects, and training. DGC participates in Danish and international research projects, thereby continually updating its knowledge and methods. Participation in the work on international technical regulation in the gas utilization field keeps DGC up to date with current rules and standards in the energy and environment sector. DGC's laboratory holds accreditations according to EN ISO/IEC 17025:2017 and DGC Certification is Notified Body authorized to test and to approve appliances burning gaseous fuels according to the EU Gas Appliances Regulation (GAR 2016/426) with the aim of CE certification.

Enagás is a Transmission System Operator (TSO) with 50 years' experience in the development, operation and maintenance of energy infrastructures operating in eight countries: Spain, United States, Mexico, Chile, Peru, Albania, Greece and Italy. The company has more than 12,000 kilometres of gas pipelines, three strategic storage facilities and eight regasification plants. In Spain, it is the main natural gas transmission company and the Technical Manager of the Gas System. Enagás is committed to achieve carbon neutrality by 2040 and has a firmly commitment to the decarbonisation process. The company is bounded to the development of projects to promote renewable gases –green hydrogen and biomethane–, sustainable mobility and energy efficiency, among other areas. The company is the world leader in its sector in the Dow Jones Sustainability Index (DJSI), according to the latest edition of this index, and has received the highest score so far in Spain from S&P Global Ratings in the field of ESG (sustainability, social and governance criteria) in all sectors.

Gassco est l'opérateur de système indépendant (ISO) pour le système intégré de transport de gaz du plateau continental norvégien vers d'autres pays européens. Ce système de transport de gaz est constitué de 9000 km de gazoducs sous-marins, d'usines de traitement du gaz, de plates-formes offshore et de terminaux de réception au Royaume-Uni, en France, en Belgique et en Allemagne. Le statut d'opérateur de Gassco lui confère la responsabilité globale de l'exploitation de l'infrastructure pour le compte des propriétaires, afin de garantir un transport sûr et efficace du gaz à des millions de personnes. Gassco est également l'architecte du développement de nouvelles infrastructures gazières sur le plateau continental norvégien.

Gasunie is a European energy-infrastructure company. Gasunie's network is one of the largest high-pressure pipeline networks in Europe, comprising over 17,000 kilometres of pipeline in the Netherlands and northern Germany. Gasunie provides natural and green gas transport services through its subsidiaries, Gasunie Transport Services B.V. (GTS) in the Netherlands and Gasunie Deutschland in Germany. With its cross-border gas infrastructure and services, Gasunie facilitates TTF, which has become the leading European gas trading point. Gasunie also provides other gas infrastructure services, including gas storage and LNG. Gasunie wants to help accelerate the transition to a CO2-neutral energy supply and believes that gas-related innovations, for

instance in the form of renewable gases such as hydrogen and green gas, can make an important contribution. Both existing and new gas infrastructure play a key role here. Gasunie also plays an active part in the development of other energy infrastructure to support the energy transition, such as district heating grids.

GERG, the European Gas Research Group, is an international association established in 1961 and based in Brussels that focuses on five strategic areas: hydrogen, biomethane, methane emissions, LNG, and infrastructure and end-use. GERG members deliver collaborative projects that maximise the value of gas research carried out in Europe. The Group provides a forum for discussion, technological exchange and information dissemination. Committees of technical experts, drawn from our member organisations, meet on a regular basis to exchange ideas, establish collaboration and monitor GERG projects. The Group also strives to raise awareness about the importance of gas R&D in Europe's energy transition, by communicating our findings towards European officials and the wider public.

Medgaz is a Transmission System Operator in charge of operating the direct gas pipeline Algeria-Europe via Spain. Medgaz started the activity on April 2011, with a capacity of 8 BCM/year of natural gas and without interruption since then. Expansion project will increase the capacity up to 10 BCM/year in 2021. Medgaz operates the system comprising a compression station in Beni-Saf, Algeria, an offshore pipeline from Almeria to Spain and a reception terminal in Almeria. The marine pipeline technical data is: 210km, 24 inches and maximum depth of 2.165m. Medgaz, respectful of the environment, is applying best practices and looking for technical and procedure improvements to help to preserve our surroundings.

National Grid Gas Transmission possède et exploite le réseau national de transport de gaz en Grande-Bretagne, avec la responsabilité quotidienne d'équilibrer l'offre et la demande. Notre réseau comprend environ 7 630 kilomètres (4 750 miles) de canalisations à haute pression, 23 stations de compression et plus de 600 installations en surface. Aujourd'hui, le gaz naturel assure chaleur et confort pour 85 % des 28 millions de foyers britanniques, produit de l'électricité et alimente les procédés industriels et de fabrication. Notre objectif est de servir nos clients de manière efficace, en soutenant les collectivités dans lesquelles nous opérons et en rendant possible les systèmes énergétiques du futur.

Open Grid Europe (OGE) is one of Europe's leading transmission system operators. With our approximately 12,000 kilometers of pipeline network, we transport gas throughout Germany and, due to our geographical location, we are the link for gas flows in the European internal market. Our approximately 1,450 employees stand for security of supply. We make our network available to all market participants in a non-discriminatory, market-oriented and transparent manner. We shape energy supply. Today and in the energy mix of the future. For more information on the company, visit www.oge.net.

Snam is one of the world's leading energy infrastructure operators and ranks among Italy's largest listed companies, by market capitalization. Through its international footprint, Snam operates in Albania (AGSCo), Austria (TAG, GCA), France (Teréga), Greece (DESFA), Italy, UAE (ADNOC Gas Pipelines) and UK (Interconnector UK) and has started activities in China and India. Snam is also one of the leading shareholders in TAP (Trans Adriatic Pipeline). The Group has the largest natural gas transportation network (over 41,000 km including international assets) and storage capacity (approx. 20 bcm including international assets) among its European peers and is also a leading player in regasification, through the LNG terminal in Panigaglia (GNL Italia) and its stakes in the Livorno (OLT) and Rovigo (Adriatic LNG) terminals in Italy and in the Revithoussa (DESFA) terminal in Greece. Snam also invests in energy transition businesses: biomethane, energy efficiency, sustainable mobility and hydrogen. The company also operates in forestation and is committed to achieving carbon neutrality (Scope 1 and Scope 2 CO2 eq emissions) by 2040.

Sedigas is the association representing the Spanish companies involved in the transmission, distribution and retail sale of gas. It aims to strengthen the role of gas in a sustainable energy mix promoting the development of renewable gases, while encouraging competitiveness and enhancing security of supply.

Synergrid is the federation of electricity and gas system operators in Belgium. As an exchange platform, the federation primarily represents the interests of its members towards the public authorities and other bodies, promotes the core activities of its members aimed at efficient and secure network management and provides high quality services to the network users. Synergrid is the sector's reference in the field of standardization and technical regulations, but also in social matters, by ensuring coordination on sectoral social issues.

Uniper is an international energy company with around 12,000 employees in more than 40 countries. The company plans to make its power generation CO2-neutral in Europe by 2035. With about 35 GW of installed generation capacity, Uniper is among the largest global power generators. Its main activities include power generation in Europe and Russia as well as global energy trading, including a diversified gas portfolio that makes Uniper one of Europe's leading gas companies. In 2020, Uniper had a gas turnover of more than 220 bcm. Uniper is also a reliable partner for municipalities, public utilities, and industrial companies for developing and implementing innovative, CO2-reducing solutions on their way to decarbonizing their activities. As a pioneer in

the field of hydrogen, Uniper is active worldwide along the entire value chain and is implementing projects to make hydrogen usable as a mainstay of energy supply. The company is headquartered in Düsseldorf and currently the third-largest listed German utility. Together with its main shareholder Fortum, Uniper is also the third-largest producer of CO₂-free energy in Europe. All expertise in underground gas storage is pooled in Uniper Energy Storage that operates natural gas storage facilities in Germany, Austria and the UK with a working gas capacity of over 7.5 billion cubic meters and makes a key contribution to security of supply.



A company of ENGIE

