Zeitschrift: Energeia : Newsletter de l'Office fédéral de l'énergie
Herausgeber: Office fédéral de l'énergie
Band: - (2018)
Heft: 1

Artikel: Membrane pour biogaz
Autor: [s.n.]
DOI: https://doi.org/10.5169/seals-738019

Nutzungsbedingungen
Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation
L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use
The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 09.07.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch

MEMBRANE POUR BIOGAZ

L'entreprise soleuroise Apex recourt à une technologie membranaire innovante pour traiter du biogaz qui est ensuite injecté dans le réseau de gaz naturel. Des agriculteurs et des exploitants de grandes ou de petites infrastructures en bénéficient.

Stations d'épuration (STEP) et énergie: un duo gagnant? Nombre de STEP produisent depuis des années du gaz d'épuration dans des digesteurs à partir des boues d'épuration. Ce gaz est ensuite transformé en électricité et en chaleur dans des centrales de cogénération. Or, durant l'été, la STEP de Reinach produisait davantage de chaleur que nécessaire.

L'association pour l'épuration des eaux concernée et les fournisseurs d'énergie régionaux ont donc emprunté une nouvelle voie: le gaz produit par la STEP (40 Nm^3/h) est épuré dans une installation de traitement par membrane de l'entreprise Apex AG (cf. encadré) et injecté sous forme de biométhane dans le réseau régional de gaz naturel 5 bar. Les 2 GWh de biométhane produits annuellement suffisent à chauffer près d'une centaine de maisons individuelles.

Plus-value pour le gaz naturel

«Grâce à cette installation, le gaz naturel est plus écologique», indique Christian Müller d'IBAarau Wärme AG. Depuis le début 2017, cette entreprise ajoute systématiquement au gaz naturel 10% de biogaz, dont une partie provient de la nouvelle installation. Soutenue financièrement par l'OFEN en tant que projet de démonstration, celle-ci présente une grande disponibilité. Les pertes de méthane sont inférieures à 1%. *(vob)*

Installation de traitement du biogaz et station-service intégrée à la STEP de Schönenwerd. *Source: Apex AG*

«Combinaison innovante»

Ueli Oester, directeur d'Apex AG, explique la réussite de son entreprise spécialisée dans les installations de traitement du biogaz et les stations-service pour véhicules à gaz.

Pourquoi utilisez-vous aussi la technologie membranaire dans les petites installations?
Cette technologie est particulièrement efficace pour traiter de petites quantités de biogaz. Solution simple et prête à l'emploi, elle ne nécessite aucun produit chimique. En outre, il est évident que pour notre clientèle, elle permet des synergies avec les stations-service de gaz naturel.

Quel est le potentiel des installations de traitement du biogaz?
La Suisse compte plusieurs centaines de petites STEP et plus de 100 exploitations agricoles produisant des quantités relativement faibles de biogaz. Elles se situent souvent près de gazoducs appropriés pour le traitement et l'injection de biogaz dans le réseau de gaz naturel. Nous avons combiné nos installations avec des stations-service de biogaz dans les régions ne disposant pas de réseau gazier. Cette innovation permet d'étendre davantage, sur l'ensemble du territoire, le réseau de stations-service pour les véhicules à gaz naturel.

Quels sont les défis principaux sur le marché à l'heure actuelle?
Les prix des énergies fossiles sont trop bas pour que le traitement de petites quantités de biogaz soit rentable. Mais cela peut changer à long terme. En outre, les conditions fixées par les autorités et les réglementations diffèrent d'un canton à l'autre. Une fabrication en série et une simplification des procédures administratives pourraient faciliter l'essor de petites installations. *(bra)*

P.-S.: Pour lire l'interview dans son intégralité: www.energeiaplus.com.