Membrane pour biogaz

Autor(en): **[s.n.]**

Objekttyp: **Article**

Zeitschrift: **Energeia : Newsletter de l'Office fédéral de l'énergie**

Band (Jahr): **- (2018)**

Heft 1

PDF erstellt am: **27.05.2024**

Persistenter Link: https://doi.org/10.5169/seals-738019

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern.
Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden.
Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

Haftungsausschluss

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.

Ein Dienst der *ETH-Bibliothek*
ETH Zürich, Rämistrasse 101, 8092 Zürich, Schweiz, www.library.ethz.ch

http://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.