Lettre d'information semestrielle méthanisation

2nd semestre 2023 - N° 30

Cette lettre d'information s'adresse à toutes les personnes intéressées par la thématique méthanisation. Elle est réalisée et rédigée en partie par AURA-EE, avec les contributions d'acteurs de la filière. Chaque contributeur est responsable de ses contenus. Si vous souhaitez réagir à l'un de ceux-ci, ou pour toute autre remarque, n'hésitez pas à nous écrire.

Bonne lecture !

En complément à cette lettre, consultez le **Centre de ressources régional méthanisation**.

SOMMAIRE

ÉVÈNEMENTS - FORMATIONS - PUBLICATIONS - WEBINAIRES - CHIFFRES CLÉS 2

Évènements 2

Formations 2

Publications 2

Webinaires 4

Chiffres clés 4

DES NOUVELLES DES TERRITOIRES ET DES ACTEURS TECHNIQUES ET INSTITUTIONNELS RÉGIONAUX 5

Les soutiens publics directs à la méthanisation en région : bilan 2023 5

Vals du Dauphiné : une communauté de communes engagée dans un projet de méthanisation public/privé novateur 5

Injection de gaz renouvelable dans les réseaux : GRTgaz inaugure la première installation de « rebours » en Auvergne-Rhône-Alpes 6

DES NOUVELLES DES PROJETS D'UNITÉS DE MÉTHANISATION EN RÉGION 6

Le chantier d'Agrométha, méthanisation agricole collective d'Eyzin-Pinet (38), est lancé ! 6

Suivi ADEME de deux installations de méthanisation en fonctionnement en Auvergne-Rhône-Alpes 7

LES ACTEURS ÉCONOMIQUES RÉGIONAUX DE LA FILIÈRE 8

Nouvelle étape pour Deltalys 8

Appui à la certification et suivi RED II des unités de méthanisation : l'accompagnement de Bio Valo 8

Épuration du biogaz : Arol Energy confirme sa position d'acteur économique local de premier plan 9

Labaronne-Citaf : installation d'un ECOBAG, poche de stockage de digestats (2 500 m^3) 9

PRODEVAL, partenaire pour la valorisation du CO_2 10

LES ACTEURS ÉCONOMIQUES EXTÉRIEURS INTERVENANTS EN RÉGION 11

EREP SA : une nouvelle équipe pour accompagner les projets 11

ValoCompact[MD] : nouveau savoir-faire de la société ValoGreen, au service des petites exploitations 11

EnerBIOFlex : le mot de la R&D sur le nouveau service « diagnostic energétique » 12

ÉVÈNEMENTS - FORMATIONS - PUBLICATIONS - WEBINAIRES - CHIFFRES CLÉS

Évènements

- **À NE PAS MANQUER : Journée régionale Méthanisation**
  Le 18 décembre 2023 à l'Isle d'Abeau (38)

Table ronde, conférences, rendez-vous d'affaires et pitch d'entreprises pour tous les acteurs de la méthanisation en région.

Découvrir le programme et s'inscrire

- **Visites d'unités de méthanisation d'injection biométhane en région, organisées par GRDF**
  Du 30 novembre au 14 décembre 2023

Plusieurs agriculteurs-méthaniseurs de la région ouvrent leurs portes aux agriculteurs, qui réfléchissent à l'opportunité de se lancer dans un projet et souhaitent échanger avec eux.

Les sites sont situés à Saint-Romain-la-Motte (42), Saint-Cyr-sur-Menthon (01), Bassy (74), Saint-Étienne-de-Saint-Geoirs (38) et Vaunaveys-la-Rochette (26).

NB : Il est demandé aux acteurs de la filière (bureaux d'études, constructeurs, développeurs) de ne pas s'inscrire à ces visites.

En savoir plus et s'inscrire

- **Salon Bio360 Expo**
  Les 24 et 25 janvier 2024 à Nantes (44)

Découvrir le programme et s'inscrire

Formations

Cinq formations en région sont proposées par Bio Valo, du 4 au 8 décembre 2023.

Consulter les programmes

Publications

- **Publication du livret « Premiers pas : principes généraux pour définir des zones d'accélération pour la filière méthanisation »**

La DREAL, en collaboration avec les partenaires d'Ambitions biogaz 2023, vient de publier un livret d'accompagnement, destiné aux collectivités, pour la définition des zones d'accélération en méthanisation.

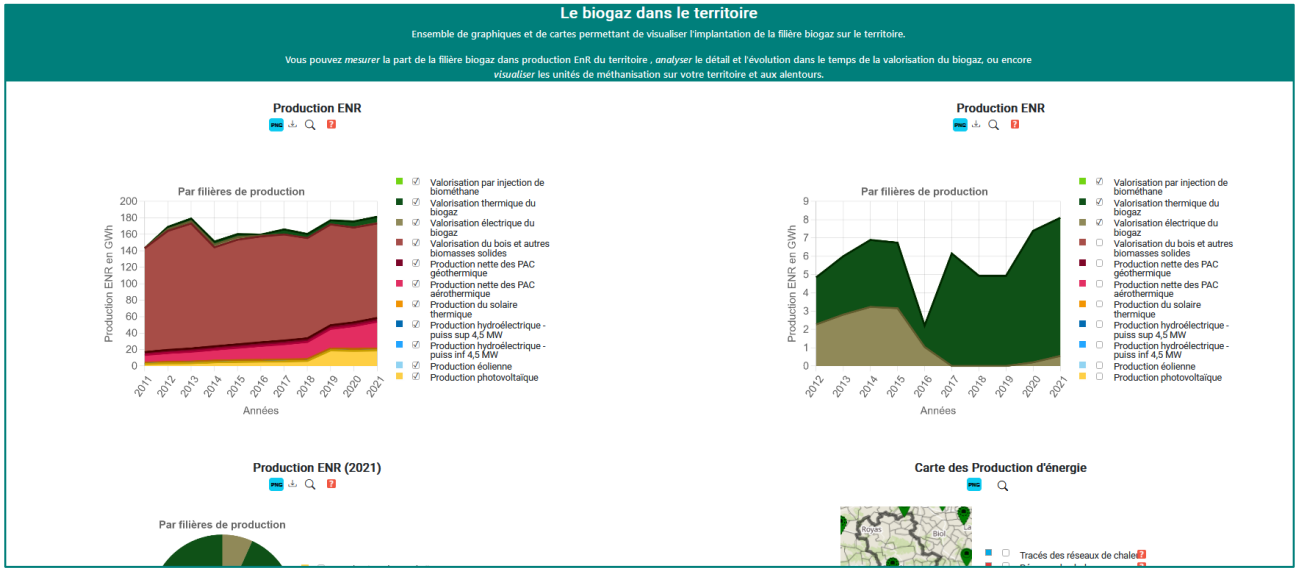
Il s'intègre dans un **kit d'accompagnement régional** comportant, en plus du livret méthanisation, un livret sur les principes généraux pour définir les zones d'accélération, un livret de recommandations sur l'éolien et un annuaire des interlocuteurs.

Concernant la méthanisation, le livret fait notamment référence au tableau de bord méthanisation, développé par Auvergne-Rhône-Alpes Énergie Environnement, présenté ci-dessous.

Consulter le kit d'accompagnement régional destiné aux collectivités

- **Tableau de bord méthanisation sur TerriSTORY® : un nouvel outil pour accompagner les collectivités dans le développement de la méthanisation**

L'équipe TerriSTORY® d'AURA-EE met à disposition des collectivités un tableau de bord méthanisation (à l'échelle EPCI). Le tableau regroupe l'ensemble des données méthanisation présent sur le site de TerriSTORY® : potentiel territorial de méthanisation, potentiel utilisé, nombre d'unités sur le territoire, MWh d'électricité ou de biométhane produits, etc.



Extrait d'un tableau de bord

À consulter sur **TerriSTORY®**, menu « tableaux de bord ».

Découvrir l'exemple d'un tableau de bord

Contact : **https://auvergnerhonealpes.terristory.fr/contact**

- **Guide Biométhane Purchase Agreement : décryptage pour les industriels consommateurs de gaz**

GRTgaz et la plateforme chimique OSIRIS, basée à Roussillon (38), publient un guide de décryptage pour les industriels consommateurs de gaz sur les Biogaz Purchase Agreement (BPA). Une publication qui intéressera aussi fortement l'ensemble des acteurs de la filière méthanisation. GRTgaz et OSIRIS y listent une série de freins limitant le développement des BPA et des propositions d'actions.

Le document s'articule en quatre grandes parties :

- Présentation du biométhane ;
- Définition des différentes formes de BPA ;
- Questions fréquemment posées par les industriels consommateurs de gaz ;
- Dix freins identifiés avec propositions d'actions et exemples de parties prenantes.

Télécharger le guide

- **Passerelle, un nouvel outil pour accompagner les exploitants d'unité de méthanisation**

Élaboré par **Solagro**, **AILE initiatives énergie environnement** et **Biomasse Normandie**, **Passerelle** est un outil gratuit d'aide à l'exploitation. Il permet aux exploitantes et exploitants d'unité de méthanisation de maîtriser l'ensemble de leurs obligations en tant que responsables de site, de la réglementation à la sécurité des personnes, en passant par la gestion des interventions de maintenance ou des stocks. Cet outil - gratuit, pratique et libre d'accès à tous - se présente sous la forme d'un dossier et contient, notamment, un tableau de bord de gestion de projet, des check-lists, des outils et modèles prêts à l'emploi, des exemples et des conseils…

Découvrir et télécharger l'outil Passerelle

Voir la vidéo de présentation

Contacts : **passerelle.metha@gmail.com** - **hugo.kech@aile.asso.fr**

Le développement de cet outil a été possible grâce aux soutiens financiers de l'ADEME, GRDF et GRTgaz.

Webinaires

- **Semaine du financement de la méthanisation** du 4 au 7 décembre 2023

S'inscrire

- **Rapport annuel sur les gaz verts** (méthanisation, pyrogazéification, gazéification hydrothermale…) le 14 décembre 2023

S'inscrire

Revoir tous les webinaires organisés en région

Chiffres clés

- **Chiffres clés du biométhane injecté au 3e trimestre 2023**

- **617 sites en injection** et 11,09 TWh de capacité raccordée.
- **À fin septembre 2023, 6,2 TWh de biométhane** ont été injectés dans les réseaux.
- **Au total, 26 TWh de projets** dans le registre.

Consulter le tableau de bord

- **Chiffres clés en région**

Consulter le Panorama régional biogaz

Consulter le bilan de fonctionnement 2021 des unités de méthanisation en région

Consulter les open data sur ODRé

DES NOUVELLES DES TERRITOIRES ET DES ACTEURS TECHNIQUES ET INSTITUTIONNELS RÉGIONAUX

Les soutiens publics directs à la méthanisation en région : bilan 2023

- **Aides à la décision de l'ADEME :**
  - Études et AMO : 386 000 € pour 17 dossiers

- **Aides directes aux investissements :**
  - FEDER : 8,3 M€ pour trois nouvelles unités et deux projets de captation du bio-CO_2
  - Région : 470 000 € pour deux unités
  - ADEME : 2,32 M€ pour sept dossiers

À noter : la contribution de l'État au tarif d'obligation d'achat reste le principal soutien à la méthanisation sur la durée de vie d'une unité.

Vals du Dauphiné : une communauté de communes engagée dans un projet de méthanisation public/privé novateur

La Communauté de communes Les Vals du Dauphiné est lauréate de l'appel à projets **GRDF** sur les territoires innovants pour la décarbonation de l'industrie.

Le président **Bernard Badin et Gilles Bourdier**, vice-président en charge du Développement durable et de la Mobilité de la Communauté de communes Les Vals du Dauphiné, ont eu l'honneur de recevoir un prix au salon pour l'innovation environnementale **Pollutec 2023** de Lyon.

En partenariat avec **Serge Ferrari Group**, la Communauté de communes Les Vals du Dauphiné est **aidée financièrement par GRDF** pour mener une étude de faisabilité autour d'un projet de méthaniseur.

Remise du prix GRDF avec Bernard Badin, président de la Communauté de communes Les Vals du Dauphiné.
© Gaëtan Clément

Les projets de méthanisation représentent une opportunité de taille pour le territoire des Vals du Dauphiné. L'enjeu est de créer une véritable synergie d'acteurs, en intégrant les agriculteurs du secteur et un industriel. Serge Ferrari Group s'investit en tant que « consomm'acteur » et la communauté de communes inscrit la démarche dans le cadre du son Plan climat air énergie territorial (PCAET). L'approche multi-acteurs est l'originalité du projet, puisque cette dernière doit amener à soulever des questions de gouvernance, de portage et de montage innovants. De l'innovation, de l'ambition et de belles réflexions pour un service public en mouvement au service de son territoire !

Contact : **stephan.herve@valsdudauphine.fr**

Injection de gaz renouvelable dans les réseaux : GRTgaz inaugure la première installation de « rebours » en Auvergne-Rhône-Alpes

Principal transporteur français de gaz engagé dans la transition énergétique, GRTgaz a inauguré, le 21 juin 2023, la première installation régionale de rebours dans le département de l'Allier, à Saint-Victor.

Rebours de Saint-Victor (03)
© GRTgaz / Benjamin Béchet

Cette installation permet d'assurer aux producteurs de gaz renouvelable du territoire que l'énergie qu'ils produisent puisse être injectée dans le réseau**.**

Le rebours de Saint-Victor remonte du biométhane du réseau de distribution, opéré par GRDF, vers le réseau de transport de GRTgaz, à l'inverse du flux habituel du gaz. Il fonctionne surtout en période estivale, lorsque la production de gaz renouvelable dépasse la consommation locale. Les quatre sites de méthanisation aujourd'hui en service bénéficient, déjà, du service rendu par le rebours. En effet, depuis début juillet 2023, l'installation a fonctionné à plusieurs reprises de manière automatisée. D'ici 2025, six projets supplémentaires de méthanisation, en cours de développement sur le territoire de l'Allier et du Puy de Dôme, auront, eux aussi, l'assurance de pouvoir injecter leur énergie dans les infrastructures gazières. Doté d'une capacité maximale de 2 000 m^3/h, le rebours GRTgaz de Saint-Victor pourra permettre, à terme, à environ trois projets additionnels d'émerger sur le territoire. Le choix de l'emplacement du rebours a été réalisé de manière concertée avec la commune de Saint-Victor, l'agglomération Montluçon Communauté, le Syndicat départemental d'énergie de l'Allier (SDE 03) et GRDF.

De nouvelles installations de rebours devraient voir le jour dans les années à venir sur le territoire régional, afin de faciliter le développement de gaz renouvelable.

Contact : Romy Labaune, responsable communication
romy.labaune@grtgaz.com

DES NOUVELLES DES PROJETS D'UNITÉS DE MÉTHANISATION EN RÉGION

Le chantier d'Agrométha, méthanisation agricole collective d'Eyzin-Pinet (38), est lancé !

Après plusieurs années de réflexion et différents aléas, **le chantier de la construction de l'unité de méthanisation de la SAS Agrométha**, sur la commune d'Eyzin-Pinet, **a été lancé le 18 octobre dernier**, en présence des élus locaux, du maire de la commune, du président de Vienne Condrieu Agglomération, Thierry Kovacs, représentant également la région Auvergne-Rhône-Alpes, et des partenaires financiers.

Le chantier, d'une période de 14 mois, permettra l'injection des premiers Nm^3/h dans le réseau exploité par GRDF en décembre 2024. La production, à terme, est estimée à 14 GWh/an, soit la consommation de 2 800 foyers en logements neufs.

Pose de la première pierre, le 18 octobre 2023, en présence des porteurs du projet et des membres du comité de pilotage © TE38

Ce projet s'est entouré d'un comité de pilotage réunissant les agriculteurs porteurs du projet, des agents et élus des collectivités concernées, des financeurs publics, de la Chambre d'agriculture de l'Isère et d'AURA-EE. Dès le départ, il a été **soutenu par la collectivité locale, ainsi que par le syndicat d'énergie TE38** qui, en tant que propriétaire des réseaux de distribution et autorité organisatrice du service public de gaz, a mené un travail avec GRDF, afin que ce dernier puisse raccorder, en dehors de sa zone de desserte, le futur méthaniseur au réseau de distribution public de gaz. Les porteurs de projet se sont ensuite tournés vers **la société Opale**, labellisée Qualimétha, pour qu'elle les accompagne dans la réussite de leur projet en assistance à maîtrise d'ouvrage, puis pour la maîtrise d'œuvre en phase de construction.

Consulter le site Internet d'Opale

Contact : Bénédicte Jorcin, directrice Développement, Opale Énergies Engagées - **benedicte@opale-en.eu**

Télécharger le guide pratique de la méthanisation, édité par TE38

Contact : Morgane Péton, chargée de communication, TE38 - **mpeton@te38.fr**

Suivi ADEME de deux installations de méthanisation en fonctionnement en Auvergne-Rhône-Alpes

S3d Ingénierie a mené, en 2022, pour l'ADEME, un suivi complet, sur 12 mois, de cinq unités de méthanisation, dont deux sont situées en Auvergne-Rhône-Alpes :

- **Méthamoly** à Saint-Denis-sur-Coise (42) : unité territoriale traitant des gisements agricoles et des biodéchets, avec déconditionneur, et portée par un collectif d'agriculteurs. Une station de distribution GNV, à côté du site, permet de valoriser le biométhane en tant que carburant.
- **Méthanisère** à Apprieu (38) : unité de méthanisation agricole collective traitant, majoritairement, des matières végétales, ainsi que des effluents et du lactoserum.

Méthanisère (38) © S3d Ingénierie

Pour chaque site ont été réalisés un bilan de fonctionnement complet mensuel pendant 12 mois, des analyses physico-chimiques, un bilan économique et environnemental et une campagne de mesures d'émissions fugitives de biogaz (réalisé par CH4 Process). Les résultats permettent de diffuser les retours d'expériences riches de ces deux installations présentant, chacune, leurs spécificités.

Le rapport détaillé de chaque suivi et une fiche synthétique pour chaque site seront très prochainement diffusés sur le site de l'ADEME.

Voir le webinaire de restitution du suivi ADEME des cinq sites

Consulter le site Internet de S3d Ingénierie

Contact : Audrey Rousseau, responsable pôle méthanisation - **rousseau@sol3d.com**

LES ACTEURS ÉCONOMIQUES RÉGIONAUX DE LA FILIÈRE

Nouvelle étape pour Deltalys

Une nouvelle étape importante pour Deltalys, basée à Saint-Fons (69) et spécialisée dans les solutions de purification et dans l'analyse des qualités des biogaz, qui se donne les moyens de ses ambitions en renforçant sa structure financière, avec l'entrée de TiLT Capital Partners à son capital, aux côtés de SWEN Capital Partners et de ses actionnaires historiques.

Ces nouveaux moyens ont pour principaux objectifs :

- le projet d'agrandissement du site de production de Saint-Fons, en continuant la réhabilitation de bâtiments, sur une surface de 10 000 m², dans une logique de revitalisation industrielle à moindre impact environnemental ;
- un projet de développement commercial ambitieux en Europe ;
- d'autres développements techniques pour compléter la gamme de produits et services de Deltalys de purification décarbonée du biogaz.

Installation Deltalys de deux cuves sur un centre d'enfouissement Veolia © Deltalys

Ces projets s'accompagneront d'un plan de recrutement pour l'entreprise lyonnaise, qui évoluera de 30 collaborateurs aujourd'hui à une centaine dans les prochaines années, en région Auvergne-Rhône-Alpes.

Consulter le site Internet

Contact : **vincent.boutin@deltalys.com**

Appui à la certification et suivi RED II des unités de méthanisation : l'accompagnement de Bio Valo

Après avoir accompagné les unités de méthanisation dans **l'obtention de la certification RED II**, le travail ne s'arrête pas là : Bio Valo propose, aussi, son accompagnement dans le suivi post-certification RED II et prend en charge différentes tâches, qu'elles soient :

- mensuelles : mise à jour du **bilan massique**, édition des **preuves de durabilité (POS)** pour l'envoi à l'acheteur ;
- annuelles : mise à jour des **autodéclarations,** des **calculs de réduction de gaz à effet de serre (GES)** et élaboration des **déclarations de durabilité à transmettre à l'État** (18 mois maximum pour déclarer un lot).

Consulter le site Internet

Contact : 06 16 73 35 17 - **contact@bio-valo.com**

Épuration du biogaz : Arol Energy confirme sa position d'acteur économique local de premier plan

Avec l'injection biométhane de l'unité AE-Membrane à Marcillat-en-Combraille (03), le 25 octobre, Arol Energy compte, dorénavant, 11 unités d'épuration du biogaz en fonctionnement en Auvergne-Rhône-Alpes.

Agri Combrailles Bio Énergie, Marcillat-en-Combraille (03) © Arol Energy

Entreprise créée en 2012 et basée en Savoie, Arol Energy conforte sa position d'acteur majeur local avec, désormais, au moins deux mises en service d'unités en Auvergne-Rhône-Alpes par an.

La région Auvergne-Rhône-Alpes représente plus de 20 % des projets en injection d'Arol Energy en France, avec des unités issues de ses technologies d'épuration par séparation membranaire et par lavage aux amines.

Position confortée avec un carnet de commande d'une cinquantaine d'unités additionnelles à horizon 2025, dont une dizaine en Auvergne-Rhône-Alpes, parmi lesquelles deux sont déjà en cours d'étude par les équipes d'ingénieurs d'Arol Energy, pour une mise en service en 2024.

Consulter le site Internet

Contact : 09 83 01 12 20

Labaronne-Citaf : installation d'un ECOBAG, poche de stockage de digestats (2 500 m^3)

Afin de stocker les digestats en attendant les périodes d'épandage, de nombreux agriculteurs mettent en place une solution adaptée sur leurs exploitations.

C'est le cas du GAEC des 2 collines, dans l'Aveyron, où un exploitant a choisi d'installer un ECOBAG (citerne souple semi-enterrée), d'une capacité de 2 500 m^3, pour stocker ses effluents.

Ce stockage vient s'intégrer dans un projet d'unité de méthanisation, qui entrera en activité d'ici la fin de l'année.

Cette citerne souple semi-enterrée est conçue avec un tissu spécifique, adapté aux caractéristiques des effluents agricoles. Elle est équipée de dégazeurs, pour libérer le gaz restant, et de brasseurs à prise de force mécanique, nécessaires pour remuer la matière et éviter le colmatage à l'intérieur du réservoir.

Pour équiper les unités de méthanisation, Labaronne-Citaf, située à Pont-Évêque en Isère, dispose d'une large gamme de produits de stockage et de récupération de gaz.

Installation de l'ECOBAG par les techniciens Labaronne-Citaf © Labaronne-Citaf

Consulter le site Internet

Contact : **contact@citaf.eu**

PRODEVAL, partenaire pour la valorisation du CO_2

La solution V'COOL® de liquéfaction du CO_2 © Prodeval

Au cœur de l'engagement de Prodeval pour la valorisation du CO_2 se trouve une solution innovante et technologique : **V'COOL®**.

Grâce à cette solution de liquéfaction de CO_2, Prodeval avance vers un avenir où le CO_2 n'est plus seulement un problème ou un défi, mais une partie intégrante de la solution, efficace et respectueuse de l'environnement, ouvrant, ainsi, la voie à de multiples applications prometteuses, telles que l'industrie, la recherche, l'agro-alimentaire.

L'entreprise est en mesure de répondre à la forte demande nationale de CO_2, marché cyclique qui connaît une volatilité des prix importante.

Ce produit de liquéfaction de CO_2 permet un coût de revient à la tonne de CO_2 extrêmement compétitif et offre également la possibilité de limiter fortement les émissions de gaz à effet de serre.

La valorisation du CO_2 est une réalité accessible aux exploitants d'unités d'épuration du biogaz !

Consulter le site Internet

Contact : Maxence Rollin - **m.rollin@prodeval.com**

PRODEVAL
INGÉNIERIE DES SOLUTIONS GAZ

LES ACTEURS ÉCONOMIQUES EXTÉRIEURS INTERVENANTS EN RÉGION

EREP SA : une nouvelle équipe pour accompagner les projets

EREP, bureau d'étude pionnier dans le domaine de la méthanisation et de la valorisation des biodéchets, présente sa nouvelle responsable du bureau de liaison en France : Aurélie Peyrton, basée à Boën-sur-Lignon (42).

Aurélie sera le contact privilégié sur la région pour toutes les demandes : études de faisabilité de méthanisation, étude territoriale de gestion des déchets organiques, assistance à maîtrise d'ouvrage pour la conception, construction ou le suivi d'installation, mais également formation de personnel.

Consulter le site Internet

Contact : Aurélie Peyrton - 06 78 77 46 81 - **aurelie.peyrton@erep.ch**

ValoCompact^{MD} : nouveau savoir-faire de la société ValoGreen, au service des petites exploitations

La typologie et le tonnage d'intrants est l'enjeu sur la faisabilité des projets de méthanisation. Pour les petites exploitations, il est difficile d'assurer une rentabilité avec les technologies proposées sur le marché. ValoGreen a donc conçu ValoCompact^{MD}, une technologie qui s'adapte sur tous types d'intrants.

ValoCompact^{MD} permet de mélanger, à la fois, les effluents liquides (lisier…) et solides (fumier ou cultures), pour assurer une production maximale.

ValoCompact^{MD} dispose de :

a) une préfosse de 0 à 20 m^3 et/ou une fosse d'incorporation de 0 à 50 m^3, selon la part d'intrants solides

b) un digesteur de 500 à 900 m^3

c) un cogénérateur (50-100 kWél)

Ses avantages :

1) consommation d'énergie (< 4,5 %)

2) montage (< 5 mois)

3) espace au sol (< 0,05 ha)

4) temps de suivi (< 30 minutes/jour)

5) investissement (dès 300 K€)

6) rentabilité (< 8 ans)

Les témoignages positifs de **METHASAVIE** confirment les avantages de ValoCompact^{MD}

METHASAVIE : unité de méthanisation de la société ValoGreen sur la gamme ValoCompact^{MD}

Consulter le site Internet

Contact : 09 81 90 54 22 - **communication@valogreen.fr**

EnerBIOFlex : le mot de la R&D sur le nouveau service « diagnostic energétique »

La détection à distance de consommations anormalement élevées sur un site de méthanisation a conduit EnerBIOFLex à investiguer plus en détail avec un diagnostic énergétique.

Pose capteur armoire haute tension
© EnerBIOFlex

Une expertise terrain et une exploitation statistique de leurs mesures, comparées aux 350 unités de méthanisation suivies en bureau d'études, permettent de détecter les pistes principales de dysfonctionnement et de quantifier les dérives.

Sur le dernier site audité (injection 280 Nm^3/h [2 450 MWh/an]), EnerBIOFLex a détecté :

Pose de capteurs électriques
© EnerBIOFlex

- 26 000 €/an d'optimisation du tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE)
- 50 000 € de régulation de taxes (trop payées)
- 12 000 €/an d'impact sur la fourniture et 13 500 €/an de TURPE variable (profil de courbe de charge dégradée)

Ainsi que 20 700 €/an d'économies sur des postes divers (dont 5 000 €/an d'optimisation du pilotage de l'incorporation et de l'agitation, et 3 700 € d'injection de biométhane en régime non optimal).

En moyenne, les économies de charges détectées sur les sites se situent entre 32 000 et 60 000 €/an.

Consulter le site Internet

Contact : Mme Mounier - 03 65 89 08 55

MERCI POUR VOTRE LECTURE
RENDEZ-VOUS AU PREMIER SEMESTRE 2024
POUR LA PROCHAINE LETTRE MÉTHANISATION !

CONTACT RÉDACTION

Guillaume Coicadan

guillaume.coicadan@auvergnerhonealpes-ee.fr

Pour être destinataire de la lettre, merci de vous inscrire auprès de **naomi.levannier@auvergnerhonealpes-ee.fr**

Une production :

Auvergne Rhône-Alpes Énergie Environnement

Avec le soutien de :

La Région Auvergne-Rhône-Alpes

RÉPUBLIQUE FRANÇAISE Liberté Égalité Fraternité

ADEME AGENCE DE LA TRANSITION ÉCOLOGIQUE