JOURNÉE INTERRÉGIONALE DU BIOGAZ

19 novembre 2026 – Ploufragan (22)

AGIR BIOGAZ
EN BRETAGNE ET EN PAYS DE LA LOIRE

Cofinancé par l'Union européenne

OPTIMISATION des COUTS de PRODUCTION BIOMETHANE

Atelier - Journée interrégionale du Biogaz 2026

Cofinancé par l'Union européenne

Un collectif indépendant
Par et pour les agriculteurs
du Grand Ouest



NOS VALEURS

INDÉPENDANCE
Aucune influence syndicale ou commerciale

AUTONOMIE
Être informé et formé pour mieux décider

PARTAGE & CONFIDENTIALITÉ
En confiance et en transparence

INNOVATION
Expérimenter, Innover et se préparer aux enjeux de demain

PERFORMANCE & DURABILITÉ
Technique, économique et sociale

520
agriculteurs adhérents

50
groupes CETA Bretagne Est et Pays de la Loire

20 Salariés dont **16** ingénieurs-conseil à vos cotés

3 à 8
recontres par an et par groupe

60
expérimentations dans nos fermes

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Le Groupe Méthanisation du CETA OUEST

- <u>Le groupe :</u>
  - Depuis 2021
  - 14 méthaniseurs d'Ille-et-Vilaine et limitrophes
  - 3 journées/an sur les sites
  - Cogénération et Injection de 2011 à 2027
  - Des méthanisations à la ferme ou en petits collectifs

- <u>Les objectifs :</u>
  - Échange entre pairs
  - Echange de nos données
  - Approfondissement technique et économique

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Déroulé d'une journée de groupe

Les actualités du moment

- ❑ Actualités de la filière
- ❑ Retours sur les échanges dans le Whatsapp

Approfondissement technique

- ❑ Apport du formateur
- ❑ Analyse des données des adhérents
- ❑ Décembre : rationnement, biologie
- ❑ Janvier : Analyse éco
- ❑ Juin : A la demande

Visite de l'unité accueillante

- ❑ Tour du site
- ❑ Approfondissement d'une problématique de l'accueillant.

Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Fonctionnement de la journée d'analyse économique

Collecte de données en amont

- Collecte de données techniques et économiques (Outil CETA OUEST)

Création d'un document de comparaison

- Comparaison entre adhérents
- Comparaison entre années

- Création d'indicateurs :
  - Charges/MWh PCS
  - kWh élec/MWh PCS
  - % Cmax atteint
  - …

Journée d'échange et de restitution

- Connaître ses chiffres pour prendre ses futures décisions
- Repérer ses points forts et faibles
- Echanger pour trouver des pistes d'amélioration
- Approfondissement d'un poste de charge.

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Focus sur la consommation d'électricité

Atelier - Journée interrégionale du Biogaz 2026

Cofinancé par l'Union européenne

Comparaison de chiffres… pour trouver des pistes

Qu'est ce qui fait que je consomme plus d'électricité que toi ?

Je suis en incorpo directe.

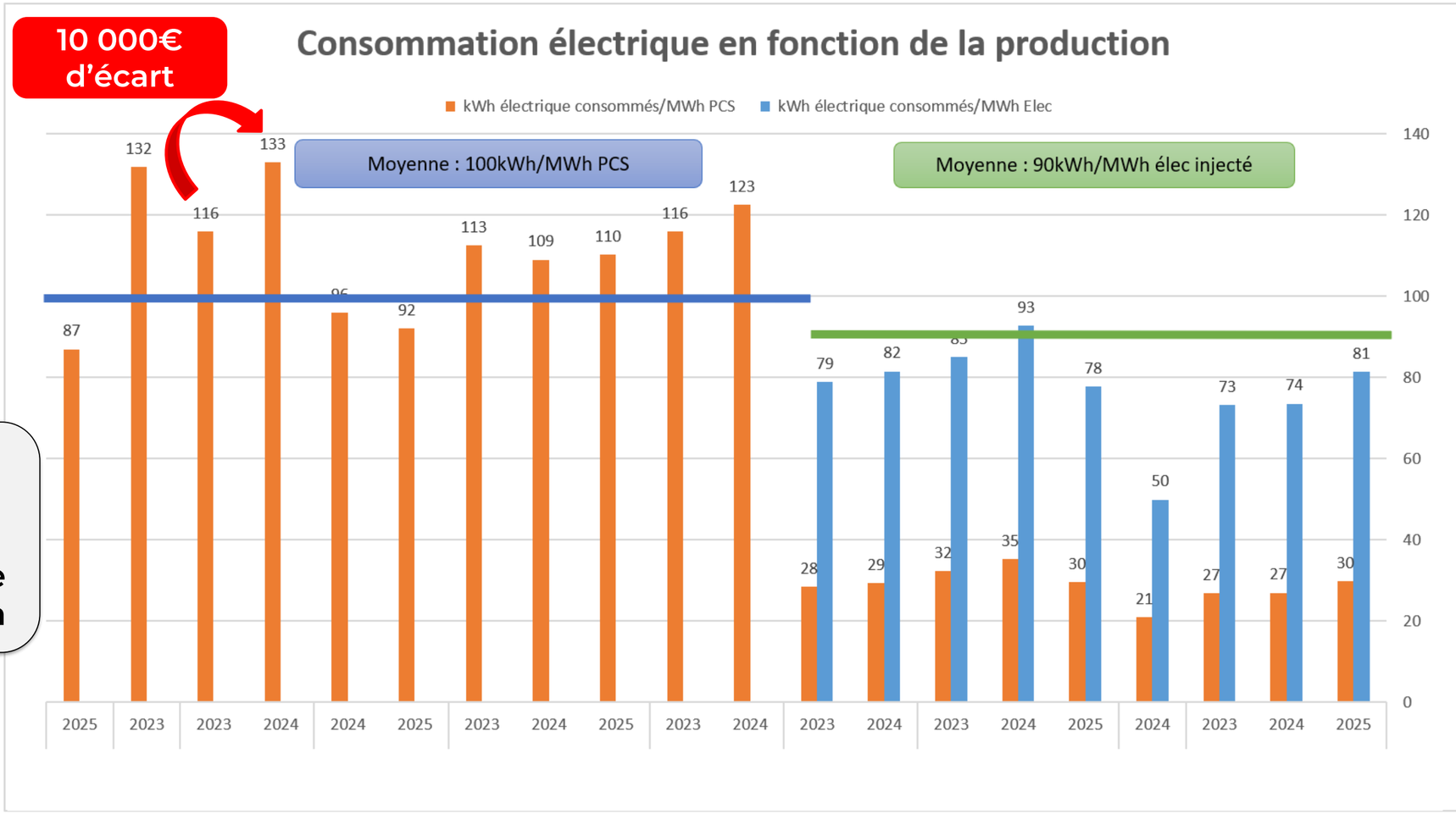
J'ai changé les consignes de mon paddle …

Mon épurateur consomme moins depuis que je le pousse à son maximum





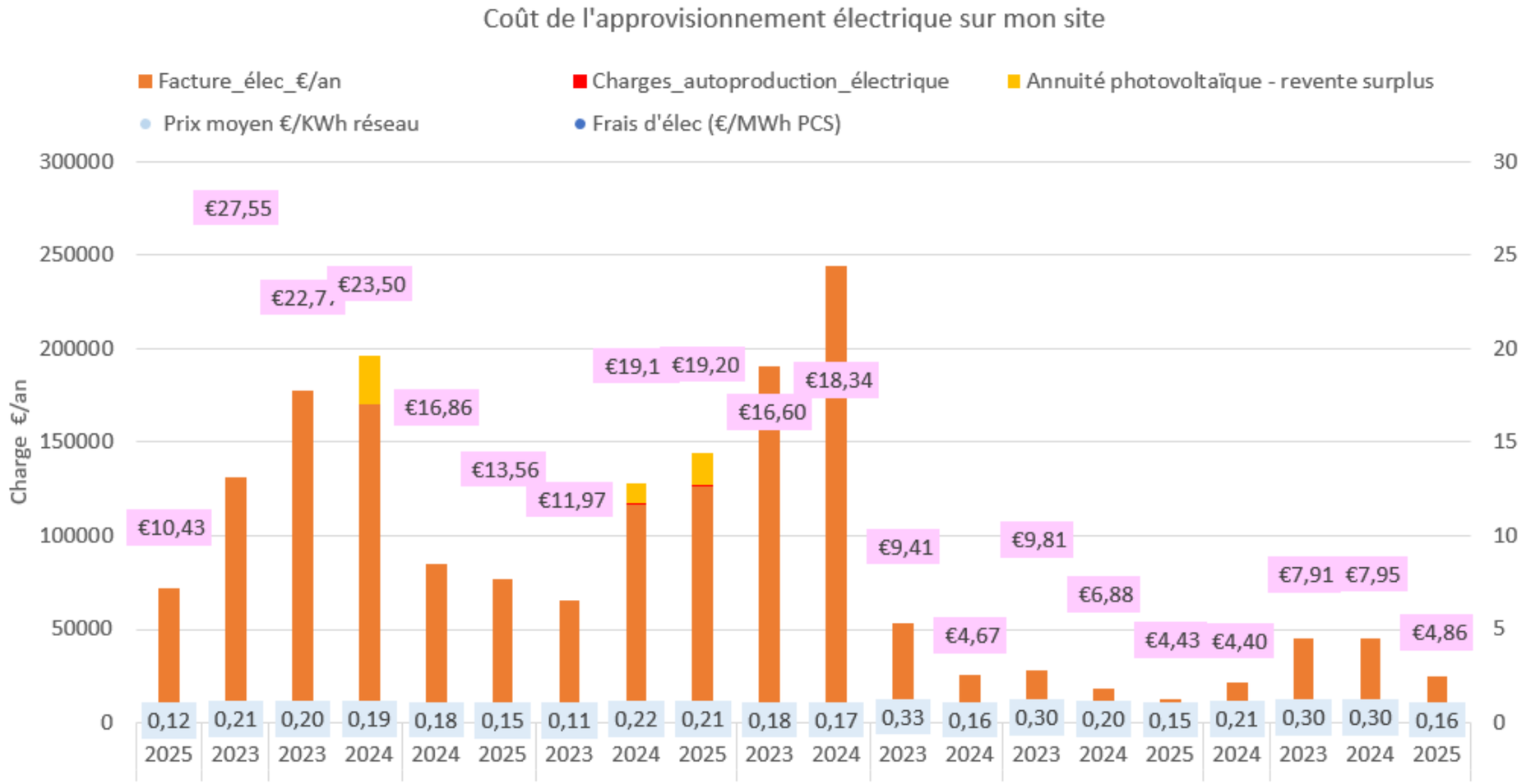
10 000€ d'écart



Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Toujours ramener l'analyse à la performance économique

- Optimiser sa consommation
- Mais aussi son prix d'achat
- Evaluation de la rentabilité de la production photovoltaïque



Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Optimisation du fonctionnement

- Comparaison des pratiques de chacun

	Exploitant A	Exploitant B	Exploitant C	Exploitant D	Exploitant E	Exploitant F	Exploitant G
Temps de brassage/24h	24h	8h	20h	12h	8h	7h	11h45
Temps d'incorporation par tonne (vis)	25 min	120 min	Tapis 3 min/t	90min/jour	14min	8min	16min

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Des échanges entre pairs en réunion …

Je fais moins de gaz quand il y a du vent

Moi aussi j'avais ce problème : j'ai fait rerégler mes soupapes.



Je dois curer mon digesteur pour la première fois : comment bien m'organiser ?

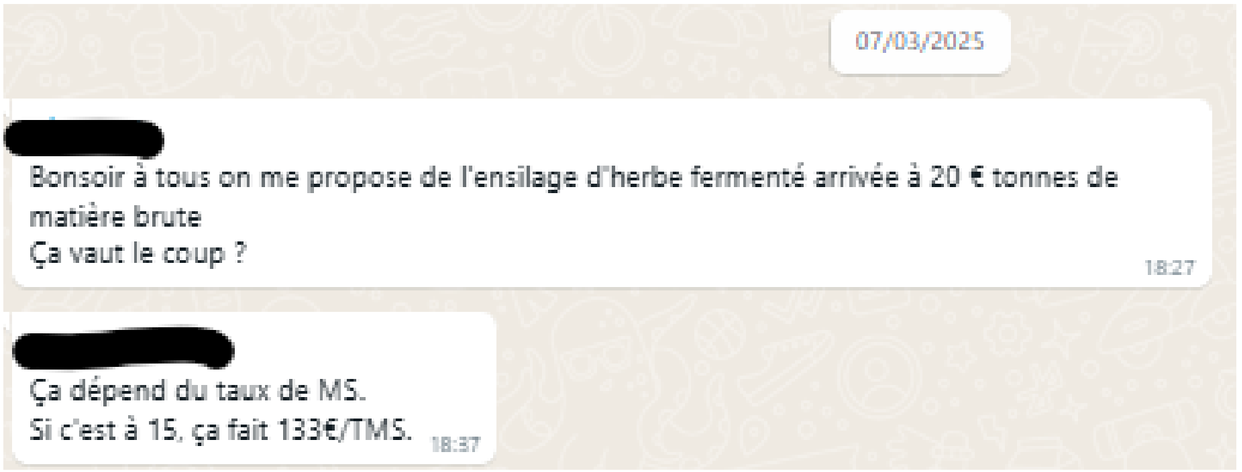


J'ai des soucis avec le DRS de mon broyeur.



Cofinancé par l'Union européenne

… et par Whatsapp





Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Merci de votre attention

Quentin LEVIEUX
07 56 18 04 51
qlevieux@ceta-ouest.fr

Thomas Beziaud
06 71 09 59 35
tbeziaud@ceta-ouest.fr

AGIR BIOGAZ
EN BRETAGNE ET EN PAYS DE LA LOIRE

Cofinancé par l'Union européenne

S3d Ingénierie



> **Spécialisée dans la valorisation énergétique des déchets pour la production de gaz et de carburants alternatifs.**

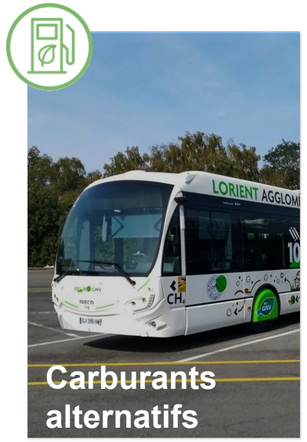
S3d compte 28 collaborateurs basés à Nantes avec une agence à Lyon.

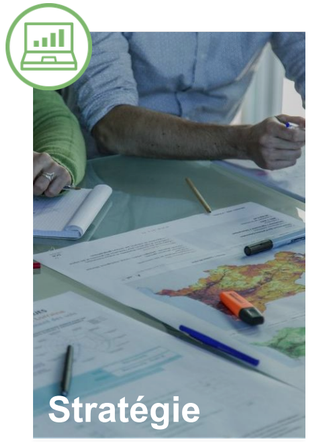
Une approche innovante et pluridisciplinaire, à toutes échelles territoriales.











Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Suivi ADEME 2025

s3d
L'énergie des déchets

Mission mandatée par l'ADEME pour le suivi sur 12 mois de 5 sites en France avec des particularités marquées

Bioret Métha
Nort-sur-Erdre (44)



Intrants 100% végétaux avec silphie en zone de captage

Rivergaz
Maulevrier (49)



Hygiénisation aval, ligne de préparation fumier complète

Dole Biogaz
Brevans (39)



Grand collectif agricole, système d'incorporation par grappin et tri balistique

Méthavair
Mandres-sur-Vandres (88)



Cogénération (valorisation de la chaleur) et station bioGNV

Agrimaine
Charchigné (53)



Grand collectif agricole, voie pateuse, hygiénisation en aval, valorisation de vapeur

Nom de l'installation	Tonnage annuel incorporé	Cmax / Puissance installée
Bioret Métha	17 000 t/an	170 Nm^3/h
Rivergaz	63 000 t/an	220 Nm^3/h
Dole Biogaz	32 000 t/an	291 Nm^3/h
Méthavair	8 800 t/an	451 kWe
Agrimaine	160 000 t/an	3 650 kWe

Missions réalisées durant le suivi :

- Suivi technique, économique et environnemental : Remontée et analyse de données de performance
- Analyses laboratoires : Intrants, mélange en digestion, digestat
- Campagne de mesures de fuite de biogaz
- Audit énergétique : Mise en place de compteurs électriques et suivi des consommations par post

→ Proposition d'une **feuille de route** pour optimiser l'exploitation de l'unité

Paramètre	Unité	Bioret Métha	Rivergaz	Methavair	Dole Biogaz	Agrimaine	Moyenne sur les 5 sites	Précédent suivi - 5 sites
PERFORMANCES BIOLOGIQUES								
Taux d'expression du potentiel méthanogène	%	75%	98%	151%	93%	90%	101%	104%
Rendement technologique	*Nm^3 biogaz/m^3 dig/jour*	1,6	1,1	1,2	2,4	1,45	1,55	1,682
PERFORMANCES TECHNOLOGIQUES								
Charge organique	*Kg MO/m^3/jour*	3,5	2,0	1,03	4,13	3,15	2,7	3,4
Temps de séjour	*Jours*	114	65,2	119	68,7	54,7	84	64

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Suivi ADEME 2025

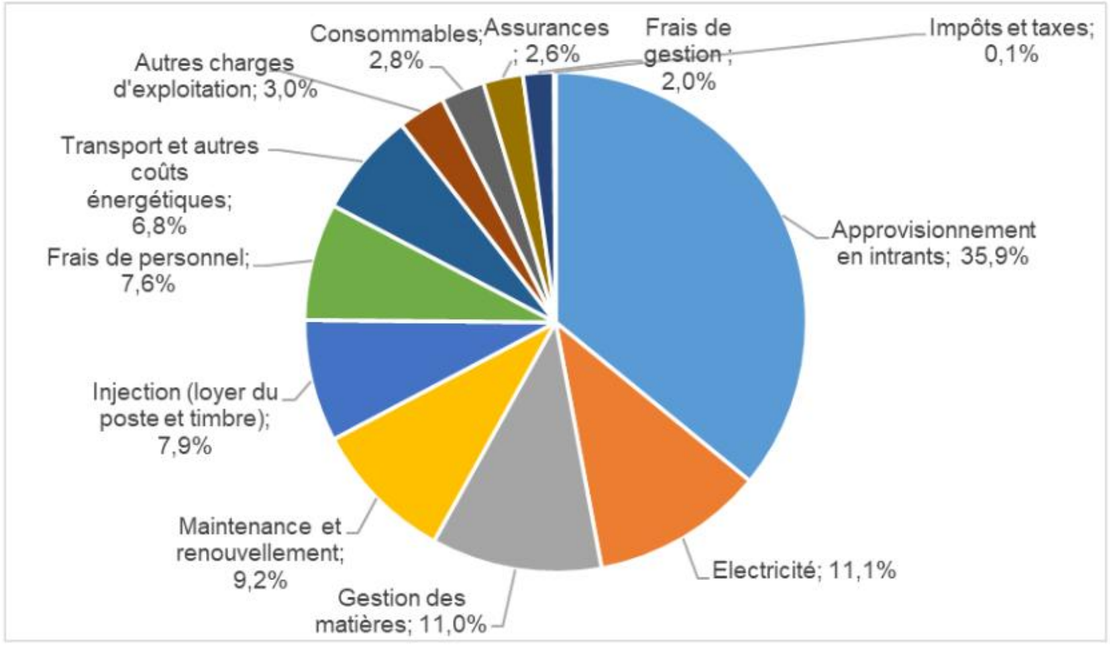
		Bioret	Rivergaz	Méthavair	Dole Biogaz	Agrimaine
Consommation spécifique **électrique** *Part de la conso électrique ramenée sur l'énergie du biogaz produit*	%	9,9%	10,0%	1,6% *Incorporation simple*	7,5%	5,2% *Incorporation fumier complète avec broyeur + traitement d'air*
Consommation spécifique **électrique process** *Part de la conso électrique ramenée sur l'énergie du biogaz produit*	%	4,1% *Incorporation simple / pas de traitement d'air / agitation !*	6,3% *Incorporation fumier complète avec broyeur + traitement d'air*		2,6% *agitation faible + incorporation complète fumier + traitement de l'air*	
Consommation spécifique **électrique agitation** *Part de la conso électrique ramenée sur l'énergie du biogaz produit*	%	3,0% *Difficultés avec le taux de MS (prise en masse)*	3,5% *Temps d'agitation très important (90% du temps)*	0,7% *Travail déjà effectué et par pompage(10% du temps)*	1,4% *Travail déjà effectué (35% du temps + variateur 80%)*	2,1% *Temps d'agitation important + voie pateuse (90%)*
Consommation électrique de **l'agitation digesteur / post-digesteur**	*kWh/an/m³*	31 / 19	83 / 70	1,0 / 0,5	24 / 24	93 / 46
Consommation spécifique **électrique épuration** *Part de la conso électrique ramenée sur l'énergie du biogaz produit*	%	5,8% *Faible débit (155 Nm3/h)*	3,7% *Technologie : PSA*	/	4,9% *Débit plus important (290 Nm3/h)*	/
Consommation spécifique **thermique globale** *Part de la conso thermique ramenée sur l'énergie du biogaz produit*	%	5,0 % *Pas de besoin en été*	6,2% *Beaucoup d'effluent d'élevage*	5,0% *Technologie silo avec paroi en métal*	2,4% *16 cm de PSE*	11,5% *Thermophile + hygiénisation aval*

Le gain électrique moyen présenté dans le plan d'action des 5 audits est de 12%

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Enquête CRE 2023

La répartition des OPEX pour les unités de méthanisation



Répartition des postes d'OPEX sur 289 installations de méthanisation pour une année entre 2010 et 2023 inclus,

	Agricole autonome	Agricole territorial	Industriel territorial	Déchets ménagers et biodéchets
Approvisionnement en intrants	30,74	25,13	20,90	-
Electricité	8,27	8,29	9,03	-
Gestion des matières	7,65	8,29	10,92	-
Maintenance et renouvellement	6,76	6,28	18,71	-
Injection (loyer du poste et timbre)	4,44	5,48	6,39	-
Frais de personnel	4,11	5,95	17,35	-
Transport et autres coûts énergétiques	3,95	5,16	7,90	-
Autres charges d'exploitation	1,28	2,55	8,28	-
Consommables	1,68	2,05	1,70	-
Assurances	1,87	1,81	2,34	-
Frais de gestion	0,86	1,38	1,35	-
Impôts et taxes	0,04	0,08	2,14	-
Médiane du total des OPEX[121]	**71,06**	**70,13**	**99,71**	**96,96**

Valeurs médianes des postes d'OPEX normalisés par la production de l'année 2022 En €/MWh

Certaines charges peuvent être réduites avec la mise en place d'actions concrètes :

- **Approvisionnement** → Calcul du coût de revient par MWh de biométhane (achat / transport / transformation)
- **Consommation énergétique** → Audit énergétique avec identification des dérives et mise en place d'un plan d'action

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Audit énergétique en méthanisation – REX S3d

S3d Ingénierie réalise des suivis et audits énergétiques en méthanisation s'appuyant sur panel de sites déjà suivis

Les actions d'optimisation électriques

En moyenne **8 actions** d'optimisation par audit

Représentant entre **6% et 16% de gain** (hors production photovoltaïque)

*Exemple pour un site de 200 Nm³/h → entre **11 000 €/an et 30 000 €/an** de gain (coût électrique à 110 €/MWh)*

*Exemple pour un site de 300 kWe → entre **2 000 €/an et 5 000 €/an** de gain (coût électrique à 110 €/MWh)*

Une majorité d'actions de sobriété

Les actions d'optimisation thermiques

En moyenne **3 actions** d'optimisation par audit

Représentant entre **6% et 26% de gain**

Amélioration de la valorisation de la chaleur ou sobriété

Environ 30% à 40% de la consommation électrique liée à l'agitation, des retours d'expériences très différent d'un site à l'autre

	Digesteur	Post-digesteur	Stockage digestat
Consultation de fournisseur	30% - 35%	33% - 50%	13% - 17%
Retour d'expérience terrain	11% - 36% - 40% - 43% - **64% - 80% - 88% - 92%**	3% - 25% - 33% - **57% - 62% - 66% - 74% - 89%**	12% - 15% - 20% - 23 % - **37% - 44% - 86%**
Préconisation	40% - 50%	30% - 40%	10% - 30%

Exemple issu d'un audit énergétique réalisé par S3d Ingénierie

Cuves	Volume utile (m³)	Puissance agitation installée (kW) Taux de charge du variateur	Ratio W/m³	Puissance moyenne consommée (kW)	Ratio kWh/m³/an	Temps fonctionnement agitateur
Dig 30			**24,5** REX : 25 - 15		**135** REX : 25 - 35	**87 - 89 %** REX : 40% – 50%
Dig 31			**24,5** REX : 25 - 15		**135** REX : 25 - 35	**78 – 85 %** REX : 40% – 50%
Post-dig 40			**15,5** REX : 20 - 10		**70** REX : 13 - 35	**62 – 69 %** REX : 30% – 40%
Stock 50			**5,1** REX : 7 - 5		2 REX : 5 - 6	**< 12 %** REX : 10% - 40%

L'agitation est un sujet clé pour la performance énergétique d'un site mais aussi un élément sécuritaire qui est garant de l'expression de potentiel méthanogène

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Actualité - Audit énergétique réglementaire

Une nouvelle obligation énergétique s'applique selon la consommation annuelle des entreprises, avec **deux seuils** à retenir.

Toutes entreprises dépassant certains seuils de consommation d'énergie (y compris le biogaz autoconsommé, GNR …) sont concernées.

Consommation inférieure **à 2,75 GWh/an**
Audit énergétique conseillé

Consommation supérieure **à 2,75 GWh/an**
Obligation de faire
un audit énergétique

Consommation **supérieure à 23,6 GWh/an**
Obligation de faire
un SME*

** Système de management de l'énergie*



Délais

Audit énergétique à faire avant **11/10/2026**
SME avant le **11/10/2027**

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE



Romain PIEDNOIR

Chef de projet performance énergétique

rpiednoir@sol3d.com

07 67 38 47 25

Cofinancé par l'Union européenne

CELLEFI : PILOTER SON MÉTHANISEUR PAR LES CHIFFRES

Tableaux de bord & coût de la ration en €/MWh

Cellefi · Olivier Orseau

Cofinancé par l'Union européenne

Cellefi en bref

Solutions et assistance au pilotage d'entreprises, autour d'expertises métier

Nous accompagnons les dirigeants dans la mise en place d'outils de pilotage, l'analyse de leurs process et l'étude de leurs projets d'investissement.

2015

Création du cabinet à Challans (85)

2020

Inscription à l'Ordre des Experts-Comptables

2026

Membre du réseau Méthatlantique

L'équipe

Olivier Orseau
Conseiller en gestion – Associé

Yannick Febre
Conseiller en gestion – Associé

Valérie Regner
Conseillère en gestion d'entreprise

Pôle Activ'Océan – Challans (85)

Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Nos expertises

Prévisionnels & tableaux de bord

Budget annuel mensualisé, tableau de bord mensuel adapté au métier, indicateurs clés.

Outils d'aide à la décision

Suivi des marges, tableaux de bord de production, suivi des plans d'actions.

Comptes sociaux

Comptes annuels, liasse fiscale, déclarations ; conseil bancaire, fiscal, juridique.

Comptes consolidés

Comptes consolidés normés et présentation aux partenaires.

Acquisition & cession

Évaluation, business plans, dossiers financeurs, data room, négociation.

Fiscalité énergétique

Audit des taxes sur les consommations d'énergie et recherche d'économies.

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Notre accompagnement des unités de méthanisation

1

Prise de connaissance

Entretiens avec les associés, contrats d'injection, états financiers, ration

2

Prévisionnel mensualisé

Production, CA, intrants, charges et emprunts mois par mois

3

Tableau de bord mensuel

Saisie des réalisations : production, intrants, charges, MO

4

Analyse des écarts

Réel / budget / N-1, €/MWh, marge sur intrants, CAF

5

Décisions & financement

Plan d'actions, business plan, refinancement, partenaires

Un rendez-vous mensuel : l'exploitant pilote son unité comme une entreprise, avec des indicateurs comparables d'un mois sur l'autre.

Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Le tableau de bord mensuel : indicateurs clés

Production & ventes

kWh injectés, Nm³/h moyens, CA, CA au-delà du contrat, prix €/kWh

Intrants

Tonnes et € par intrant, prix €/t, ration journalière

Électricité

Consommations et coût : en €, en €/MWh de CH4, en €/kWh

Charges

Coûts directs : énergie, maintenance et analyse. Coûts de structure

Main-d'œuvre et transport digestat

Temps passé, ETA, transport, épandage

Investissements

Suivi des tranches et du programme d'investissement

Comptes de résultat

Mensuels budget, réel et année précédente, bridge des écarts

Synthèse graphique

CA & CAF cumulés, marge sur intrants €/MWh

Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
naTran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Exemple : Projet Métha, Tableau de bord 2025

13 637 MWh
injectés en 2025 –1,4 % / prév. · +16 % / 2024

1,92 M€
de chiffre d'affaires +1,2 % / prévisionnel

144,8 Nm³/h
de débit moyen prévisionnel : 147 Nm³/h

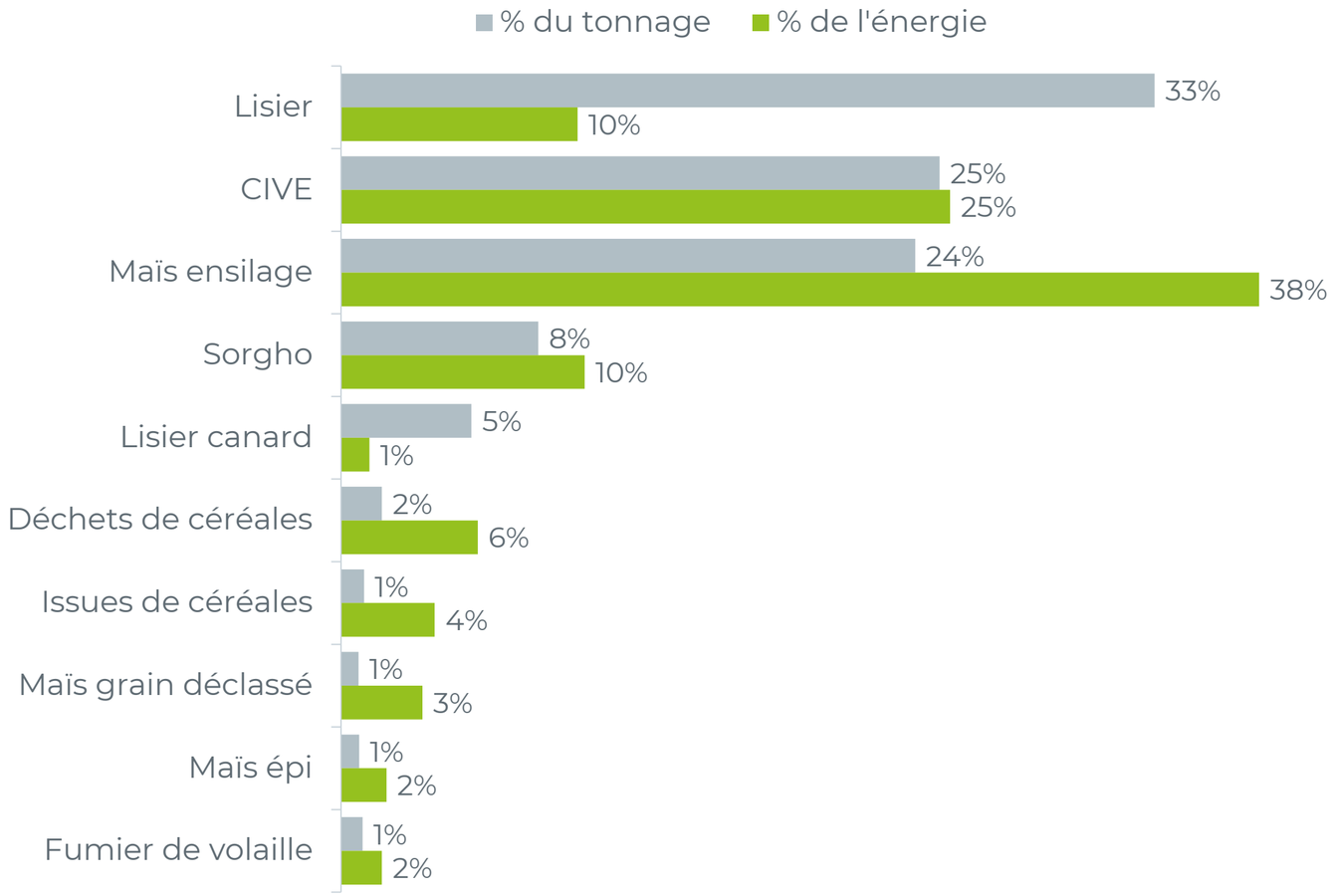
38,1 €/MWh
coût réel de la ration 519,6 k€ pour 18 035 t

Compte de résultat 2025	Réel · 13 637 MWh		Prév. · 13 833 MWh		Écart réel – prév.	
	k€	€/MWh	k€	€/MWh	k€	€/MWh
CA méthanisation	1 921,4	140,9	1 899,0	137,3	**22,4**	**3,6**
Coût des intrants	–519,6	–38,1	–529,5	–38,3	**9,9**	**0,2**
Marge sur coûts matières	**1 401,8**	**102,8**	**1 369,5**	**99,0**	**32,3**	**3,8**
Coûts directs	–511,9	–37,5	–555,2	–40,1	**43,3**	**2,6**
Marge sur coûts directs	**889,9**	**65,3**	**815,1**	**58,9**	**74,8**	**6,3**
Coûts de structure	–448,7	–32,9	–380,0	–27,5	**–68,7**	**–5,4**
Résultat d'exploitation	**441,2**	**32,4**	**435,1**	**31,5**	**6,1**	**0,9**
Charges financières	–147,0	–10,8	–167,0	–12,1	**20,0**	**1,3**
Impôt sur les sociétés	–73,5	–5,4	-67,0	-4,8	**–6,5**	**–0,6**
Résultat net	**220,6**	**16,2**	**201,1**	**14,5**	**19,5**	**0,4**
EBE	**695,6**	**51,0**	**687,7**	**49,7**	**7,9**	**1,3**
CAF	**475,0**	**34,8**	**453,7**	**32,8**	**21,3**	**2,0**

Écart positif = favorable. Le prévisionnel inclut un résultat exceptionnel et ne budgète pas d'IS.

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Ration : les tonnes ne font pas l'énergie



À retenir

- **Lisier :** 33 % des tonnes, 10 % de l'énergie – gratuit mais peu méthanogène
- **Maïs ensilage :** 24 % des tonnes, 38 % de l'énergie
- **Coproduits secs** (céréales, maïs grain) : 4 % des tonnes, 13 % de l'énergie
- **Énergie théorique** = tonnage × BMP en Nm^3 CH4/t de matière brute

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Le simulateur du coût de la ration : principe

Prix de l'intrant

€ / t de matière brute
+ frais annexes (transport, ensilage…)

BMP de l'intrant

BMP en Nm^3 CH4 / t de matière brute
(référentiel ou analyse labo)

Énergie produite

MWh / t = BMP × 11,06 kWh/Nm^3
× rendement ÷ 1 000

Coût de l'intrant

€ / MWh = coût complet €/t
÷ MWh/t

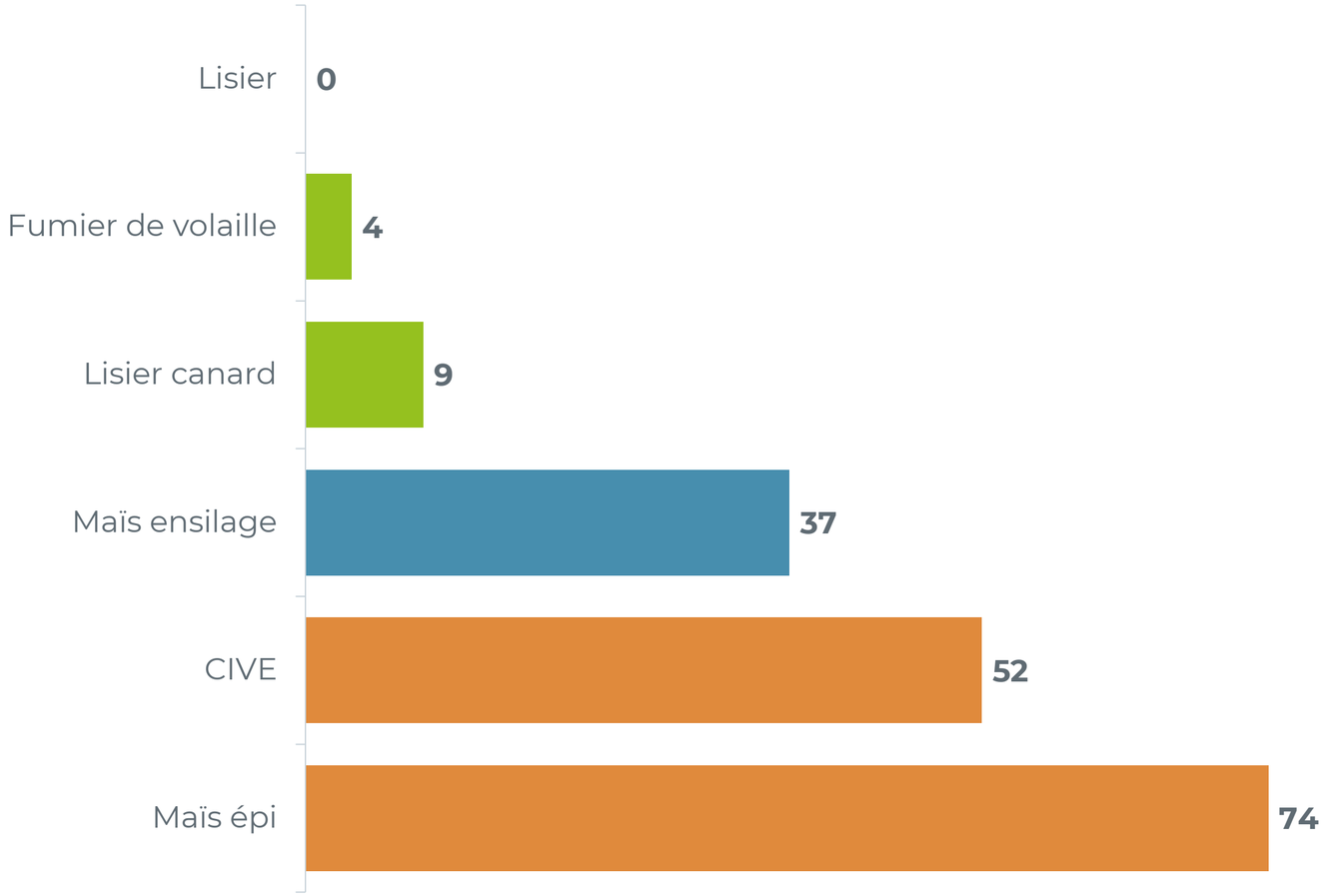
Coût de la ration

= Σ coûts des intrants ÷ Σ énergie produite, en € par MWh injecté

- Ration de référence = réalisé de l'année (onglet Suivi Intrants)
- Ration simulée : on modifie tonnages, prix et BMP en direct
- Prix d'équilibre de chaque intrant pour un coût cible

Aile initiatives énergie environnement
GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Combien coûte chaque intrant, par MWh produit ?



Lecture

- ≤ 35 €/MWh
- 35 à 45 €/MWh
- > 45 €/MWh

- **Coût réel 2025 de la ration :** 38,1 €/MWh produit
- **Maïs ensilage** à 45 €/t ≈ 37 €/MWh
- **CIVE** à 40 €/t ≈ 52 €/MWh : son BMP plus faible pèse
- **Effluents :** quasi gratuits, mais peu d'énergie par tonne

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Jusqu'à quel prix acheter un intrant ?

Intrant	BMP Nm³ CH4/t MB	Prix 2025 €/t	Prix d'équilibre €/t à 35 €/MWh	Marge de manœuvre €/t
CIVE	70	40	27	**-13**
Maïs ensilage	110	45	43	**-2**
Maïs épi	172	140	67	**-73**
Sorgho	85	34	33	**-1**
Maïs grain déclassé	320	95	124	**+29**
Issues de céréales	280	95	108	**+13**
Déchets de céréales	230	45	89	**+44**
Fumier de volaille	130	5	50	**+45**
Lisier	20	0	8	**+8**

Un outil de négociation

- Fixer un **coût cible €/MWh** cohérent avec son tarif d'achat
- En déduire le **prix maximum** à payer pour chaque intrant
- **Intégrer transport et ensilage** dans les frais annexes
- La CIVE à 40 €/t dépasse son prix d'équilibre (27 €/t) : à négocier ou à valoriser par un meilleur BMP

Aile initiatives énergie environnement
GRDF
natran
methetlantique
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE ADEME
Région BRETAGNE
Cofinancé par l'Union européenne
RÉGION PAYS DE LA LOIRE

Décembre 2025 : simuler une ration, caler sur le réel

	Décembre 2025	Décembre simulé
Tonnage incorporé	1 473 t	1 573 t
Coût de la ration	41,3 k€	39,3 k€
Énergie théorique	1 101 MWh	1 079 MWh
Coût par MWh	**37,6 €/MWh**	**36,5 €/MWh**

Scénario : –100 t de maïs, +50 t de CIVE, +150 t de fumier. –1,1 €/MWh sur la ration, mais –22 MWh sur le mois : le fumier gratuit baisse le coût, pas forcément la marge.

Calage sur le réel

105 %

production réelle de décembre (1 156 MWh) / production théorique aux BMP de référence (1 101 MWh)

- Coût réel de décembre : 35,8 €/MWh produit
- **Faire analyser ses propres intrants** pour fiabiliser le pilotage

Aile initiatives énergie environnement · GRDF · natran · methetlantique · République Française · ADEME · Région Bretagne · Cofinancé par l'Union européenne · Région Pays de la Loire

Ce que Cellefi propose aux exploitants

Tableau de bord mensuel

Production, intrants, charges et résultat suivis chaque mois, comparés au budget et à N-1.

Simulateur de ration

Coût €/MWh de chaque intrant, prix d'équilibre, scénarios de ration.

Prévisionnel & financement

Budget mensualisé, business plan, dossiers bancaires et partenaires financiers.

Objectif : connaître chaque mois son coût de production en €/MWh et décider sur des chiffres fiables.

Vos contacts



Olivier Orseau

Associé – conseiller en gestion

07 88 78 67 29

olivier.orseau@cellefi.fr



Valérie Regner

Conseillère en gestion d'entreprise

07 72 38 93 40

valerie.regner@cellefi.fr

Pôle Activ'Océan 4 – 25 rue Pierre-Gilles de Gennes – 85300 Challans

www.cellefi.fr

Aile initiatives énergie environnement

GRDF GAZ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

natran

methetlantique

RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

ADEME

Région BRETAGNE

Cofinancé par l'Union européenne

RÉGION PAYS DE LA LOIRE

QUESTIONS – REPONSES

Atelier - Journée interrégionale du Biogaz 2026

Cofinancé par l'Union européenne