

Conditions d'éligibilité et de financement :

Investissements dans une installation de méthanisation (chaleur, cogénération ou injection)

Ce qu'il faut retenir

Opérations éligibles

- Pour les unités de méthanisation avec cogénération (< 500 kWe) ou opération d'injection de biométhane (< 25 GWh/an) :
 - Equipements de production de biogaz,
 - Equipements de valorisation énergétique du biogaz : production de chaleur seule, cogénération d'électricité et de chaleur, épuration du biogaz en biométhane, injection dans le réseau public ou utilisation en carburant bioGNV.
- Pour les stations d'épuration urbaines (STEU) :
 - Equipements de valorisation énergétique du biogaz comprenant l'épuration en biométhane et l'injection dans le réseau public.

Conditions d'éligibilité

- Réalisation d'une étude préalable et installations conformes à la réglementation
- Construction d'installations nouvelles ou extensions d'installations existantes,
- À partir de 2021 : installations accompagnées par des entreprises certifiées par le [label Qualiméthas](#) (certification obtenue ou demande déposée) ou justifiant de conditions équivalentes,
- Réduction des émissions de gaz à effet de serre de l'installation,
- Efficacité énergétique minimale de 50 %.

Opérations non éligibles

- Stations d'épuration urbaines (STEU) : les équipements de production de biogaz,
- Production et valorisation de biogaz sur une installation de stockage de déchets non dangereux (ISDND),
- Production et valorisation de biogaz consécutive à un traitement mécano-biologiques des ordures ménagères ne faisant pas l'objet d'une collecte séparée,
- Couverture et récupération de biogaz sur fosses à effluents.

Les projets éligibles à un complément de rémunération dans le cadre des appels d'offres de la Commission de Régulation de l'Énergie ([CRE](#)) ne sont pas éligibles aux aides de l'ADEME.

Modalités de calcul de l'aide

Aide apportée principalement sous forme de forfait de subvention par unité de capacité de production annuelle (€/MWh).

- Le forfait se monte à 95 €/MWh PCI pour la cogénération, avec une aide plafonnée à 200 000 €
- Le forfait se monte 40 €/MWh PCS pour l'injection, avec une aide plafonnée à 600 000 €

Pour les projets atypiques et innovants et les projets de station d'épuration urbaine, d'autres modalités de calcul de l'aide sont utilisées.

0. CONTEXTE

La méthanisation – digestion biologique de la matière organique en l’absence d’oxygène - permet le traitement de déchets organiques et leur retour au sol, la production d’énergie renouvelable et la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

Au travers des politiques de développement des énergies renouvelables, de gestion des déchets et d’économie circulaire, la France depuis une dizaine d’année, a fait le choix de promouvoir le développement d’une filière majoritairement basée sur le traitement local d’effluents d’élevage, de biodéchets, de sous-produits de cultures et de déchets non valorisés et non sur des cultures dédiées.

Les installations de méthanisation se développent en France (809 installations en service au 1er janvier 2020 hors ISDND), les installations en fonctionnement sont majoritairement cartographiées sur le site SINOE.

La dynamique de la filière méthanisation est forte et permettra d’atteindre aisément les objectifs de la Programmation pluriannuelle de l’énergie (PPE) à horizon 2023 et 2028. L’effort de la filière devra porter aussi sur la réduction des coûts de production au regard des recommandations de la PPE.

	En service	Objectif PPE 2023	Objectif PPE 2028
Electricité	209 MWe	237 à 300 MWe	340 MWe
Equivalence en nombre d’unité	642 unités (01/01/2021)	720 à 910 unités (moy. 330 kWe)	(Hypothèse. Basse)
Chaleur		700 à 900 kTep	
Injection	5,8	6 TWh	14 TWh
Equivalence en nombre d’unité	TWh (Cap. Installée) 318 unités 30/09/2021	670 (moy.12 GWh)	(Hypothèse Basse) 22 TWh (Hypothèse Haute)

Un dispositif de tarifs d’obligation d’achat :

Pour assurer le développement de cette filière, des tarifs d’achat de l’énergie ont été mis en place pour l’électricité et l’injection de biométhane. Pour la filière biométhane, les nouvelles dispositions tarifaires de novembre 2020 appliquent une décote tarifaire de 5€/MWh en cas de subvention ADEME.

1. DESCRIPTION DES PROJETS ELIGIBLES

- Pour les unités de méthanisation avec cogénération (< 500 kWe) ou opération d’injection de biométhane (< 25GWh/an):
 - Equipements de production de biogaz,
 - Equipements de valorisation énergétique du biogaz : production de chaleur seule, cogénération d’électricité et de chaleur, épuration du biogaz en biométhane, injection dans le réseau public ou utilisation en carburant bioGNV.
- Pour les stations d’épuration urbaines (STEU) :
 - Equipements de valorisation énergétique du biogaz comprenant l’épuration en biométhane et l’injection dans le réseau public.

2. CONDITIONS D'ELIGIBILITE

Avant tout investissement de méthanisation, il est demandé de réaliser une étude de faisabilité indépendante de tout constructeur. Ces études peuvent faire l'objet d'une aide de l'ADEME pour les études de diagnostic et les études d'accompagnement de projet. Pour en savoir plus, se référer aux modalités d'aides aux études.

Critères généraux d'éligibilité

Les opérations doivent être conformes à la réglementation et depuis 2021, être menées par des entreprises certifiées par le label Qualimétha ou signe de qualité équivalent (certification obtenue ou en cours).

L'ADEME n'apporte pas d'aide aux installations de plus de 500 kWe ou 25 GWh de biométhane, entrant dans le périmètre des appels d'offres de la CRE.

L'unité de méthanisation limite les émissions de gaz à effet de serre :

- par une couverture et une récupération du biogaz sur le post-digesteur,
- par des mesures de réduction des émissions lors du stockage du digestat,
- par l'utilisation de matériel permettant l'enfouissement des digestats lors de leur épandage.

Plan de financement

Un apport maximum de fonds propres ou quasi-fonds propres, **hors subventions**, sera recherché. Le porteur de projet apportera la preuve que des démarches véritables et sincères envers des tiers-financeurs ont été réalisées. Un apport minimum de 10% de l'investissement en fonds propres/quasi fonds propres sera visé.

Critères liés aux intrants

- 1) Le porteur de projet doit avoir la maîtrise de plus de 50 % du potentiel énergétique du gisement global d'intrants. Cela signifie qu'il en est directement propriétaire ou que l'entreprise détentrice du gisement possède des parts dans le capital de la société de projets, ou encore qu'un contrat d'approvisionnement de 10 ans minimum a été signé entre le porteur de projets et la société détentrice du gisement.
- 2) Le taux de cultures principales destinées à la production d'énergie est conforme à la réglementation.
- 3) Les intrants comportent au maximum 50 % en tonnage de CIVE et cultures dédiées et au maximum 15 % en tonnage des cultures énergétiques principales (réglementation).
- 4) Le rayon d'approvisionnement est limité, au titre du principe de proximité des approvisionnements. 90 % des tonnages bruts proviennent d'un rayon inférieur à 40 km.
- 5) L'approvisionnement du méthaniseur ne génère pas de conflits d'usages en détournant des intrants utilisés au préalable par des méthaniseurs existants ou d'autres activités (compostage, alimentation animale). La priorité sera accordée aux projets valorisant des déchets destinés auparavant à l'enfouissement, à l'incinération ou à l'épandage.

Critères de performance des installations

Les projets de méthanisation soutenus par l'ADEME doivent respecter un niveau minimal d'efficacité énergétique, calculé par l'indicateur V suivant :

$$\text{Le taux d'énergie valorisée « V »} = \frac{\text{Energie valorisée (électrique, chaleur, biométhane injecté)}}{\text{Energie primaire du biogaz produit}}$$

Notez-bien : Énergie valorisée = Énergie produite déduction faite :

- de l'énergie liée au chauffage du digesteur,
- de l'autoconsommation électrique (digesteur, cogénération et épuration du biogaz),
- de l'énergie liée au séchage de digestat qui ne serait pas justifié.

- Pour les installations en cogénération, l'indicateur V annuel est au minimum de 50 % (durée de fonctionnement minimale du moteur de cogénération de 7800 h/an).
- Pour les installations valorisant l'énergie par une chaudière ou par l'injection de biométhane, l'indicateur V annuel est au minimum de 75 %.

Le traitement du digestat

L'ADEME privilégie un traitement simple des digestats pour épandage, basé sur la séparation de phase liquide/solide puis le stockage en l'état avec récupération de biogaz. Le soutien financier d'un traitement plus poussé du digestat est exceptionnel et réservé à des contextes locaux particuliers.

Hygiénisation et déconditionnement des biodéchets

Les équipements d'hygiénisation des sous-produits animaux et de déconditionnement des biodéchets sont éligibles. Ces matériels sont intégrés dans les dépenses éligibles du projet de méthanisation mais les installations existantes peuvent faire l'objet d'une aide : pour en savoir plus, consulter les modalités d'aides spécifiques à ces équipements.

Réseau de chaleur

Les unités de méthanisation, notamment en cogénération, possèdent un réseau de chaleur de taille variable. Lorsqu'il est de faible taille, il rentre directement dans l'analyse globale du projet. Dans certains cas, il peut faire l'objet d'une aide distincte. Pour en savoir plus, consulter les modalités d'aides spécifiques à ces équipements.

3. MODALITES DE CALCUL DE L'AIDE

Les installations de méthanisation à la ferme, les unités collectives agricoles ou de codigestion territoriale sont aidées par des aides forfaitaires au MWh.

→ Forfait pour la cogénération

- Le forfait se monte à **95 €/MWh PCI** de productibilité électrique annuelle contractuelle, soit 4,75€/MWh sur la durée de vie (20 ans). Soit encore l'équivalent de 10 % d'un coût objectif souhaité au plus à 7 800 €/kWe.
- Pas de tranches de puissance (objectif de simplicité).
- Plafond d'aide fixé à **200 000 €** par projet.

→ Forfait pour l'injection de biométhane

- Le forfait se monte à **40 €/MWh PCS** de productibilité annuelle contractuelle, soit 2,67 €/MWh sur la durée de vie (15 ans). Soit encore l'équivalent de 10 % d'un coût objectif souhaité au plus à 35 000 €/Nm³.h. injecté
- Pas de tranche de puissance (objectif de simplicité).
- Plafond d'aide fixé à **600 000 €** par projet.

→ Projets atypiques et innovants.

Des projets atypiques et innovants par leur procédé, leur organisation ou la prise en compte de déchets spécifiques, ou par leur contexte géographique (outre-mer) peuvent **exceptionnellement déroger au cadre du forfait pour bénéficier d'une aide par analyse prévisionnelle de rentabilité.**

→ Projets de STEU

Les STEU bénéficient d'un taux de subvention de **10 % d'aide sur l'investissement** portant seulement sur la valorisation énergétique (épuration du biogaz hors torchère).

4. CONDITIONS DE VERSEMENT

Pour une aide ADEME incluant **une subvention forfaitaire, l'aide est versée comme suit :**

- un 1^{er} versement de 20 %, au démarrage des travaux, sur justification des autorisations administratives obtenues et de l'absence (ou la purge) de tout recours et d'un ordre de service de lancement des travaux.
- un 2^e versement intermédiaire de 60 %, sur justification de la première vente d'énergie, témoins de la mise en service de l'installation,
- le solde de 20 % à la réception des justificatifs de vente d'énergie, justifiant la production réelle de 12 mois glissants, sur une période maximum de 24 mois après mise en service de l'installation.
- En cas de non atteinte de la production prévue, le solde ajustera le montant de l'aide totale au prorata de la performance atteinte par rapport au prévisionnel, selon la méthode suivante : recalcul de l'aide ADEME sur les MWh réels produits, le solde à payer étant la différence entre aide prévisionnelle et aide réelle. En cas de production réelle *très inférieure* au prévisionnel, il pourra être demandé un remboursement du trop-perçu de l'aide ADEME. Il importe donc que le maître d'ouvrage soit bien informé de ce mécanisme et que la production prévisionnelle soit estimée avec réalisme et prudence à la fois. En cas de production supérieure, l'aide ADEME n'est pas revue à la hausse.
- Pour la valorisation de la chaleur issue de la cogénération, la part de valorisation de la chaleur donnera lieu à la fourniture d'une attestation de la part de l'exploitant. Cette donnée pourra être vérifiée à tout moment par l'ADEME (ex : contrôle de réalisation diligenté par l'ADEME).

Pour les autres cas, l'aide est versée, en fonction de l'avancement de l'opération, en une ou plusieurs fois, comme indiqué dans le contrat de financement sur présentation des éléments techniques et financiers notamment de l'état récapitulatif global des dépenses (ERGD).

En cas de non-respect des conditions contractuelles, la restitution des aides pourra être demandée au bénéficiaire.

5. ENGAGEMENTS DU BENEFICIAIRE

L'attribution d'une aide ADEME engage le porteur de projet à respecter certains engagements :

- en matière de communication :
 - selon les spécifications des règles générales de l'ADEME, en vigueur au moment de la notification du contrat de financement
 - par la fourniture ou la complétude de fiche de valorisation (ou équivalent) selon les préconisations indiquées dans le contrat
- en matière de remise de rapports :
 - d'avancement, le cas échéant, pendant la réalisation de l'opération,
 - final, en fin d'opération,
 - voire, de suivi de performance de l'installation après sa mise en service.

Des précisions sur le contenu et la forme des fiches de valorisation et des rapports seront précisées dans le contrat.

Des engagements spécifiques seront également demandés selon les dispositifs d'aide et les types d'opération ; ceux-ci sont indiqués dans le Volet Technique, à compléter, lequel sera annexé à votre contrat.

6. CONDITIONS DE DEPOT SUR AGIR

Lors du dépôt de votre demande d'aide en ligne, vous serez amenés à compléter notamment les informations suivantes en les personnalisant :

Les éléments administratifs vous concernant

Il conviendra de saisir en ligne les informations suivantes : SIRET, définition PME (si concerné), noms et coordonnées (mail, téléphone) du représentant légal, du responsable technique, du responsable administratif ...

La description du projet (1300 caractères espaces compris)

Insérer une présentation succincte du projet : le contexte territorial du projet, le type de projet, le type d'approvisionnement, les enjeux, le mode de valorisation du biogaz.

L'opération NOM est un projet de méthanisation de type (centralisé/codigestion / collectif agricole / à la ferme) qui vise le traitement de XXXX tonnes de substrats et valorise le biogaz par cogénération/injection d'une capacité de XXX kWe / Nm3.h le projet s'intègre particulièrement bien dans son territoire pour les raisons suivantes : XXX

Le contexte du projet (1300 caractères espaces compris)

Décrire la structure juridique du projet : le type de portage, qui porte le projet, qui en sont les actionnaires majoritaires. Donner l'approvisionnement : sa principale composition, le tonnage total, son périmètre moyen, sa sécurisation (si lettres d'intention, contrats). Dire un mot sur la substitution de traitement actuel de ces déchets. S'il y a des cultures, justifier leur recours et l'impact sur l'exploitation. Donner la techno envisagée de méthanisation et le constructeur envisagé. Apprécier l'intégration du projet : voisinage / résultats enquête ICPE ?

Le projet est porté par les associés XXXX. Le choix de ce portage se justifie par XXX et apporte la force XXX au projet. L'approvisionnement est essentiellement composé de % d'effluents d'élevage et XX% de biodéchets, XX % de cultures et CIVE. Les substrats extérieurs proviennent d'un rayon inférieur à XX km. Le gisement est sécurisé à hauteur de XX % de l'approvisionnement total par (décrire de quelle manière).

Les XXX t de digestat seront valorisés par épandage ou XXX.

Le projet mobilise des cultures énergétiques et des CIVE. Ce recours se justifie par XXXX. Pour optimiser la gestion agro-environnementale de ces cultures, le projet envisage de XXX.

Du point de vue intégration territoriale et acceptabilité locale, les actions XXX ont été mises en places. Préciser le risque acceptabilité.

Les fonds propres et quasi fonds propres du projet représentent X% de l'investissement total et sont apportés par XXX et XX ou les dispositifs XXX.

Les objectifs et résultats attendus (1300 caractères maximum)

Tonnage valorisé (pour le traitement des déchets) ou déchets évités

Quantité d'électricité et chaleur, ou biométhane valorisés.

Environnemental (bilan GES)

Economique (objectif de rentabilité)

Social (création d'emplois, développement de filières locales...)

Par exemple : En termes de traitement des déchets du territoire, le projet permettra de traiter XXXXX déchets. Il produira XXX GWH d'énergie valorisée par an. Dans le cas d'une cogénération, la chaleur sera valorisée par les postes XXX et XXX. Le bilan Gaz à Effet de Serre établi selon la méthode DIGES ou XXX permet d'économiser XXX téq CO2 par an. Le rendement énergétique du projet est de X%. L'unité de méthanisation permettra également la création de XXX ETP sur le site suivant le détail suivant XXX. Des emplois indirects pourraient être générés par XXX.

Enfin l'investissement total du projet est de XXXX €. Cela représente un coût/ kWe ou Nm3 de XXXX. L'analyse économique montre un TRI projet de X% sans subventions et un taux de DSCR de XX %.

Le coût total puis le détail des dépenses

Afin d'avoir un niveau de détail financier suffisant pour instruire votre projet, il convient de compléter le volet financier présentant l'intégralité des coûts liés à votre projet. Les sous-totaux qui sont indiqués dans ce volet financier seront à saisir dans le formulaire de demande d'aide dématérialisé selon les 4 postes principaux de dépenses (investissements, dépenses de personnel, dépenses de fonctionnement, charges connexes) et selon les catégories de dépenses associées à chacun de ces postes (menu déroulant).

Le formulaire de demande d'aide dématérialisé comprend également une zone de champ libre par typologie de dépenses. Pour les dépenses d'investissement qui seraient faites en location ou en crédit-bail, il convient de le préciser dans ce champ libre. Pour les éventuelles dépenses de personnel, il convient de préciser également les unités d'œuvre en indiquant soit le nb d'ETPT (Equivalent Temps Plein Travaillé), soit le nombre de jour, la qualification du personnel et le coût journalier de ce personnel (exemple : 1 ETPT ou 10 jours ingénieur à 400€ par jour).

Seuls les champs qui vous concernent sont à saisir. Le volet financier devra également être déposé dans les pièces jointes à votre demande.

Nota : certaines dépenses de votre projet peuvent ne pas être éligibles aux aides ADEME, d'où la nécessité pour l'ADEME de connaître le détail des dépenses au travers du volet financier.

Le plan de financement

Indiquer le détail du plan de financement comme suit lors du dépôt dans AGIR :

Autofinancement

Préciser, en distinguant

- Emprunt, en détaillant une ligne par emprunt
 - Emprunt 1 (durée et taux à indiquer dans « Précisions »)
 - Emprunt 2 (durée et taux à indiquer dans « Précisions »)
 - Prêt sans garantie (BPI) (à indiquer dans « Précisions »)
 - Tiers Financeurs (préciser EIFFEL, Energie partagée, ...dans « Précisions »)
- Crédit-Bail
- Fonds propres, en détaillant une ligne par type de fonds propre suivant
 - Capitaux propres (à indiquer dans « Précisions »)
 - Comptes courants d'associés (à indiquer dans « Précisions »)
 - Obligations convertibles en action (à indiquer dans « Précisions »)
 - Tiers investisseurs (à indiquer dans « Précisions »)
- Autres

Aides publiques :

- ETAT
- Région
- FEDER, en précisant s'il s'agit du FEADER dans le champ précision
- ADEME
- Autre

Aides privées :

- Entreprise
- Association fondation
- Autre

Les documents que vous devez fournir pour l'instruction

Vous devez fournir sur AGIR les documents suivants (le nom de fichier ne doit pas comporter plus de 100 caractères, espaces compris) :

- Volet technique
- Volet financier
- Les documents, à la convenance du porteur de projet, illustrant et argumentant les résultats de l'étude préalable
- Les documents demandés dans la liste des pièces à joindre du dispositif d'aide de la plateforme AGIR.

Il est conseillé de compresser les fichiers, d'une taille importante, avant leur intégration dans votre demande d'aide dématérialisée et de donner un nom de fichier court.

7. EN SAVOIR PLUS

[Rubrique méthanisation du site ADEME](#)

[Site DIAGADEME](#)

[Rubrique biodéchets du site OPTIGEDE](#)

[Fiches Ils l'ont fait](#)

- [Méthanisation des vinasses d'une sucrerie](#)
- [Unité de méthanisation Méthachrist à Woellenheim \(67\) ...](#)
- [Méthanisation et réseau de chaleur à Gaillon \(27\)](#)
- [Unité de méthanisation au Zooparc de Beauval \(41\) ...](#)

[Rubrique biogaz du site du ministère de la Transition Écologique et Solidaire](#)

[Club Biogaz : présentation du dispositif « Qualimétha »](#)

[Association des agriculteurs et des méthaniseurs de France](#)

En application des articles L. 131-3 à L.131-7 et R.131-1 à R.131-26 du Code de l'environnement, l'ADEME peut délivrer des aides aux personnes physiques ou morales, publiques ou privées, qui conduisent des actions entrant dans le champ de ses missions, telles que définies par les textes en vigueur et notamment ceux précités.

Les aides de l'ADEME ne constituent pas un droit à délivrance et n'ont pas un caractère systématique. Elles doivent être incitatives et proportionnées. Leur attribution, voire la modulation de leur montant, peuvent être fonction de la qualité de l'opération financée, des priorités définies au niveau national ou local, ainsi que des budgets disponibles. L'ADEME pourra, par ailleurs, décider de diminuer le montant de son aide en cas de cofinancement de l'opération.

Les dispositions des règles générales d'attribution des aides de l'ADEME sont disponibles sur le site internet de l'ADEME à l'adresse suivante : <https://www.ademe.fr/dossier/aides-lademe/aides-financieres-lademe>.