



PRÉFET
DE LA RÉGION
GRAND EST

*Liberté
Égalité
Fraternité*

ADEME



AGENCE DE LA
TRANSITION
ÉCOLOGIQUE

OBSERVATION RÉGIONALE DE LA MÉTHANISATION EN RÉGION GRAND EST

—
SYNTHÈSE DÉPARTEMENT DE LA HAUTE-MARNE
ÉDITION 2021



1. LES INSTALLATIONS DE MÉTHANISATION DANS LA HAUTE-MARNE

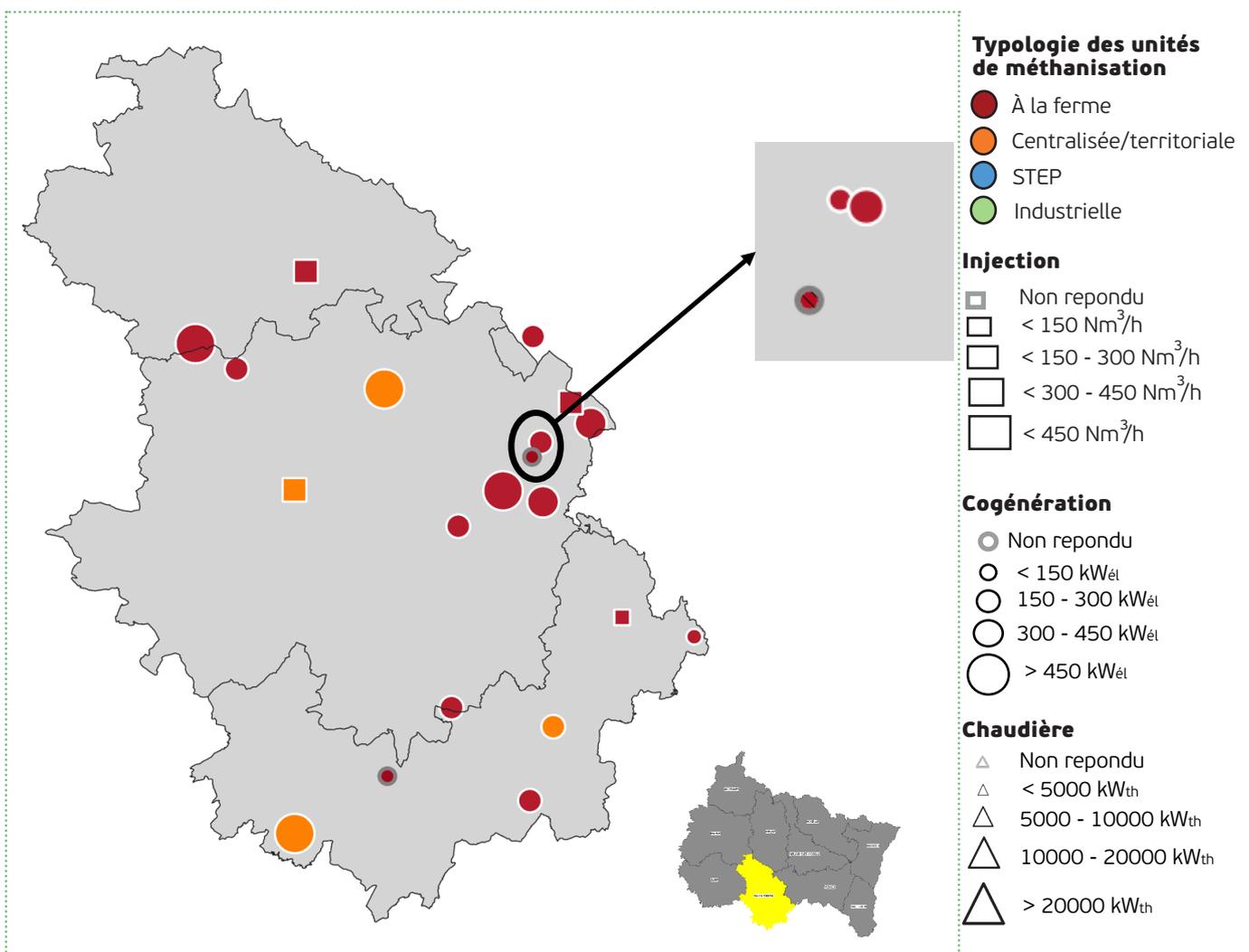
On recense dans la Haute-Marne 21 unités de méthanisation dont 19 ayant répondu à l'enquête. Parmi elles :

Cogénération*	Injection	Chaudière	Total
15	4	0	19

* Le biogaz produit par cogénération est destiné à la production d'électricité et de chaleur

La majorité sont des installations à la ferme (15 réponses). On recense également des unités de méthanisation centralisées/territoriales (4 réponses).

La carte ci-dessous présente l'ensemble des unités de méthanisation du département y compris celles n'ayant pas répondu à l'enquête :



□ Limites EPCI de collecte □ Limites département

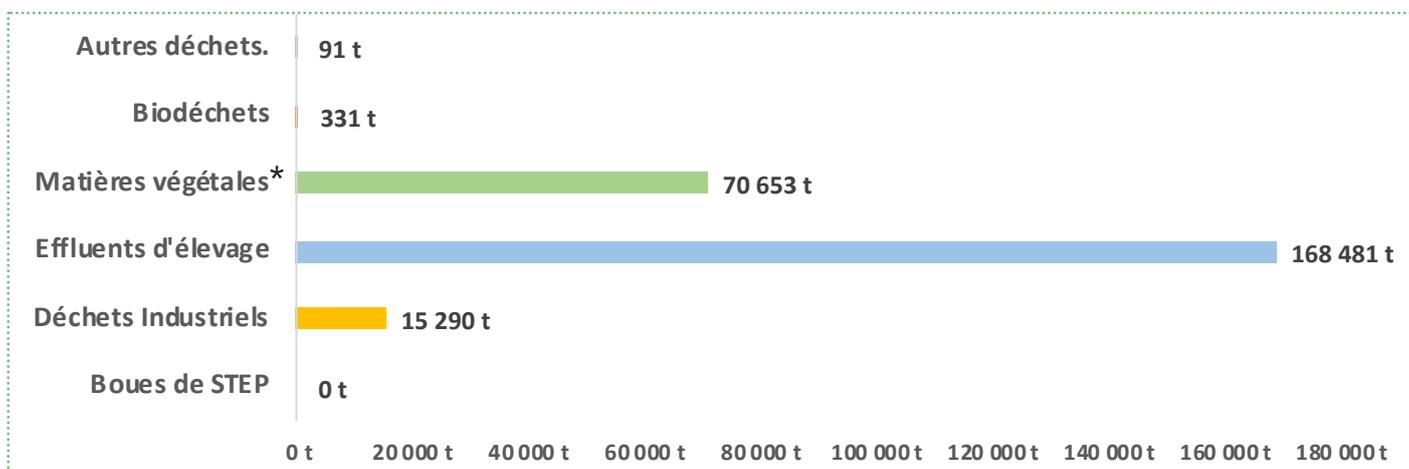
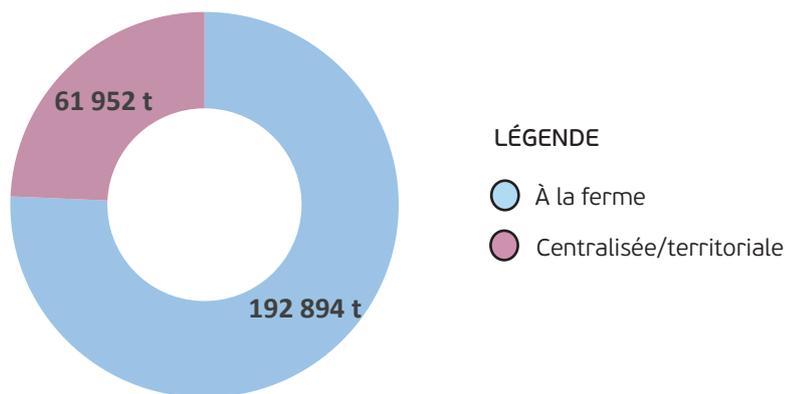
Source : SEAMETHA, 2020
Réalisation S3d Ingénierie, 2021

2. DÉCHETS TRAITÉS ET DIGESTAT BRUT PRODUIT PAR MÉTHANISATION DANS LA HAUTE-MARNE

Plus de **250 000 tonnes** de déchets organiques ont été valorisés par méthanisation dans le département, dont **76%** dans les installations centralisées / territoriales.

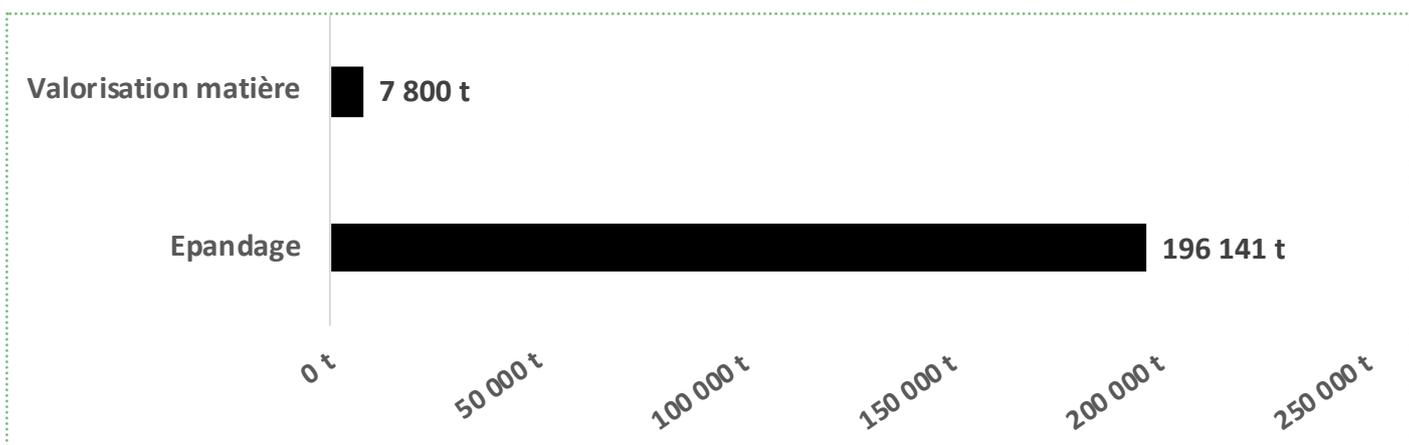
66% en moyenne des intrants sont des effluents d'élevage, et **28%** en moyenne des matières végétales.

Les cultures principales représentent **5,7%** des gisements utilisés dans les installations à la ferme, et les cultures intermédiaires à vocation énergétique (CIVE) **14%**.



★ Répartition des tonnages d'intrant par catégorie

La majorité des installations valorisent leur digestat par épandage



★ Répartition des tonnages de digestat par type de traitement

Remarque : L'enquête n'a pas toujours permis de bien caractériser les modes de traitement et de valorisation : les tonnages indiqués peuvent être sous forme de digestat brut ou après post-traitement, et certains sites ont dû être exclus du traitement des données sur la valorisation du digestat

* Il s'agit de cultures intermédiaires et principales, des résidus cultures et de déchets verts

3. VALORISATION DU BIOGAZ

COGENERATION

15 sites enquêtés

ELECTRICITÉ

387 GWh_{él}
au régional

33 GWh_{él} injectés en 2020.

Puissance moyenne installée : **372 kW_{él}**

Temps de fonctionnement moteur entre **36% et 99%**

Pourcentage moyen de capacité moteur : **84%**

CHALEUR

5 GWh_{th} de chaleur valorisée en 2020

25% de chaleur valorisée par rapport à l'énergie thermique produite (hors autoconsommation)

Types de valorisation (hors autoconsommation)

Bâtiments administratifs, agricoles et maisons, séchoirs, serres, process biodéchets, évapoconcentration



Taux de méthane moyen dans le biogaz : **56%**

INJECTION

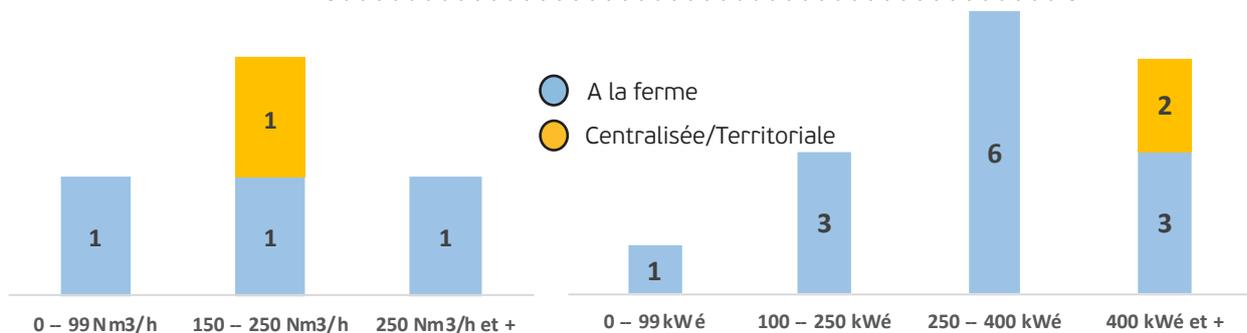
4 sites enquêtés

BIOMÉTHANE

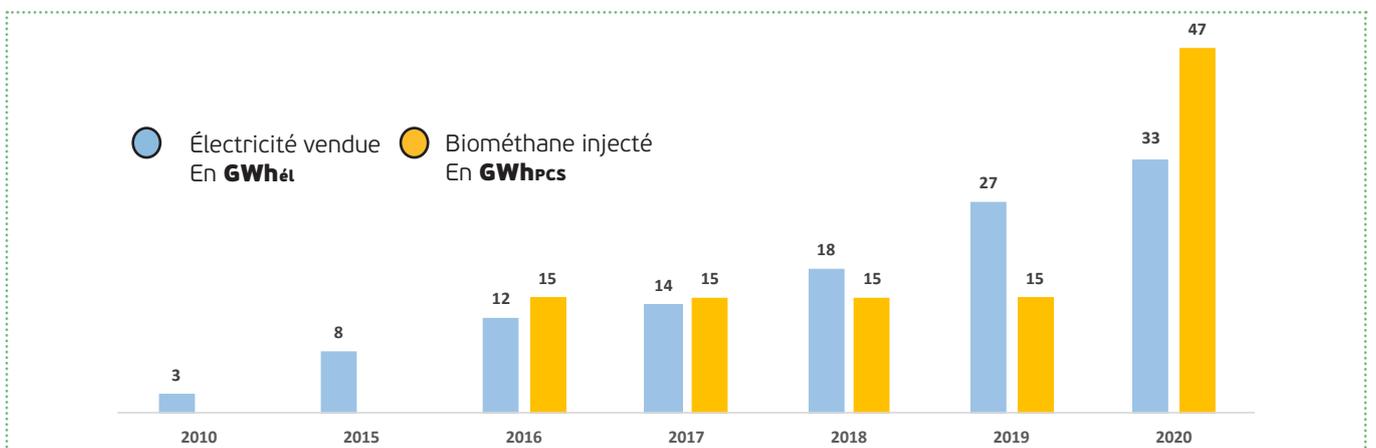
385 GWh_{Pcs}
au régional

47 GWh_{Pcs} injectés en 2020

Débit moyen d'injection **184 Nm³/h**



★ Nombre de site par typologie d'installation et par tranche de puissance (cogénération) ou de débit (injection)



★ Estimation de la quantité d'énergie produite annuellement en fonction des années de mise en service et des données d'énergie produite de l'année 2020