

PROJET D'UNITÉ DE BIOMÉTHANISATION

Leuze-en-Hainaut

SIBIOM
Société industrielle de biométhanisation s.a.



Conférence de presse
26 02 2019

DEMANDE DE PERMIS

Les modifications majeures

- Réduction du tonnage d'intrants à 100.000 t./an
- Injection du biométhane dans le réseau de gaz naturel de distribution (ORES)
- Evolution du type d'intrants
- Cadre de référence fixé par la Wallonie
- Amélioration du bilan environnemental

DEMANDE DE PERMIS

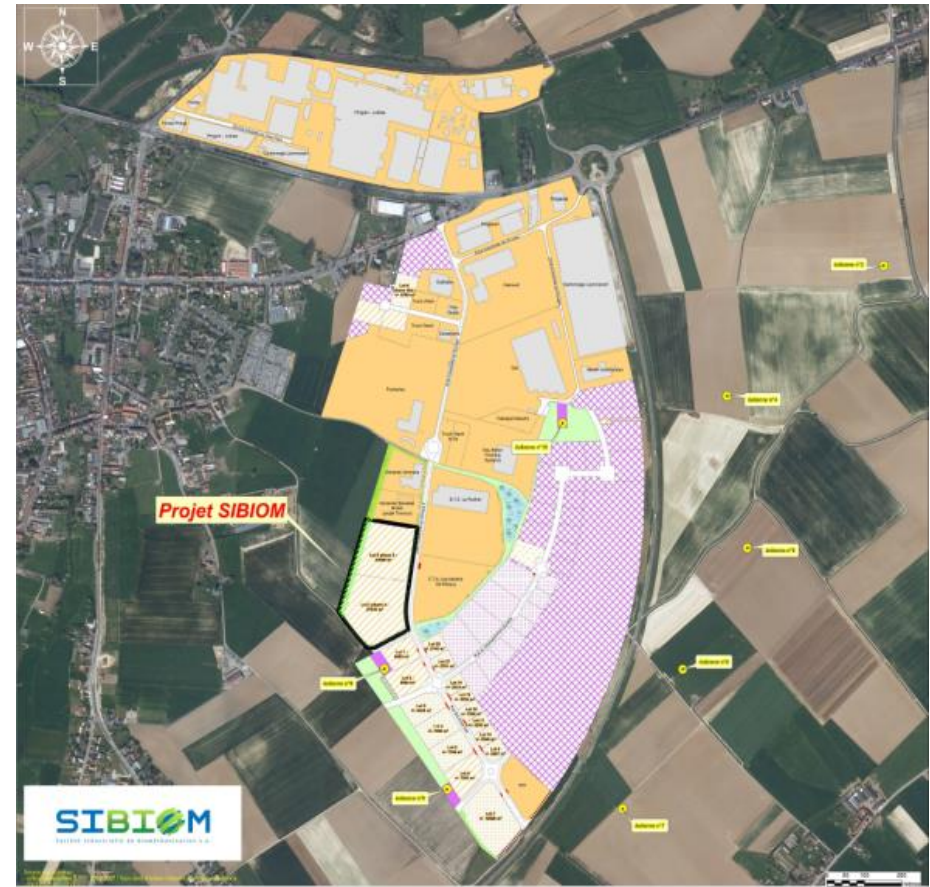
Etat d'avancement

- Réunion d'information préalable – 03/2014
- Etude d'incidence sur l'environnement
- Dépôt de la demande de permis unique – 05/2016
- Enquête publique – 12/2016
- Suspension de procédure
- Relance de la procédure de demande de permis – 28/02/2019
- Atelier public participatif d'information – 12/03/2019
- Décision sur le permis attendue en septembre 2019
- Mise en fonction potentielle à l'été 2020

LE PAE DE LEUZE EUROPE

Un site adapté

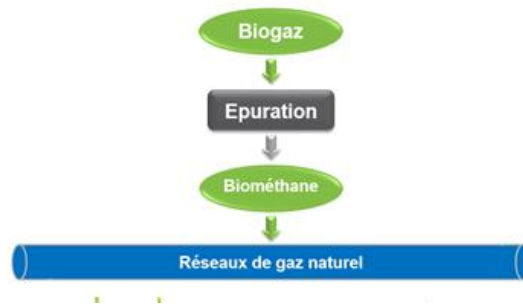
- ✓ **Bonne accessibilité** par le contournement
 - Transport par camion
 - Partenariat possible avec société de transport locale
 - Camions au CNG/LNG
- ✓ **Couverture des zones agricoles** de Wallonie picarde dans un rayon de 30 km
- ✓ **Infrastructure pour injection** dans le réseau de distribution du gaz naturel



L'UNITÉ DE BIOMETHANISATION

Un projet d'écologie industrielle

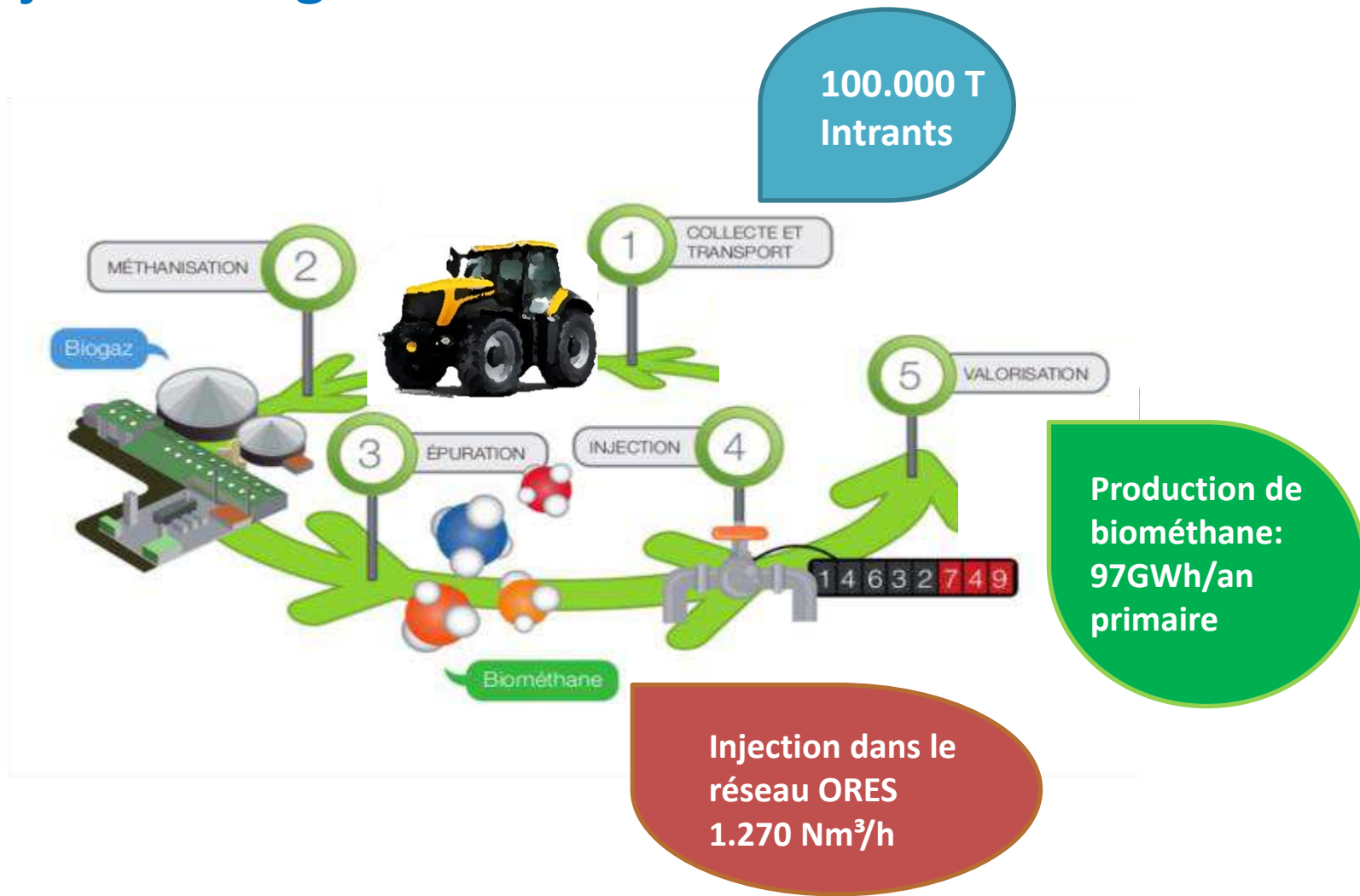
- **Production d'énergie : le biométhane**



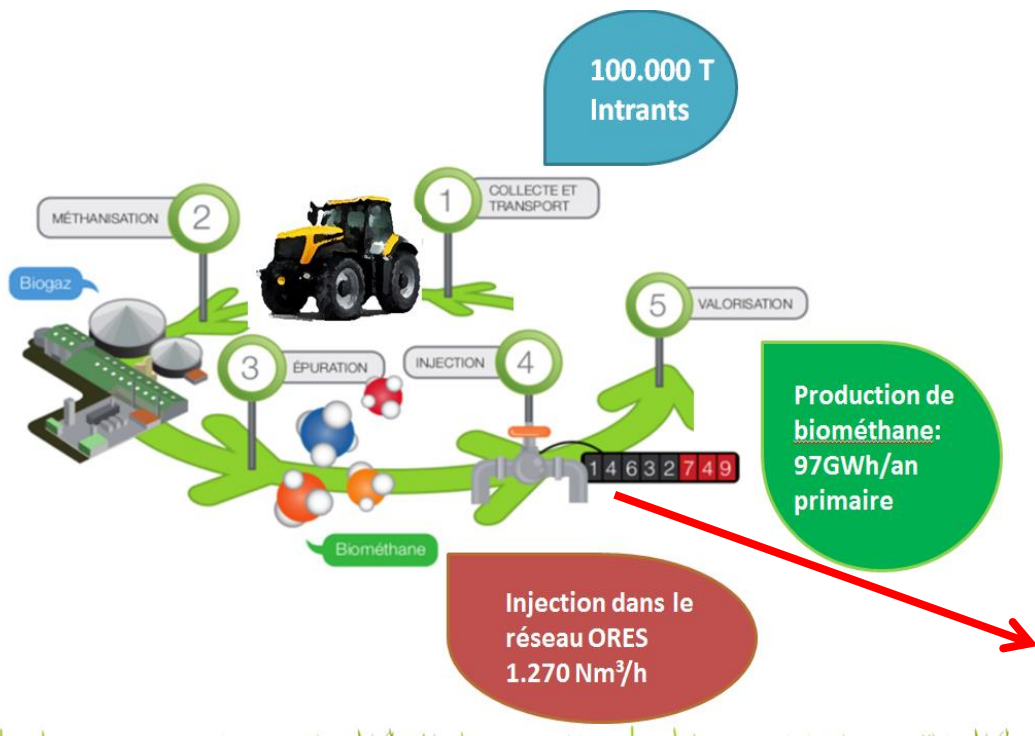
- **Contribution à la réduction des émissions de gaz à effet de serre** (Objectif de l'Europe à l'horizon 2030 : moins 40 %) par la substitution d'une partie de la consommation de gaz naturel fossile par du méthane d'origine renouvelable
- **Opportunité de diversification** pour l'agriculture locale : +/- 100 agriculteurs candidats-partenaires
- **Rentabilité pérenne** : vente de certificats Label de Garantie d'Origine (LGO) à des exploitants de cogénération au gaz fossile selon vade-mecum de la CWAPE (11/01/19)

L'UNITÉ DE BIOMÉTHANISATION

Un projet d'écologie industrielle



INJECTION DANS LE RÉSEAU DE DISTRIBUTION

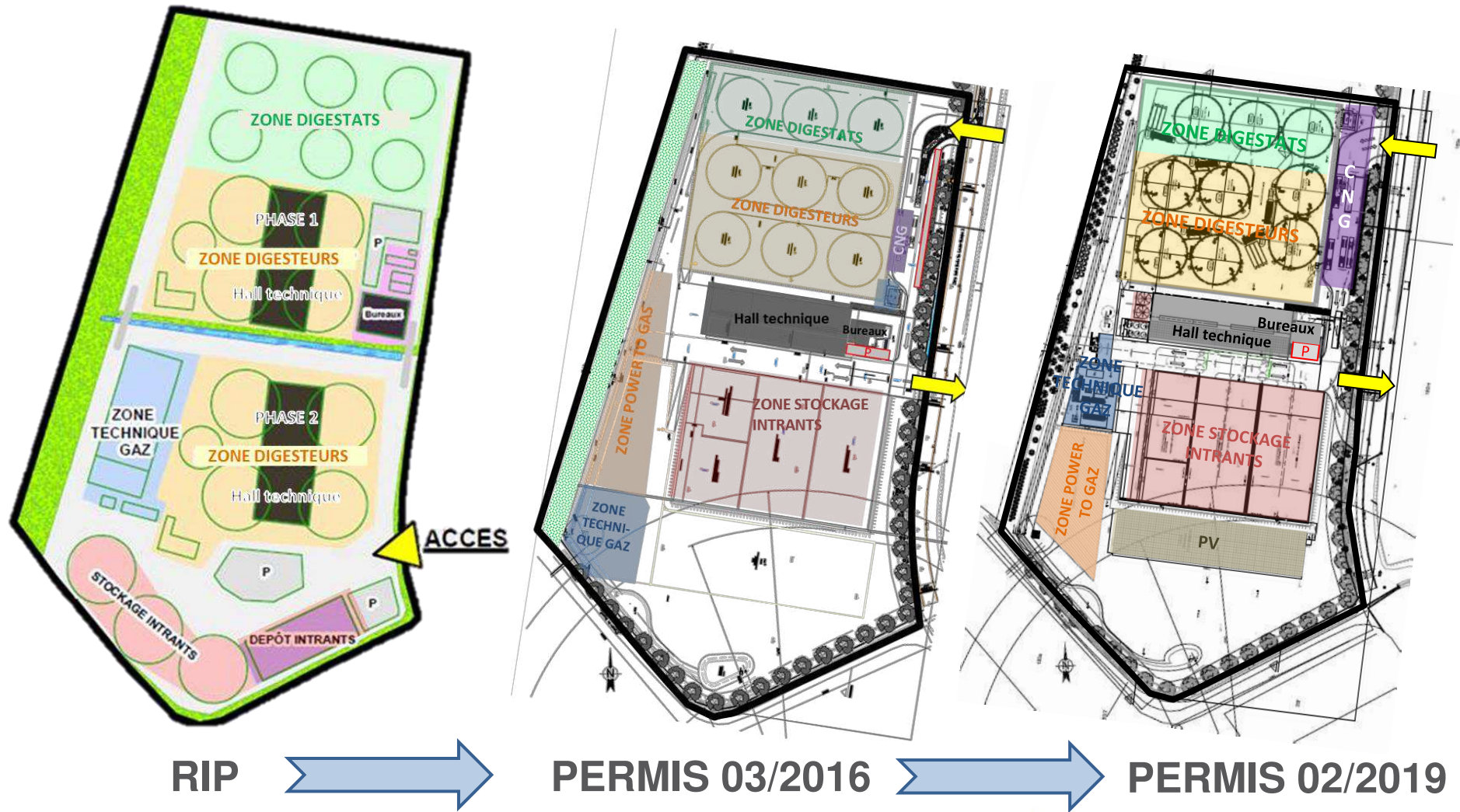


Injection de biogaz dans le réseau de distribution de gaz naturel ORES

- **Zone de compression et d'épuration du biogaz réduite à 4 bar (au lieu de 15 bar)**

Constat : 90% du temps, le gaz injecté sur le réseau Fluxys (15 bar) aurait été rapidement détendu vers 4 bar pour être distribué localement > **injection directe dans le réseau 4 bar d'ORES**

OPTIMISATION DES INSTALLATIONS



- Une production annuelle de biométhane de 97 GWh primaire en remplacement de l'énergie fossile

- Une **réduction de 22.260T/an d'émissions de CO2**
 - La consommation annuelle de **12.000 voitures**
 - La consommation annuelle de **3.600 logements**

- La couverture estimée d'un **1/4 de la consommation de gaz naturel** des entreprises du parc d'activité économique de Leuze Europe

BILAN ENVIRONNEMENTAL

- La vente de « Label de Garantie d'Origine » (LGO) à des exploitants de cogénération au gaz naturel pour 'verdir' le processus

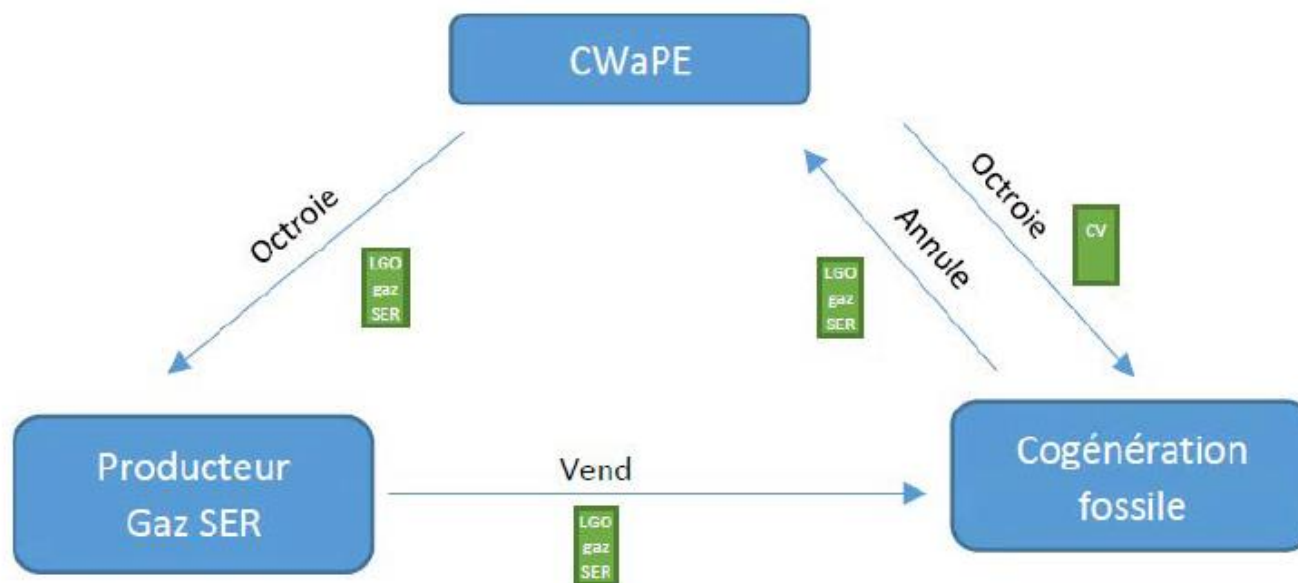


Figure 3: Octroi des LGO et des CV additionnels

Volonté de favoriser la rotation des sols et de valoriser les sous-produits agricoles

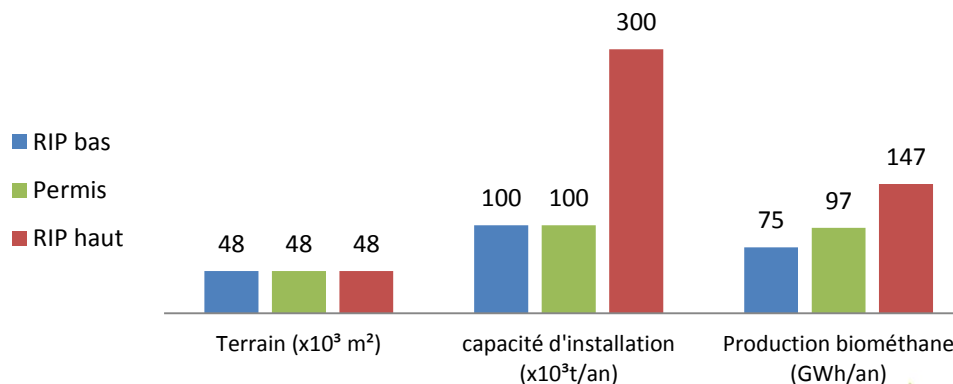
- **Au démarrage** : 100.000 t. d'intrants issus de cultures énergétiques (maïs et betteraves)

- **D'ici 5 années de fonctionnement**, évolution vers :
 - 75.000 t. cultures énergétiques
 - 25.000 t. de **résidus de grandes cultures** (menues pailles, poussières de céréales,...), **cultures intercalaires** à vocation énergétique, **sous-produits** du secteur agro-alimentaire

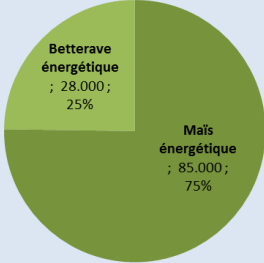
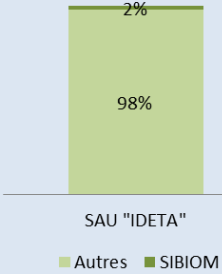
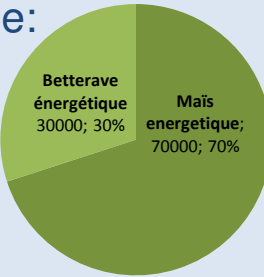
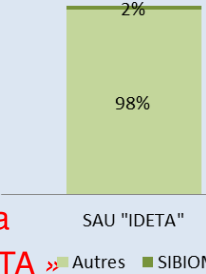


RÉDUCTION DU TONNAGE D'INTRANTS

	RIP (19/03/2014)	Avant-projet	Demande Permis (28/02/2019)
Terrain	48.000m ²	48.000m ²	48.000m ²
Capacité d'installation (intrants traités par an)	Entre 100.000 et 300.000t/an	120.000t/an	100.000t/an
Production biométhane	Entre 75 et 147 GWh/an	100 GWh/an	97 GWh/an



IMPACT LIMITÉ SUR LA SAU : 1,79%

	<p>RIP (19/03/2014)</p>	<p>Avant-projet</p>	<p>Demande permis (28/02/2019)</p>
<p>Intrants</p>	<p><u>Modèle:</u> 80% d'origine agricole <i>Sous-produits agricoles</i> <i>Cultures énergétiques</i> <i>Effluents d'élevage</i> 20% d'origine industrielle <i>Sous-produits</i> <i>de l'industrie agroalimentaire</i></p>	<p>Au démarrage: 100% cultures énergétiques (120.000t)</p>  <p><u>Modèle:</u> Cultures énergétiques (80 à 120.000t) Solde dans 5 ans: complément</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ sous-produits agricoles (cipan énergétique, menue-paille, ...) ➤ co-produits de l'industrie agroalimentaire <p>Sourcing:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 120.000t = 1.600ha ➤ 2% SAU « IDETA » 	<p>Au démarrage: 100% cultures énergétiques (100.000t)</p>  <p><u>Modèle:</u> Cultures énergétiques (80 à 100.000t) Solde dans 5 ans: complément</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ sous-produits agricoles (cipan énergétique, menue-paille, ...) ➤ Sous-produits de l'industrie agroalimentaire <p>Sourcing:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 100.000t = 1.369ha ➤ 1,79 % SAU « IDETA » 



Le biométhane,

L'énergie verte au cœur du territoire

