

Intelligent Energy  Europe

# Rhône-Alpes <sup>Région</sup>

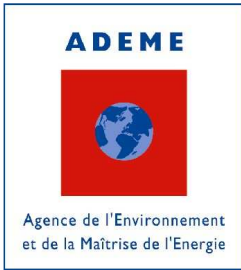
## Rhône-Alpes, un territoire d'opportunités

Valérie BORRONI

Rhônealpiénergie-Environnement

[valerie.borroni@raee.org](mailto:valerie.borroni@raee.org)





## Cible de Rhônalénergie-Environnement : collectivités et territoires

### Les actions en méthanisation :

- accompagnement de porteurs, développement des savoir-faire
- veille, animation de réseau
- outils de communication, outils techniques ou administratifs

[www.biogasregions.org](http://www.biogasregions.org) [www.biogazrhonealpes.org](http://www.biogazrhonealpes.org)

Newsletter méthanisation : N°4 en mars

Guide des démarches administratives

Fiches grand public

Fiches de sites exemplaires

Suivi des professionnels



## Constats : secteur biogaz-méthanisation

### Des réalisations

- dans les secteurs du traitement de l'eau (offre industrielle, installations...),
- en développement dans le secteur du traitement des déchets ménagers (offre industrielle, de grosses installations)
- en démarrage en milieu rural (offre, 2+2 installations en RA)

### Explications

Différence d'acteurs

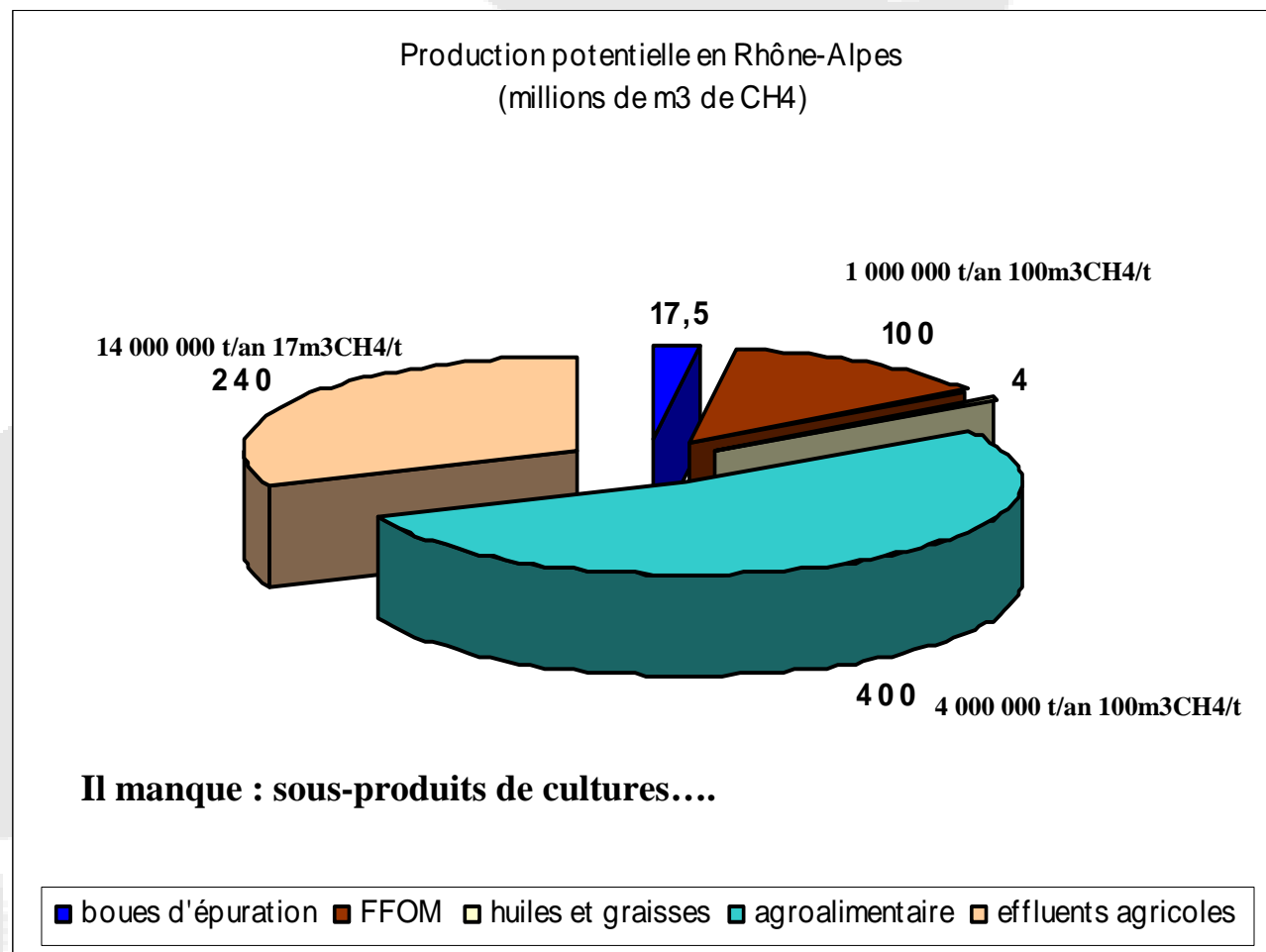
Différence de logique :

- logique de traitement (STEP, FFOM)
- logique de production de biogaz (rural)

Maturité des technologies, histoire

# Quel(s) potentiel(s), quels enjeux énergétiques en Rhône-Alpes ?

## Estimation rapide du productible global



7 500 000 MWh/an  
650 000 Tep

### cogénération :

Élec 2,7 M MWh/an

10% de l'électricité de la  
centrale du Bugey

560 fois Donzère (5 E)

**Therm 3,7 M MWh/an**

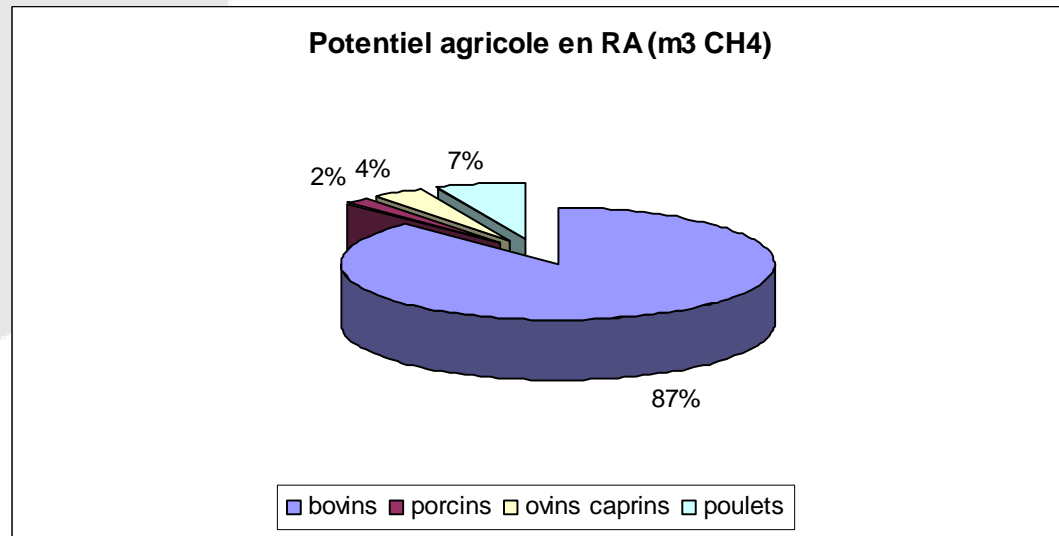
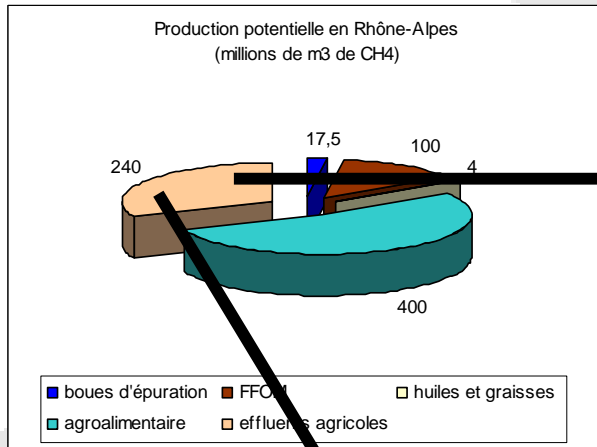
21x incinérateur Lyon Sud  
= 250 000 eq logement

### Carburants :

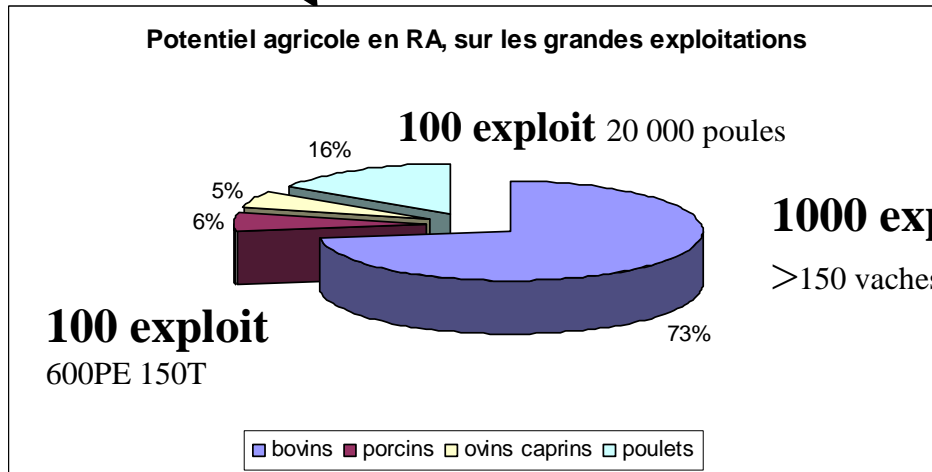
30% essence produite à  
Feyzin

Enjeux sur l'agro alimentaire et sur les effluents agricoles

# Quel(s) potentiel(s) sur les effluents agricoles?



63,5M de m3 CH4 soit 25%



**Données :**  
**recensement agricole**

## **Constats : méthanisation milieu rural**

**Un Contexte politique** : favorable à travers l'énergie

**Des acteurs économiques présents** : Cf FORUM entreprises

**Des technologies existantes** : offres européennes

**Des porteurs motivés** :

**Accueil globalement positif dans les territoires**

**10-20 Projets phase d'études, 3 en montage 2 en cours de réalisation,  
4-5 des démarches territoriales**

**Pourquoi pas plus de réalisations ?**

**Plusieurs raisons : au delà des problèmes de montage de projet**

**Le modèle en France, n'est pas le modèle Allemand actuel.**

**Différence de politique :**

la réglementation (tarif-ICPE) : logique déchet

**Mais la méthanisation chemine :**

- sur le terrain, dans les territoires
- dans les administrations elle reste encore très sectorisée :  
« déchets organiques », retour au sol
- le biogaz chemine lui aussi dans les administrations :  
réseaux, injection réseau de gaz naturel

Les premiers projets balisent : urbanisme, fiscalité, ICPE....

**Il reste encore du travail pour adapter l'outil réglementaire et administratif (qui est lourd pour un porteur agricole) et permettre toutes les options de valorisation (injection réseau)**

## **Constat : filière**

### **Possibilité de produire de l'électricité et de la chaleur mais :**

- Un tarif de rachat qui réduit le nombre de réalisations et qui implique des projets territoriaux (>100 kWe, 500kWe) car :

- taille des exploitations limitées
- pas assez de valorisation énergétique
- rentabilité limite (fort coût d'investissement)

- Le raccordement au réseau électrique : des ajustements à faire sur la démarche (durée), sur les conditions techniques et financières

### **Pas de normalisation du digestat (sans compostage)**

### **Homologation du digestat qui a un coût**

### **Bientôt l'injection dans le réseau ?**

### **Biogaz carburant une autre valorisation**

## Constats :

### Tarif de rachat 2006 : principe efficacité énergétique –déchet

Pays	base du rachat	Prix du rachat de l'électricité produite en c€/kWhel		Recette annuelle escomptée pour 8000h de fonctionnement en €	
		100kWel	500 kWel	100 kWel	500 kWel
Italie	tarif	30	30	240 000	1 200 000
	Certificats verts	28	29	226 547	1 162 736
Allemagne	tarif	21,83	15,77	174 640	790 920
Belgique	Certificats verts	21,78	21,78	169 697	848 484
Autriche	tarif	20,943	17,993	167 520	719 600
Slovénie	tarif	18,94	18,94	151 520	757 600
Angleterre et Pays de Galles	Certificats	14,8	14,8	118 600	593 000
France	tarif	14,0	13,7	112 000	548 000
Espagne	Tarif et marché	13,7945	10,2935	110 356	411 740
Pologne	Certificats verts	12	12	96 000	480 000

Newsletter N°4 mars 2009 source BIOGAS REGIONS

# Rôle de la collectivité dans un projet méthanisation

Un projet territorial : pour les agriculteurs ou porteurs

- de lourds investissements
- des intrants multiples à sécuriser
- des contrats (élec 15 ans)
- un service public : des résultats, des garanties
- un réseau de chaleur à gérer (dans certains cas)

La collectivité doit s'impliquer, au delà des subventions, elle doit aider à « sécuriser » le projet

À travers ses compétences territoriales :

➤ Organisme en charge de la production et distribution d'énergie :  
chaleur, électricité, gaz

➤ Portage de réseau de chaleur,

A travers ses besoins d'acteur du territoire :

➤ Consommateur d'énergie pour ses bâtiments

➤ Producteur de matière organique

## **En conclusion :**

**Pour que Rhône-Alpes reste un territoire d'opportunités**

Être présents sur les évolutions réglementaires

Continuer l'information, la sensibilisation à tous les niveaux :  
administration, politique, collectivités...

Développer les retours d'information sur les unités, les savoir-faire, développer la « culture méthanisation et biogaz »

**Deux modèles en Rhône-Alpes :**

- des installations à la ferme

- des projets territoriaux : nécessite des porteurs locaux, des dynamiques locales.

**MAIS l'accompagnement des projets reste encore une nécessité**