Bilans énergétiques Cas de l'éthanol de maïs aux Etats Unis d'Amérique

Par X. Chavanne Physicien/Ing. Recherche

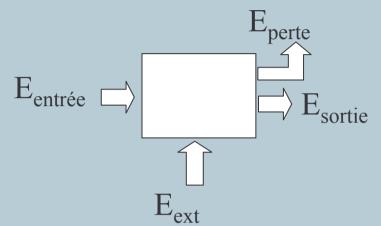
Univ. D. Diderot & Institut de Physique du Globe de Paris

L'analyse énergétique

- Aspects généraux
 - Taux de dépenses
 - Disponibilité des ressources
- Application à l'éthanol ex maïs
 - Etat des lieux
 - Taux de dépenses
 - Disponibilités des surfaces
 - Pour aller plus loin

article: X. Chavanne et J. P. Frangi, comptes rendus géosciences vol. 339 (2007)

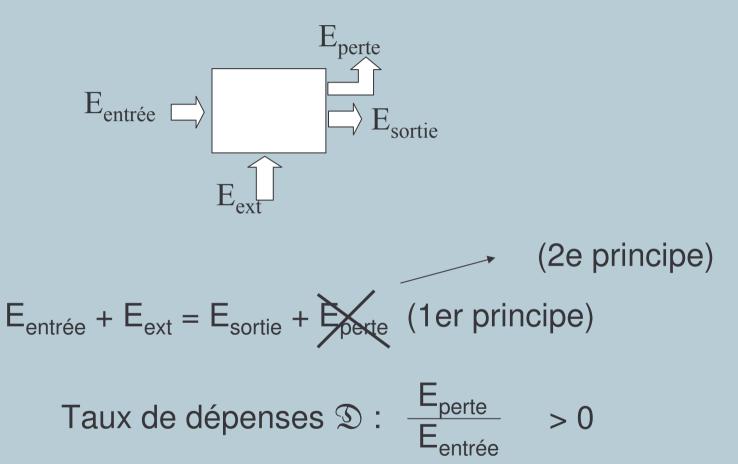
Filières énergétiques



E_{entrée} et E_{ext} : énergie primaire (pétrole...)

E_{sortie} : énergie finale (électricité, combustibles...)

E_{perte} : énergie non récupérée (chaleur, énergie des déchets...)



$$E_{perte} = E_{entrée} + E_{ext} - E_{sortie}$$
 (1er principe)

$$\mathfrak{D} = 1 + \frac{\mathsf{E}_{\mathsf{ext}} - \mathsf{E}_{\mathsf{sortie}}}{\mathsf{E}_{\mathsf{entrée}}}$$

$$Si \mathfrak{D} > 1 \Rightarrow E_{ext} > E_{sortie}$$

Est-ce rentable?

Si
$$E_{ext} = 0$$
 (\approx pétrole, gaz ; total des énergies primaires)
=> \Im < 1 (ou sinon E_{sortie} < 0!)

Deut être utilisé comme un indicateur énergétique

D = 1 un seuil de rentabilité

Facteur de rentabilité : $\Re = 1 - \Im > 0$ pour une filière rentable

$$\mathfrak{D}: \frac{\mathsf{D}}{\mathsf{G}} = \frac{\mathsf{\Sigma}\mathsf{D}(\mathsf{\acute{e}tapes})}{\mathsf{G}} = \frac{\mathsf{\Sigma}}{\mathsf{G}}\frac{\mathsf{D}(\mathsf{\acute{e}tapes})}{\mathsf{G}(\mathsf{\acute{e}tapes})}$$

D, G: pouvoirs calorifiques des énergies primaires dissipées/dépensées ou extraites/gagnées

=
$$\Sigma \Sigma \frac{D(\text{dépenses, étapes})}{G(\text{dépenses, étapes})} = \Sigma \Sigma \Im(\text{dépenses, étapes})$$

- nodulaire : > séparation des difficultés pour estimer
 - > poids relatif des différentes dépenses
 - > ajouts, retraits, échanges

Les difficultés : collecter et analyser

- -> données de base ou mesurées *in situ* (matériaux,électricité, combustibles, ... pouvoirs calorifiques). Pas d'ambiguïtés !
- -> estimer les incertitudes.
- -> déterminer les paramètres agissant sur D. Analyse des données + notions de physique.
- -> réduire ou expliciter les hypothèses arbitraires (où la filière s'arrête ?, « mix » électricité...).

Disponibilité des ressources de la filière

Taux de dépenses faible mais gisement en voie d'épuisement !

Ressources matérielles : Fe, Cu, Al... matières minérales et organiques, eau, terres... limitation énergétique

Ressources énergétiques :

énergie en quantité finie : déclin de production à court (pétrole), moyen (gaz), long (charbon, U et Th classique), très long terme (surrégénérateur).

énergie à flux permanent : palier de production

Disponibilité des ressources de la filière

La disponibilité d'une ressource va dépendre du taux de dépenses

$$E_{\text{sortie}} = \Re E_{\text{entrée}} (+ E_{\text{ext}})$$

Sociétés, homme intéressés par E_{sortie}

Gisements avec $\mathfrak{D} = 10\%$ ($\Re = 90\%$):

$$E_{\text{sortie}} = 0.9 E_{\text{entrée}} (10\%)$$

Gisements avec $\mathfrak{D} = 70\%$ ($\mathfrak{R} = 30\%$):

$$E_{\text{sortie}} = 0.3 E_{\text{entrée}}(70\%) = E_{\text{entrée}}(70\%) = 3 E_{\text{entrée}}(10\%)$$

La Production d'éthanol ex maïs aux Etats-Unis d'Amérique

k: milliers/kilo M: million/Mega G: milliard/Giga

1 tep (tonne équivalent pétrole) = 41,868 GJ = PCI 1 t pétrole

Les agrocarburants en 2005

• **Ethanol** (0,51 tep/m³):

P(2005) = 18 M.tep

Brésil: 7,7 Mtep (conso. essence: 15 Mtep, 185 Mhab)

EUd'A: 7,5 Mtep (conso. essence: 400 Mtep, 300 Mhab)

Esters d'huile végétale (0,90 tep/t) :

P(2005) = 3,6 Mtep

Allemagne: 1,5 Mtep

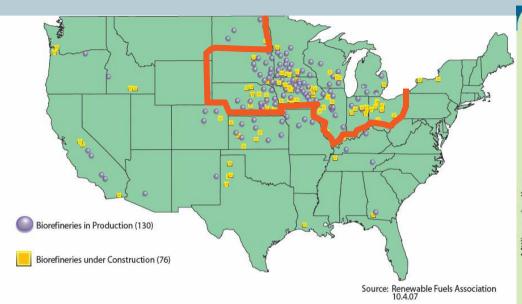
France: 0,45 Mtep (conso. diesel: 31 Mtep)

Agrocarburant: 22 Mtep

(conso. pétrole : 3850 Mtep dont 55 % carburants)

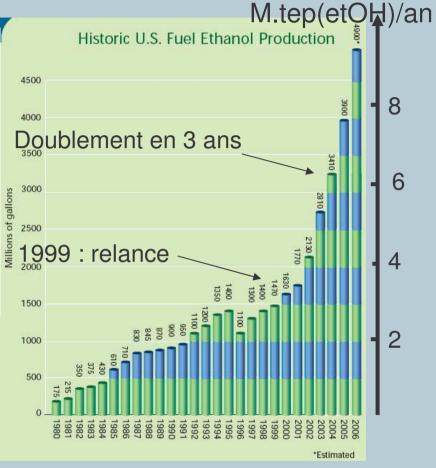
Sources: Ministerio da agricultura, USDA, European Biodiesel Board, IFP et British Petroleum 2006.

L'industrie de l'éthanol aux EUd'A



Source: Renewable Fuels Association 2007





G. W. Bush (2007): 70 Mtep d'agrocarburants en 2017.

Bilan financier

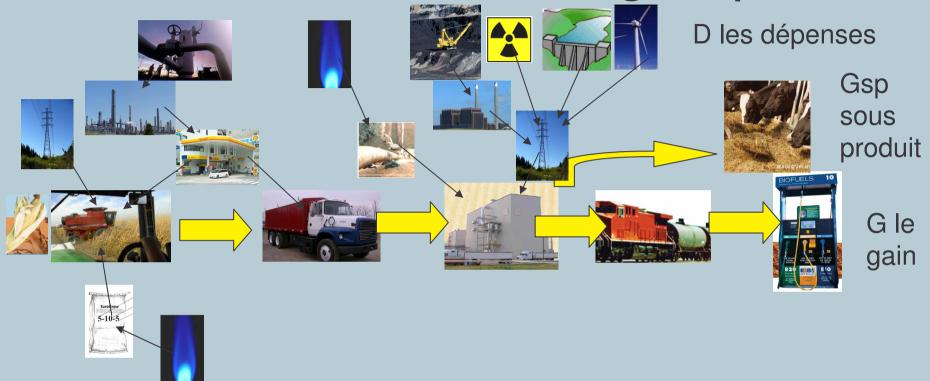
Prime fédérale de + 265 \$/tep(etOH) / coût GN en 1999 : - 90 \$/tep(GN)

coût essence en 1999 : 345 \$/tep(essence)

© X. Chavanne - ISF Nancy. - 18 déc. 2007

13

Le rendement énergétique



Taux de dépenses
$$\mathfrak{D}$$
: $\frac{\mathsf{D}}{\mathsf{G}} = \frac{\Sigma \mathsf{D}(\text{\'etapes})}{\mathsf{PCI}\,\,\acute{\mathsf{e}}\mathsf{thanol}} = \frac{\Sigma\,\Sigma \mathsf{D}(\text{\'energies},\,\,\acute{\mathsf{e}}\mathsf{tapes})}{\mathsf{PCI}\,\,\acute{\mathsf{e}}\mathsf{thanol}}$

PCI: pouvoir calorifique inférieur

Sous produits : G -> G+ Gsp

La controverse

Publications:	\mathfrak{D}
Pimentel (Uni. Cornell) 1991	120 %
Shapouri et al. (USDA/USDOE) 1995	83 %
Pimentel (Uni. Cornell) 2001	134 %
Shapouri et al. (USDA/USDOE) 2002	78 %
Graboski (USDA/USDOE) 2002	81 %
Pimentel (Uni. Cornell) 2003	129 %
Shapouri et al. (USDA/USDOE) 2004	69 %
Patzek (Uni. Berkeley) 2004	120 %
Pimentel&Patzek (Uni. Cornell) 2005	129 %
Farrell et al. (Uni. Berkeley) 2006	78 %

Mêmes définitions ? Oublis ? Surestimations ? Incertitudes ?

Les données de base

Ferme: volume de combustibles, masse d'engrais, électricité... (gallon/acre/an...), rendement agricole (boisseau/acre/an).

Transport: distance, consommation, charge utile

Usine: consommation (kBtu et kWh/gallon d'éthanol..)

Origine : les articles, enquêtes du ministère de l'agriculture (USDA), données du ministère de l'énergie (USDOE), sites fabricants agricoles...

Le moindre détail peut compter :

taux d'humidité du boisseau de maïs : 15% ou 20 % ? éthanol anhydre, hydraté ou dénaturé ? tons : short ? métrique ? long ?

Incertitude inévitable (mesures, échantillonnage...) > 2-3 %

Dépenses à la ferme



En % du pouvoir calorifique de l'éthanol produit

Étude de 2001 : la plus récente, climat et récolte types

Combustible : carburants, séchage

6,5 +/- 0,5 %

(1996 année humide : 12 +/- 1%)

En incluant le pompage d'irrigation : 35 +/- 4% (Nébraska 2001)

Engrais, herbicides...: 16 +/- 1 %

Etat de l'Ohio : 22 +/- 1 %

Etat du Minnesota: 12,5 +/- 1 %

Équipement agricole: 0,35 % +/- 0,3

Dépenses à l'usine

En % du pouvoir calorifique de l'éthanol produit



Situation fin 2005 : plus de 80% de la capacité -> procédé de production dit à sec alimenté par gaz et électricité sans cogénération

Procédé : liquéfaction et hydrolyse de l'amidon par enzymes, fermentation des sucres par levures, distillation de la solution alcoolique, séchage des résidus.

Coût énergétique : 70 % +/- 2 % !

distillation, séchage ; inhérent au procédé avec micro-organismes

Les sous - produits

En % du pouvoir calorifique de l'éthanol produit



Toutes les usines en 2005 : aliments pour élevage (bétail...) économie de l'énergie utilisée pour les aliments remplacés : Gsp

$$\frac{\text{Gsp}}{\text{G}} = 12 + /-2\%$$
Facteur d'économie
$$\frac{\text{G}}{\text{G} + \text{Gsp}} = 0,89 + /-0,02$$

Usine pilote depuis 8 mois : fermentation méthanique d'une grande partie des résidus + déjection de bétail en engraissage. Economie de séchage.

$$\frac{D_{usine}}{G} = 12,5 + -0,5\%$$

Les coûts de transport

En % du pouvoir calorifique de l'éthanol produit

Grain de maïs de la ferme à l'usine (100 km) : 2,3 +/- 0,2 %



Ethanol de l'usine à la station :



Distance plus grande (130 + 1000 + 40 km)

Mais plus économique et réduction de masse par 3

Le bilan total

Solution Sans les sous-produits

avec les sous-produits

En 2005 (ferme 2001) : 97 +/- 2 %

Etat de l'Ohio : 103 +/- 2 %

Etat du Minnesota: 93,5 +/- 2 %

irrigation (pompes): 126 +/- 5 %

86 +/- 2 %

92 +/- 2 %

83 +/- 2 %

112 +/- 4,5 %

© essence (d'après USDA) : 22 +/- 2 %

« Mix énergétique » des dépenses (2005) : 11 % (pétrole) + 60 % (gaz) + 24 % (charbon) + 5 % (nucléaire, hydro...)

-> Bilan carbone, taux d'émission CO₂...



G. W. Bush (2007): 70 Mtep d'agrocarburants en 2017.

Pour l'éthanol ex-maïs :

fin 2005 : 95 usines de capacité 8,4 Mtep. 29 en construction

fin 2006: 116 usines, 10,5 Mtep. 79 en construction (12 Mtep).

oct. 2007: 135 usines, 14 Mtep. 76 en construction (12 Mtep)

Capacité pour fin 2008 (+2 ans) : 23 Mtep -> 21 Mtep

Production éthanol

surface (ha)

2001: 3,4 Mtep

17 Mt_{maïs}/244 M.t_{maïs}

récolte

2 Mha/30 Mha

2006: 9,4 Mtep

44 Mt_{mais}/268 M.t_{mais}

4,7 Mha/28,6 Mha

2008 : 21 Mtep

100 Mt_{mais}/? M.t_{mais}

10,5 Mha/? Mha

2017 : 70 Mtep

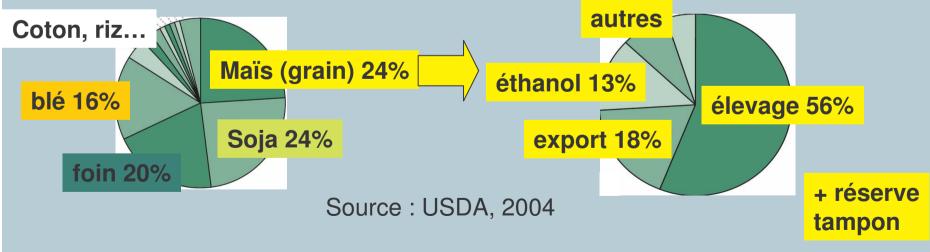
330 Mt_{maïs}/? M.t_{maïs}

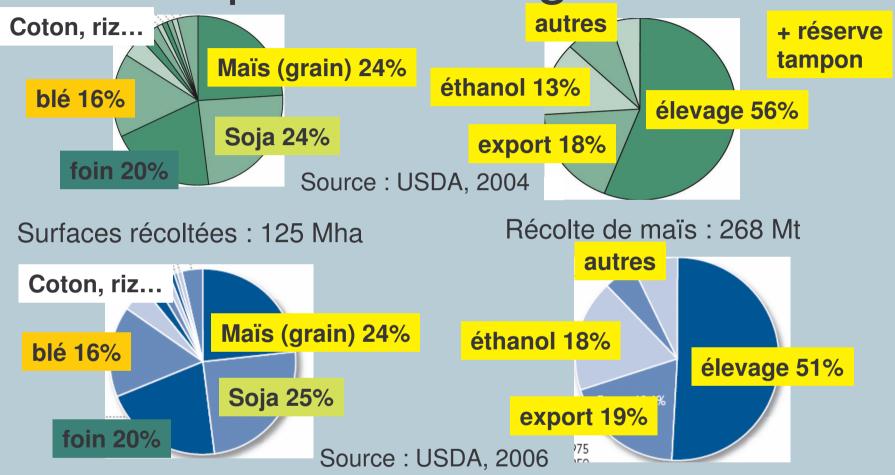
31 Mha/? Mha

Surfaces arables: 185 Mha dont 60 Mha non utilisés (jachère, repos..)

Surfaces récoltées : 125 Mha

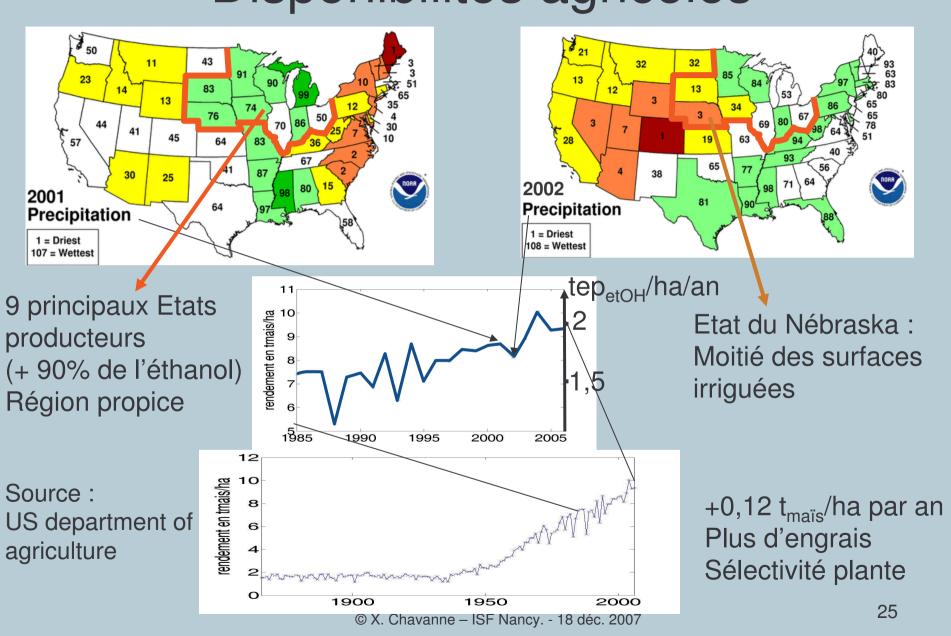
Récolte de maïs : 300 Mt





Fin 2006 : hausse du prix de 60 % et prélèvement sur réserves

2007 : sole maïs au détriment sole soja => hausse des prix du soja



Conclusion sur l'éthanol ex maïs aux EUd'A

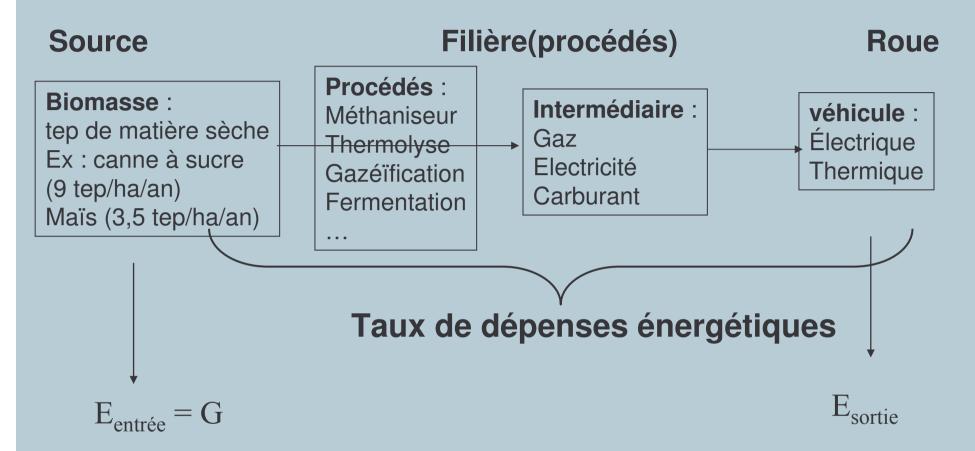
• Taux de dépenses du champ à la station essence :

De 83 % à 112 %

Essence: 22 %

- ⇒ Rendement mauvais
- **Disponibilité agricole** : concurrence avec autres cultures et autres usages
- Non discutés (complexes et peu de données) :
 - déplétion aquifère (quelques informations)
 - Pertes humus et nutriments des sols ?
 - Pollution?

De la source à la roue



Disponibilité