



fc eol terr 24%    fc eolmer 37%    fc PV 10%

Méthane		
bio méth	0	TWht
fossile	0	TWht

Hydrogène			
Importation, production ( P2G2P et autre), export			
<b>import</b>	<b>0,0</b>		TWht
prod pour prod élec	11,2		TWht
production exportée	31,5		TWht
surplus de P2G	31,5		TWht
en ruban avec effcmt	0,0		TWht
sur excéd	0		TWht
production totale	42,7		TWht
exportation	31,5		TWht

Exportat    totales    **31,5**    TWht

rendem	moyen
CCG et	TAC
0,600	

Besoin de stockage d'hydrogène		
pour hydrogène "importé" ou P2G2P consommé ou "exporté"		
L'apport et la fourniture d'hydrog sont à flux constant		
Besoin	17,71	TWh hydrg
Val retenue	50,0	TWh hydrg
soit	1,43	Mt
amorti sur	80	ans
Invest	euro / kWh	0,80
Investss	M euros	40000
dép ann.	M euros/an	1854,8

### Le parc de production et de stockage

consommation finale	900,9		
profil conso	Année	4	
nucl	GW	130,0	
éolien sur terre	GW	0,0	
éolien en mer	GW	0,0	
photovolt	GW	0	
Batteries step, flexibil	GWh	243,0	
dimin cap pilotable	GW	17,00	
capac P2G2P	GW	18,5	
capac ex gaz	GW	50,0	
dont CCG	GW	30,0	
dont TAC	GW	20	
apport d'hydroène	% des besoins	0%	
Capac stck hydrogène	TWht	50,0	

### Flux    profil hor.    5

consommation finale	900,9	TWhe	
entretien de l'inertie	0,0	TWhe	
<b>en direct pour conso finale</b>			
hydraul. et biom	70,0	TWhe	7,8%
éol et photov	0,0	TWhe	0,0%
nucléaire	816,5	TWhe	90,6%
<b>déstock et flexibilité</b>	7,7	TWhe	0,9%
ex PTGTP	6,7	TWhe	0,7%
ex méth ou aprpt d'hydr	0,0	TWhe	0,0%
apport d'hydrog	0,0	TWh t	
possblt de prod excédent.	13,9	TWhe	

### Dépenses

Prod et stck d'élect			
nucl	M euros/an	70282	
éolien	M euros/an	0	
photovolt	M euros/an	0	
ex biomass	M euros/an	2223	
prod ex gaz	M euros/an	6157	
dont invst et frais fixes	M euros/an	6157	
apport d'hydrog	M euros/an	0	
P2G2P	M euros/an	3769	
flexiblt	M euros/an	6597	
Appoort d'inertie	M euros/an	0	
<b>Total</b>		<b>89028</b>	
dép stock d'hydrog	M euros/an	1854,8	
Réseau	M euros/an	3 525	
<b>Dép. totales</b>	M euros/an	<b>94408</b>	
Coût av p en l	euro / MWh	104,8	
Valoris de hydrog exporté	M euros/an	4725	
dépenses nettes		89683	
par MWh av p en l	euro / MWh	<b>99,5</b>	
par MWh consommé	euro / MWh	<b>106,5</b>	

Hydrogène en ruban sur excéd exports

autres

### Dépenses de réseau

### Réseau y/c un surcoût éolien et photovolt.

une partie "en base", par kWh conso ET, outre une certaine capac. d'éolien et photovolt., une dépense par kW	72	euro / kWh	64868	3 525
	20	GW d'éolien et photovolt		
	1165	euro / kW	0	0
		Total	64868	3 525