

La consommation

Le diagramme à barres empilées illustre la répartition des émissions de CO2 par secteur (GWh) pour deux périodes : 6 mois chauds et 6 mois frais.

Secteur	6 mois chauds (GWh)	6 mois frais (GWh)
Industrie	245,8	334,2
Transport	0	0
Bâtiment	0	0
Electricité	0	0
Autres	0	0

La production et le stockage

Limites d'accès au réseau d'éol et photov

Inertie minimum des moyens de production nucléaire, hydraulique, biomasse et gaz		
sans apport d'inertie : GW		39
Diminution de cette limite minimale grâce à l'inertie de machines tournantes		
qui ne produisent pas	en GW	0
	pertes	2 %
	pertes TWh	0,0

L'effacement définitif : délestage		
puissance effaçable		GW
Chauffage, maison, Tranch		Pour hydrogène en bas
été	hiver	0,00
Marge ou , en -, défaillance		GW
	0,0	

		Valorisation des excéd	
Batteries	STEP	hors électrolyse	
	autre 90GW	euro/MWh	20
100	100		
12,5		prix du gaz €/MWh	
2		fossile	50
500	€/kW	biogaz	100
		Le coût du CO2	
		€/tCO2	100

Les résultats en valeurs annuelles

taux d'actualisation	
production d'électricité	
sans CO2	45524
	87,4
valorisation nette des excédents	
Dépenses de production d'électricité	
sans CO2	45196
	86,7
Capex de l'électrol	
700	
euros / kW	
pm. surcoût de transport et distribution	

Les dépenses

batteries et Steps	Electrol. et méthanation	production ex gaz CCG	extrême pointe	Apport d'inertie	Total
319	0	4181	3730	0	45524