

CERTIFICATS D'ÉCONOMIES D'ÉNERGIE**Calcul des coefficients pour la troisième période**

Nota :

- certaines données ont été actualisées par rapport à la version présentée au CSE, et le scénario prévisionnel de vente a été modifié, ce qui explique les modifications des coefficients par rapport au CSE ;
- pour plus de lisibilité, les chiffres sont arrondis dans la présente note.

I. Répartition de l'obligation entre énergies

La contribution relative de chaque énergie à l'objectif national est basée sur une clé de répartition reposant à 75 % sur la valeur (volumes annuels x prix) et à 25 % sur le volume. La valeur sur la période 2011-2013 est égale à la somme des produits des volumes annuels multipliés par le prix moyen de la même année.

Les volumes et valeurs des différentes énergies sont :

	2011-2013		
	volumes TWh	Valeur G€	prix moyen €/kWh (Valeur)/(Volume)
fioul domestique	253	23,5	0,093
carburant	1435	209,4	0,146
GPL carburant	4,38	0,53	0,121
chaleur et froid (réseaux + P1)	93	7,27	0,078
électricité	887	118,5	0,134
GPL combustible	36	4,93	0,137
gaz naturel	748	53,7	0,072
total	3457	418	0,121

La contribution relative de chaque énergie est calculée de la façon suivante :

$0,75 \times (\text{valeur de 2011 à 2013 pour l'énergie considérée}) / (\text{valeur de 2011 à 2013 pour toutes les énergies})$
 +
 $0,25 \times (\text{volume en TWh de 2011 à 2013 pour l'énergie considérée}) / (\text{volume en TWh de 2011 à 2013 pour toutes les énergies})$

L'obligation se répartit alors de la manière suivante :

Obligations triennales en TWh	Part de l'objectif
fioul domestique	42,4
carburant	336
GPL carburant	0,89
chaleur et froid (réseaux + P1)	13,8
électricité	194
GPL combustible	8,01
gaz naturel	105
TOTAL	700
	100,0%

Détails

Les sources utilisées sont:

- électricité et gaz naturel : bilan annuel de l'énergie, SOeS ;
- chaleur et froid : enquête SNCU ;
- fioul domestique et GPL : CPDP et SOeS ;
- carburants pour automobiles : DGEC.

Les prix considérés sont :

- Électricité : tarif double, 13000 kWh/an dont 5000 en heures creuses, 12 kVA ;
- Gaz naturel : 23 260 kWh PCS/an, tarif B1 ;
- Fioul domestique : livraison de 2000 à 5000 litres moyenne France entière (tarif C1) ;
- GPL combustible : propane en citerne ;

- Chaleur et froid : tarif CPCU (PCI 697 kWh/t vapeur, conso. de 740 MWh (85% hiver)) ;
- Carburants : prix au prorata des volumes de ventes gazole, essence.

Pour le fioul domestique :

- En 2011, en raison de la mise en place en cours d'année du gazole non routier (GNR) la consommation de fioul domestique (FOD) pour le résidentiel-tertiaire a été prise égale à 0,642 x (FOD + GNR), comme en première période ;
- En 2012 et 2013, seul le FOD a été pris en compte, avec un facteur de 0,897 pour estimer la part du résidentiel-tertiaire (cf. arrêté du 29 décembre 2010 relatif aux modalités d'application du dispositif des certificats d'économies d'énergie).

Pour les réseaux de chaleur, il a été rajouté 7 TWh à la consommation d'énergie finale des réseaux de chaleur et de froid afin de prendre en compte les P1, comme en deuxième période. Le chiffre de ventes 2013 a été estimé.

Les contenus énergétiques suivants ont été utilisés :

Énergie	Contenu énergétique	Commentaire
FOD	9 827 kWh / m ³	
GPL	7 165 kWh / m ³ 12 738 kWh / t	
Carburant	9 583 kWh / m ³	Moyenne gazole et essence pondérée des volumes vendus

II. Calcul des coefficients du décret (coefficients de proportionnalité entre les volumes de vente et l'obligation)

Prévision des ventes d'énergie

Les ventes moyennes sur 2011-2013 sont égales à 1152 TWh/an. Ces ventes sont prises en compte comme situation de référence.

Les prévisions se basent sur l'atteinte de l'objectif de réduction de la consommation énergétique inscrit dans le projet de loi relatif à la transition énergétique pour la croissance verte, à savoir une réduction de 20 % de la consommation finale en 2030 par rapport aux consommations de l'année 2012.

En prenant pour point de départ l'année 2013, cela représente une décroissance des consommations de -3,53 % (= 3 x -20 % / 17) d'ici 2016, soit des ventes 2016 égales à 1112 TWh¹.

La baisse des ventes est répartie entre résidentiel-tertiaire et transports en tenant compte des potentiels de réduction à court terme des consommations mis en évidence par les scénarios Enerdata 2013.

La baisse des ventes de carburant en 2016 par rapport à la situation de référence est évaluée à -0,54 % ; celle des ventes des autres énergies à -5,66 % pour tenir compte du plus grand potentiel de baisse à court terme.

Il s'ensuit les prévisions de vente suivantes :

Prévisions de ventes en TWh pour 2015-2017	
fioul domestique	239
carburant	1 427
GPL carburant	4,36
chaleur et froid (réseaux + P1)	88
électricité	837
GPL combustible	34
gaz naturel	705
TOTAL	3335

¹ Les ventes de 2016 sont estimées afin d'évaluer les volumes de vente sur la 3^e période 2015-2017 : les ventes étant supposées évoluer linéairement sur la période, les volumes vendus de 2015 à 2017 sont égaux au triple des volumes vendus l'année 2016.

Calcul des coefficients du décret

Coefficient = Obligation de l'énergie / (prévisions de ventes de l'énergie de 2015 à 2017 – 3 x seuil pour l'énergie x nombre d'entreprises obligées)

Le nombre d'obligés par énergie a été évalué sur la base du nombre d'obligés de la deuxième période :

Nombre d'obligés	
fioul domestique	1900
carburant	40
GPL carburant	6
chaleur et froid (réseaux + P1)	11
électricité	20
GPL combustible	6
gaz naturel	12

Les coefficients obtenus sont ainsi :

Coefficient (décret)	
fioul domestique	1975
carburant	2266
GPL carburant	4116
chaleur et froid (réseaux + P1)	0,186
électricité	0,238
GPL combustible	0,249
gaz naturel	0,153