

Concertation pour la quatrième période d 'obligation CEE (2018 – 2020)

Atelier n°4 Obligés et obligations

9 novembre 2016



Ordre du jour

I - Atelier 4 : Obligés, obligation

II- Répartition de l'obligation P4 et calcul des coefficients d'obligation

I - Atelier 4

Obligés, obligation



Synthèse des contributions

1. Règles de délégation des obligations
2. Cas du fioul domestique
3. Modalités de fixation de l'obligation
4. Autres

Règles de délégation

Proposition n°1 : ne rien changer (délégations partielles ou totales avec seuil de 5 TWhc minimum)

Proposition n°2 : permettre l'envoi d'une déclaration des ventes de tous les délégants au 1er avril suivant la fin de la période (retarder d'un mois)

Proposition n°3 : prévoir un volume minimal d'obligation pour devenir délégataire (100 GWhc)

Cas du fioul domestique

Proposition n°4 : reporter l'obligation sur les metteurs à la consommation



RÉPUBLIQUE FRANÇAISE



Fixation de l'obligation (1/2)

Calendrier

Proposition n°5 : fixer chaque année l'obligation de l'année N+3 ou N+4

Proposition n°6 : dès la fixation de l'objectif de la 4ème période à réaliser entre 2018 et 2020, le dialogue entre la DGEC et les acteurs devra perdurer pour déterminer, ensemble, les objectifs des périodes suivantes jusqu'à 2030, tout en prenant en compte les gisements établis par l'Ademe et les autres éléments que les acteurs pourront apporter au débat

Fixation de l'obligation (2/2)

Modalités de calcul

Proposition n°7 : obligation calculée sur les ventes de l'année N et pas les livraisons

Proposition n°8 : calcul de la répartition de l'obligation entre énergies au prorata de la quantité d'énergie finale distribuée uniquement (pas prix)

Divers

Proposition n°9 : Au-delà d'un montant d'obligation de CEE classique de 350/400 TWhc/an, adopter des seuils de prix limites, déclenchant une intervention de l'Etat sur les volumes d'obligation (à la hausse ou à la baisse)

Proposition n°10 : Création d'un statut d'éligible qualifié (accessible via une certification à définir)

II- Répartition de l'obligation P4 et calcul des coefficients d'obligation

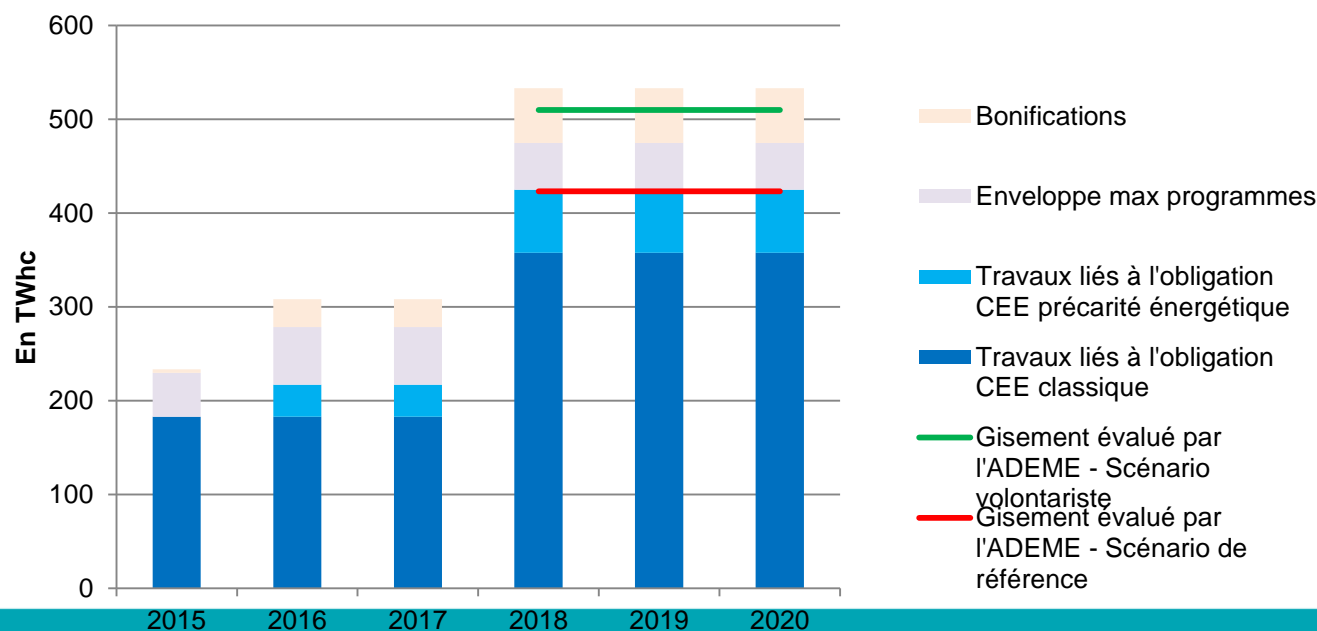
Objectifs pour la P4

Suite aux contributions des acteurs sur la proposition d'une prolongation de la troisième période, la Ministre de l'Environnement, de l'Energie et de la Mer a annoncé le 3 novembre les objectifs suivants pour la quatrième période 2018-2020 :

- 1200 TWh cumac de CEE « classiques » (dont 105 TWhc max de programmes)
- 400 TWh cumac de CEE « précarité énergétique » (dont 45 de programmes)

En adéquation avec les gisements identifiés par l'ADEME

Objectifs P4 (1200 + 400)



Calendrier

- Présentation au CSE le 22 novembre
- Consultation du Conseil d'Etat : saisine fin novembre
- Publication au premier trimestre 2017



Répartition de l'obligation pour la P4

1) Contribution relative de chaque énergie calculée sur la base de:

- une obligation globale de 1200 TWhc
- les ventes 2013-2015 (volumes et valeurs)

2) Coefficients d'obligation (inscrits dans le décret) calculés à partir:

- de la répartition définie en 1)
- des projections de vente pour 2018-2020
- en prenant en compte les franchises

1- Répartition de l'obligation pour la P4

Contribution relative de chaque énergie

$$\begin{aligned} & 0,75 \times (\text{valeur de 2013 à 2015 pour l'énergie considérée}) \\ & \quad / (\text{valeur de 2013 à 2015 pour toutes les énergies}) \\ & + \\ & 0,25 \times (\text{volume en TWh de 2013 à 2015 pour l'énergie considérée}) \\ & \quad / (\text{volume en TWh de 2013 à 2015 pour toutes les énergies}) \end{aligned}$$

Obligations triennales en TWh (2018-2020)

fioul domestique	61,7
carburant	549,8
GPL carburant	1,21
chaleur et froid (réseaux + P1)	25,3
électricité	369,1
GPL combustible	12,25
gaz naturel	180,6
TOTAL	1200

2- Calcul des coefficients d'obligation (décret)

Coefficient = Obligation de l'énergie / (prévisions de ventes de l'énergie de 2018 à 2020 – 3 x seuil pour l'énergie x nombre d'entreprises obligées)

Prévisions de vente établies sur la base du scénario de référence PPE

	Evolutions 2019 par rapport à 2015 (scénario PPE)
Résidentiel / Tertiaire	-9,2%
Transport	-8,1%
GPL carburant	Stabilité
Chaleur et froid	Augmentation conformément au scénario PPE (+20%)

2-Calcul des coefficients d'obligation (décret)

Coefficient = Obligation de l'énergie / (prévisions de ventes de l'énergie de 2018 à 2020 – 3 x seuil pour l'énergie x nombre d'entreprises obligées)

	coefficients P4 (décret)	coefficients P3 (pour mémoire)	évolution par rapport à la P3
fioul domestique	3375	1975	x 1,71
carburant	4026	2266	x 1,78
GPL carburant	6123	4116	x 1,73
chaleur et froid (réseaux + P1)	0,250	0,186	x 1,34
électricité	0,462	0,238	x 1,94
GPL combustible	0,446	0,249	x 1,79
gaz naturel	0,278	0,153	x 1,82

FIN

