

## Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 21 juin 2011 portant proposition relative aux charges supportées par les fournisseurs appliquant le tarif réglementé transitoire d'ajustement du marché et à la contribution unitaire due par les producteurs d'électricité EDF et CNR pour 2011

Participaient à la séance : Philippe de LADOUCKETTE, président, Olivier CHALLAN BELVAL, Frédéric GONAND, Jean-Christophe LE DUIGOU, commissaires.

Le tarif réglementé transitoire d'ajustement du marché (TaRTAM) existe depuis le 3 janvier 2007. Conformément à l'article 30-1 de la loi n° 2004-803 du 9 août 2004 portant nouvelle organisation du marché de l'électricité (loi NOME), le TaRTAM est applicable « jusqu'à la date de mise en place effective du dispositif d'accès régulé à l'électricité nucléaire historique », à savoir le 1<sup>er</sup> juillet 2011.

La Commission de régulation de l'énergie (CRE) a proposé au ministre chargé de l'énergie, antérieurement à la promulgation de la loi NOME, le montant des charges prévisionnelles liées à la fourniture au TaRTAM en 2011 et la contribution unitaire due par les producteurs EDF et CNR permettant de financer ces charges. Le montant de la contribution proposée par la CRE était nul.

Le contexte législatif ayant évolué depuis lors, la CRE a procédé à une nouvelle évaluation de ces charges, objet de la présente proposition.

### 1. Cadre législatif et réglementaire

En application du décret n° 2007-691 du 4 mai 2007, les charges prévisionnelles liées à la fourniture au TaRTAM en 2011 ( $CP_{11}$ ) sont égales :

- aux charges prévisionnelles imputables à la fourniture au TaRTAM au titre de l'année 2011 ( $CP'_{11}$ ) ;
- augmentées de l'écart entre les charges constatées au titre de 2009 ( $CC_{09}$ ) et les sommes recouvrées au titre de 2009 par les fournisseurs ( $CR_{09}$ ) ;
- augmentées du montant prévisionnel des frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations (CDC) pour l'année 2011 ( $FGCDC_{11}$ ), ce montant comprenant l'écart constaté entre les frais prévisionnels et les frais effectivement exposés au titre de l'année 2009, net des produits financiers.

Pour une année donnée, les charges supportées par les fournisseurs couvrent la différence entre le coût de revient de leur production ou le prix auquel ils se fournissent, pris en compte dans la limite d'un plafond, et les recettes correspondant à la fourniture au TaRTAM. Le plafond est fixé par l'arrêté du 4 mai 2007 modifié par l'arrêté du 22 décembre 2008.

En application de la loi, les charges TaRTAM pour l'année 2011 sont financées par une contribution des producteurs exploitant des installations d'une puissance installée totale de plus de 2000 MW assise sur le volume de leur production d'électricité d'origine nucléaire et hydraulique au cours de l'année précédente, soit, pour 2011, les sociétés EDF et CNR. Leur contribution par MWh produit ne peut excéder 3 €.

## 2. Charges prévisionnelles 2011 liées à la fourniture au TaRTAM

### 2.1. Charges prévisionnelles au titre de l'année 2011

Pour évaluer les charges prévisionnelles au titre de 2011, la CRE a demandé à l'ensemble des fournisseurs connus de lui transmettre leur prévision de charges pour le premier semestre 2011.

Sur cette base, les charges prévisionnelles au titre de 2011 (CP'<sub>11</sub>) estimées par la CRE s'élèvent à **310,4 M€**

### 2.2. Charges constatées au titre de l'année 2009

Les fournisseurs ayant alimenté des clients au TaRTAM en 2009 et éligibles à la compensation de leurs charges ont transmis une déclaration annuelle de charges à la CRE.

Ces déclarations annuelles ont été établies sur la base d'une comptabilité appropriée, dont les règles ont été définies par la CRE dans sa délibération du 26 février 2009. En complément du contrôle de cette comptabilité appropriée par le commissaire aux comptes du fournisseur ou, pour les régies, par le comptable public, la CRE a procédé à la vérification et à la correction des éléments transmis dans les déclarations, en liaison avec les fournisseurs concernés.

Nombre de fournisseurs au TaRTAM éligibles à la compensation en 2009	23
Volume vendu au TaRTAM en 2009 par les fournisseurs éligibles à la compensation	30,9 TWh
Plafond moyen du coût d'approvisionnement des fournisseurs pour l'année 2009	69,8 €/MWh
<b>Charges constatées au titre de 2009 (CC<sub>09</sub>)</b>	<b>806,7 M€</b>

### 2.3. Sommes recouvrées par les fournisseurs au titre des compensations trimestrielles 2009

Comme le prévoit le décret du 4 mai 2007, la CRE a déterminé, à la fin de chaque trimestre de l'année 2009, les charges trimestrielles supportées par les fournisseurs alimentant des clients au TaRTAM, sur la base des déclarations trimestrielles qu'ils avaient transmises à la CRE.

La compensation versée chaque trimestre aux fournisseurs par la Caisse des dépôts et consignations a été évaluée sur cette base.

La somme totale recouvrée par les fournisseurs au titre de ces compensations trimestrielles en 2009 (CR<sub>09</sub>) s'élève à 954 063 768 €.

### 2.4. Régularisation sur les charges constatées au titre de l'année 2007 et au titre de l'année 2008

Des éléments complémentaires fournis à la demande de la CRE sur les années 2007 et 2008 conduisent à exclure :

- 1 089 638 € des charges constatées au titre de 2007 ;
- 118 108 € des charges constatées au titre de 2008.

Le montant total des régularisations pour les deux années 2007 et 2008 (régularisation<sub>07-08</sub>) s'élève donc à **- 1 207 746 €**

## 2.5. Frais de gestion prévisionnels 2011 de la Caisse des dépôts et consignations

Montant net des frais de gestion prévisionnels de la CDC au titre de 2011 (1)	22 640 €
Frais de gestion effectivement exposés par la CDC au titre de 2009 (2)	21 320 €
Frais de gestion prévisionnels de la CDC au titre de 2009 (3)	18 000 €
Produits financiers au titre de 2009 (4)	97 407 €
Frais de gestion prévisionnels 2011 de la CDC (FGCDC <sub>11</sub> = (1) + (2) – (3) – (4))	- 71 447 €

## 2.6. Charges prévisionnelles 2011

Les charges prévisionnelles 2011 liées à la fourniture au TaRTAM (CP<sub>11</sub>) sont définies par :

$$CP_{11} = CP'_{11} + (CC_{09} - CR_{09}) + \text{régularisation}_{07-08} + \text{FGCDC}_{11}$$

Charges prévisionnelles au titre de 2011 (CP' <sub>11</sub> )	310,4 M€
Charges constatées au titre de 2009 (CC <sub>09</sub> )	806,7 M€
Sommes recouvrées par les fournisseurs au titre de 2009 (CR <sub>09</sub> )	954,1 M€
Régularisation sur les charges constatées au titre de 2007 et 2008 (régularisation <sub>07-08</sub> )	- 1,2 M€
Total régularisation = CC <sub>09</sub> - CR <sub>09</sub> + régularisation <sub>07-08</sub>	- 148,6 M€
Frais de gestion de la CDC pour 2011 (incluant la régularisation 2009 et les produits financiers) (FGCDC <sub>11</sub> )	- 0,1 M€ (dont 97 407 € de produits financiers 2009)
<b>Charges prévisionnelles 2011</b> (CP <sub>11</sub> = CP' <sub>11</sub> + (CC <sub>09</sub> - CR <sub>09</sub> ) + régularisation <sub>07-08</sub> + FG CDC <sub>11</sub> )	<b>161,7 M€</b>

## 2.7. Montant de la contribution unitaire due par les producteurs EDF et CNR en 2011

Compte-tenu de l'assiette de production d'origine nucléaire et hydraulique à considérer pour 2011, basée sur la plus faible production nucléaire et hydraulique de 2005 à 2009, qui s'élève à 443,8 TWh, un montant de contribution unitaire de **0,36 €/MWh** est nécessaire pour financer les charges prévisionnelles liées au TaRTAM en 2011.

Fait à Paris, le 21 juin 2011

Pour la Commission de régulation de l'énergie,  
Le président,

Philippe de LADOUCKETTE