

## Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 6 mai 2010 portant application des règles tarifaires pour l'utilisation des réseaux publics d'électricité

Participaient à la séance : Monsieur Philippe de LADOUCKETTE, président, Monsieur Maurice MÉDA, vice-président, Monsieur Michel THIOLLIÈRE, vice-président, Monsieur Jean-Paul AGHETTI, Madame Anne DUTHILLEUL, Monsieur Emmanuel RODRIGUEZ et Madame Marie-Solange TISSIER, commissaires.

### 1. Application de la section 14 des règles tarifaires approuvées le 5 juin 2009

#### 1.1. Contexte

Les troisièmes tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE 3), proposés par la Commission de régulation de l'énergie (CRE) le 26 février 2009, sont entrés en vigueur le 1<sup>er</sup> août 2009, en application de la décision ministérielle du 5 juin 2009 relative aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité.

Dans ce cadre, la section 14 des règles tarifaires pour l'utilisation des réseaux publics d'électricité annexées à la décision ministérielle du 5 juin 2009 précitée prévoit les dispositions suivantes :

#### « 14. Indexation de la grille tarifaire

*Soit M le mois anniversaire de la date d'entrée en vigueur des présentes règles tarifaires.*

*Chaque année N à compter de l'année 2010, le niveau des composantes suivantes est ajusté mécaniquement le 1<sup>er</sup> jour du mois M :*

- *la composante annuelle de gestion applicable aux domaines de tension HTA et BT (coefficient  $a_1$ ) ;*
- *la composante annuelle de comptage applicable aux domaines de tension HTA et BT ;*
- *la composante annuelle des soutirages applicable à l'ensemble des domaines de tension (ajustement des seuls coefficients  $a_2$ , b et  $d_i$ ) ;*
- *les composantes mensuelles des dépassements de puissance souscrite applicables au domaine de tension HTB (coefficient  $\alpha$  ; les coefficients applicables aux autres niveaux de tension sont ajustés automatiquement du fait de l'ajustement des coefficients  $a_2$ ).*

*La grille tarifaire en vigueur à compter du 1<sup>er</sup> jour du mois M de l'année N est obtenue en ajustant la grille tarifaire en vigueur le mois précédent de l'évolution de l'indice des prix à la consommation harmonisé, d'un facteur d'évolution des coûts et d'un facteur d'apurement du compte de régulation des charges et des produits (CRCP).*

#### 14.1. Domaine de tension HTB

*Pour le domaine de tension HTB, la grille tarifaire est ajustée mécaniquement du pourcentage suivant :*

$$Z_N = IPCH_N - X + K_N$$

$Z_N$  : pourcentage d'évolution de la grille tarifaire en vigueur à compter du 1<sup>er</sup> jour du mois M de l'année N par rapport à celle en vigueur le mois précédent.

$IPCH_N$  : pourcentage d'évolution entre la valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation harmonisé – France sur l'année calendaire N-1 et la valeur moyenne du même indice sur l'année calendaire N-2, tel que publié par l'INSEE (identifiant : 000671193).

X : facteur d'évolution des coûts égal à - 0,4 %.

$K_N$  : facteur d'apurement du CRCP pour l'année N, calculé sur la base du solde du CRCP au 31 décembre de l'année N-1 et des apurements déjà réalisés. La valeur absolue du coefficient  $K_N$  est plafonnée à 2 %.

#### **14.2. Domaines de tension HTA et BT**

Pour les domaines de tension HTA et BT, la grille tarifaire est ajustée mécaniquement du pourcentage suivant :

$$Z'_N = IPCH_N - X' + K'_N$$

$Z'_N$  : pourcentage d'évolution de la grille tarifaire en vigueur à compter du 1<sup>er</sup> jour du mois M de l'année N par rapport à celle en vigueur le mois précédent.

$IPCH_N$  : pourcentage d'évolution entre la valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation harmonisé – France sur l'année calendaire N-1 et la valeur moyenne du même indice sur l'année calendaire N-2, tel que publié par l'INSEE (identifiant : 000671193).

X' : facteur d'évolution des coûts égal à - 1,3 %.

$K'_N$  : facteur d'apurement du CRCP pour l'année N, calculé sur la base du solde du CRCP au 31 décembre de l'année N-1 et des apurements déjà réalisés. La valeur absolue du coefficient  $K'_N$  est plafonnée à 2 %.

#### **14.3. Règles d'arrondi**

Lors de l'ajustement des grilles tarifaires, les règles d'arrondi sont les suivantes :

- pour les domaines de tension HTB et HTA, les coefficients des parties fixes et variables des composantes annuelles des soutirages sans différenciation temporelle sont arrondis au centime d'euro le plus proche ;
- les autres coefficients des parties variables des composantes annuelles des soutirages sont arrondis au centième de centime d'euro le plus proche ;
- pour le domaine de tension HTB, les coefficients des composantes mensuelles des dépassements de puissance souscrite sont arrondis au centime d'euro le plus proche ;
- les autres coefficients des parties fixes des composantes annuelles des soutirages ainsi que des composantes annuelles de gestion et de comptage sont arrondis à la valeur divisible par 12 la plus proche. »

#### **1.2. Pourcentages d'ajustement de la grille tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2010**

##### **1.2.1. Pourcentage d'évolution de l'indice des prix à la consommation harmonisé – France**

La valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation harmonisé – France (identifiant INSEE : 000671193) est, respectivement sur les années 2009 et 2008, de 106,93 et 106,82.

Le pourcentage d'évolution, entre la valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation harmonisé – France sur l'année 2009 et la valeur moyenne du même indice sur l'année 2008, est donc de 0,1 %.

### 1.2.2. Domaine de tension HTB

#### a) Facteur d'apurement du CRCP de RTE

Le montant total actualisé du solde du CRCP à fin 2009 de RTE à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2010 est de - 94,4 M€ à compenser à RTE. Ce montant a été calculé conformément aux principes définis à la section IV.E de l'exposé des motifs de la proposition de la CRE du 26 février 2009 relative aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité approuvée par la décision du 5 juin 2009 précitée. Il se décompose de la manière suivante :

- le solde du CRCP au 31 juillet 2009 qui comprend le correctif de second ordre au titre de l'année 2008 ainsi que les écarts constatés sur les 7 premiers mois de l'année 2009. Ces montants sont calculés selon les modalités définies dans le cadre du TURPE 2 ;
- les écarts constatés sur les 5 derniers mois de l'année 2009. Ces montants sont calculés selon les modalités définies dans le cadre du TURPE 3.

	Montant en M€
<b>Solde actualisé du CRCP au 31 juillet 2009</b>	<b>- 77,5</b>
<b>Solde actualisé du CRCP sur la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009</b>	<b>- 16,9</b>
<i>Charges liées à la compensation des pertes sur les réseaux</i>	+ 18,6
<i>Charges liées à la gestion des interconnexions</i>	- 1,1
<i>Charges de capital</i>	- 2,7
<i>Valeur nette comptable des immobilisations démolies</i>	+ 5,2
<i>Recettes tarifaires</i>	- 54,6
<i>Recettes liées aux mécanismes de gestion des congestions aux interconnexions</i>	+ 18,7
<i>Recettes liées aux contrats entre gestionnaires de réseau de transport</i>	- 1,1
<b>Total</b>	<b>- 94,4</b>

#### b) Pourcentage d'évolution de la grille tarifaire applicable au domaine de tension HTB au 1<sup>er</sup> août 2010

Compte-tenu de la limitation à  $\pm 2\%$  de l'évolution tarifaire résultant de l'apurement du solde du CRCP, l'enveloppe maximale de charges et produits à prendre en compte au 1<sup>er</sup> août 2010 au titre du CRCP est de  $\pm 72,2$  M€.

Le montant total actualisé du solde du CRCP à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2010 dépassant cette enveloppe, seul le montant de - 72,2 M€ sera apuré via cet ajustement tarifaire.

Dans ces conditions, la grille tarifaire applicable au domaine de tension HTB augmentera au 1<sup>er</sup> août 2010 du pourcentage suivant :

$$Z_{2010} = IPCH_{2010} - X + K_{2010} = 0,1\% + 0,4\% + 2,0\%$$

soit une augmentation de 2,5 %.

Le reste du solde du CRCP non apuré via l'ajustement tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2010, soit - 22,2 M€ (hors actualisation sur la période du 1<sup>er</sup> août 2010 au 31 juillet 2011), est reporté au solde du CRCP de RTE à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2011.

### 1.2.3. Domaines de tension HTA et BT

#### a) Facteur d'apurement du CRCP d'ERDF

Le montant total actualisé du solde du CRCP à fin 2009 d'ERDF à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2010 est de - 466,2 M€ à compenser à ERDF. Ce montant a été calculé conformément aux principes définis à la section IV.E de l'exposé des motifs de la proposition de la CRE du 26 février 2009 précitée. Il se décompose de la manière suivante :

- le solde du CRCP au 31 juillet 2009 qui comprend le correctif de second ordre au titre de l'année 2008 ainsi que les écarts constatés sur les 7 premiers mois de l'année 2009. Ces montants sont calculés selon les modalités définies dans le cadre du TURPE 2 ;
- les écarts constatés sur les 5 derniers mois de l'année 2009. Ces montants sont calculés selon les modalités définies dans le cadre du TURPE 3.

	Montant en M€
<b>Solde actualisé du CRCP au 31 juillet 2009</b>	<b>- 381,5</b>
<b>Solde actualisé du CRCP sur la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009</b>	<b>- 84,7</b>
<i>Charges liées à la compensation des pertes sur les réseaux</i>	- 106,1
<i>Charges d'accès au réseau payées par ERDF à RTE</i>	- 4,9
<i>Charges de capital</i>	+ 201,9
<i>Valeur nette comptable des immobilisations démolies</i>	- 4,0
<i>Assurance « Tempête »</i>	+ 3,4
<i>Recettes tarifaires</i>	- 0,3
<i>Recettes perçues au titre des opérations de raccordement</i>	- 168,3
<i>Recettes perçues au titre de la fourniture de prestations annexes</i>	- 6,3
<b>Total</b>	<b>- 466,2</b>

#### b) Pourcentage d'évolution de la grille tarifaire applicable aux domaines de tension HTA et BT au 1<sup>er</sup> août 2010

Compte-tenu de la limitation à  $\pm 2\%$  de l'évolution tarifaire résultant de l'apurement du solde du CRCP, l'enveloppe maximale de charges et produits à prendre en compte au 1<sup>er</sup> août 2010 au titre du CRCP est de  $\pm 214,0$  M€.

Le montant total actualisé du solde du CRCP à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2010 dépassant cette enveloppe, seul le montant de - 214,0 M€ sera apuré via cet ajustement tarifaire.

Dans ces conditions, la grille tarifaire applicable au domaine de tension HTA et BT augmentera au 1<sup>er</sup> août 2010 du pourcentage suivant :

$$Z'_{2010} = IPCH_{2010} - X' + K'_{2010} = 0,1\% + 1,3\% + 2,0\%$$

soit une augmentation de 3,4 %.

Le reste du solde du CRCP non apuré via l'ajustement tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2010, soit - 252,2 M€ (hors actualisation sur la période du 1<sup>er</sup> août 2010 au 31 juillet 2011), est reporté au solde du CRCP d'ERDF à apurer via l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2011.

## 2. Régulation incitative

Dans le cadre de la proposition tarifaire du 26 février 2009 précitée, la CRE a, par ailleurs, mis en place des mécanismes de régulation incitative portant sur :

- les charges d'exploitation maîtrisables ;
- le coût d'achat des pertes ;
- la continuité d'alimentation ;
- la qualité de service<sup>1</sup>.

A ce stade, ces mécanismes concernent uniquement les deux principaux gestionnaires de réseaux, RTE et ERDF.

Afin de lisser dans le temps l'impact de la régulation incitative, le montant total des incitations financières est imputé au solde du CRCP en fin de période tarifaire. Ces montants sont calculés annuellement et actualisés au taux de 4,2 % par an.

TURPE 3 étant entré en vigueur le 1<sup>er</sup> août 2009 alors même que certaines dispositions de la proposition tarifaire relatives à la régulation incitative étaient prévues pour s'appliquer sur toute l'année 2009, le principe général du droit selon lequel « *la loi ne dispose que pour l'avenir* », fait obstacle à une application rétroactive des mécanismes incitatifs. Dans le strict respect des principes définis par la proposition tarifaire, ceux-ci ont donc dus être interprétés pour s'appliquer uniquement, s'agissant de l'année 2009, sur la période du 1<sup>er</sup> août au 31 décembre.

### 2.1. RTE

Le montant total des incitations financières qui sera imputé au solde du CRCP de RTE en fin de période tarifaire, au titre de la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009, est de + 7,8 M€ (hors actualisation) au bénéfice des utilisateurs. Ce montant se décompose de la manière suivante :

Incitation financière	Montant en M€
Charges d'exploitation maîtrisables	+ 0,0
Coût d'achat des pertes	- 0,5
Continuité d'alimentation	+ 8,3
<b>Total</b>	<b>+ 7,8</b>

Concernant l'incitation financière portant sur les charges d'exploitation maîtrisables, ces dernières s'établissent à 493,4 M€ sur la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009 pour une valeur de référence de 487,5 M€ (soit 5/12<sup>ème</sup> de la valeur de référence annuelle 2009 fixée à 1 170 M€). Sur la période considérée, les charges d'exploitation maîtrisables étant supérieures à la cible fixée par la CRE, le montant à imputer au solde du CRCP, en fin de période tarifaire, est nul.

Concernant l'incitation financière relative à la continuité d'alimentation, la durée moyenne de coupure entre le 1<sup>er</sup> août 2009 et le 31 décembre 2009, sur le réseau public de transport, s'est établie à 3 min 44 s dont 3 min 7 s sont dues à un incident sur un poste de transformation en région Provence-Alpes-Côte d'Azur, le 21 décembre. Cette durée excédant nettement la durée moyenne de coupure de référence fixée à 1 min (soit 5/12<sup>ème</sup> de la valeur de référence annuelle fixée à 2,4 min), elle aurait dû conduire à une pénalité de 12,6 M€. Toutefois, compte tenu du plafonnement à 8,3 M€ (soit 5/12<sup>ème</sup> du plafond annuel fixé à 20 M€), la pénalité est limitée à ce dernier montant.

---

<sup>1</sup> Uniquement pour ERDF.

## 2.2. ERDF

Le montant total des incitations financières qui sera imputé au solde du CRCP d'ERDF en fin de période tarifaire, au titre de la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009, est de - 5,5 M€ (hors actualisation) au bénéfice d'ERDF. Ce montant se décompose de la manière suivante :

<b>Incitation financière</b>	<b>Montant en M€</b>
Charges d'exploitation maîtrisables	+ 13,5
Coût d'achat des pertes	- 0,3
Continuité d'alimentation	- 18,6
Qualité de service	- 0,1
<b>Total</b>	<b>- 5,5</b>

Concernant l'incitation financière portant sur les charges d'exploitation maîtrisables, ces dernières s'établissent à 1 646,7 M€ sur la période du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 décembre 2009 pour une valeur de référence de 1 673,7 M€ (soit 5/12<sup>ème</sup> de la valeur de référence annuelle 2009 fixée à 4 017 M€). Sur la période considérée, les charges d'exploitation maîtrisables étant inférieures à la cible fixée par la CRE, ERDF conserve 50 % de l'écart entre ces deux montants. Les 50 % restants (soit 13,5 M€) seront restitués aux utilisateurs, en fin de période tarifaire, via le CRCP.

Concernant l'incitation financière relative à la continuité d'alimentation, la durée moyenne de coupure entre le 1<sup>er</sup> août 2009 et le 31 décembre 2009, sur les réseaux publics de distribution concédés à ERDF, s'est établie à 19 min 6 s. Cette durée étant inférieure à la durée moyenne de coupure de référence fixée à 22 min 55 s (soit 5/12<sup>ème</sup> de la valeur de référence annuelle 2009 fixée à 55 min), un bonus de 18,6 M€ sera octroyé à ERDF, en fin de période tarifaire, via le CRCP.

## 3. Décision de la CRE

En application de la section 14 des règles tarifaires approuvées par la décision du 5 juin 2009 précitée, les sections 3, 4 et 6 à 8 des règles tarifaires sont mises à jour, à compter du 1<sup>er</sup> août 2010, en fonction des indices et facteurs rappelés au point 1 ci-dessus.

Les tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité applicables à compter du 1<sup>er</sup> août 2010 sont repris en annexe 1 de la présente délibération.

Fait à Paris, le 6 mai 2010

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

Philippe de LADOUCKETTE

## ANNEXE 1

Tableau 1

<b>a<sub>1</sub> (€/an)</b>	<b>Contrat d'accès au réseau conclu par l'utilisateur</b>	<b>Contrat d'accès au réseau conclu par le fournisseur</b>
HTB	7 700,00	7 700,00
HTA	662,76	63,96
BT > 36 kVA	319,68	51,24
BT ≤ 36 kVA	31,92	8,28

Tableau 2.1

Domaine de tension	Puissance (P)	Fréquence minimale de transmission	Contrôle de la puissance	Grandeurs mesurées	Composante annuelle de comptage €/an			
HTB	-	Hebdomadaire	Dépassement	Courbe de mesure	2 662,32			
HTA	-	Mensuelle	Dépassement	Courbe de mesure	1 120,08			
				Index	476,04			
BT	-	Mensuelle	Dépassement	Courbe de mesure	1 120,08			
				P > 36 kVA	Mensuelle	Dépassement	369,24	
						Disjoncteur	294,12	
				18 kVA < P ≤ 36 kVA	Semestrielle	Disjoncteur	Index	21,00
				P ≤ 18 kVA	Semestrielle	Disjoncteur	Index	17,40
P ≤ 36 kVA	Bimestrielle	Compteur évolué	Index	17,40				

Tableau 2.2

Domaine de tension	Puissance (P)	Fréquence minimale de transmission	Contrôle de la puissance	Grandeurs mesurées	Composante annuelle de comptage €/an		
HTB	-	Hebdomadaire	Dépassement	Courbe de mesure	477,96		
HTA	-	Mensuelle	Dépassement	Courbe de mesure	524,64		
				Index	144,00		
BT	-	Mensuelle	Dépassement	Courbe de mesure	524,64		
				P > 36 kVA	Mensuelle	Dépassement	131,76
						Disjoncteur	137,52
				18 kVA < P ≤ 36 kVA	Semestrielle	Disjoncteur	Index
P ≤ 18 kVA	Semestrielle	Disjoncteur	Index	8,40			

Tableau 4

Domaine de tension	a <sub>2</sub> (€/kW/an)	b (€/kW/an)	c
HTB 3	5,69	15,73	0,932
HTB 2	10,46	24,46	0,717
HTB 1	13,89	50,33	0,777

Tableau 5

Domaine de tension	α (€/kW)
HTB 3	0,26
HTB 2	0,60
HTB 1	0,81

Tableau 6

Domaine de tension	a <sub>2</sub> (€/kW/an)	b (€/kW/an)	c
HTA	20,71	79,74	0,800

Tableau 7.1

a <sub>2</sub> (€/kW/an)	12,24
--------------------------	-------

Tableau 7.2

	Heures de pointe (i = 1)	Heures pleines d'hiver (i = 2)	Heures creuses d'hiver (i = 3)	Heures pleines d'été (i = 4)	Heures creuses d'été (i = 5)
<b>Coefficient pondérateur de l'énergie (c€/kWh)</b>	d <sub>1</sub> = 6,82	d <sub>2</sub> = 2,87	d <sub>3</sub> = 1,53	d <sub>4</sub> = 0,91	d <sub>5</sub> = 0,70
<b>Coefficient pondérateur de puissance</b>	k <sub>1</sub> = 100%	k <sub>2</sub> = 88%	k <sub>3</sub> = 62%	k <sub>4</sub> = 52%	k <sub>5</sub> = 42%



Tableau 8.1

$a_2$ (€/kW/an)	12,24
-----------------	-------

Tableau 8.2

	Heures de pointe (i = 1)	Heures pleines d'hiver (i = 2)	Heures pleines mars et novembre (i = 3)	Heures creuses d'hiver (i = 4)	Heures creuses mars et novembre (i = 5)	Heures pleines d'été (i = 6)	Heures creuses d'été (i = 7)	Juillet-Août (i = 8)
<b>Coefficient pondérateur de l'énergie (c€/kWh)</b>	$d_1 = 7,03$	$d_2 = 3,36$	$d_3 = 2,35$	$d_4 = 1,84$	$d_5 = 1,48$	$d_6 = 0,97$	$d_7 = 0,75$	$d_8 = 0,64$
<b>Coefficient pondérateur de puissance</b>	$k_1 = 100\%$	$k_2 = 89\%$	$k_3 = 75\%$	$k_4 = 66\%$	$k_5 = 56\%$	$k_6 = 36\%$	$k_7 = 24\%$	$k_8 = 17\%$

Tableau 9.1

$a_2$ (€/kVA/an)	21,72
------------------	-------

Tableau 9.2

	Heures de pointe (i = 1)	Heures pleines d'hiver (i = 2)	Heures creuses d'hiver (i = 3)	Heures pleines d'été (i = 4)	Heures creuses d'été (i = 5)
<b>Coefficient pondérateur de l'énergie (c€/kWh)</b>	$d_1 = 3,54$	$d_2 = 3,54$	$d_3 = 2,44$	$d_4 = 1,23$	$d_5 = 1,04$
<b>Coefficient pondérateur de puissance</b>	$k_1 = 100\%$	$k_2 = 71\%$	$k_3 = 61\%$	$k_4 = 50\%$	$k_5 = 50\%$

Tableau 10.1

$a_2$ (€/kVA/an)	12,60
------------------	-------

Tableau 10.2

	Heures pleines d'hiver (i = 1)	Heures creuses d'hiver (i = 2)	Heures pleines d'été (i = 3)	Heures creuses d'été (i = 4)
<b>Coefficient pondérateur de l'énergie (c€/kWh)</b>	$d_1 = 4,40$	$d_2 = 2,99$	$d_3 = 1,22$	$d_4 = 1,04$

Tableau 11

Puissance souscrite (P)	$a_2$ (€/kVA/an)	$d_1$ (c€/kWh)
$P \leq 9$ kVA	3,24	3,26
$9$ kVA < $P \leq 18$ kVA	5,88	3,08
$18$ kVA < $P$	11,76	2,74

Tableau 12

Puissance souscrite (P)	$a_2$ (€/kVA/an)	$d_1$ (c€/kWh)
$P \leq 9$ kVA	4,56	3,07
$9$ kVA < $P \leq 18$ kVA	8,52	2,80
$18$ kVA < $P$	18,84	2,20

Tableau 13

Puissance souscrite (P)	$a_2$ (€/kVA/an)	$d_1$ Heures pleines (c€/kWh)	$d_2$ Heures creuses (c€/kWh)
$P \leq 9$ kVA	4,56	3,44	2,14
$9$ kVA < $P \leq 18$ kVA	8,52	3,08	1,91
$18$ kVA < $P$	18,84	2,39	1,49

Tableau 14

	$a_2$ (€/kVA/an)	$d_1$ (c€/kWh)
Longue utilisation	53,40	1,05