Réseau de transport d'électricité

Expérimentation Ajustement Diffus

GT Retour d'Expérience Ajustement Diffus
17 Février 2010

Ordre du jour

- Attendus du GT
- Liste des appels liés à l'expérimentation Ajustement Diffus
- Courbes de charge de l'EDA composée des sites profilés sur les appels
- Indicateurs
- Présentation Voltalis

Attendus du GT

Objectifs du GT REX Ajustement Diffus

- L'objectif du GT est de fournir aux acteurs du marché des éléments de REX :
  - Conformité des ajustements diffus aux besoins du système électrique
  - Échéance à laquelle ce volume sera connu de l'acteur, et transmis à RTE…
  - Evaluation des effets sur le dispositif RE et sur le MA
- Restituer les indicateurs décrits dans les règles transitoires du 5 décembre 2007
- Etudier l'effet report et ses conséquences
- Montrer aussi le contrôle réalisé effectué sur la part profilée,
  - Et si besoin ajustera la méthode ou en définira une qui sera jugée plus pertinente

Liste des appels retenus

- Les offres qui ont été présentées sont les suivantes :

- 22/01 : 10 MW de 00h00 à 04h00 (avec Arkema Fos). Offre activée de 01h30 à 02h00

- 27/01 : 10 MW de 00h00 à 04h00 et de 08h00 à 08h30. Offre activée de 00h00 à 00h30.

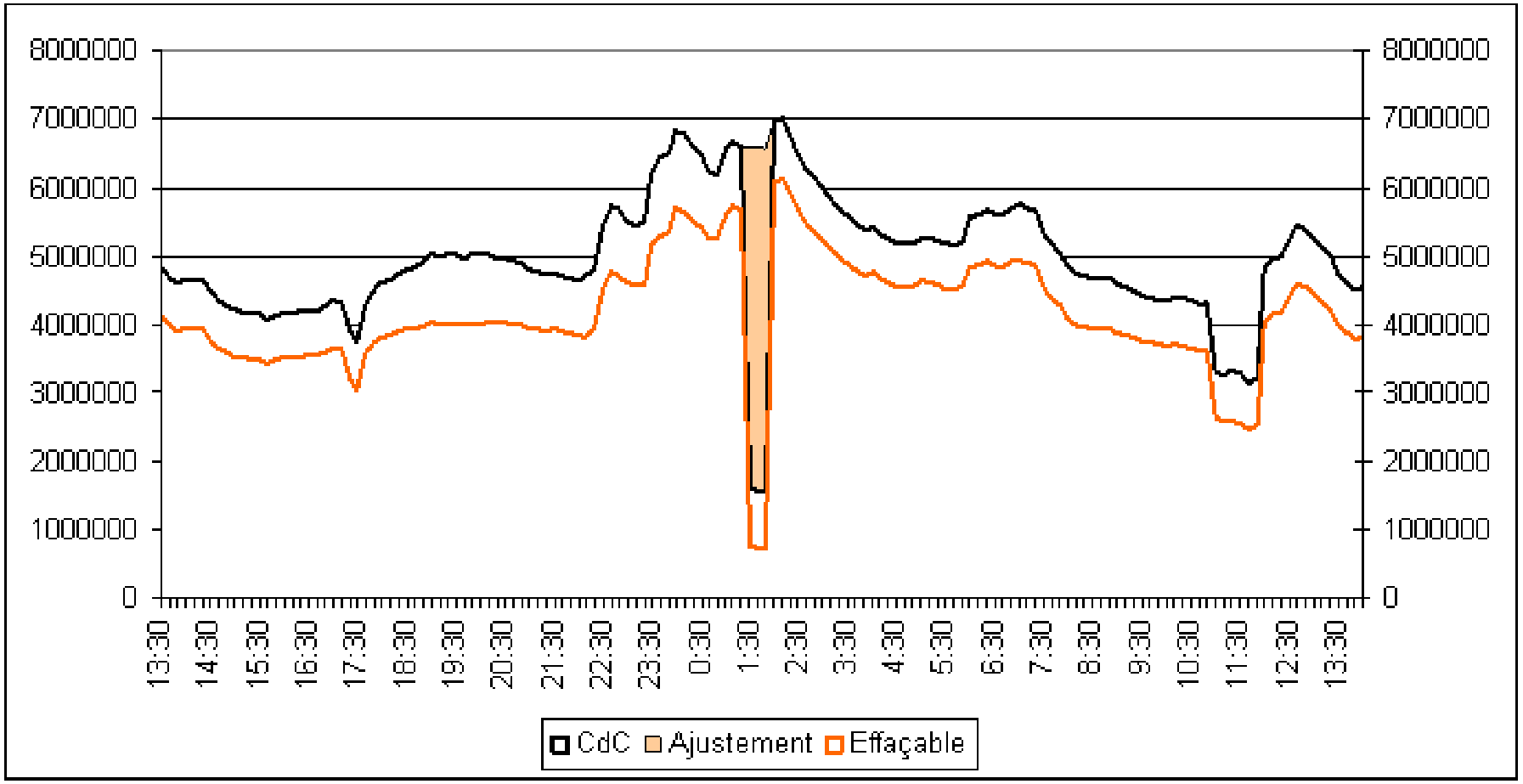
- Avant ces appels, des offres avaient présentées en décembre 2009, puis le 13/01, 14/01, 15/01, 19/01, et le 20/01.

- La composition de l'EDA intègre une part profilée et une part télérelevée.

- Rappel : Les données pour la part profilée de l'EDA sont fournies par l'opérateur d'ajustement diffus conformément à l'application des règles transitoires approuvées par la CRE le 05 décembre 2007.

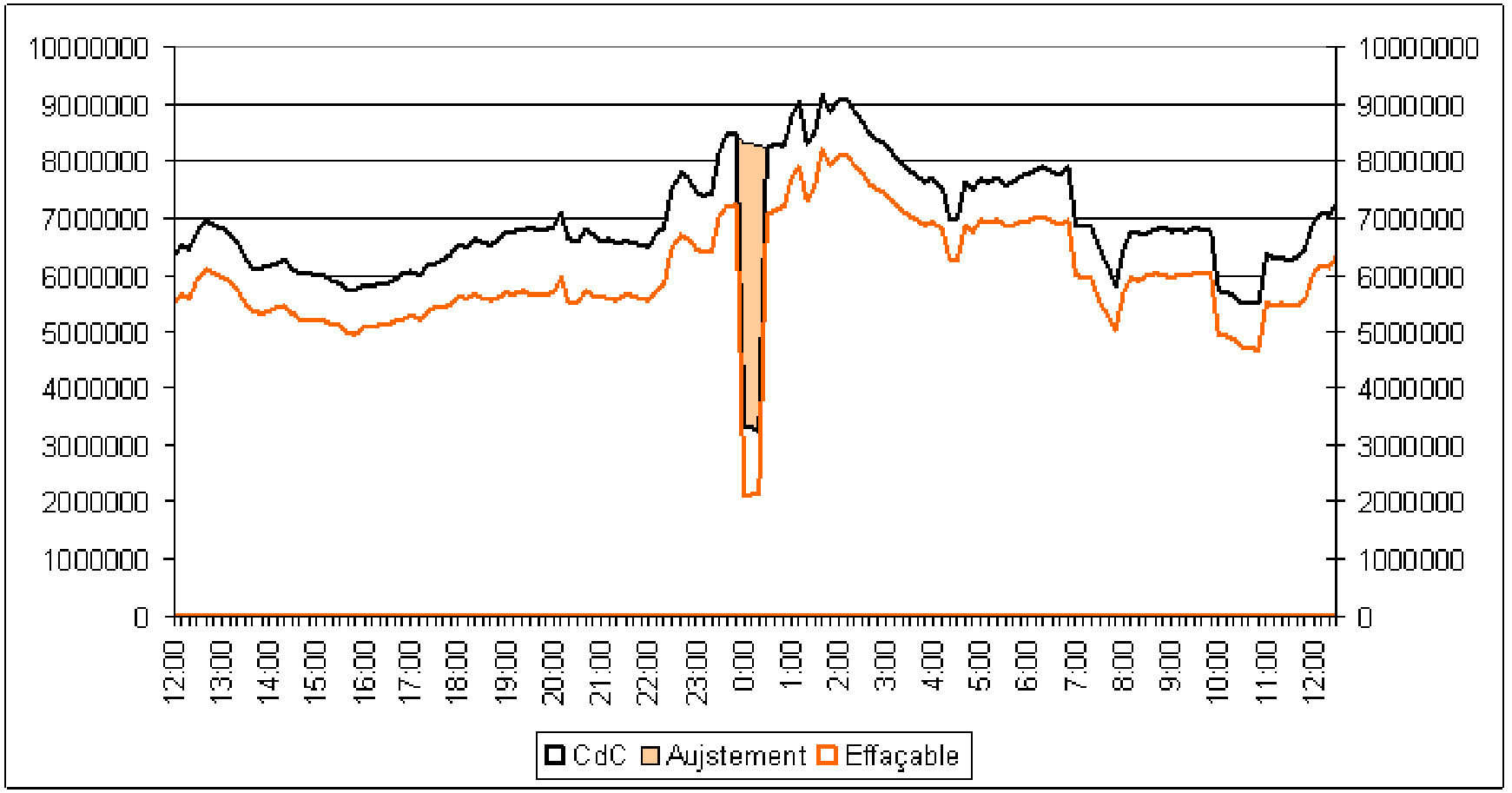
Courbes de charge des appels, effet rebond et contrôle de réalisé

Contrôle de réalisé Part Diffuse
Méthode Dispositions Transitoires (1/2)



- Energie calculée par l'aire du quadrilatère : 2,60 MWh réalisé pour 2,5 MWh proposé (5MW sur 1/2h)

Contrôle de réalisé Part Diffuse
Méthode Dispositions Transitoires (2/2)



- Energie calculée par l'aire du quadrilatère : 2,53 MWh réalisé pour 2,5 MWh proposé (5MW sur 1/2h)

Indicateurs conforme à l'annexe 4

Indicateurs

- Nombre/durée/plages horaires/prix des offres d'ajustement diffus retenues par RTE
  - Nombre : 2
  - Durée : ½ heure
  - Plage horaire : de 01h30 à 02h00 puis de 00h00 à 00h30
  - Prix : 30€ puis 40 € par MWh

- Volume mensuels en énergie des activations d'ajustement diffus :
  - EDA totale : 20 MWh
  - Part télérelevée : 10 MWh
  - Part profilée : 10 MWh
  - Taux de fiabilité des ajustements : les deux ajustements sont jugés fiables par RTE
  - Impact sur le coefficient de calage (corrigé et réactualisé avec le M+1) :
    - 22/01 : 2451.796 MW en puissance dans l'écart national de profilage ; Il y aurait dû y avoir 2456.796 MW
    - 22/01 : calage à 1.06337491 ; calage modifié : 1.06337504
    - 27/01 : 5144.085 MW en puissance dans l'écart national de profilage ; il y aurait dû y avoir 5149.085 MW ;
    - 27/01 : calage à 1.120423389 ; calage modifié : 1.120423506

- Effet sur le report de charge (Voir slides Voltalis)

Estimation de l'influence sur le prix de règlement des écarts (k=0,05)

Ajustement du 22/01/2010

Heure : 01h30 à 02h00
Puissance : 10 MW
Prix d'offre Voltalis : 30 € / MWh
Prix PWX sur ce pas horaire : 37,1 € / MWh
PMA (Prix Marginal d'Ajustement) : 30 € / MWh
PMPh (Prix Moyen Pondéré à la Hausse) : 30 € / MWh
PREN : 37,1 € / MWh

Une seule offre a été activée sur ce pas de temps, celle de Voltalis
– Le prix de cette offre a donc formé le PMA et le PMPh
– Il était inférieur au prix PWX, donc le prix de règlement des écarts est égal au prix PWX
– En l'absence de Voltalis, l'offre qui aurait été activée selon la préséance économique avait un prix de 42 € / MWh.

	Avec l'offre Voltalis	Sans l'offre Voltalis
PMA (€ / MWh)	**30**	**42**
PMPH (€ / MWh)	**30**	**42**
PREN (€ / MWh)	**37,1**	**44,1**

Ajustement du 27/01/2010

Heure : 00h30 à 01h00
Puissance : 10 MW
Prix d'offre Voltalis : 40 € / MWh
Prix PWX sur ce pas horaire : 49,89 € / MWh
PMA : 65,9 € / MWh
PMPh : 59,28 € / MWh
PREN : 62,24 € / MWh

L'offre marginale avait de la puissance disponible, à 65,9 €
– Donc si Voltalis n'avait pas fait d'offre, 10 MW supplémentaires auraient été activés à 65,9 € / MWh. La puissance totale activée a été de 1719 MW
– Sans l'offre Voltalis, le PMP aurait donc été renchéri de :

(65,9-40)*10/1719 = 0,15€

	Avec l'offre Voltalis	Sans l'offre Voltalis
PMA (€ / MWh)	**65,9**	**65,9**
PMPh (€ / MWh)	**59,28**	**59,43**
PREN (€ / MWh)	**62,25**	**62,41**

Annexes : Appels de Décembre hors expérimentation

Données des appels du mois de Décembre 2009

- RTE avait appelé Voltalis au mois de Décembre pendant les périodes de grands froids.

