Réseau de transport d'électricité

REX Expérimentation Ajustements Diffus

12 Juillet 2011

REX des ajustements diffus activés de novembre 2010 à mai 2011

- Rappel des objectifs
- Indicateurs sur les appels liés à l'expérimentation Ajustement Diffus
- Présentation Voltalis

Rappel des objectifs du REX Ajustements Diffus

- Fournir aux acteurs du marché des éléments de REX :
  - Conformité des ajustements diffus aux besoins du système électrique
  - 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 ajuster la méthode ou en définir une qui sera jugée plus pertinente

Ordres d'activation

- 242 ordres d'activation réussis
- La composition de l'EDA intègre 100% de sites profilés
- Rappel : Les données concernant l'EDA sont fournies par l'opérateur d'ajustement diffus conformément aux règles transitoires approuvées par la CRE le 05 décembre 2007

Indicateurs conformes à l'annexe 4 des règles transitoires

Réseau de transport d'électricité

Indicateurs globaux

• Nombre/durée/plages horaires/prix des offres d'ajustement diffus retenues par RTE

- Certaines offres ont été activées à cheval sur deux plages horaires : 265 plages horaires avec activation, pour un total de 242 activations réalisées

- Durée : toutes les offres ont été activées pour ½ heure, sauf 8 offres
  26/11/10 : 10 minutes
  30/12/10 : 15 minutes
  04/01/11 : 20 minutes
  05/01/11 : 10 et 20 minutes
  01/03/11 : 15 minutes
  04/04/11: 20 minutes
  05/04/11: 20 minutes
  07/05/11 : 20 minutes

Indicateurs globaux

• Volume mensuels en énergie des activations d'ajustement diffus :

- Total général 1328,5 MWh
  - Novembre : 108,5 MWh
  - Décembre : 315 MWh
  - Janvier : 357 MWh
  - Février 242,5 MWh
  - Mars 258,5 MWh
  - Avril 43,5 MWh
  - Mai : 3,5 MWh

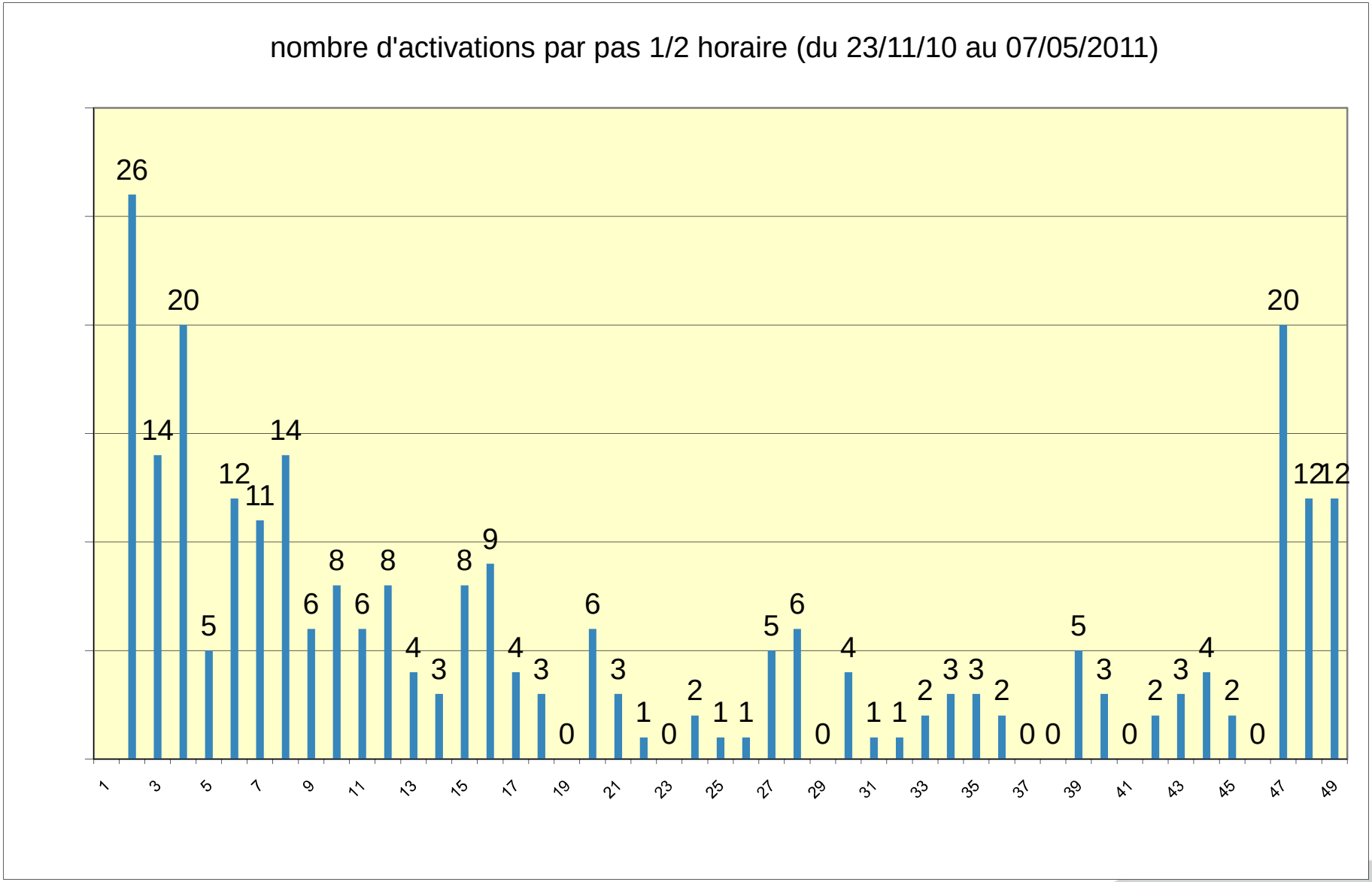
- Part profilée : 100%

- Taux de fiabilité des ajustements : 5 offres annulées sur 247 (offres annulées alors qu'elles avaient déjà été activées, dont une a posteriori de l'activation)

- Impact sur le coefficient de calage (corrigé et réactualisé avec le M+1) : calculé à 2.10^{-7}

• Effet sur le report de charge : une étude sera présentée en GT par Voltalis

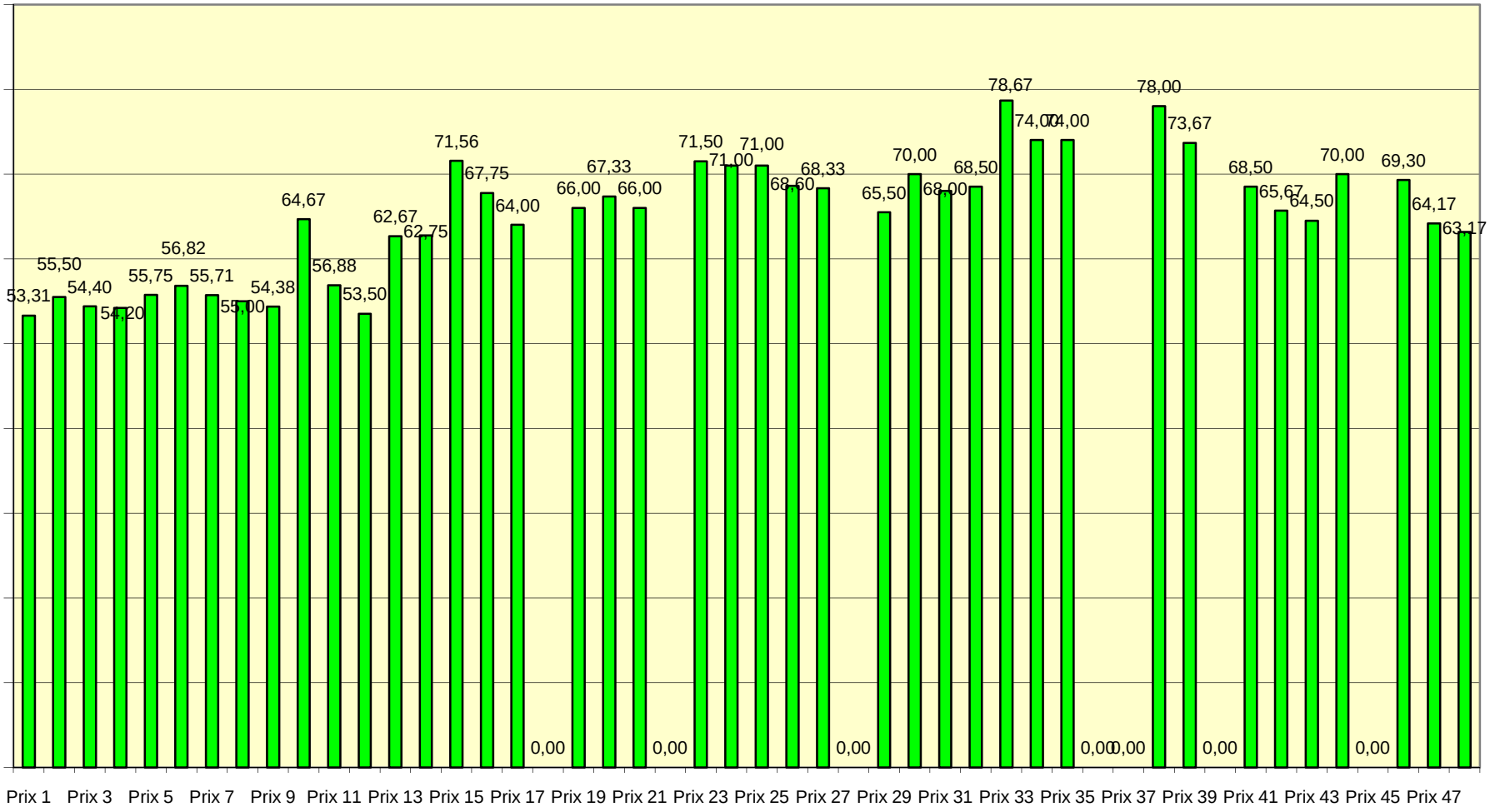
Répartition des activations



Réseau de transport d'électricité

Prix des offres

moyenne du prix d'offre par pas 1/2 horaire (du 23/11/10 au 07/05/2011) en €/MWh



Réseau de transport d'électricité

Estimation de l'influence sur le prix de règlement des écarts (k=0,12)

L'activation d'une offre de Voltalis permet d'éviter de faire appel à une autre offre, moins bien placée dans le merit order.
Pour estimer la réduction du PRE qui en résulte, il faudrait connaître le prix des offres auxquelles celles de Voltalis se sont substituées.

Au vu du nombre d'offres activées, il n'est pas possible d'aller chercher ces informations.
Cependant, il est possible d'approcher ces prix par le PMA, surtout pour les puissances considérées. La réduction du PRE estimée sera donc très légèrement sous-estimée.

Tendance à la baisse : contre-ajustements, sans influence sur le PREN (= Prix Spot dans ce cas)

Tendance à la hausse :

$$Influence \approx -\left(PMA - P_{Voltalis}\right) \times \frac{Energie_{Voltalis}}{Energie_{tous_ajustements}} \times \left(1+k\right)$$

Résultats sur novembre 2010 à mai 2011

Influence moyenne des offres de Voltalis sur le PREN, pour les pas horaires concernés :

- 0,28 €/MWh

Soit - 0,34%

Réseau de transport d'électricité

Estimation des charges induites pour le compte Ajustements/Ecarts

Rappel

- Dans le cadre de l'expérimentation, il n'y a pas de correction des courbes de charge profilées.
- Les RE des clients effacés sont donc vus en écart positif, ou moins en écart négatif.
- Le compte Ajustements/Ecarts est donc déséquilibré

Méthodologie

- Cas le plus favorable : tous les RE sont en écart positif
- Cas le moins favorable : tous les RE sont en écart négatif
- On fournit donc deux chiffres encadrant les charges réelles

Résultats

- De novembre 2010 à mai 2011 cumulés :

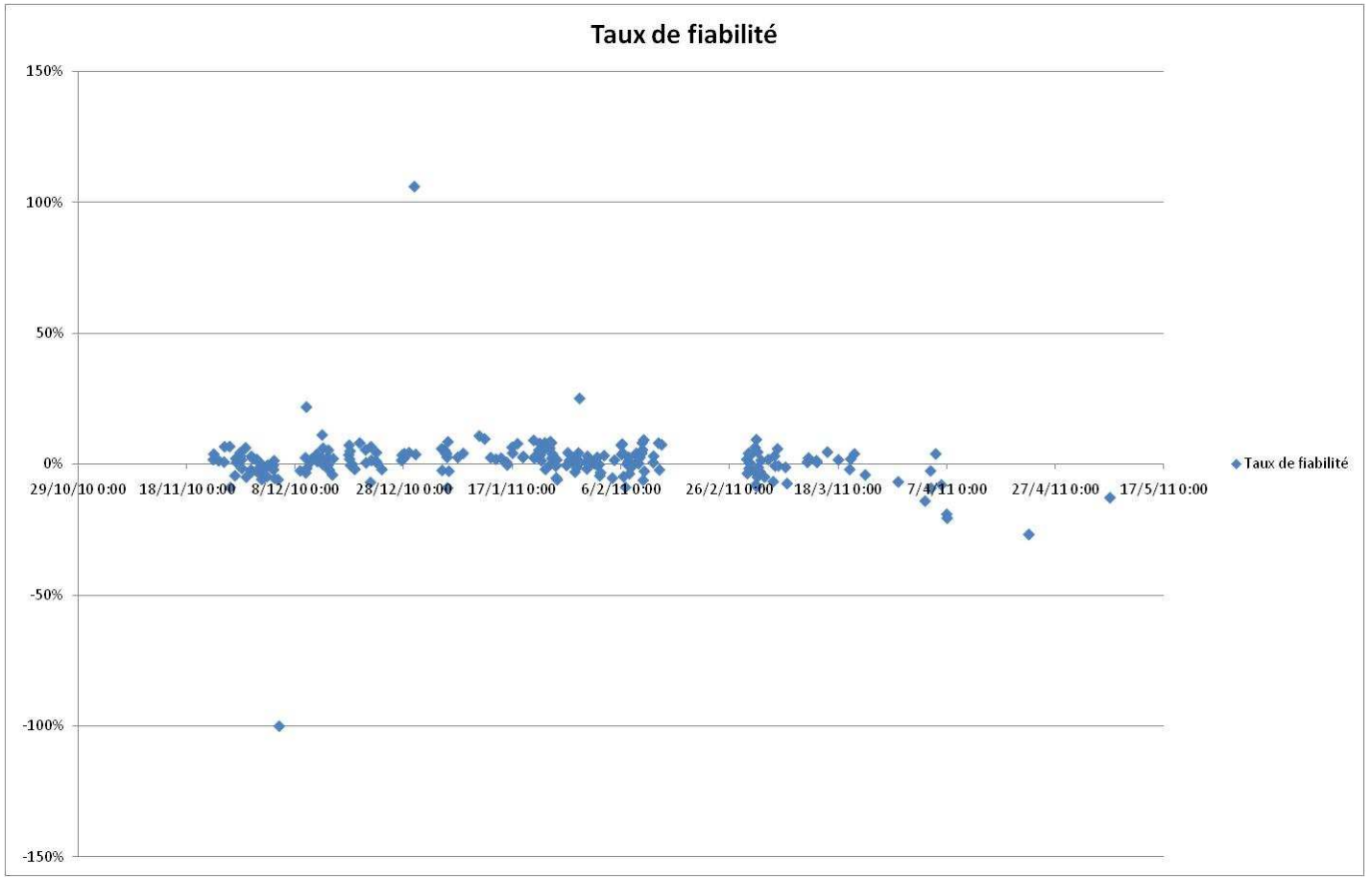
66 200 € < Charges induites < 104 600 €

Difficultés opérationnelles rencontrées

5 ordres d'ajustement n'ont pas été exécutés par Voltalis :
– 4 annulations ont été signalées avant la période d'activation
– 1 annulation pourrait donner lieu à pénalités car annulée par l'acteur d'ajustement après l'instant d'activation

Difficulté fin novembre pour RTE à joindre l'acteur d'ajustement en temps réel.
Ces problèmes ont été réglés depuis

Contrôle du réalisé



Taux de fiabilité = (Réalisation – Activation) / Activation

Réseau de transport d'électricité