Le réseau de l'intelligence électrique

AO Effacement

Commission d'Accès au Marché du 14 janvier 2015

SOMMAIRE

1 **REX 2013/2014**
Valorisation économique sur le MA des capacités contractualisées

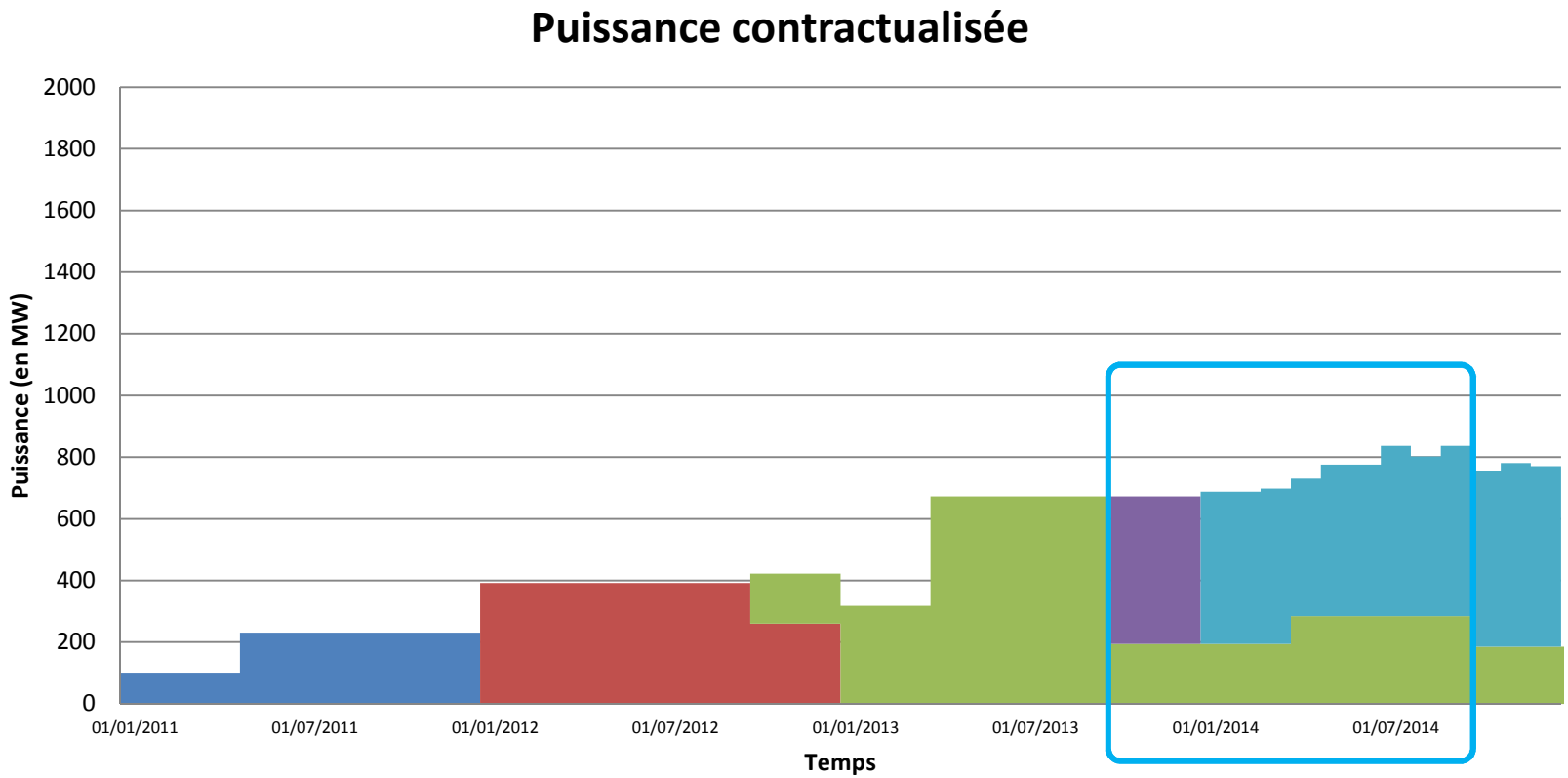
2 **CONTRACTUALISATION 2015**
Retour sur la contractualisation

Le réseau de l'intelligence électrique

1

REX 2013 - 2014

PUISSANCE CONTRACTUALISEE



Acteurs de marché

Actility, Alpiq, EDF, Energy Pool, E.ON France, GDF Suez, Smart Grid Energy, Solvay Energy Services et Voltalis

REX EFFACEMENT 2013/2014

Contrats et période du retour d'expérience

Période : 15 septembre 2013 → 30 septembre 2014

Contrats :

	P moy (MW)	Prime Fixe (k€)
AO triennal (2012) :	239	7 119
AO de « bouclage » (fin 2013) :	479	2 707
AO 2013 pour 2014 :	505	7 039
Total	738	16 865

50 jours de sollicitations

16/09/2013 ; 26/09/2013 ; 27/09/2013 ; 04/10/2013 ; 18/10/2013 ; 29/10/2013 ; 12/11/2013 ; 19/11/2013 ; 20/11/2013 ; 29/11/2013 ; 02/12/2013 ; 03/12/2013 ; 30/12/2013 ; 07/02/2014 ; 28/03/2014 ; 09/04/2014 ; 10/04/2014 ; 14/04/2014 ; 15/04/2014 ; 12/05/2014 ; 25/07/2014 ; 29/07/2014 ; 01/08/2014 ; 04/08/2014 ; 20/08/2014 ; 21/08/2014 ; 25/08/2014 ; 01/09/2014 ; 02/09/2014 ; 03/09/2014 ; 05/09/2014 ; 08/09/2014 ; 09/09/2014 ; 11/09/2014 ; 12/09/2014 ; 15/09/2014 ; 16/09/2014 ; 17/09/2014 ; 18/09/2014 ; 19/09/2014 ; 22/09/2014 ; 23/09/2014 ; 24/09/2014 ; 25/09/2014 ; 26/09/2014 ; 03/10/2014 ; 06/10/2014 ; 08/10/2014 ; 09/10/2014 ; 10/10/2014

Activité effacement sur le MA des acteurs titulaires de contrats effacement

Offres de capacités d'effacement sur le MA hors cadre contractuel de réservation de capacité prise en compte dans le REX

(donc hors offres déposées dans le cadre de RR/RC)

QUALIFICATION DES GAINS

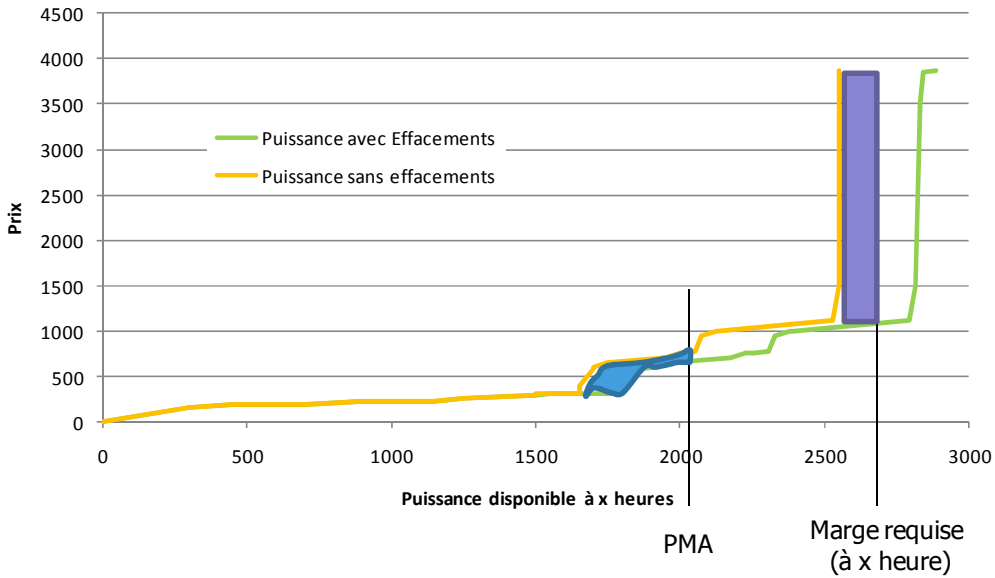
Gain sur **l'énergie activée**

- Bénéfice lié à la baisse des coûts d'ajustements
- Jours de sollicitation & hors sollicitation

Gain sur **les ajustements évités**

- Coûts d'ajustements « Marge » évités
- Jours de sollicitation & jours de tension

Calcul des gains liés à la contractualisation des effacements



Typologie des gains

- **Energie** : effacements activés pour cause « P=C »
- **Capacité** : effacements activés pour cause « marge » + ajustement évités

Rte Le réseau de l'intelligence électrique

PRINCIPES DE LA METHODE

Hypothèses

- Calcul au pas ½ horaire

Gains liés à l'énergie activée

- Gain égal à : $Gain = E_{activée}\ x\ (PMA([P=C]+[MAR]) - Prix_{offre})$
- Si $Prix_{offre}$ = PMA : $Gain = E_{activée}\ x\ max\{PMA([P=C]+[MAR])\}_{[-1h;+1h]} - Prix_{offre})$

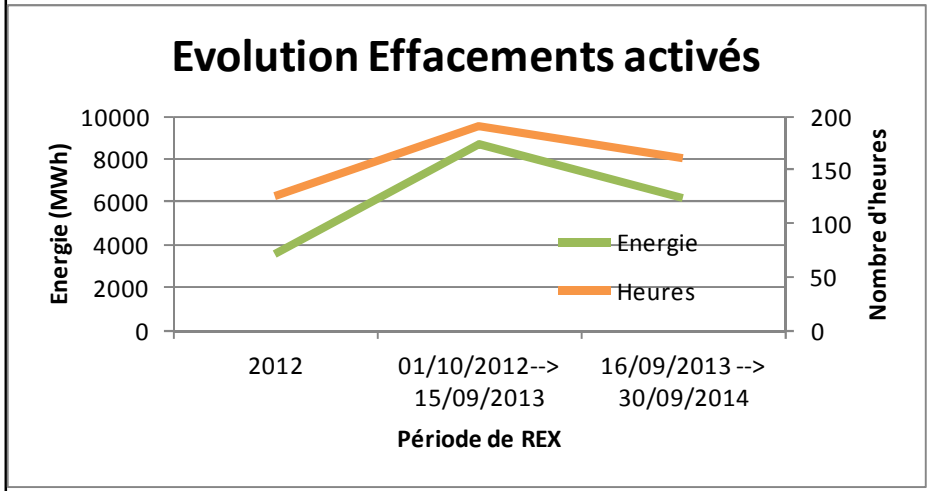
Gain liés à des ajustements évités

- Calcul des surcoûts max Marge [Surcoût_RE]/[surcoût_Energie] (en €/MWh)
  - Pour toutes les EDA activées pour cause marge
  - Pour les EDA à DMO > 1h activées pour cause marge
- Gains
  - Si DMO < 1h → $Gain = P_{offerte} / 2\ x\ surcoût(toutes\ EDA)$
  - Si DMO ≥ 1h → $Gain = P_{offerte} / 2\ x\ surcoût(\ EDA_DMO>1h)$
  - Lorsqu'une EDA a été activée dans la journée, elle est considérée comme non activable par la suite si NB activation = 1

Rte Le réseau de l'intelligence électrique

ELEMENTS QUANTITATIFS

Activations MA



- 160 heures d'activations d'effacements relatifs à la mise en œuvre des contrats (-16 %)
- 6,1 GWh activés (-30%)

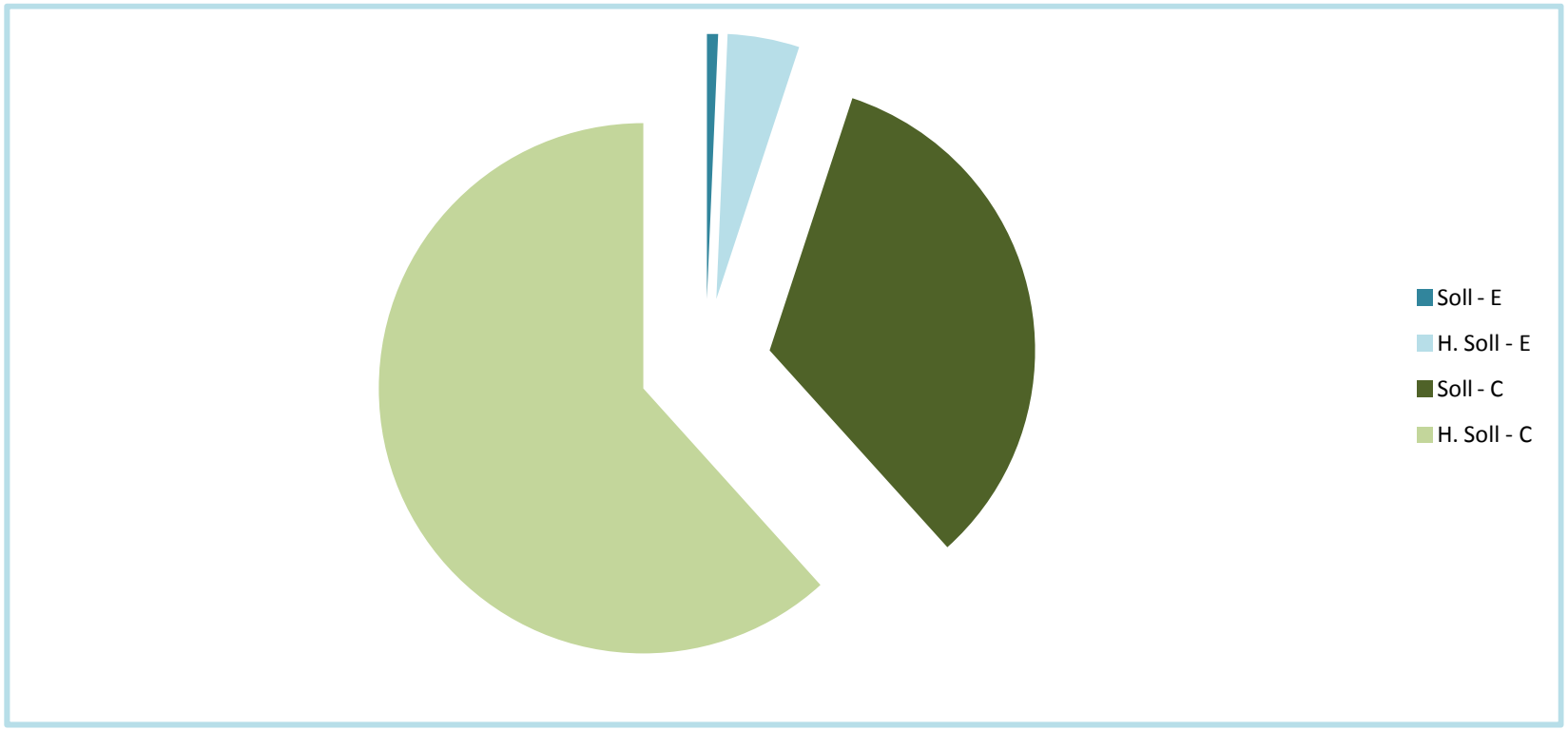
Effacements NEBEF dans le cadre du contrat

Aucun titulaire n'a utilisé des capacités contractualisées pour réaliser des effacements sur NEBEF

Rte Le réseau de l'intelligence électrique

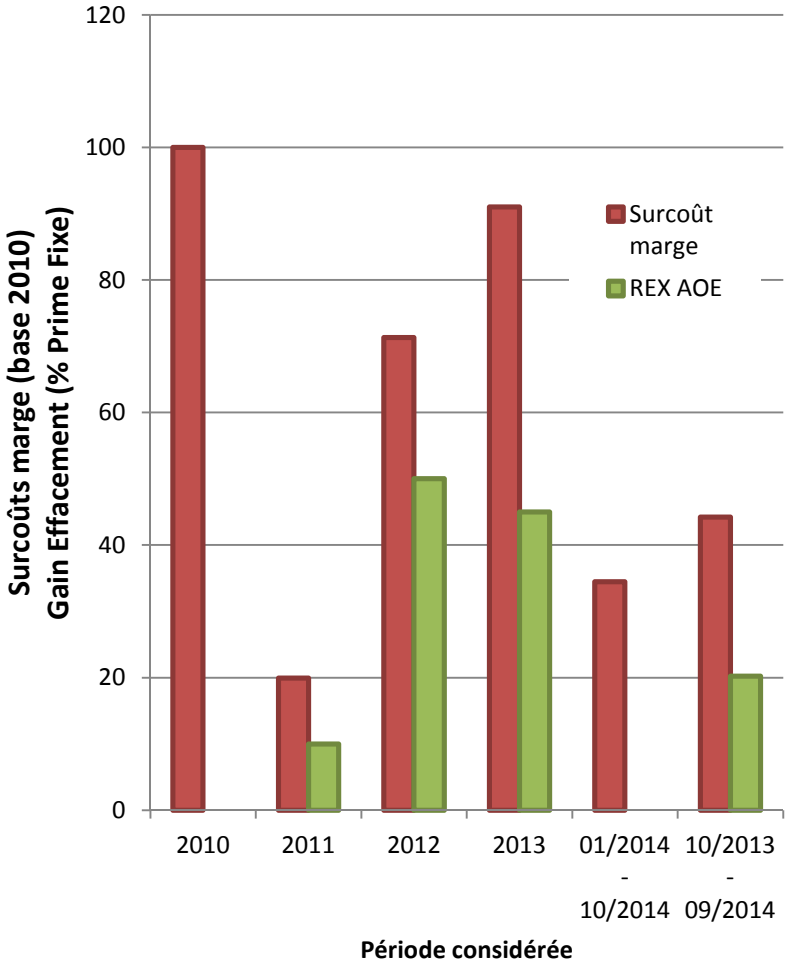
REPARTITION DES GAINS PAR TYPE

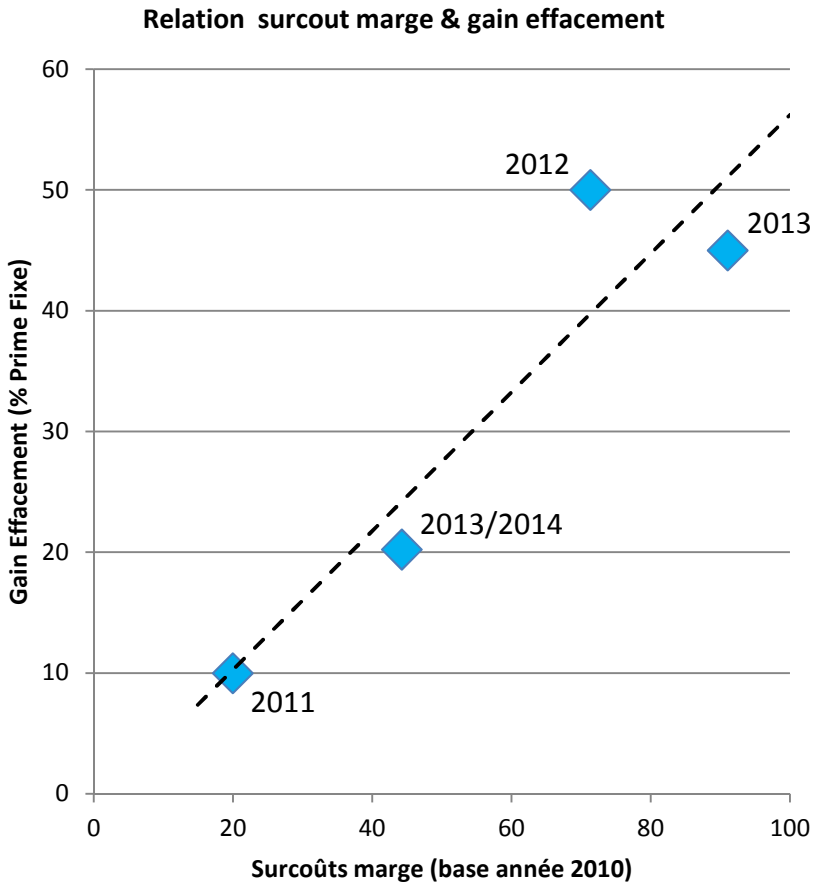
	Energie (k€)	Capacité (k€)	TOTAL (k€)
Sollicitations	23	1144	1168
Hors Sollicitations	150	2119	2269
TOTAL	174	3263	3437



Rte Le réseau de l'intelligence électrique

SURCOUTS MARGE ET GAINS AOE





Rte Le réseau de l'intelligence électrique

SYNTHESE DU REX 2013/2014

Bilan technique

- Volume de capacités en hausse
- Toutes les capacités ont été proposées sur le MA (pas d'utilisation des possibilités NEBEF)

Bilan financier

• Coûts évités sur le MA *(sur 12,5 mois)*	≈	3,4 M€
• Financements *(sur 13 mois)*	≈	16,9 M€

Bilan financier : - 13,5 M€

2

CONTRACTUALISATION 2015

MODALITES

Processus d'élaboration

1. Concertation des modalités avec les acteurs de marché

- Réunion le 21 juillet 2014
- Appel à contributions du 25 juillet au 4 septembre 2014

2. Modalités approuvées par la CRE :

- Saisine de RTE le 6 octobre 2014
- Approbation de la CRE le 23 octobre 2014

Modalités de l'appel d'offres 2015

1. Reconduction des principes de l'appel d'offres 2014
2. Adaptations à la marge
    - Possibilité de déclarer les NEBEF spécifiques jusqu'à 16h30 (14h00 en 2014)
    - Possibilité « d'annuler » les déclarations spécifiques NEBEF en cas de sollicitation
    - Suppression du seuil de tolérance de 20% sur le MA
    - Simplification des engagements « multi-contrats »

APPEL D'OFFRES

Période : du 30 octobre au 3 décembre 2014

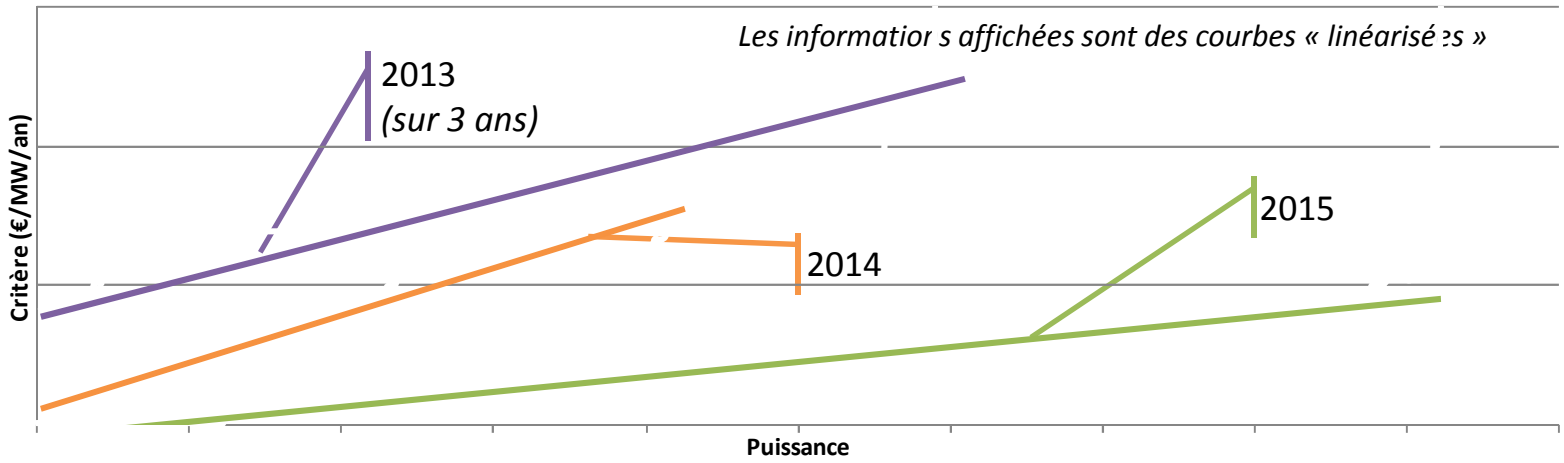
Lauréats

Actility, EDF, E.ON, Energy Pool, Smart Grid Energy, Voltalis

Réponses à l'AO

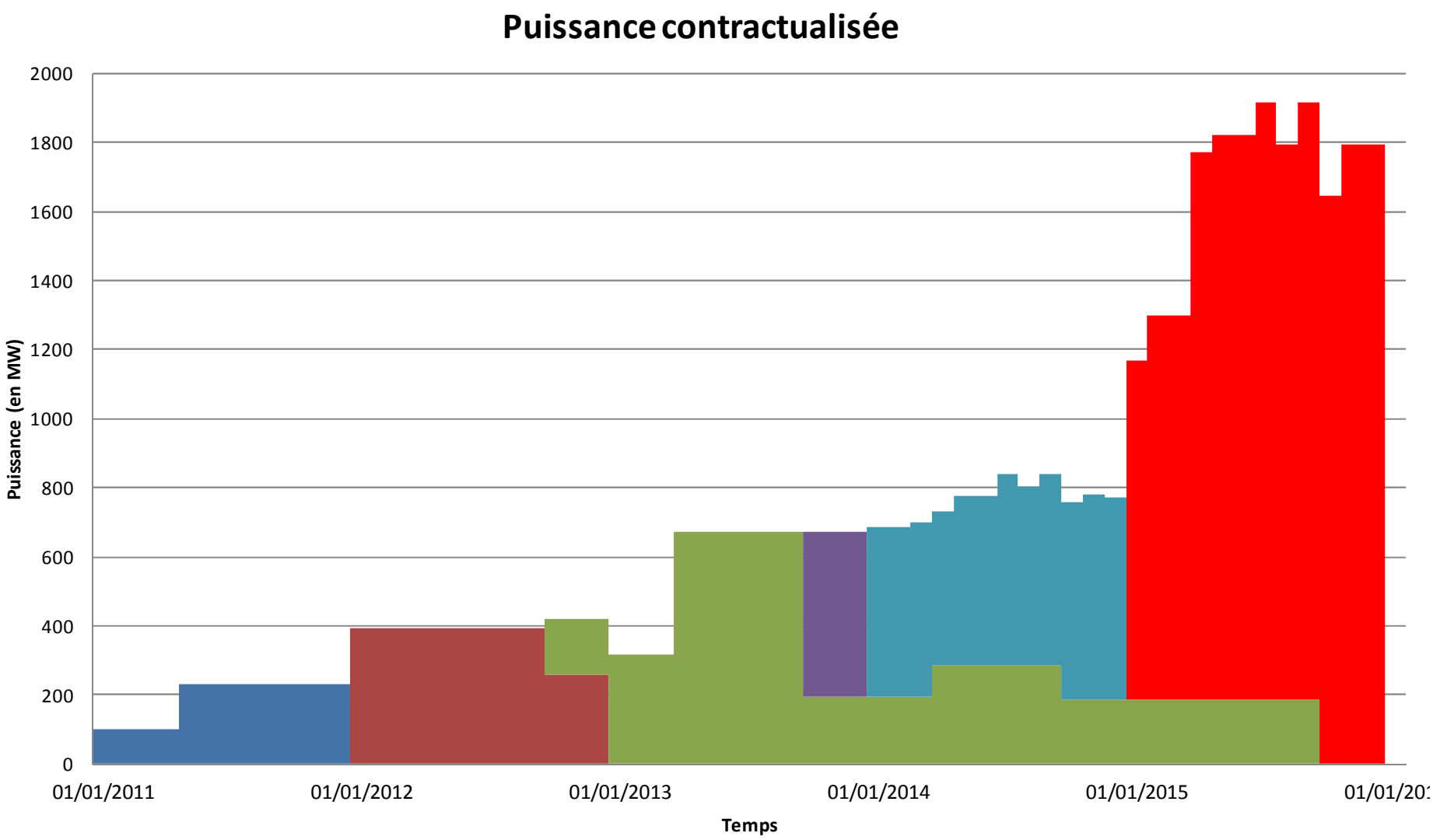
Une offre en augmentation, avec une efficacité économique accrue

Représentation schématique des courbes d'offres AO Effacement



Rte Le réseau de l'intelligence électrique

PUISSANCE CONTRACTUALISEE POUR 2015



Rte Le réseau de l'intelligence électrique