Le réseau de l'intelligence électrique

APPEL D'OFFRES RÉSERVES RAPIDE ET COMPLÉMENTAIRE

Retours de la concertation et calendrier

Commission Accès aux Marchés

1er juillet 2016

CONTEXTE

L'appel d'offres conduit en janvier portait sur la période allant du 1er avril au 31 décembre 2016. Un nouvel appel d'offres doit permettre de contractualiser les réserves rapide et complémentaire sur la période allant **du 1er janvier au 31 décembre 2017**.

RTE propose, pour ce nouvel appel d'offres, de reconduire l'essentiel des modalités de contractualisation mises en œuvre en 2016.

La concertation menée entre mars et juin 2016 a toutefois permis de faire émerger 2 axes d'évolution majeurs, que RTE propose de décliner dans les contrats 2017 :

Procédure d'agrément

Observabilité statistique

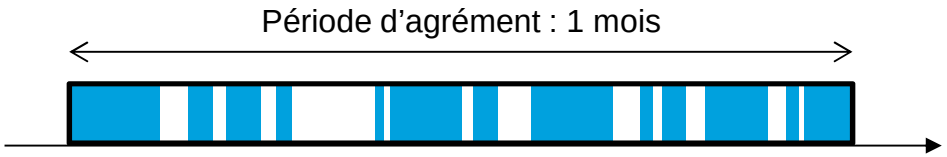
+ Paquet fiabilité

ÉVOLUTION DE LA PROCÉDURE D'AGRÉMENT

Réduction de la durée de la période de test et augmentation de l'exigence de disponibilité

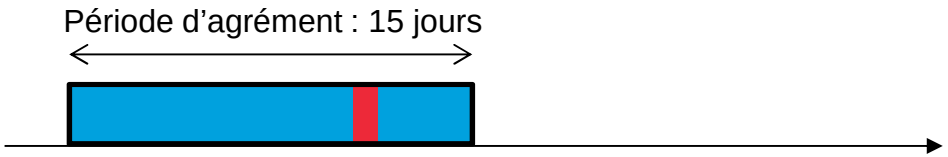
2016

Disponibilité > 50% sur 1 mois



2017

Disponibilité = 100% sur 15 jours



Avec déclaration explicite des indisponibilités techniques

Introduction de nouvelles souplesses au sein de la procédure d'agrément

Agrément des capacités produisant en base

Agrément facilité sur la base de l'historique pour les capacités ayant perdu des sites

Agrément des capacités offertes sur des périodes spécifiques

Ajout d'une bande de tolérance pour l'agrément des petites capacités

Rte Le réseau de l'intelligence électrique

OBSERVABILITÉ STATISTIQUE

Lorsqu'un ajustement est passé sur une entité engagée en réserve rapide ou complémentaire, RTE a besoin, en temps réel, de visualiser et vérifier l'état de la capacité. La dynamique de réponse constitue une caractéristique discriminante.

Cette observabilité représente un outil décisif pour la sûreté du réseau électrique et doit donc répondre à des exigences de précision et de fiabilité élevées.

Le titulaire doit être en mesure de communiquer en permanence la puissance active instantanée totale au périmètre de l'EDA, correspondant à la somme des puissances actives instantanées des sites composant l'EDA, et prise au niveau du point de raccordement du site au RPT.

RTE souhaite expérimenter l'observabilité statistique selon un modèle :

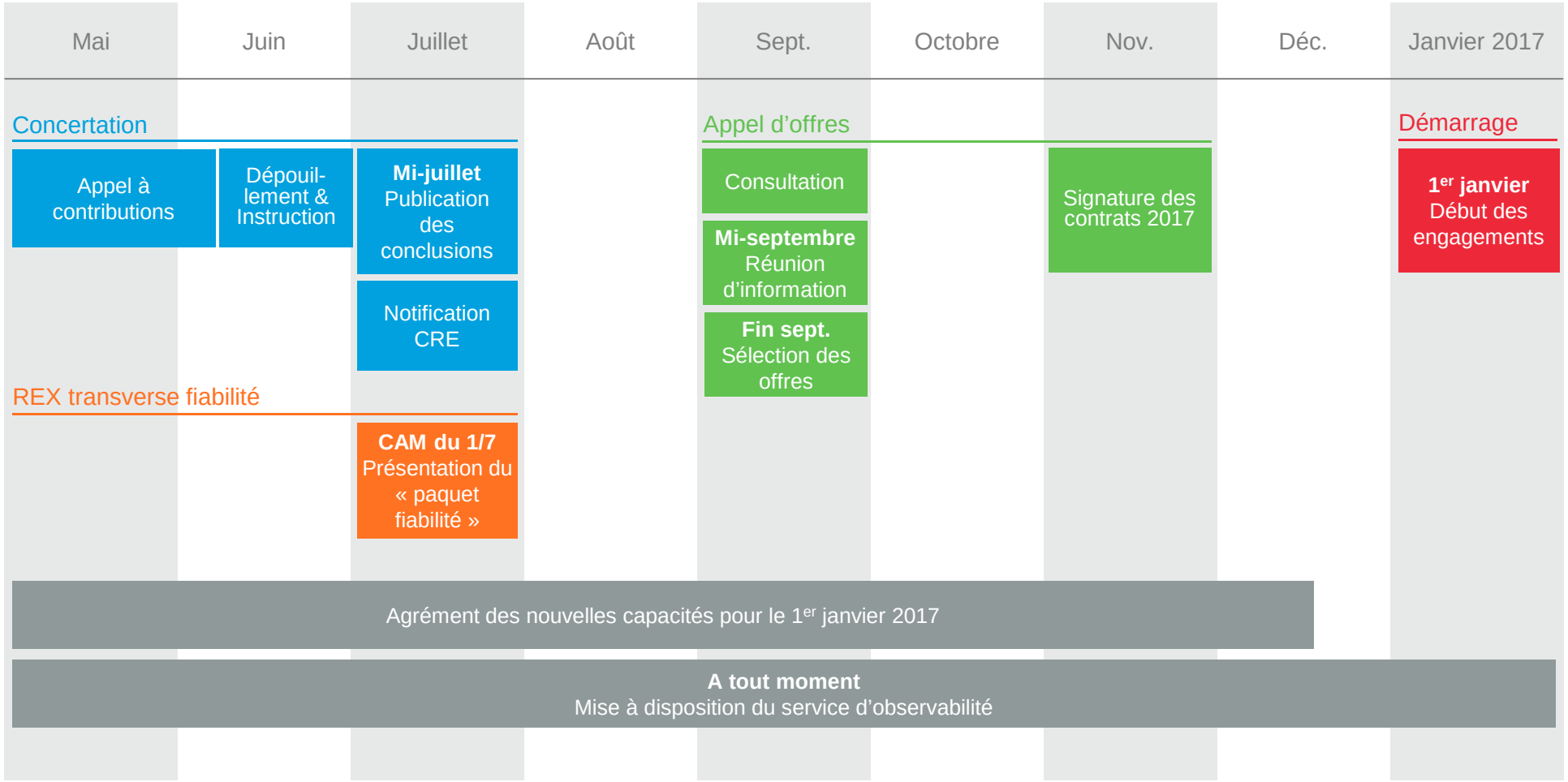
Générique : le modèle proposé doit être indépendant du processus mis en œuvre par les acteurs

Garantissant un minimum technique : nécessité d'une télémesure temps réel sur un panel de sites au sein de l'EDA

Permettant un contrôle de la qualité de l'estimateur : la fiabilité et la précision des valeurs d'observabilité estimées doivent pouvoir être contrôlées ex-post sur la base de mesures au pas 10 secondes sur l'ensemble des sites

Incitant à délivrer une télémesure : les capacités observées statistiquement se verront appliquer un malus à l'interclassement, le volume de capacités estimé sera, dans un premier temps, limité

CALENDRIER DE LA CONTRACTUALISATION 2017



Rte Le réseau de l'intelligence électrique