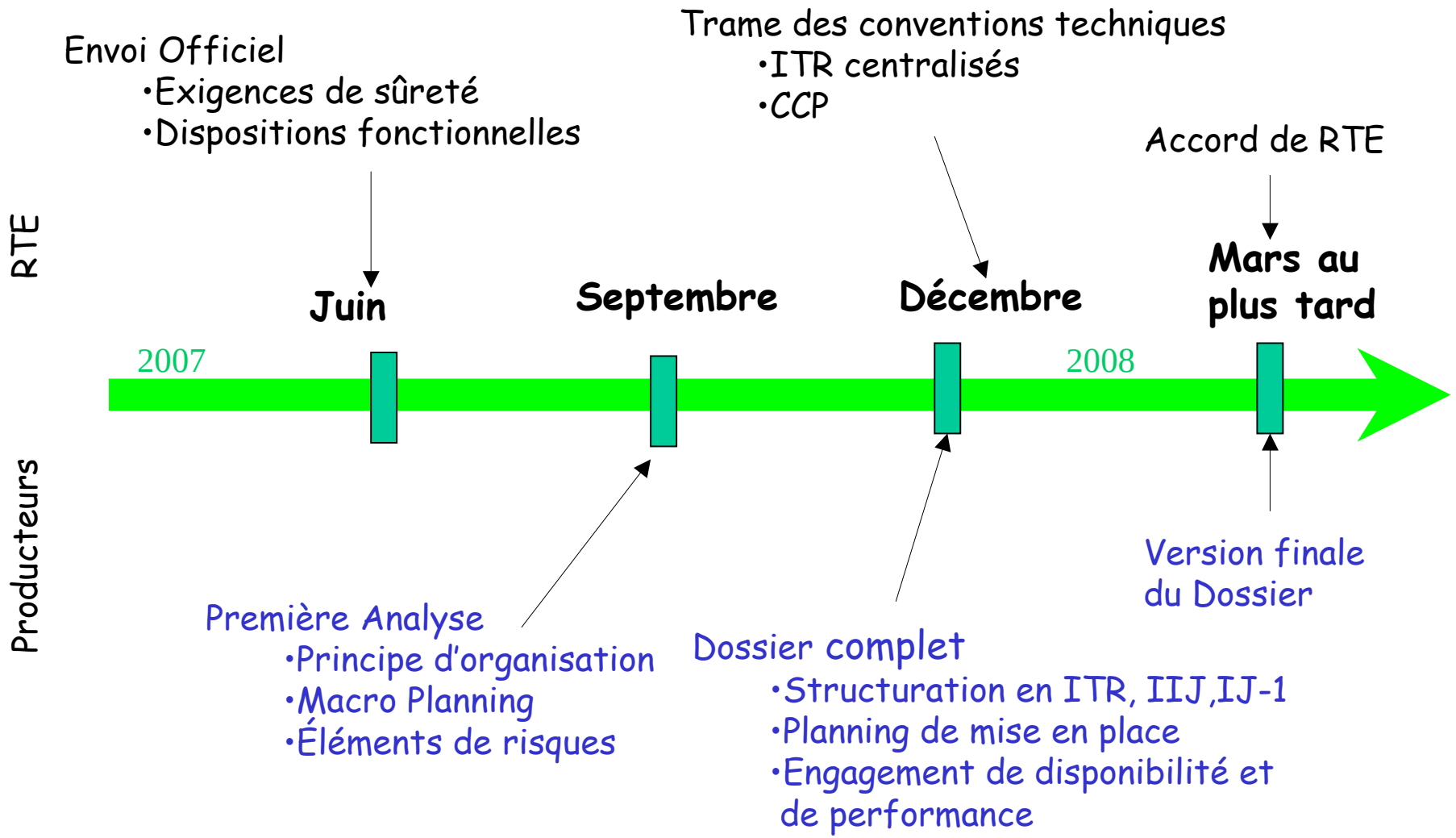
Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

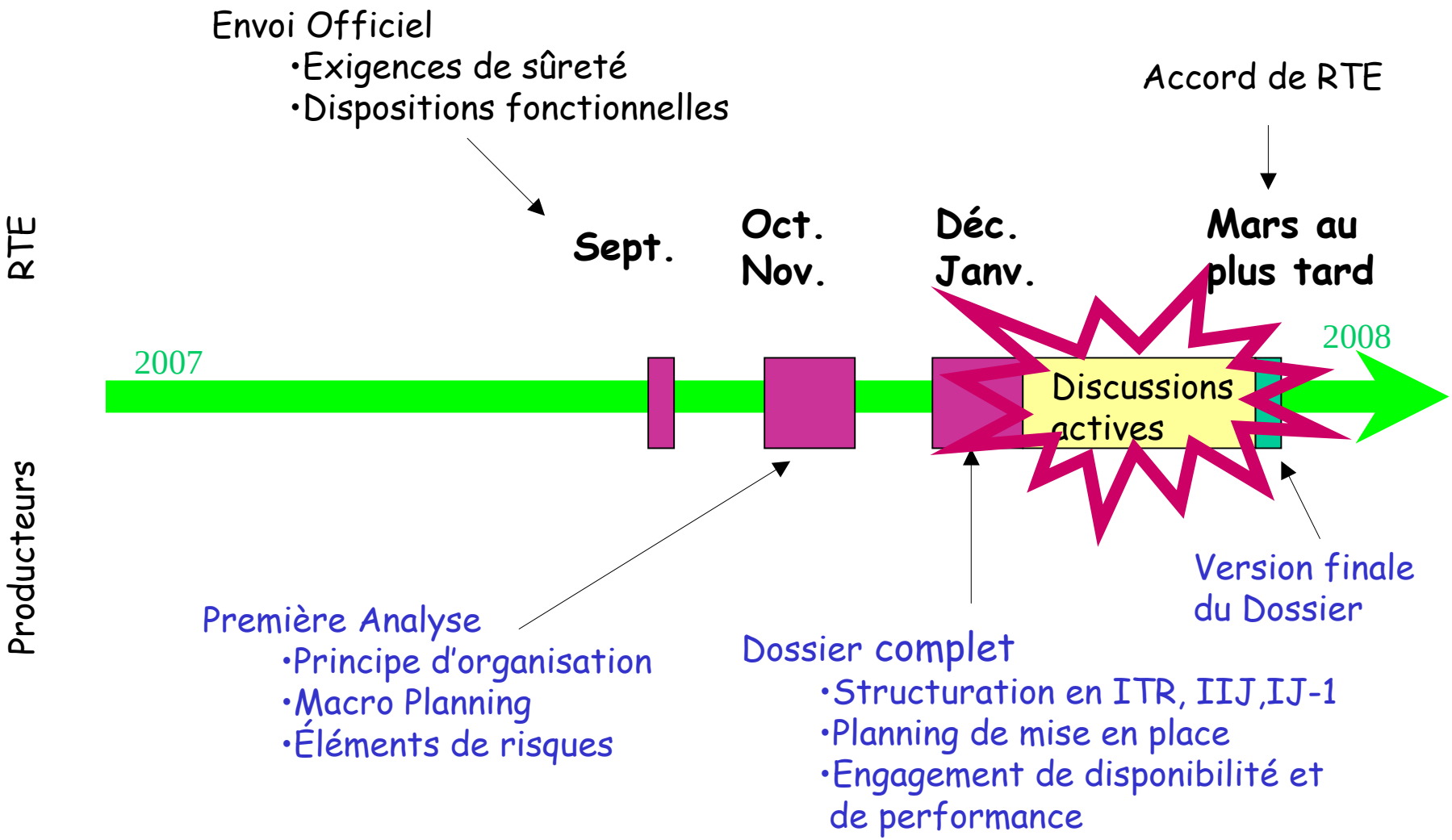
Projet de Réduction du DN à 1 heure
Éléments de calage du Planning

Commission d'Accès au Marché, le 23 avril 2008

Planning Prévu



Où en est-on ?


Envoi Officiel
•Exigences de sûreté
•Dispositions fonctionnelles
Accord de RTE
RTE
Sept.
Oct.
Nov.
Déc.
Janv.
Mars au
plus tard
2007
2008
Discussions
actives
Producteurs
Version finale
du Dossier
Première Analyse
•Principe d'organisation
•Macro Planning
•Éléments de risques
Dossier complet
•Structuration en ITR, IIJ,IJ-1
•Planning de mise en place
•Engagement de disponibilité et
de performance

Point d'étape

Chaque producteur a envoyé son dossier

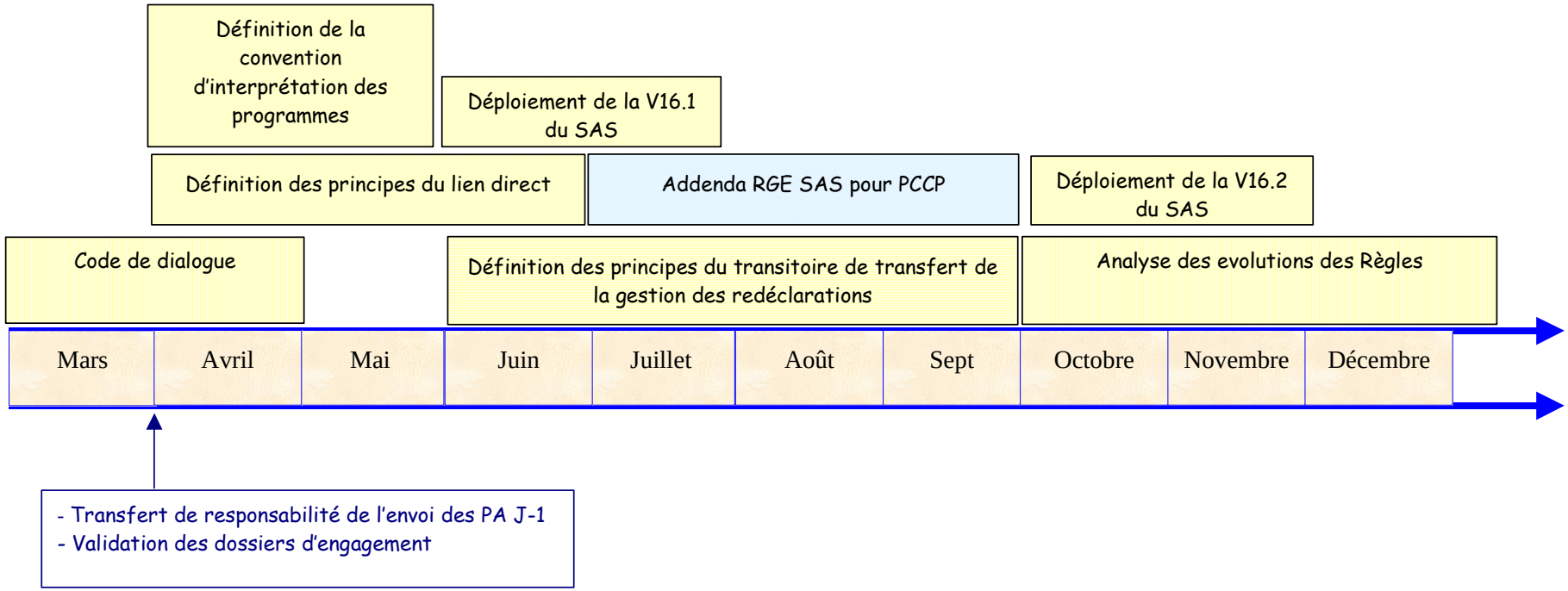
- exposant son organisation et ses moyens de façon à permettre le transfert de responsabilité de la gestion des redéclarations incluant la réalisation de la synthèse avec les ajustements demandés par RTE
- Avec le planning requis pour disposer de cette organisation et des moyens associés

RTE estime que ces dossiers sont compatibles avec les exigences de sûreté

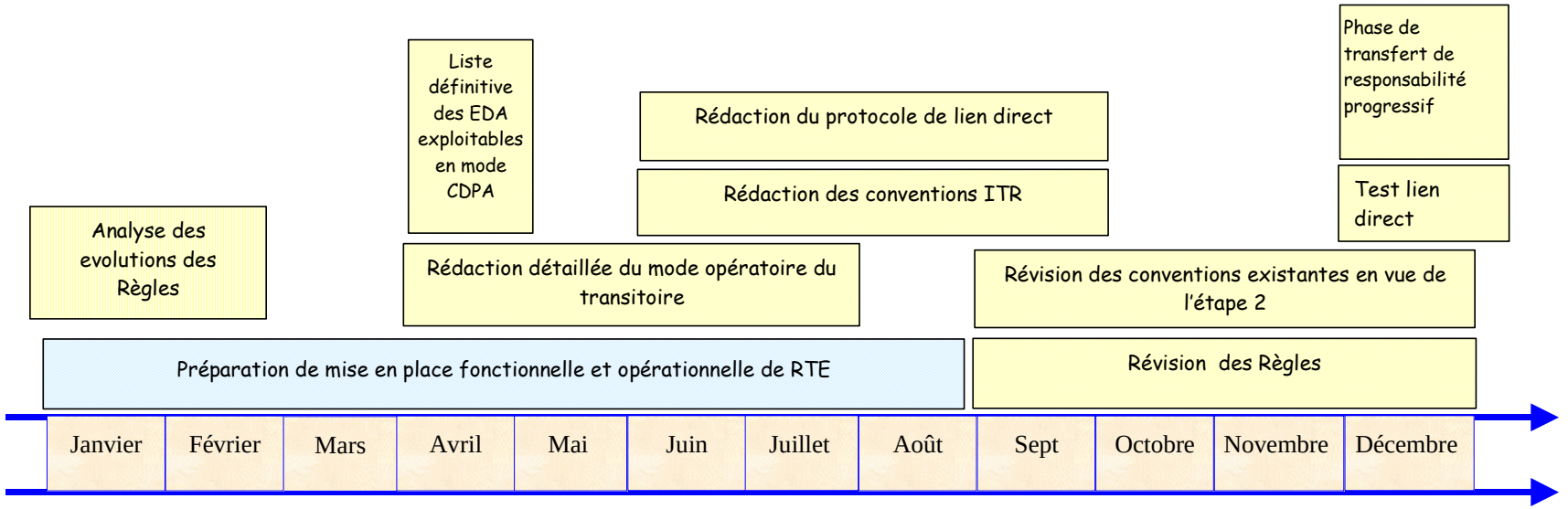
Échéance du Transfert de la gestion des redéclarations

- Côté RTE, phase de préparation importante ⟹ septembre 2009
- L'ensemble des producteurs ne sera prêt qu'à mars 2010

Année 2008


Définition de la convention d'interprétation des programmes
Déploiement de la V16.1 du SAS
Définition des principes du lien direct
Addenda RGE SAS pour PCCP
Déploiement de la V16.2 du SAS
Code de dialogue
Définition des principes du transitoire de transfert de la gestion des redéclarations
Analyse des evolutions des Règles
Mars
Avril
Mai
Juin
Juillet
Août
Sept
Octobre
Novembre
Décembre
- Transfert de responsabilité de l'envoi des PA J-1
- Validation des dossiers d'engagement
Interne RTE
Multi acteur

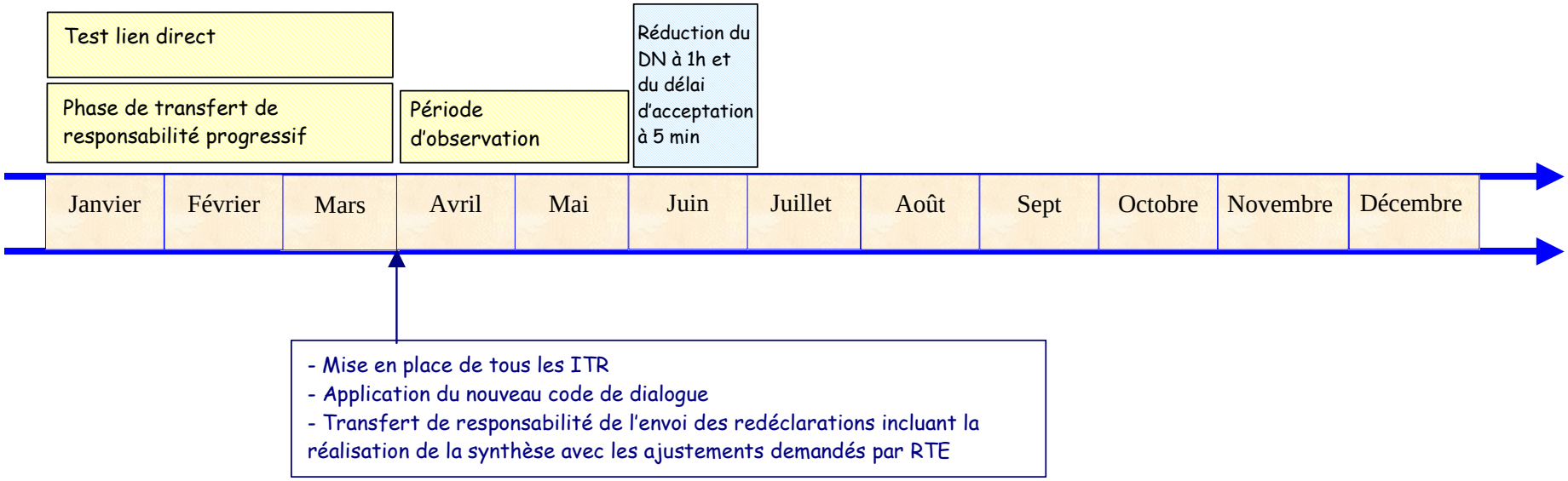
Année 2009



Interne RTE

Multi acteur

Année 2010



Interne RTE

Multi acteur