

Comité de suivi du S3REnR Nouvelle-Aquitaine

18 juin 2025 – visio

Participants

- Cédric ARNAUDEAU, Enedis
- Alain BOS, SER
- Jeanne CASTINI, RTE
- Hugo CAUDAL, RTE
- Claire DELAGE, Préfecture de Nouvelle-Aquitaine
- Jean-Philippe DREUILLE, Enedis
- Marc FRENGER PECH-GOURG, DREAL Nouvelle-Aquitaine
- Benoît GARET, Gérédis
- Maxime HAMARD, France Renouvelables
- Louis HONORÉ, France Renouvelables
- Maxime JOUAN, Enedis
- Martin LAURENT, SRD
- Christophe PUVARET
- Christophe COMMENGE, DREAL
- Emma LOVISIA, Enedis
- Sandrine OUIAZEM, Conseil Régional
- Bruno QUEHAN, RTE
- Frédéric TESSIER, France Renouvelables
- Aurélie TRILLAUD, DREAL Nouvelle-Aquitaine
- Lucille ZRIBI, Enedis

Ordre du jour

- Actualités S3REnR en France et en région Nouvelle-Aquitaine
- État Technique et financier NAQ à fin 2024
 - État d'utilisation des capacités réservées du schéma – transferts 2024
 - État de la production en service et en développement
 - Suivi des travaux
 - Suivi des dépenses
 - Focus sur la révision du schéma

File d'attente

La dynamique des projets en file d'attente est portée à ce stade du schéma par des projets à raccorder sur le réseau de transport. En puissance, 80 % des projets de la file d'attente concernent la HTA/HTB. Ceci peut s'expliquer du fait que les projets HTB sont plus longs à concrétiser, ce qui induit des mises en service plus lointaines. Ces projets sont pour partie tributaires des postes collecteurs à créer prévus par le schéma, dont les premières mises en service sont prévues à partir de 2027. La file d'attente HTB représente 8 GW à date, dont 55 % sur des postes collecteurs à créer.

Concernant le taux de chute des projets HTB en file d'attente, RTE a une vision qualitative car il y a autour de 50 projets, soit un nombre assez réduit.

Financement du schéma

Fin 2024, les quotes-parts perçues et à percevoir représentent 200 M€. Cependant une partie de ce montant correspond à des projets exonérés du paiement de la quote-part (PV diffus, projets < 250 kV). Le PV diffus représente à ce stade une part importante des projets en service (42 %), et une part plus limitée de la file d'attente (16 %). Le manque à gagner lié aux projets exonérés sera compensée par le TURPE.

Solde du schéma en cours et impact quote-part

Le montant de la quote-part avec solde pour les trois scénarios étudiés inclut le solde et les investissements non engagés du S3REnR 2021. Cette somme va évoluer au fur et à mesure des engagements budgétaires et des quotes-parts perçues et à percevoir jusqu'à la fin du processus de révision. Le solde du schéma dépend également des investissements non engagés et qui seraient repris ou non dans le schéma en révision. La quote-part avec solde telle que proposée à ce stade est donc un maximum qui va se réduire progressivement. Une fourchette basse de la quote-part sera estimée par RTE.