



**PRÉFET
DE LA RÉGION
GRAND EST**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

S3REN: ACTUALITÉ ET ENJEUX EN GRAND EST

Qu'est-ce qu'un S3REnR?

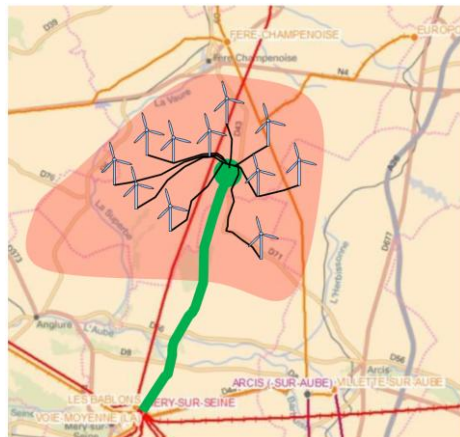
Identifier les adaptations à apporter au réseau électrique pour répondre aux orientations régionales de la transition énergétique

Sans le S3REnR



Une évolution du réseau au cas par cas

Avec le S3REnR



Une planification des évolutions du réseau optimisée

Les objectifs d'un S3REnR

Planifier les évolutions des réseaux électriques pour accueillir la production EnR à horizon de 10 ans

Minimiser l'empreinte des réseaux électriques sur l'environnement

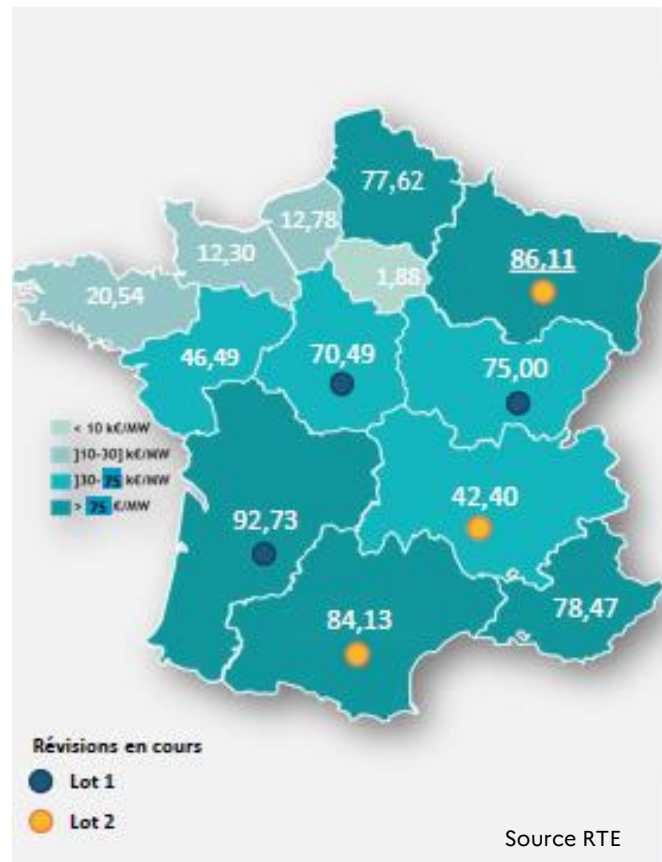
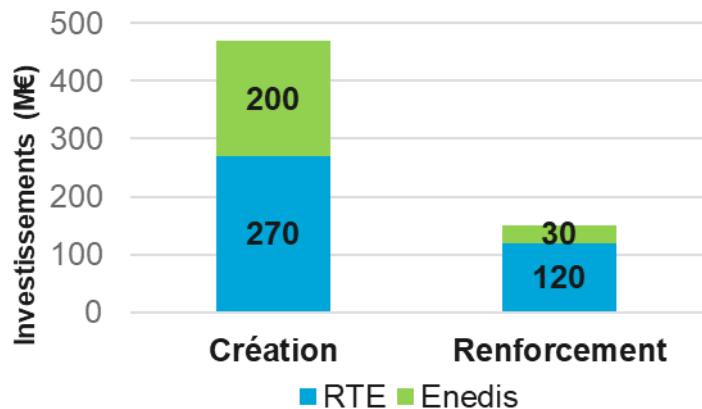
Optimiser les dépenses d'investissements des réseaux électriques réparties entre les gestionnaires de réseau et les producteurs EnR.

Sans S3REnR, les adaptations du réseau seraient réalisées au cas par cas et l'optimisation globale ne pourrait pas être réalisée.

Financement du schéma

Travaux de création d'ouvrages (k€) = Quote-Part (k€ / MW)

Capacité réservée du S3REnR (MW)



Chiffres clés S3REnR Grand Est en 2025

Capacité totale des S3REnR GE:
15,6 GW

Capacité :

- **5 GW** . Approbation QP 2022.
- **+ 1GW**. Adaptation 2025.
- **70%** de capacité transférée
- **100%** de capacité globale affectée au 24/12/2025

Puissances raccordées

Puissance solaire installée



2602 MW

Puissance éolienne installée



5166 MW

Puissance bioénergie
installée



264 MW

Puissance hydraulique
installée



2309 MW

Source: RTE



**PRÉFET
DE LA RÉGION
GRAND EST**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

S3REN: LA RÉVISION

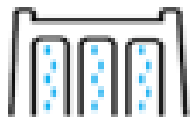
Les éléments clés de la PPE à horizon 2035

La PPE3 prévoit un plan de croissance de la production énergétique décarbonée ambitieux à l'horizon 2035:



**380 à 420 TWh/an
+ 6 EPR2**

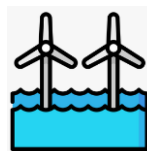
Relance du nucléaire



X 1,1

**+ 2,8 GW
Dont 1,7 GW de STEP**

**Soutien à
l'hydroélectricité**



X 7,5

15 GW

**Accélération sur
l'éolien en mer**



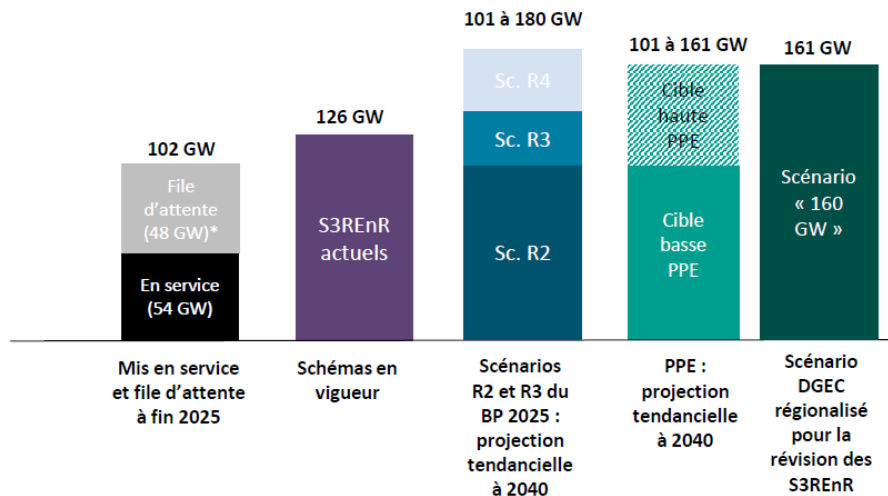
X 2

**PV: 55 à 80 GW
Eolien: 35 à 40 GW**

**Poursuite du développement
des EnR électriques
terrestres**

Les éléments clés de la PPE à horizon 2035

Capacités EnR terrestres (éolien terrestre + PV)

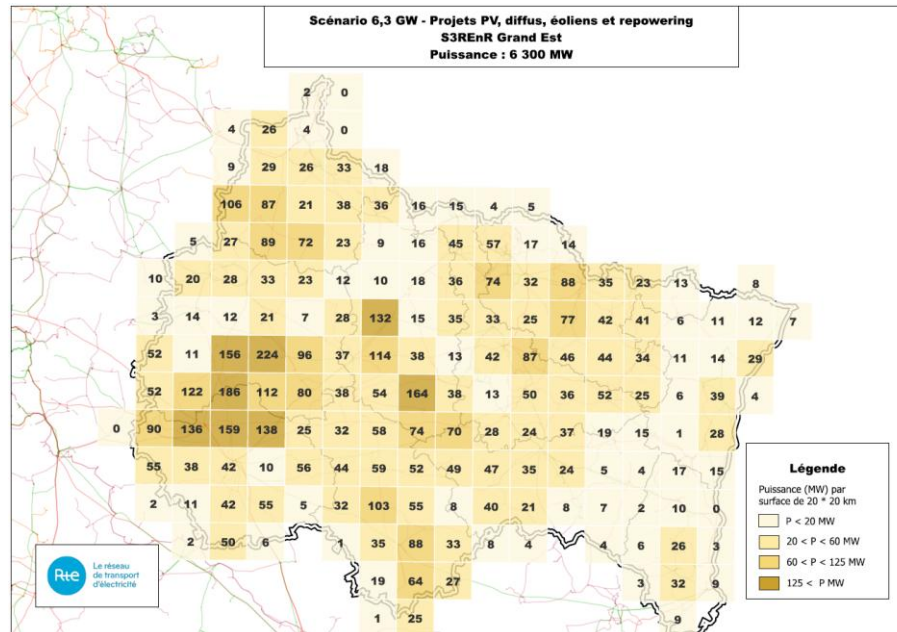


- Pour mémoire, les scénarios envisagés dans les Cotech régionaux aboutissaient à une cible EnR comprise entre 174 et 197 GW.
- **Le travail coordonné par la DGEC en lien avec les DREAL, RTE, Enedis et les fédérations de producteurs a permis d'aboutir à un scénario national à 160 GW de projets d'installations photovoltaïques et éoliennes terrestres.** Cette cible intègre du surbooking et il ne s'agit pas des mises en service projetées.
- Néanmoins, le scénario retenu est très ambitieux et doit nécessairement s'inscrire dans un contexte d'augmentation de la consommation. **Il y a donc un vrai enjeu sur le dimensionnement de ces schémas et notamment sur l'enveloppe d'ouvrages prioritaires.**

Objectifs 2040

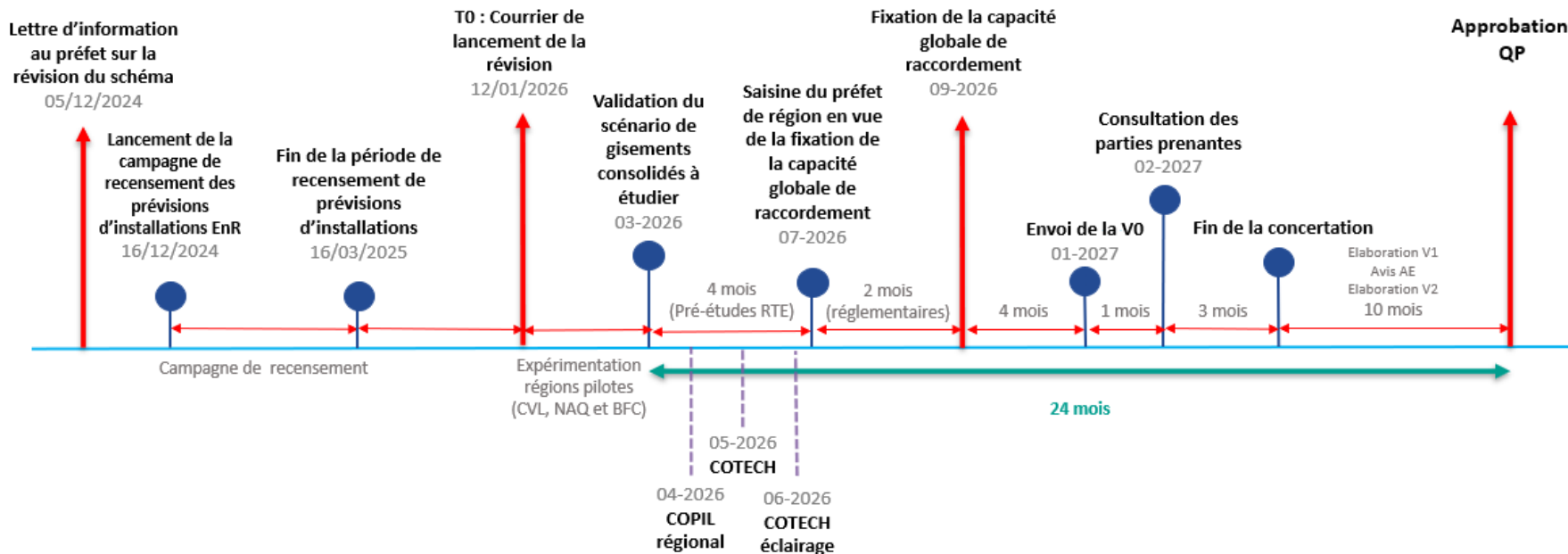
Région	Plafond régional PV + éolien
Bourgogne-Franche Comté	11,7 GW
Nouvelle Aquitaine	30,0 GW
Centre-Val de Loire	13,3 GW
Île-de-France	4,0 GW
Grand-Est	19,0 GW
Occitanie	19,0 GW
Pays de la Loire	10,0 GW
Hauts-de-France	16,5 GW
Normandie	5,5 GW
Auvergne-Rhône Alpes	13,6 GW
Provence Alpes-Côte d'Azur	10,3 GW
Bretagne	8,6 GW

Grand Est
Total ES + FA* (PV + éolien)
12,7 GW
Soit un scénario 2040 à étudier de
6,3 GW



*ES = En service; FA = file d'attente

Planning de révision



Questions-Réponses



Mots de clôture

par **David Mazoyer** Directeur régional adjoint
Dreal Grand Est

Merci pour votre attention

Replay disponible rapidement sur le site internet
de la DREAL Grand Est

