PRÉFET
DE LA RÉGION
NOUVELLE-AQUITAINE
Liberté
Égalité
Fraternité

Comité de suivi
S3REnR Nouvelle Aquitaine

29/09/2025

SOMMAIRE

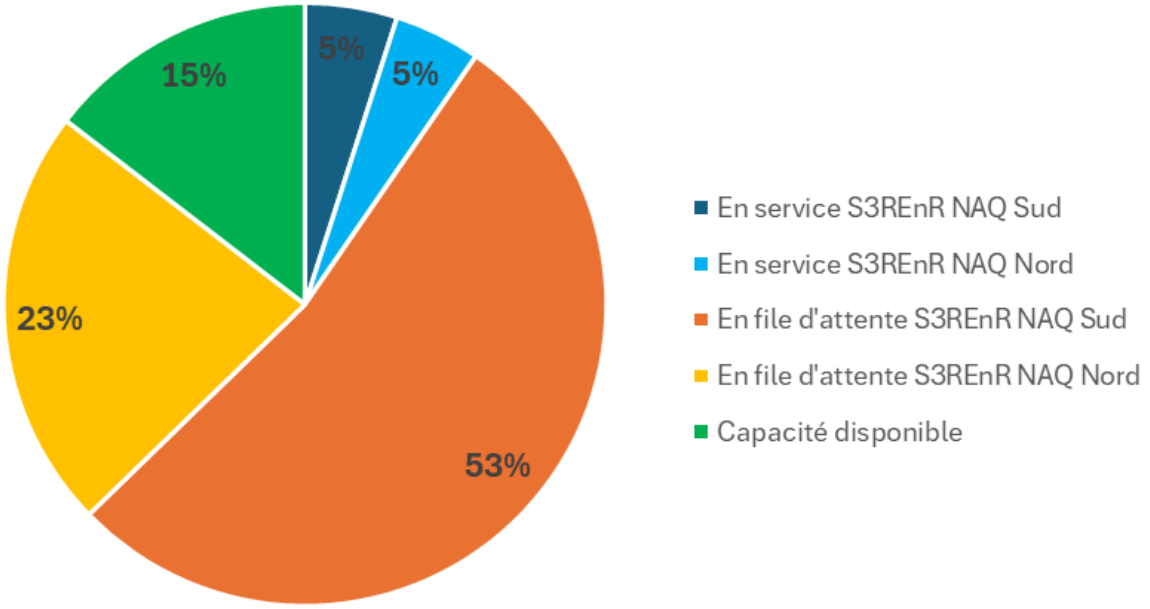
1. Avancement du S3REnR en cours / indicateurs de suivi
2. Zones locales de saturation du réseau électrique
3. Échanges sur la complexité des solutions de raccordement
4. Atteinte des objectifs PCAET au regard de la file d'attente du S3REnR
5. Calendrier de révision du S3REnR

1

Avancement du S3REnR en cours / indicateurs de suivi

Avancement attribution de capacités

- 16,3 GW de capacité réservée pour les EnR
- Utilisation des capacités du S3REnR septembre 2025 : **85%**
- **Evolution limitée depuis les ETF 2024 (+4%)**
  - 500 MW d'abandon de PTF HTB
  - > 1 GW d'entrée en FA majoritairement en HTA/BT



Indicateurs suivi schéma (1)

1. Dynamique de la file d'attente du S3REnR

Type de production	Volume (en MW)		Évolution sur la période (en MW)
	juin 2024	septembre 2025	
Photovoltaïque	7 432	10 545	↗ 3 114
Éolien	1 031	1 158	↗ 128
Autres EnR	10	12	↗ 2
Ensemble	**8 473**	**11 716**	**↗ 3 247**

Prise en compte de la saturation Aquitaine

2. Durée moyenne de présence en file d'attente des projets relevant du S3REnR

Puissance des installations de production	Durée moyenne (en mois)		Évolution sur la période (en mois)
	juin 2024	septembre 2025	
Projets ≤ 250 kVA	15	18	↗ + 3
Projets > 250 kVA	30	25	↘ - 5

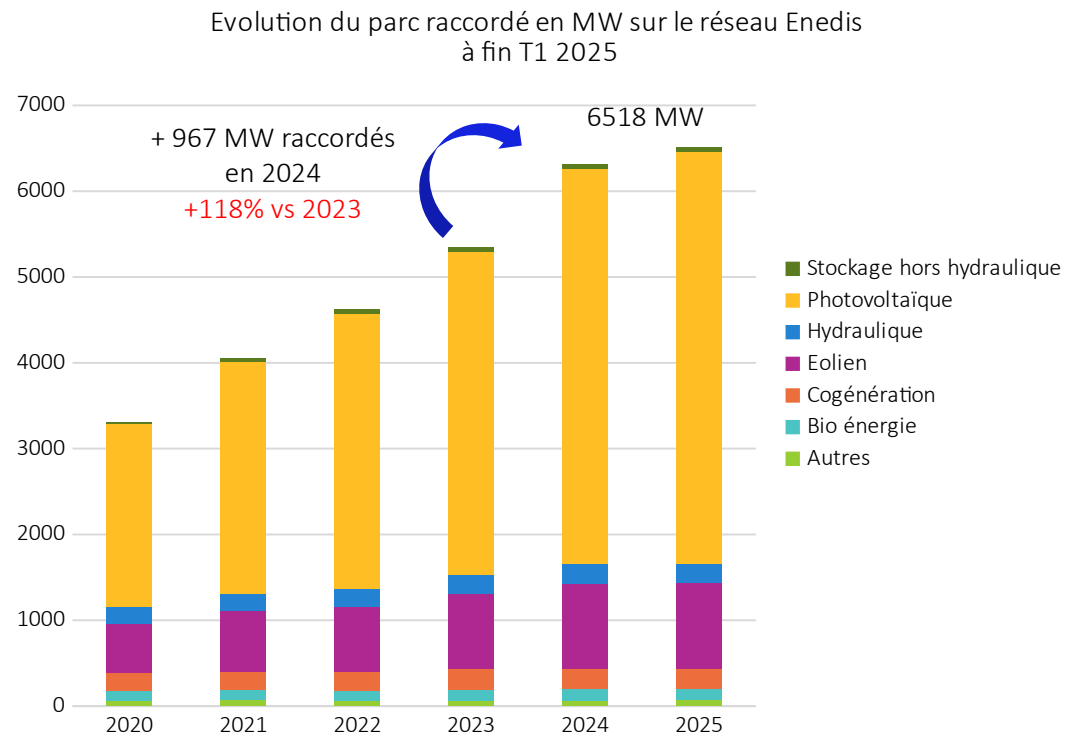
Indicateurs suivi schéma (2)

3. Volume global des installations EnR raccordées au titre du S3REnR

RPD : réseau de distribution
RPT : réseau de transport

Réseau	Type de production	Volume (en MW)		Évolution sur la période (en MW)
		juin 2024	septembre 2025	
RPD	Photovoltaïque	1 049	1 756	↗ 707
RPD	Éolien	Non disponible	132	
RPD	Autres EnR	Non disponible	12	
RPD	**Ensemble**	**1 634**	**1 899**	**↗ 265**
RPT	Photovoltaïque	83	104	↗ 21
RPT	Éolien	Non disponible	63	
RPT	Autres EnR	Non disponible	0	
RPT	**Ensemble**	**144**	**167**	**↗ 23**

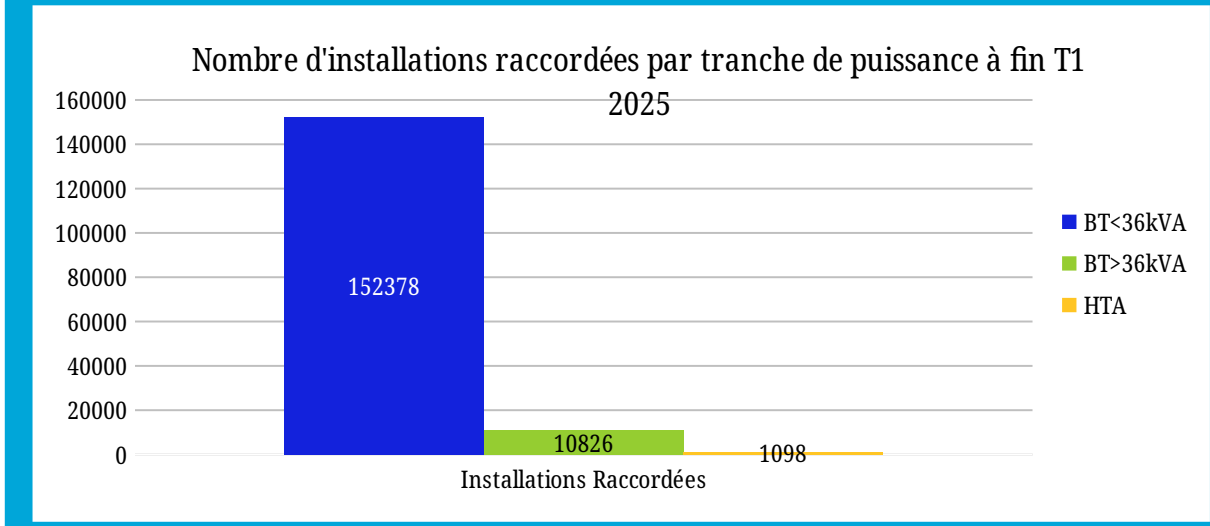
Bilan Nouvelle-Aquitaine

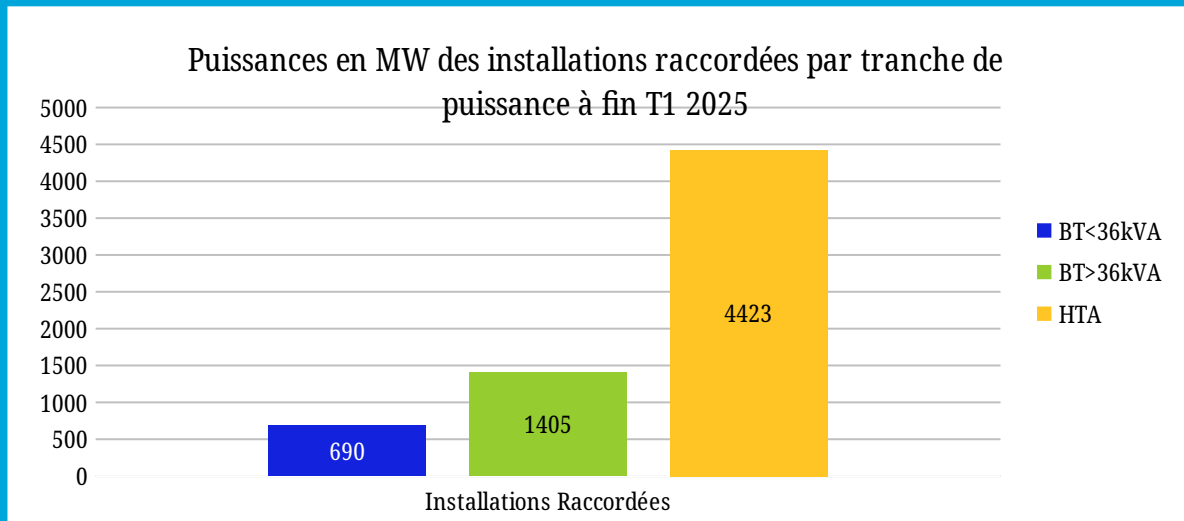


Source : Open Data Enedis Avril 2025

Le volume de projets en cours représente près de 69 % de l'ensemble des projets déjà raccordés au réseau Enedis sur cette région :
6903 projets en cours (BT>36 et HTA) représentant 4479 MW seront ainsi raccordés dans les prochains mois

Etat du parc raccordé de la région Nouvelle Aquitaine





2

Zones locales de saturation du réseau électrique

Saturations

- **Saturation locale = Atteinte des capacités constructives des ouvrages de réseau**

Aucun transfert envisageable.
L'offre de raccordement est suspendue jusqu'à la révision du schéma.
L'antériorité des demandes sera conservée lors de l'entrée en vigueur du schéma révisé.
La quote-part du schéma révisé s'applique.

Solutions :

✓ *Etude des leviers en cours par les GRD et GRT*
✓ *Révision*

- **Régime de « saturation » = épuisement des capacités réservées du S3REnR sur l'ensemble de la région (attribuées à 100%)**

S'il reste de la capacité technique dans la zone, GRT/GRD établit une offre de raccordement.
La capacité sera affectée par anticipation sur le futur schéma révisé.
La quote-part du schéma en vigueur s'applique.

Solutions :

✓ *Révision*

Les capacités disponibles en Nouvelle Aquitaine à horizon 2027

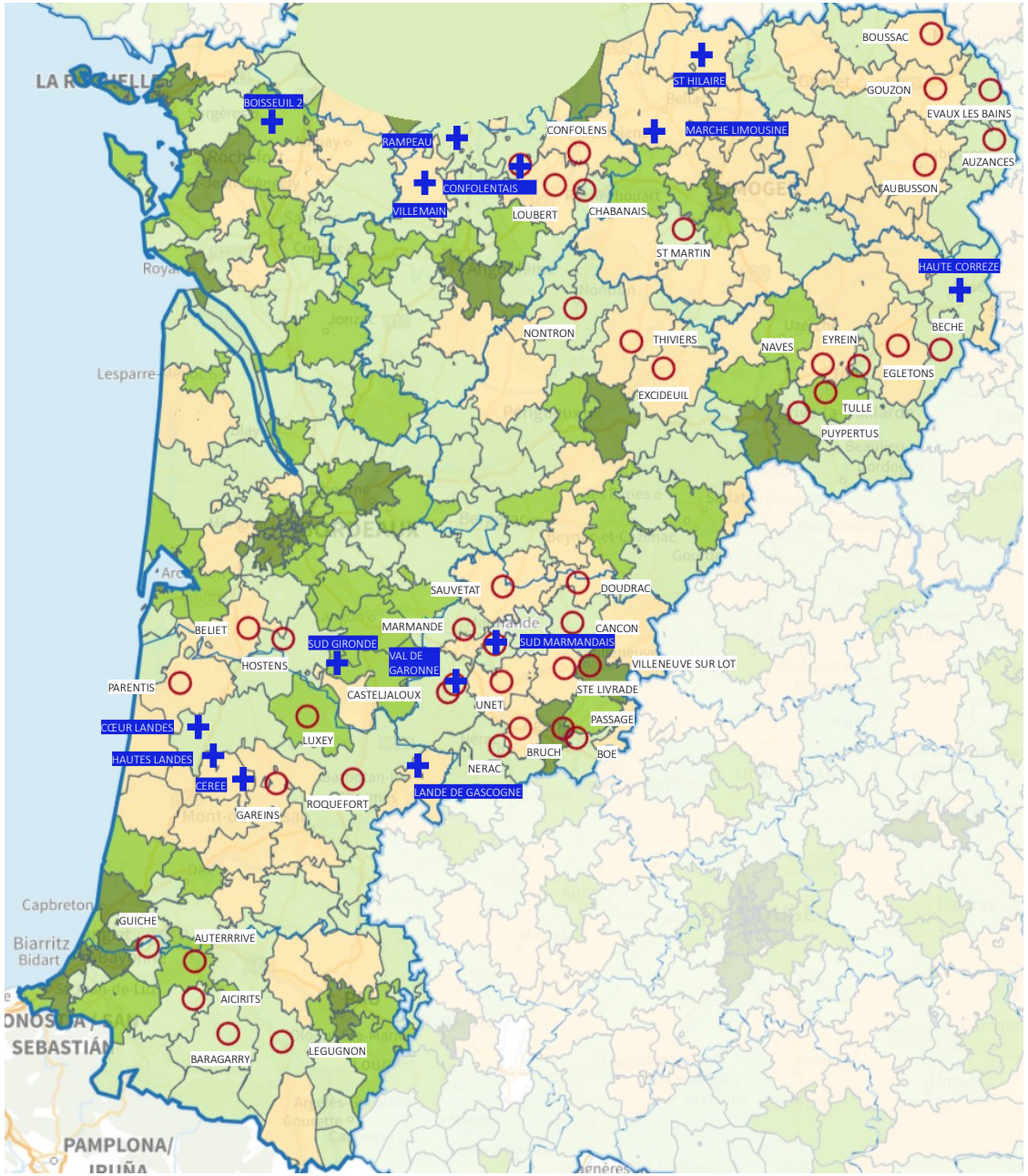
Légende :

Couleurs des zones de desserte des postes source :
Capacité disponible pour accueillir des EnR

- entre 0 et 10 MW
- entre 10 et 40 MW
- entre 40 et 80 MW
- > 80 MW

○ Poste source concerné par une saturation HTB

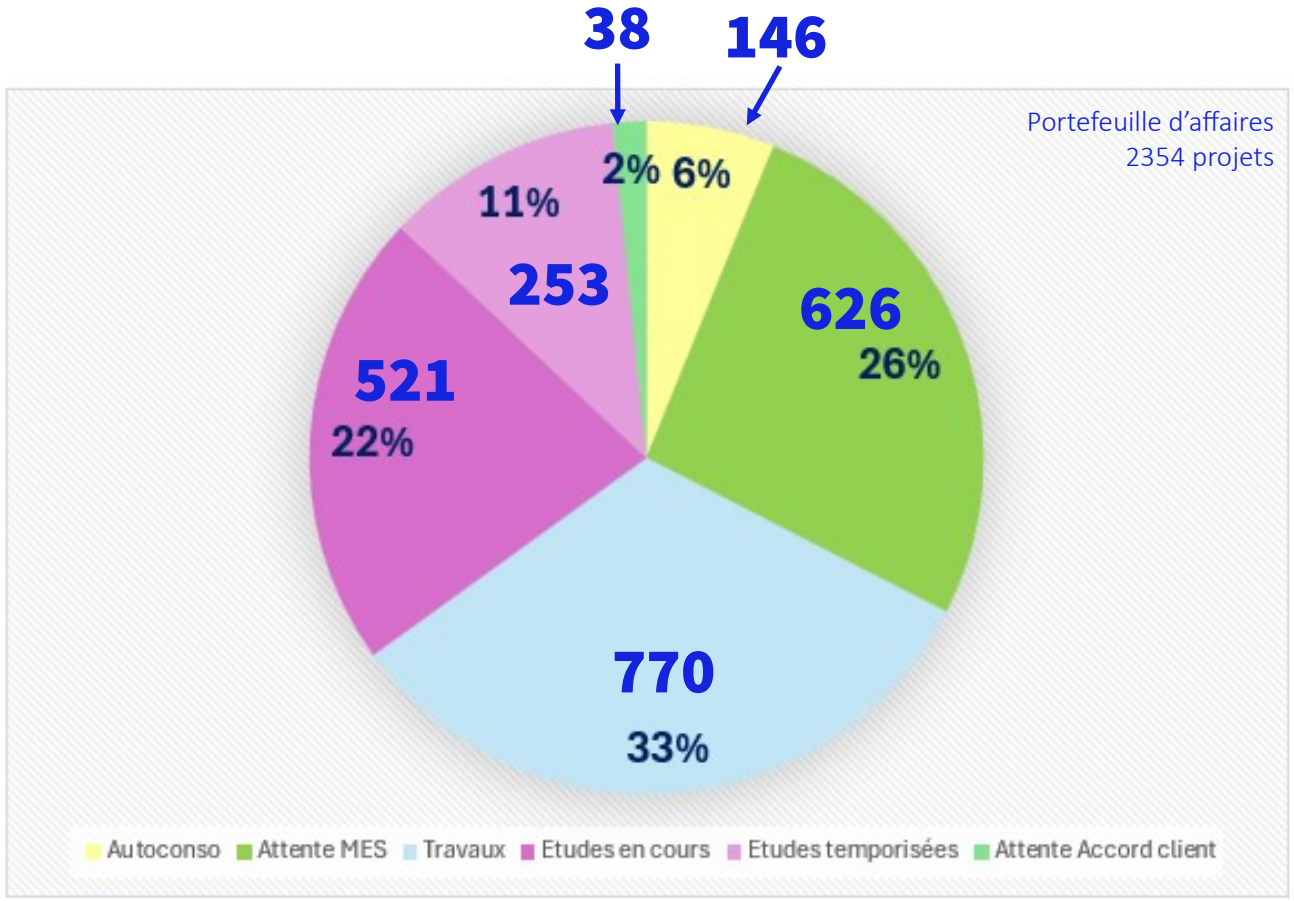
✚ Création poste source



Situation des offres BT temporisées sur les territoires 24/33 et 47

- Au 1er septembre 2025, sur 2354 projets en portefeuille, 253 offres de raccordement BT sont temporisés (44 MW) et réparties sur 19 postes sources du fait de l'atteinte des capacités réservées au titre du S3RENR en vigueur

- L'acceptation de ces offres est suspendue aux décisions d'investissement qui seront prises dans le cadre de la révision du S3REnR et une réponse des pouvoirs publics est attendue dans les prochains jours.



Bilan des contraintes réseaux

Suspension de CRD par poste source

Lot-et-Garonne

18/19 Postes sources

Postes saturés

BOE
BRUCH
CANCON
CASTELJALOUX
DOUDRAC
LA SAUVETAT
MARMANDE
NERAC
PASSAGE D'AGEN
SAINTE LIVRADE
UNET
VILLENEUVE SUR LOT
SUD MARMANDAIS
VAL DE GARONNE

Postes suspectés

MEZIN
PATRAS
PONT DU CASSE
ROJA

Gironde (TG+BM)

2/58 Postes sources

Postes saturés

BELIET
HOSTENS

Dordogne

6/24 Poste sources

Postes saturés

THIVIERS
NONTRON
EXCIDEUL

Postes suspectés

PIOVIT
BRANTOME
BERTRIC

Nombre de dossiers concernés

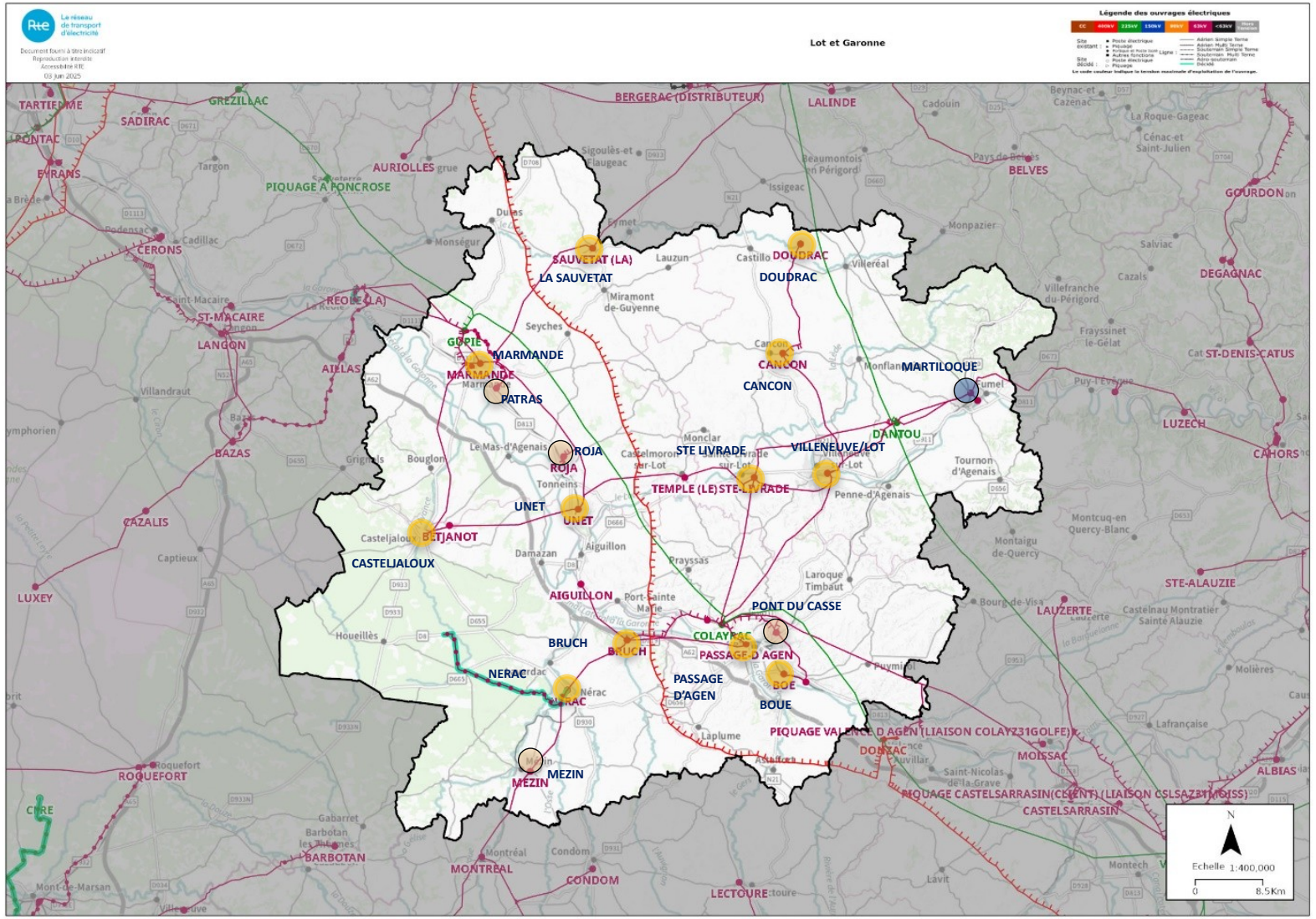
246 dossiers

Territoire	Identifiant RACING	Puissance d'injection
47	208	36 319,00
24	35	7 058,00
33	3	570,00
Total	**246**	**43 947,00**

Poste source	Nombre de dossiers RACING
BOE	22
BRUCH	7
CANCO	24
CSLJA	5
DOUDR	18
EXCID	10
HOSTE	1
HOURT	1
MARM5	7
NERAC	7
P.AGE	28
SAUVE	47
SSLIV	30
THIVI	10
UNET	3
V.LOT	26
Total	**246**

Zoom sur le Lot et Garonne

Postes déclarés concernés par la saturation des lignes
Postes concernés par la saturation des lignes

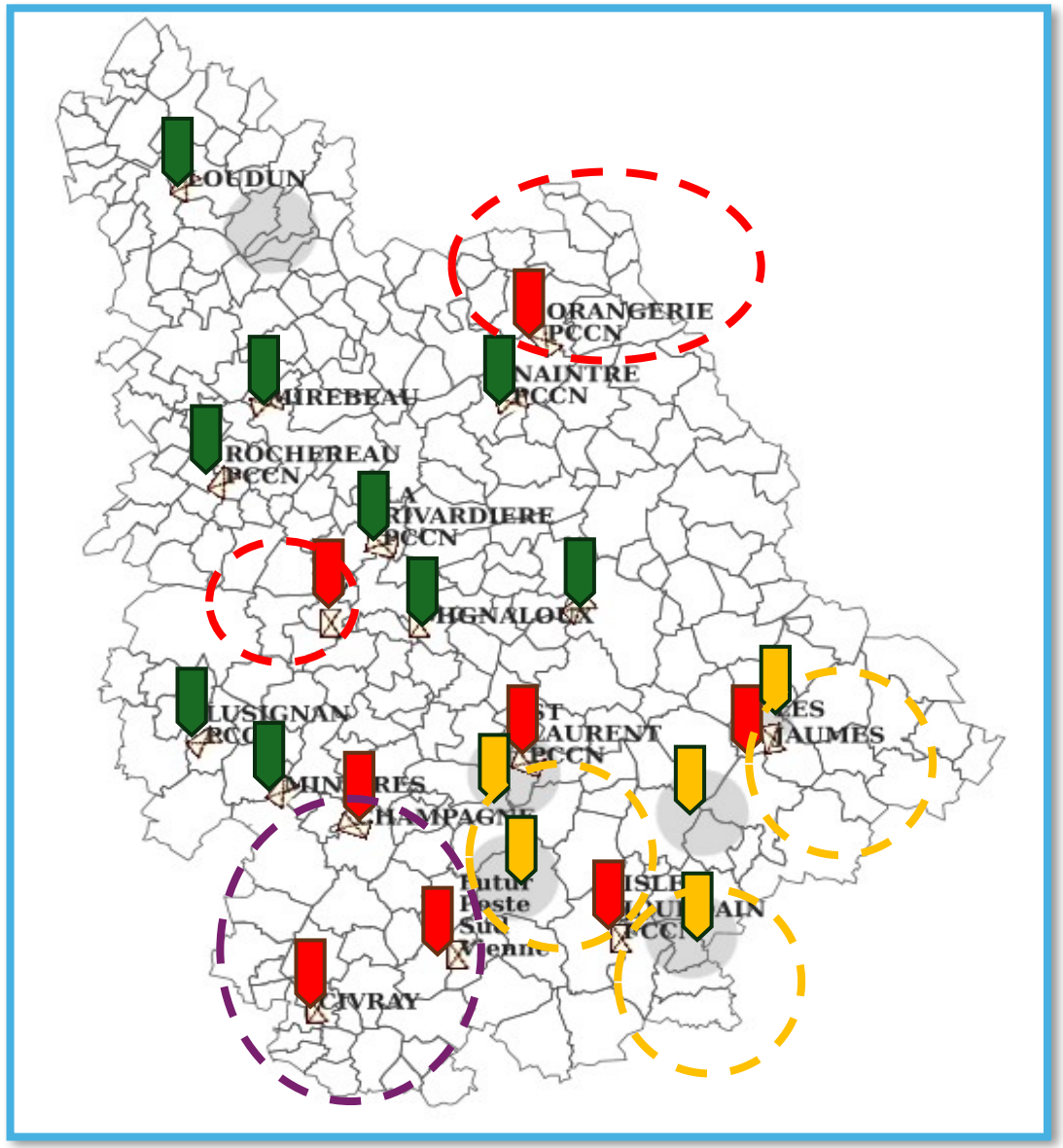


- Quasiment tous les postes existants du Lot et Garonne sont en situation de saturation compte-tenu des capacités des lignes qui les alimentent

- Lié à la dynamique de raccordement: les capacités prévues par le schéma sont déjà affectées

=> atteinte des limites de dimensionnement du réseau

Zoom sur la Vienne



Postes sources saturés techniquement

Postes sources en service disposant d'une capacité technique de transformation

Postes sources en cours de création prévus dans le S3R-NAQ actuel

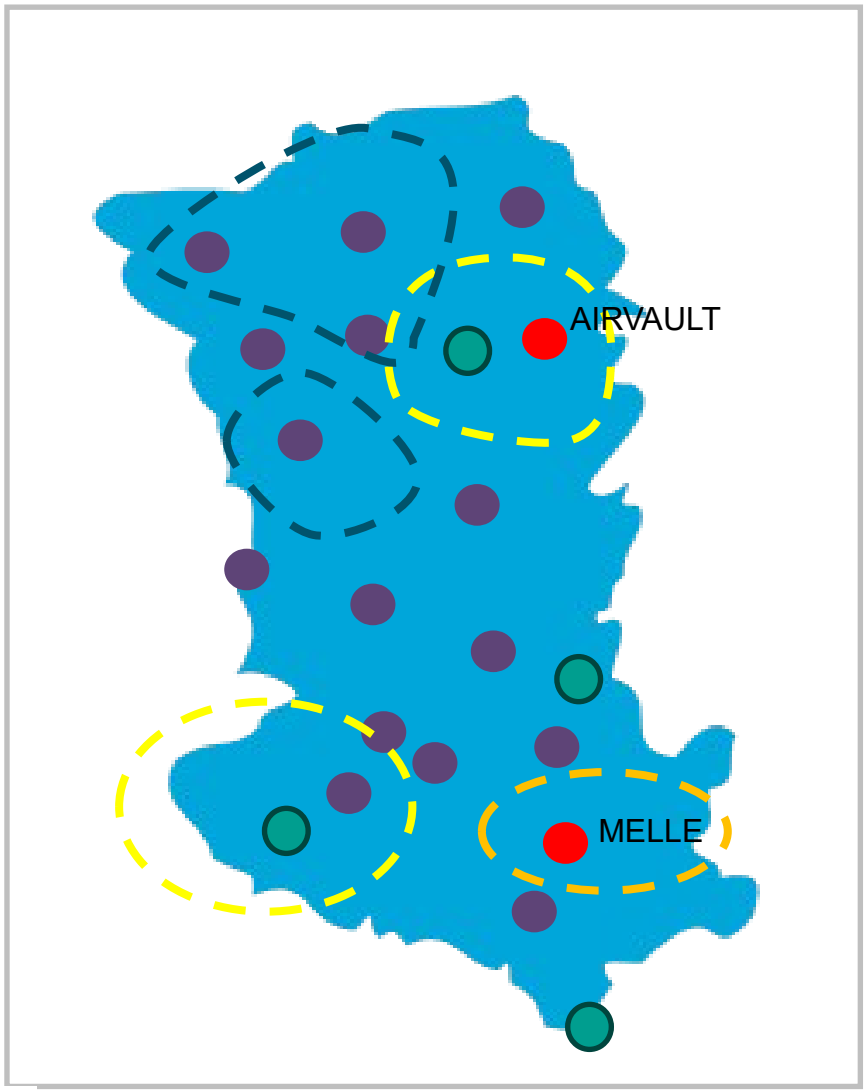
Zone de saturation technique capacité poste source

Zone de saturation technique poste source et HTB

Zone désaturée grâce aux nouveaux postes sources prévus dans le S3R-NAQ actuel

- 3 offres de raccordement HTA suspendues par SRD pour 32 MW sur NAQ :

Zoom sur les Deux-Sèvres

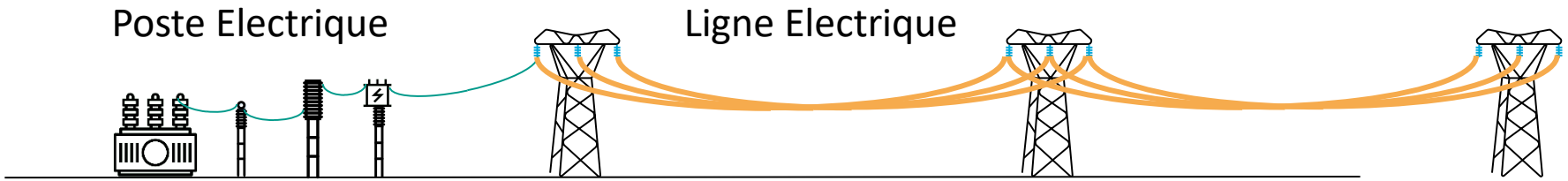


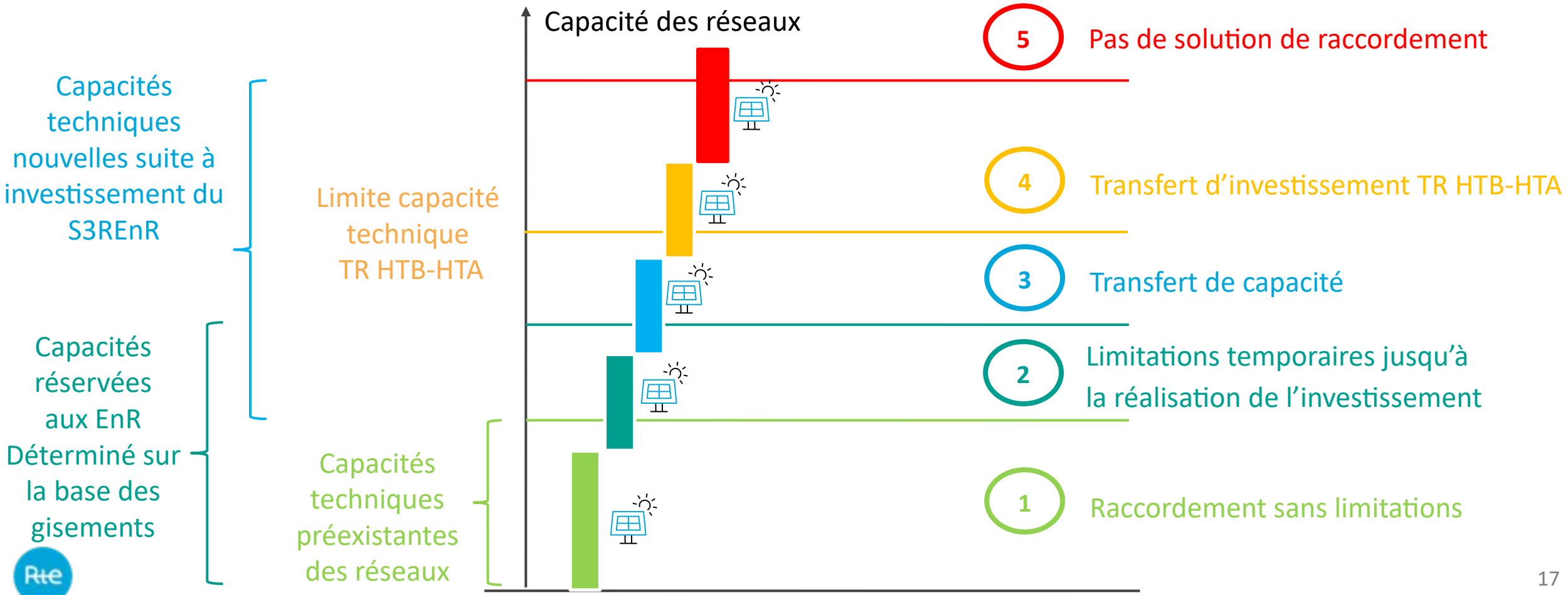
- Poste source saturé techniquement
- Poste source créé dans S3R NAQ
- Zone de saturation technique capacité poste source
- Zone de saturation en attente du poste à créer
- Zone proche saturation technique capacité poste source et limitation HTB

3

Échanges sur la complexité des solutions de raccordement

Capacité réservée et capacité technique – Illustration schématique





4

Atteinte des objectifs PCAET au regard de la file d'attente du S3REnR

Objectifs PCAET éolien

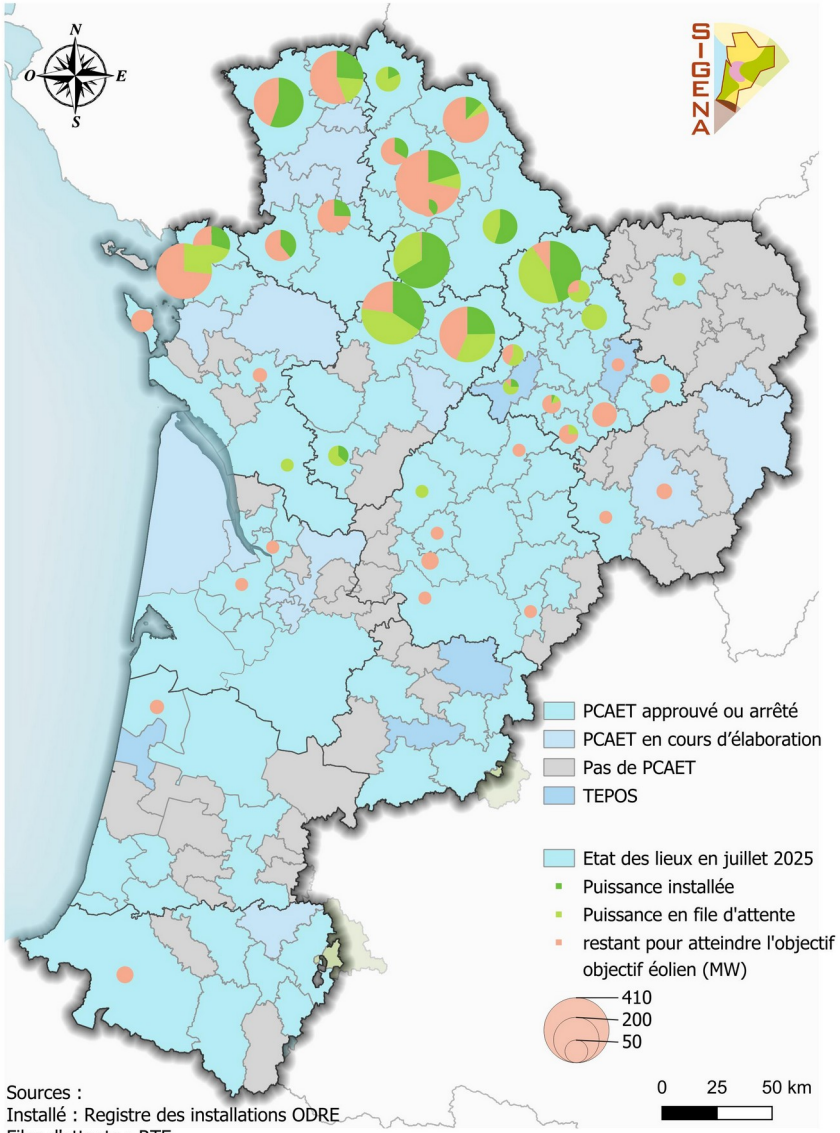
- 41 PCAET avec objectif de production d'énergie éolienne

- Parcs en service
  - 1 PCAET a dépassé son objectif
  - 17 PCAET ont des parcs en service mais n'ont pas encore atteint leur objectif
  - 32 % de l'objectif total atteint

- Parcs en service + en file d'attente
  - 7 PCAET ont dépassé leur objectif
  - 16 PCAET n'ont pas de parc ni en service ni en file d'attente
  - 62 % de l'objectif total atteint

Projets éoliens en service + en file d'attente sur toute la région : 91 % du SRADDET 2030, 54% du SRADDET en 2050

PCAET 2030 filière éolienne - Etat des lieux juillet 2025



Sources :
Installé : Registre des installations ODRE
Files d'attente : RTE
Objectifs : DREAL MTE

PRÉFET
DE LA RÉGION
NOUVELLE-AQUITAINE
Liberté
Égalité
Fraternité

Objectifs PCAET photovoltaïque

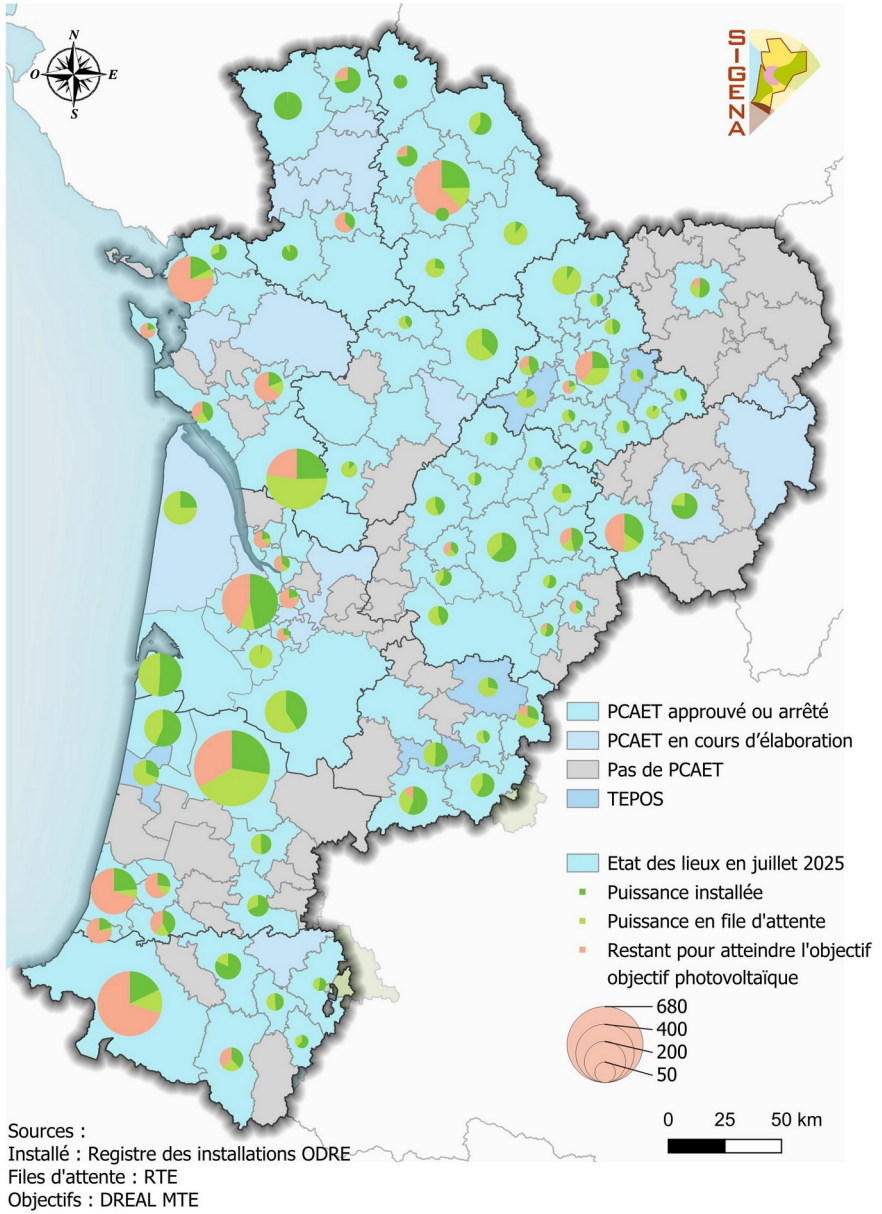
- 78 PCAET avec objectif de production d'énergie photovoltaïque

- Parcs en service
  - ➔ les 78 EPCI produisent déjà de l'énergie solaire
  - ➔ 21 EPCI ont dépassé leur objectif
  - ➔ 54 % de l'objectif total atteint

- Parcs en service + en file d'attente
  - ➔ 46 EPCI ont dépassé leur objectif
  - ➔ 32 EPCI n'ont pas atteint leur objectif
  - ➔ l'objectif total est dépassé, il atteint 147 %

Projets PV en service + en file d'attente sur toute la région : 194 % du SRADDET 2030, 132 % du SRADDET en 2050

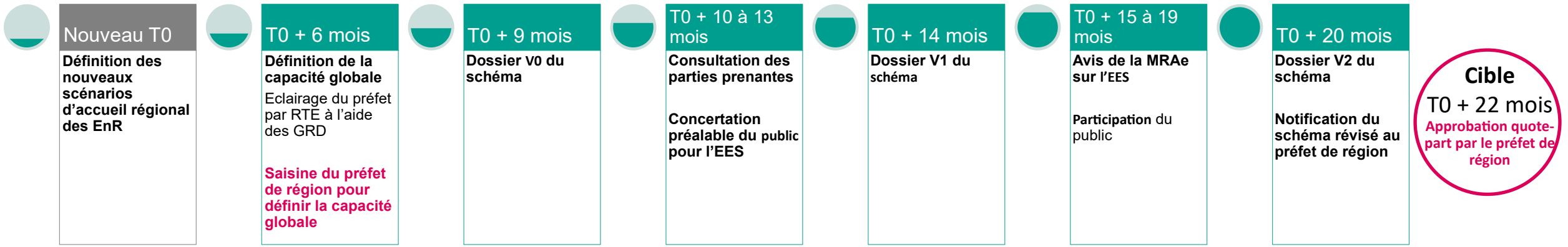
PCAET 2030 filière photovoltaique - Etat des lieux juillet 2025



Sources :
Installé : Registre des installations ODRE
Files d'attente : RTE
Objectifs : DREAL MTE

5

Calendrier de révision du S3REnR

Planning global révision S3REnR

- Révision du schéma S3REnR NAQ notifiée depuis mars 2025
- Temporisation des schémas en cours en attente du cadrage national des capacités