



**PRÉFÈTE
DE LA RÉGION
AUVERGNE-
RHÔNE-ALPES**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

LOI D'ACCÉLÉRATION DE LA PRODUCTION D'ÉNERGIES RENOUVELABLES

Webinaire d'information

11/07/2023

Jean-Philippe DENEUVY
Directeur Régional - DREAL

Introduction

Contexte et enjeux énergétiques

Accélération de l'électrification : Quels enjeux pour les territoires?

Transitions 2050 : Quelle place pour les EnR ?

Loi APER – les grandes orientations

Mobilisation de foncier

Nouveaux outils de planification

Partage de la valeur et retombées économiques

Fonctionnement du Webinaire

- *Seuls les intervenants peuvent prendre la parole*
 - => *Possibilité de poser des questions dans le module « Q et R » tout au long du webinaire*
- *Quelques temps d'échanges oraux à l'issue des interventions en 2nde partie*
 - => *se signaler (identité + question/sujet abordé) dans le module « Q et R » pour accès au micro*
- *Interventions ponctuées de quelques quizz*

Jean-Jacques FORQUIN
Chef du pôle Climat, Air, Énergie - DREAL

Contexte et enjeux énergétiques

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Un système électrique sous tension : un contexte géopolitique qui modifie les flux et impacte le climat social

Synthèse RTE – Bilan électrique 2022

La production totale d'électricité (445,2 TWh) se situe à son **plus bas niveau depuis 1992**

Repères 2020

524 TWh

Le **gaz est redevenu la troisième source de production d'électricité** (44,1 TWh soit 10% de la production)

35 TWh soit 6,7%

En 2022, un volume **record d'installations renouvelables** a été mis en service (5 GW). Une accélération demeure toujours indispensable pour atteindre les objectifs publics de la décennie 2020-2030

La **France a été importatrice nette** d'électricité pour la première fois depuis 1980 (bilan net de 16,5 TWh)

45 TWh exportés

La crise énergétique européenne s'est traduite par **une augmentation sans précédent des prix** des combustibles fossiles (gaz et charbon) et de l'électricité (prix spot 612 €/MWh)

prix spot 45 à 55 €/MWh

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Un système électrique sous tension : la rupture évitée

Quizz

Retours sur les conditions de passage de l'hiver 2022-2023

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Un système électrique sous tension : la rupture évitée

Combien de jours de coupure ont-ils pu être évités cet hiver grâce au plan de sobriété et aux efforts des français ?

C - 8j

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Des engagements internationaux pour réduire les émissions de GES :

Accord de Paris

Objectifs européens : au moins 20 % de réduction d'émissions de gaz à effet de serre d'ici à 2020 et au moins 40 % d'ici 2030 par rapport aux niveaux de 1990

Pacte vert pour l'Europe

Objectifs européens : neutralité carbone à 2050

=> Fit for 55

Paquet de 12 propositions législatives concrètes pour accélérer la lutte contre le changement climatique, atteindre la neutralité climatique en 2050 et tenir l'objectif de réduction des émissions de gaz à effet de serre de 55% au moins en 2030 par rapport à 1990

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

- # Des engagements internationaux pour réduire les GES : la réponse européenne
- # Un système électrique sous tension :

Plan REPowerEU

Lancé en mai 2022, REPowerEU aide l'UE à

- économiser l'énergie,
- produire de l'énergie propre,
- diversifier ses approvisionnements énergétiques

Sur le volet EnR : Adopter et mettre en œuvre la nouvelle législation visant à accélérer le déploiement des énergies renouvelables

Directive REDIII : **32 %** => **42,5 %** d'énergies renouvelables dans la consommation énergétique de l'Europe d'ici 2030

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Atteinte des objectifs de développement des EnR pour 2020

Quizz

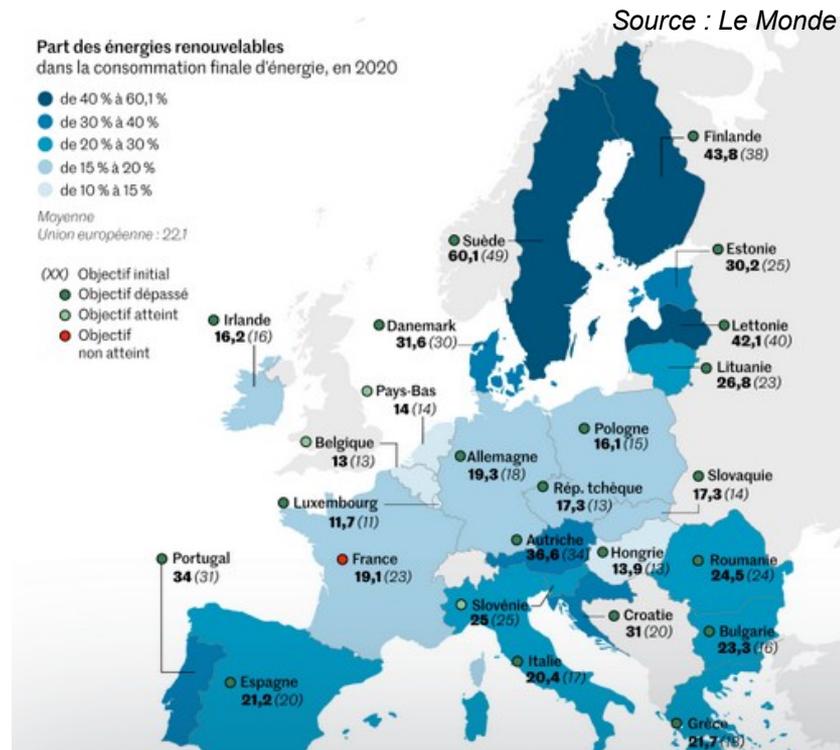
Dynamiques et engagements des États membres

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Dans quelle mesure les objectifs de développement des EnR pour 2020 ont-ils été atteints par les Etats Membres ?

A- Tous (ou presque) les ont atteint

Seule la France a manqué ses objectifs



Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Une planification nationale : SNBC, PPE

Stratégie Nationale Bas Carbone

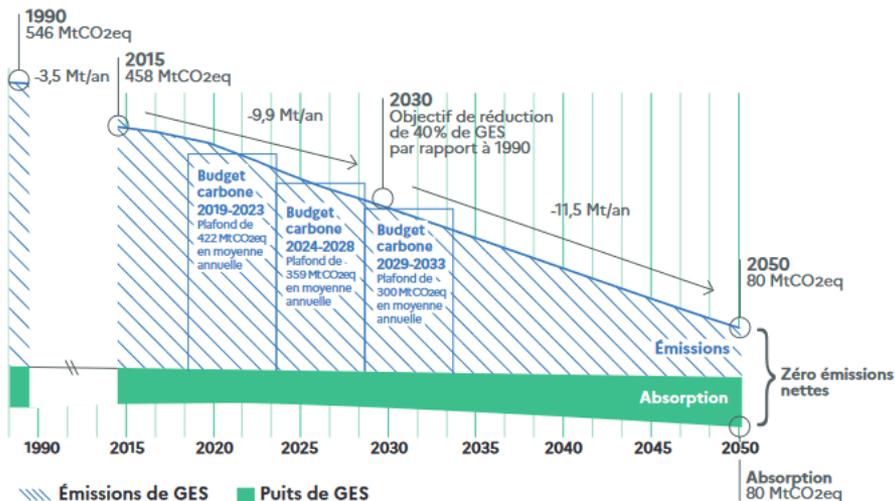
Au moins Facteur 6

÷ 6 émissions de GES d'ici 2050 par rapport à 1990

Augmenter et sécuriser les puits de carbone



Évolution des émissions et des puits de GES sur le territoire français entre 1990 et 2050 (en MtCO₂eq). Inventaire CITEPA 2018 et scénario SNBC révisée (neutralité carbone)



La SNBC s'appuie sur un scénario prospectif d'atteinte de la neutralité carbone à l'horizon 2050, sans faire de paris technologiques. Celui-ci permet de définir un chemin crédible de la transition vers cet objectif, d'identifier les verrous technologiques et d'anticiper les besoins en innovation.

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques

Une planification nationale : Révision SNBC, PPE : des objectifs réhaussés

Stratégie Nationale Bas Carbone #3

Doit s'aligner sur nos engagements européens et l'objectif réhaussé à 55 % de réduction des émissions de GES

Programmation pluriannuelle de l'Energie

Révision lancée => objectifs réhaussés (100GW évoqués pour le PV)

=> Loi de programmation énergie-climat qui sera présentée à l'automne

7 groupes de travail initiés en mai 2023 (co-piloté parlementaire / élu local, composé d'une dizaine de personnes – députés et sénateurs, élus locaux, représentants de fédérations professionnelles, de partenaires sociaux et de la société civile, dont des associations environnementales.

Présentée à l'automne

Contexte et enjeux énergétiques

Accélération de l'électrification : Quels enjeux pour les territoires?

Contexte et enjeux énergétiques

Accélération de l'électrification : Quels enjeux pour les territoires?

Transitions 2050 : Quelle place pour les EnR ?

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

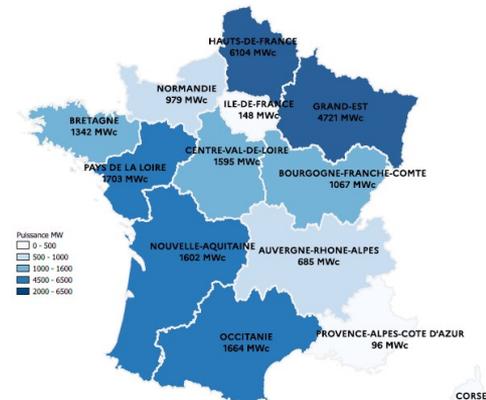
Développement
des Enr en région
– Données
Stratégie Eau Air
Sol Énergie



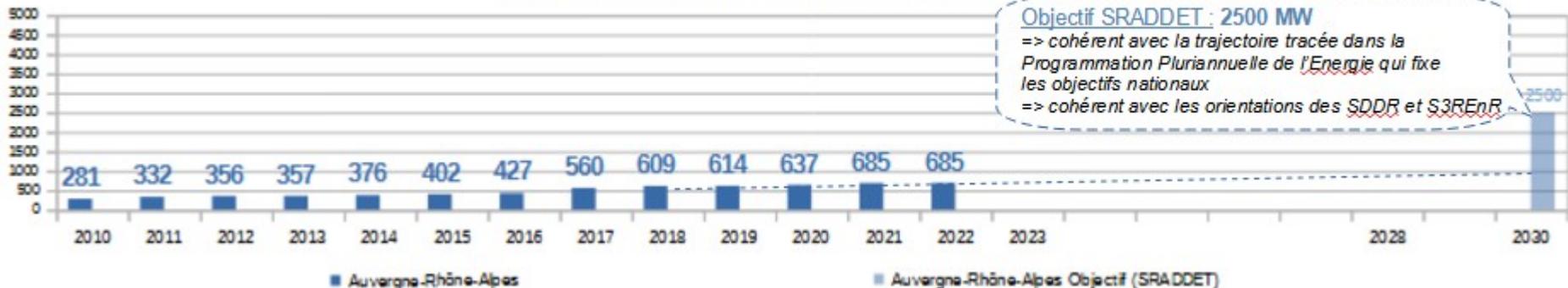
Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Positionnement national : AuRA => 10ème rang



Evolution des puissances éoliennes raccordées (MW)



Objectif SRADDET : 2500 MW

=> cohérent avec la trajectoire tracée dans la Programmation Pluriannuelle de l'Énergie qui fixe les objectifs nationaux

=> cohérent avec les orientations des SDDR et S3REnR

Eolien : il faudrait multiplier par 3,6 la puissance installée dans les 10 ans alors que la trajectoire actuelle nous mène plutôt à 1 000 MW en 2030.

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Positionnement national

Puissance moyenne départementale
au niveau national :

212 MW

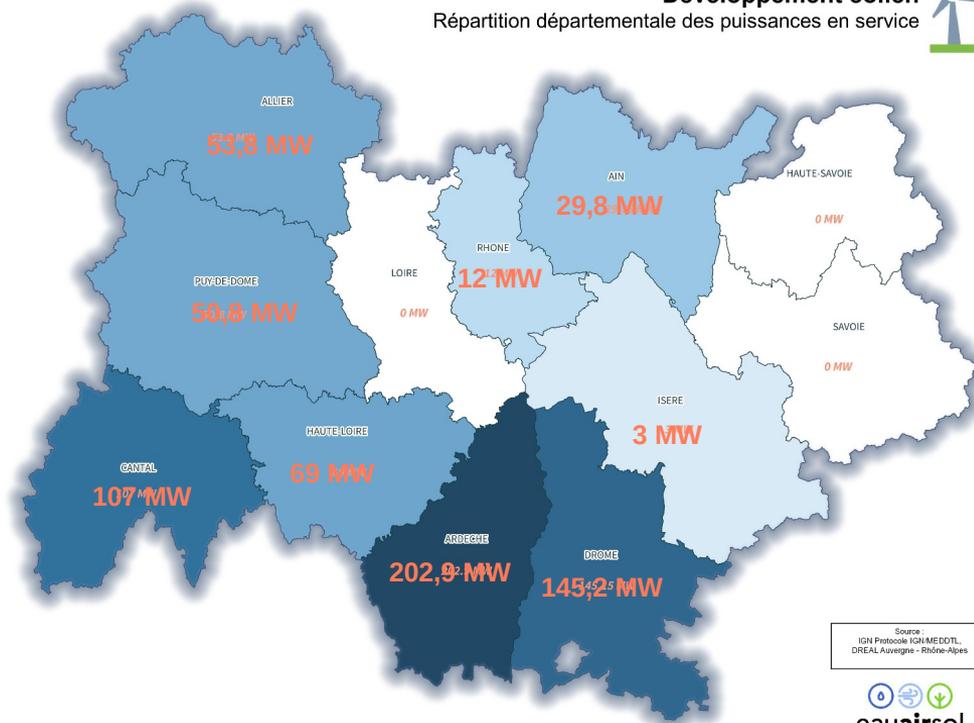
au niveau régional :

56 MW

Répartition

Développement hétérogène à l'échelle
régionale

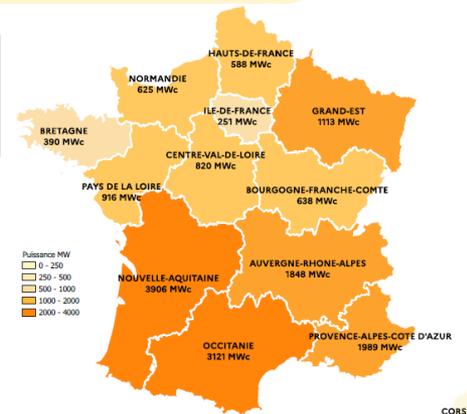
Développement éolien
Répartition départementale des puissances en service



Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Positionnement national : AuRA => 4ème rang



Evolution des puissances photovoltaïques raccordées (MW)



PV : il faudrait multiplier par 3,6 la puissance installée dans les 10 ans alors que le tendancier mène à 4 GW en 2030

Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Positionnement national

Puissance moyenne départementale
(régions Sud) : **251 MW**
(national) : **166 MW**
(ARA) : **154 MW**

Dynamique

Forte progression dans certains départements
(par exemple Ain - x4 depuis 2018)

Répartition

Développement hétérogène à la fois à l'échelle
régionale mais également dans la répartition
des typologies de projets

PV : il faudrait multiplier par 3,6 la puissance installée dans les 10 ans alors que le
tendanciel mène à 4 GW en 2030



Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Positionnement national

2342 MW raccordés en 2022

=> **3900 MW** sur la même période au Pays-Bas portant à **18,2GW** la capacité installée (**16GW** en France)

14,6 % la part du solaire dans le mix (**1 %** en 2015 et **4,2 %** en France)

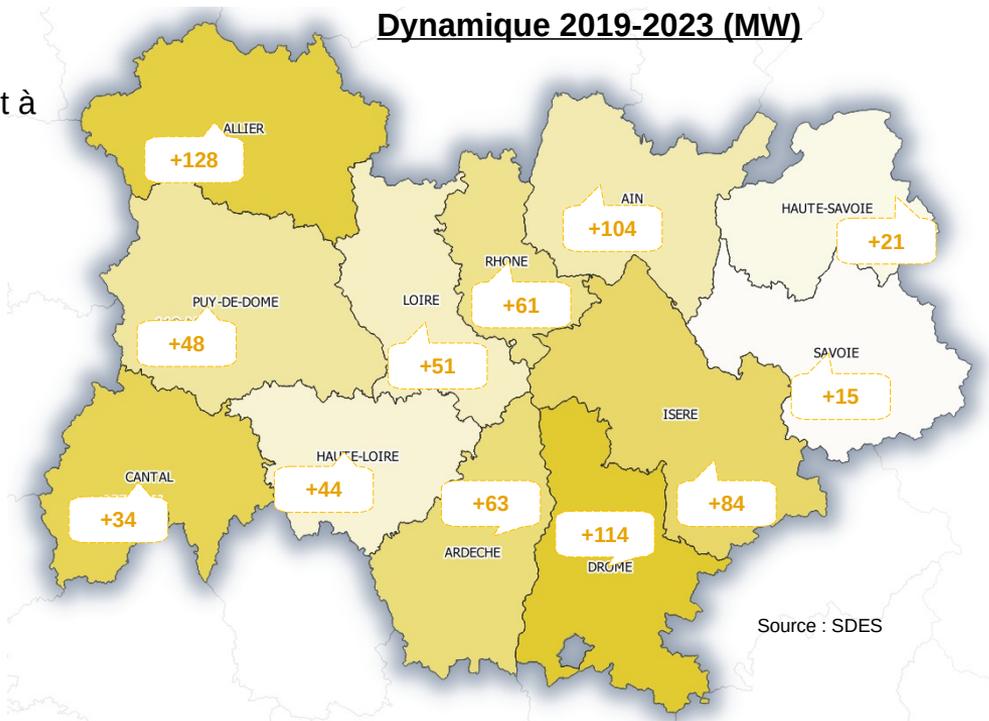
Puissance moyenne départementale nouvellement raccordée entre 2019 et 2022

(régions Sud) : **89 MW**

(national) : **66 MW**

(ARA) : **64 MW**

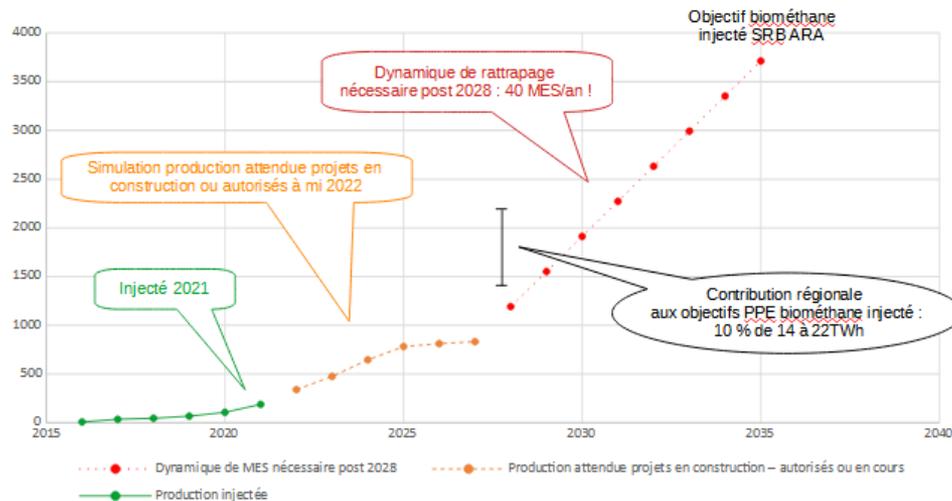
Dynamique 2019-2023 (MW)



Rappel du contexte et des enjeux énergétiques en région

Une région en retard et sur toutes les filières « à potentiel »

Production et objectifs de production de biométhane en ARA



Besoin d'accompagnement très fort de toutes les filières

Faciliter l'appropriation locale des projets

Identifier les zones favorables où le développement peut être rapide

Lever les freins administratifs