

7^e ÉDITION



HYDRO meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025
CCI Tarbes et Hautes-Pyrénées | TARBES (65)



CCI BAYONNE
PAYS BASQUE
Euskal Herri



CCI PAU BÉARN



CCI TARBES
ET HAUTES-PYRÉNÉES



POUR UN
PARTAGE
DURABLE
DE L'EAU

envinergy



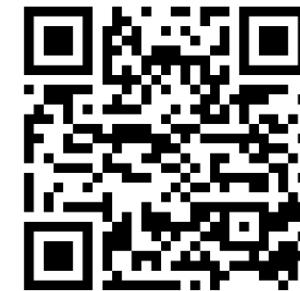
PUISSEANCE
HYDRO



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Annuaire des
participants



**CCI TARBES
ET HAUTES-PYRÉNÉES**

François-Xavier BRUNET
Président CCI Tarbes et Hautes-Pyrénées



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025 - Tarbes



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne



Xavier CASIOT

Président France Hydro Electricité

Vice-Président de l'Union des Producteurs d'Electricité
du bassin de l'Adour



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025 - Tarbes

CONFERENCE

Hydroélectricité et changement climatique, anticiper et s'adapter



Sébastien CROUZET
Responsable d'activité
Prospective et
Evaluation - ORCEO



Mathieu LESTRADE
Directeur Investissement -
Ingénierie - International



Danièle MIRANDE-REY
Référent Environnement
Délégué territorial 64



Atténuation et adaptation au changement climatique - Départements 64 et 65

ORCEO / AREC Occitanie & OREGES / AREC NA



Hydromeeting - 2 décembre 2025

Les ARECs et leurs observatoires

Les Agences Régionales (AREC Occitanie et Nouvelle-Aquitaine), et les Observatoires Energie-Climat (ORCEO & OREGES), sont des outils financés par chaque Région et ADEME, avec le support de l'Etat.

Principales missions

- 🔍 Observer la situation régionale en matière de climat et d'énergie pour en proposer une lecture quantitative et qualitative
- 📈 Suivre la trajectoire REPOS (Région à Energie Positive)
- 🤝 Accompagner les politiques climatiques et énergétiques locales (e.g. PCAET)
- 🌐 Faire vivre la communauté d'acteurs partenaires

Production et relais d'indicateurs énergie-climat

- 💡 Consommations énergétiques par vecteur et par secteur
- ⚡ Productions d'énergies
- 💨 Emissions de gaz à effet de serre
- 🌐 Effets et impacts du changement climatique

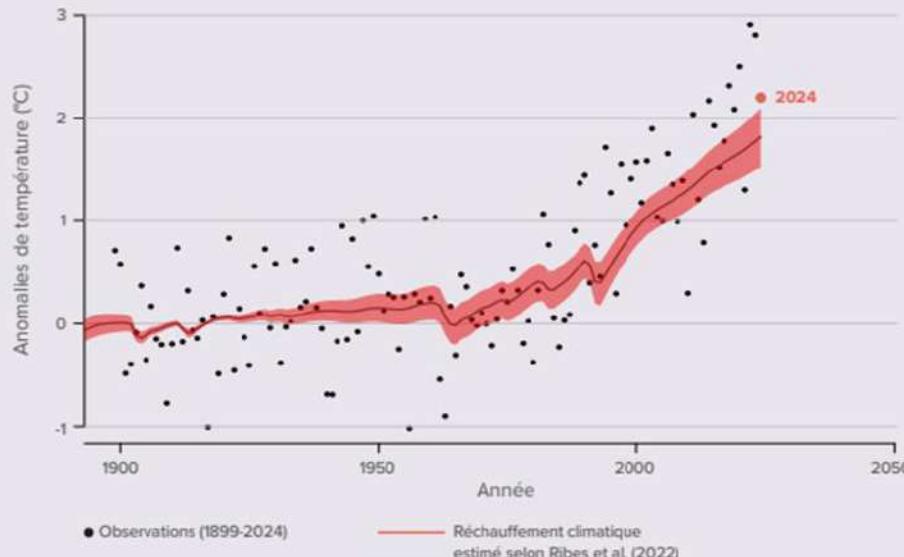


Posez vos questions par SMS au **06 11 92 34 70**

Plan de la présentation

- Notions générales sur le changement climatique
- Comment atténuer ?
- A quoi s'adapter ?

LE RÉCHAUFFEMENT CLIMATIQUE S'ACCÉLÈRE

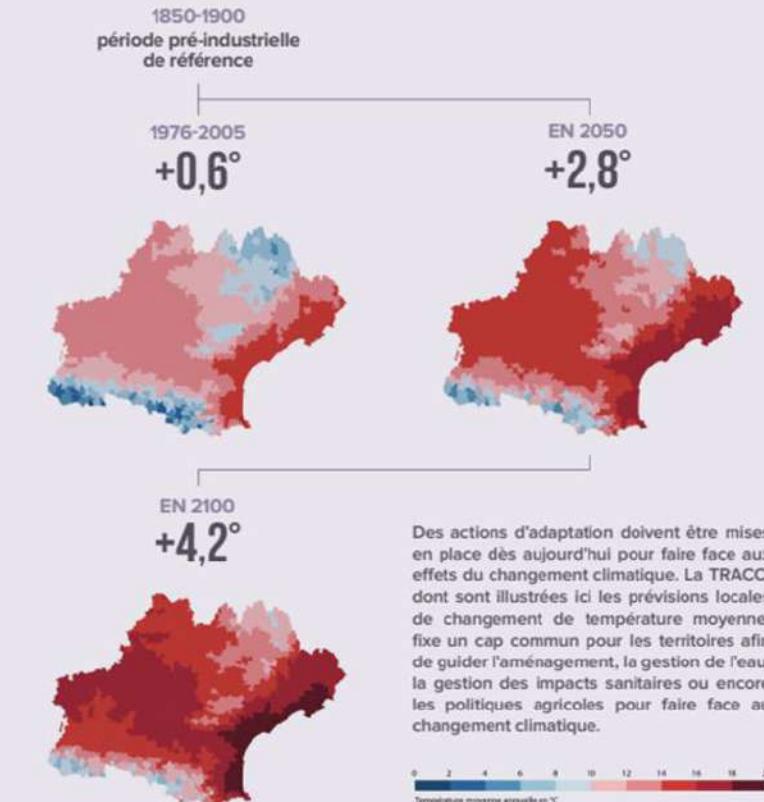


► Évolution des températures en France métropolitaine depuis 1899 (points) et estimation du réchauffement lié aux activités humaines et aux variations naturelles du climat (courbe rouge), comparés à la moyenne des années 1900 à 1930. (Figure adaptée de [1], d'après [2].) ■

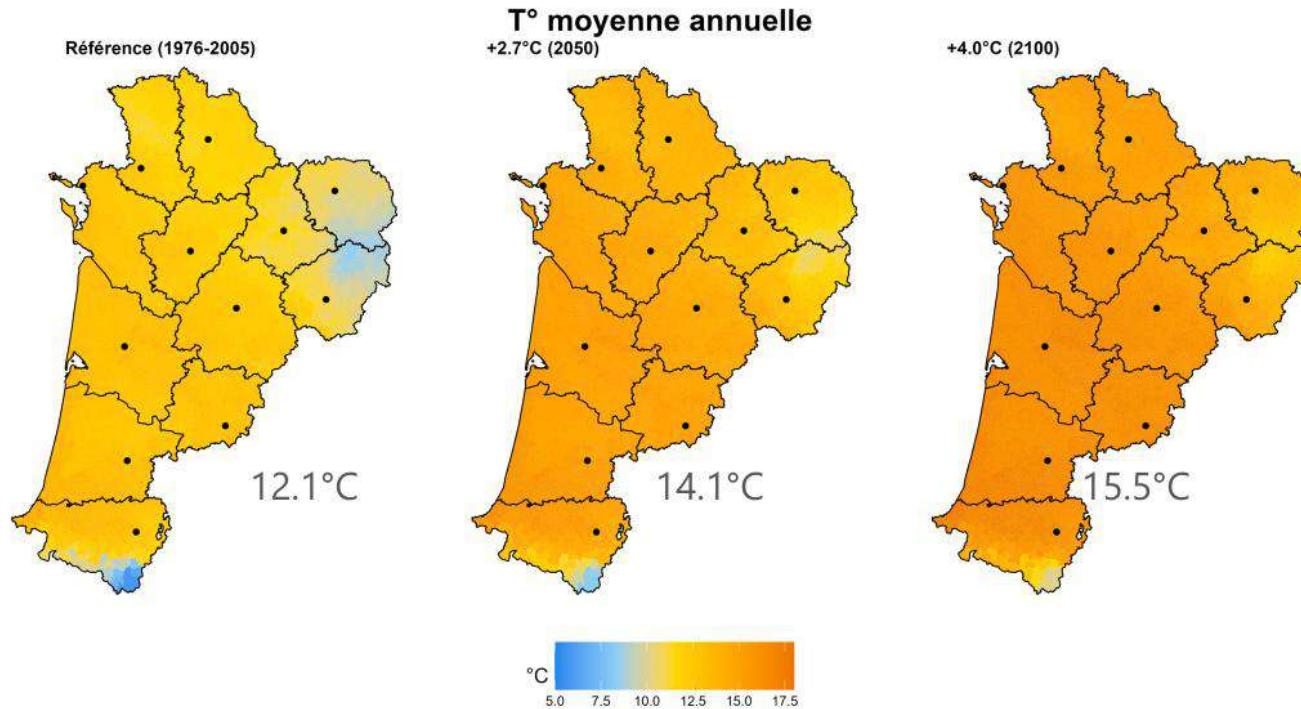
[1] Rapport annuel 2025 du Haut Conseil pour le Climat.

[2] Ribes et al., 2022 – An updated assessment of past and future warming over France based on a regional observational constraint. (Earth System Dynamics).

AUGMENTATION DES TEMPÉRATURES MOYENNES PRÉVUES PAR LA TRAJECTOIRE DE RÉCHAUFFEMENT DE RÉFÉRENCE POUR L'ADAPTATION (TRACC)

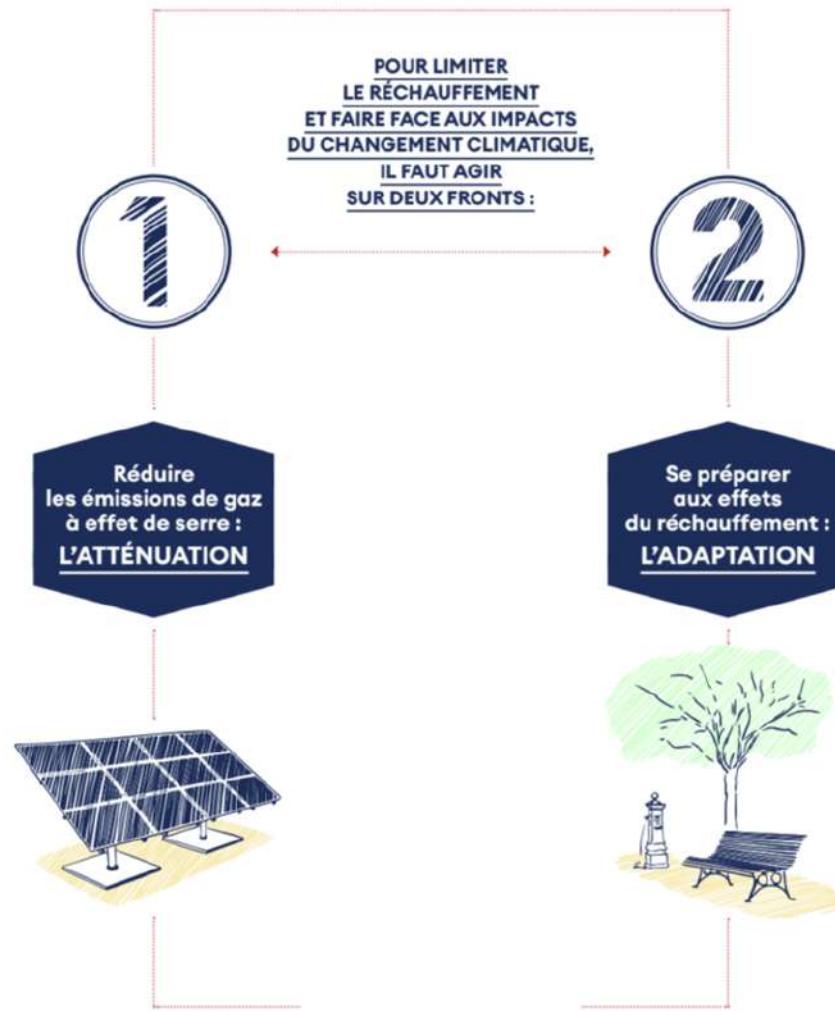


Les T° moyennes augmentent en Nouvelle-Aquitaine



Source : DRIAS, données Météo France, CERFACS, IPSL - traitement AREC NA

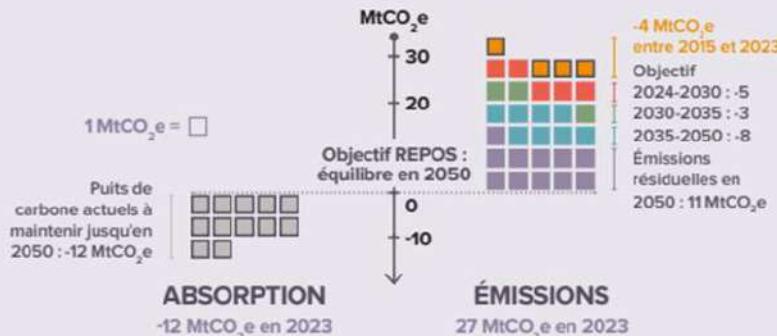
Éviter l'ingérable...



... gérer
l'inévitable

L'OBJECTIF REPOS VISE UN ÉQUILIBRE ENTRE LES ÉMISSIONS DES GAZ À EFFET DE SERRE ET LEUR ABSORPTION PAR LES PUITS DE CARBONE EN 2050

En 2023, l'Occitanie émet 27 MtCO₂e alors que ses puits de carbone n'en absorbent que 12. La diminution des émissions de gaz à effet de serre (GES) doit se poursuivre dans tous les secteurs (transports, industrie, résidentiel...) pour atteindre l'objectif de neutralité carbone en 2050. Le maintien des puits de carbone à -12 MtCO₂e est indispensable pour compenser les émissions résiduelles en 2050.

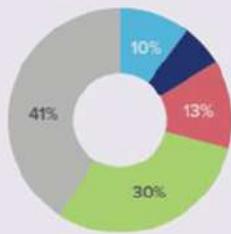


GES : Gaz à effet de serre.

TRACC : Trajectoire de réchauffement de référence pour l'adaptation au changement climatique.
MtCO₂e : Millions de tonnes d'équivalent CO₂.

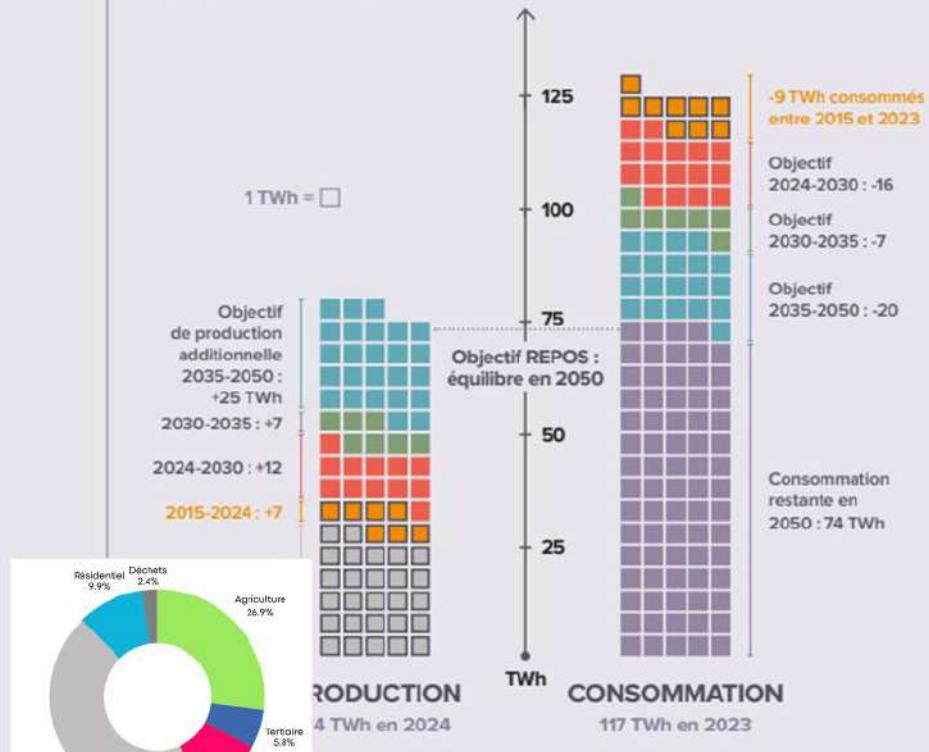
ÉMISSIONS DE GAZ À EFFET DE SERRE PAR SECTEUR, EN 2023

Les transports restent le 1^{er} poste d'émission de gaz à effet de serre en Occitanie.

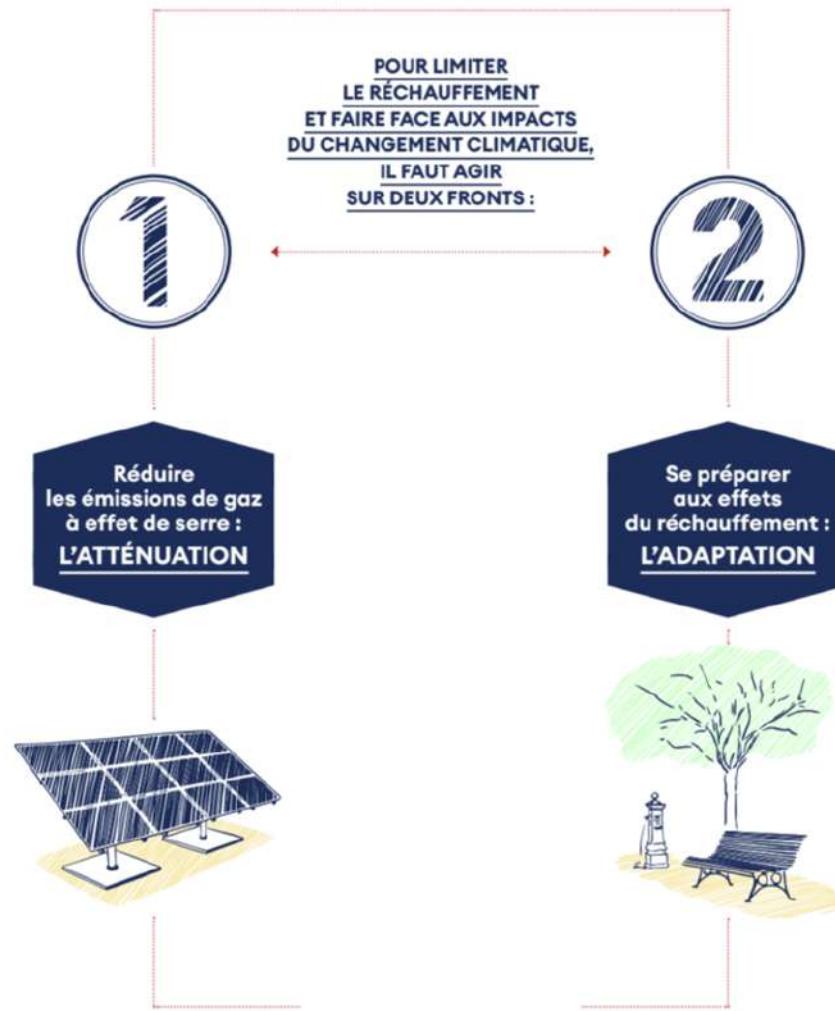


L'OBJECTIF REPOS : UNE CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE 100% RENOUVELABLE EN 2050

En 2023/24, l'Occitanie consomme 117 TWh d'énergie, dont 34 TWh issus de sa production renouvelable. Le scénario REPOS prévoit, d'ici 2050, une division par deux de la consommation et un triplement de la production renouvelable par rapport à 2015. Il reste donc encore 43 TWh à économiser et 40 TWh renouvelables supplémentaires à produire pour atteindre un point d'équilibre autour de 74 TWh.

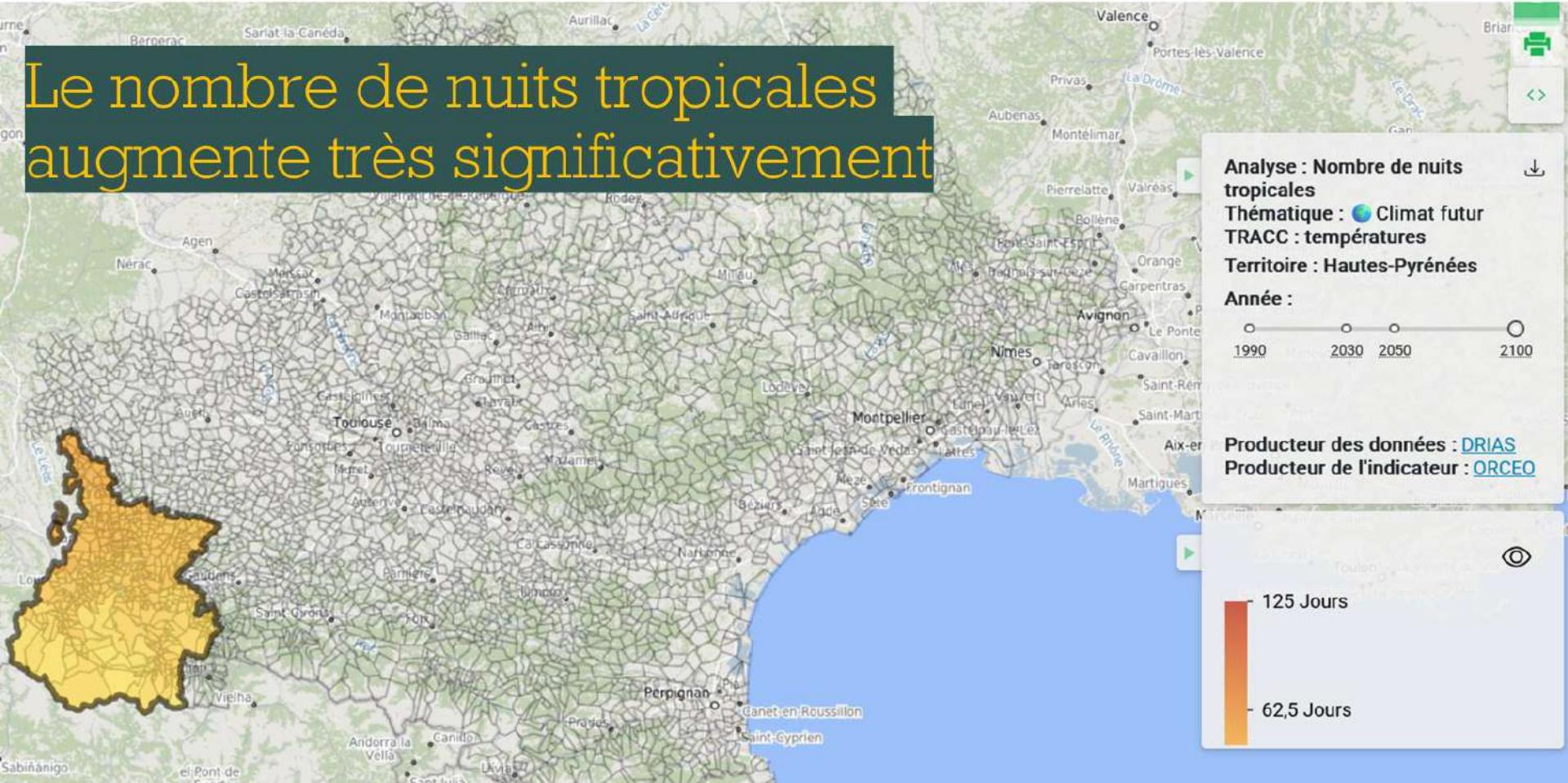


Éviter l'ingérable...

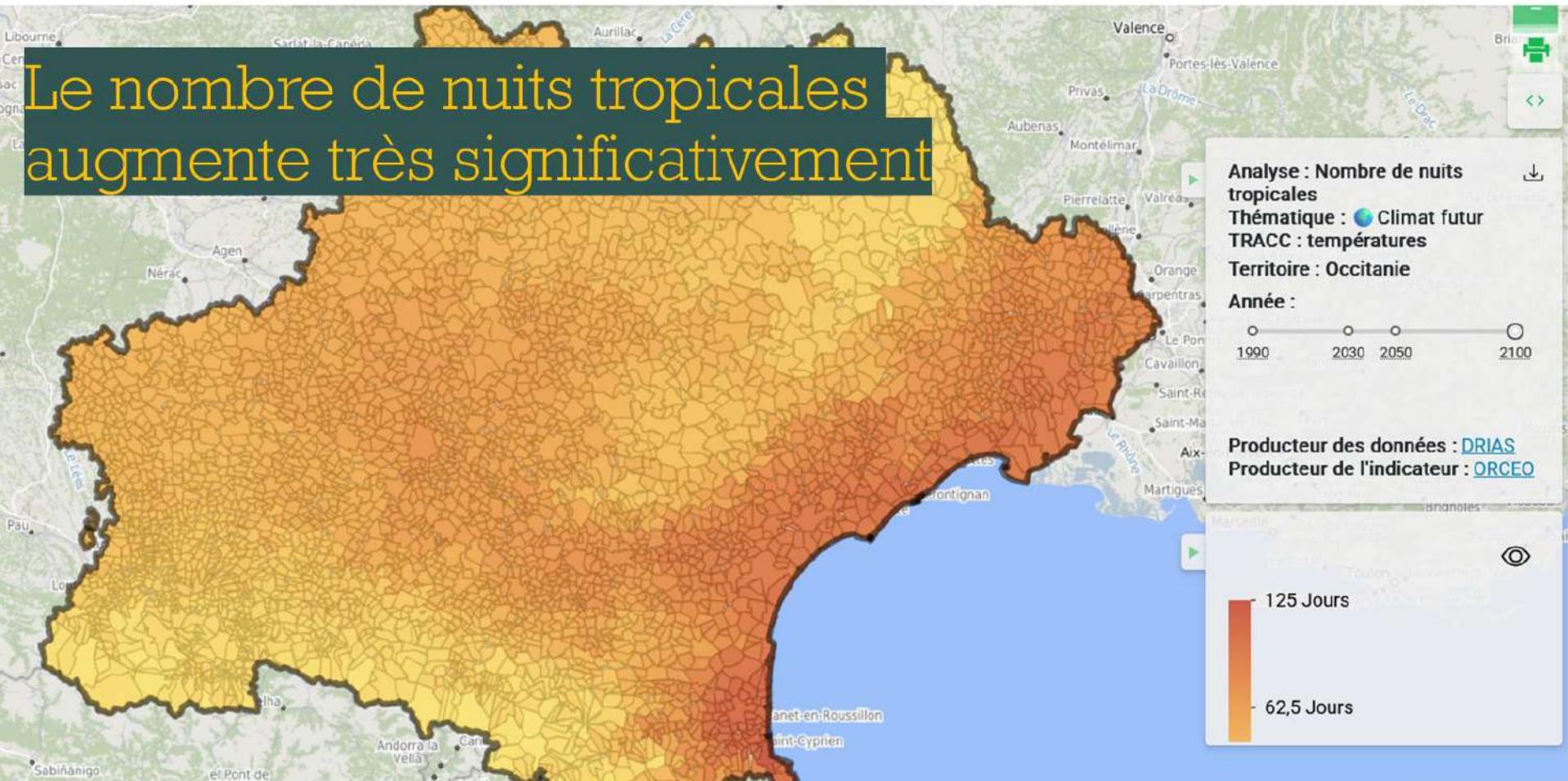


... gérer
l'inévitable

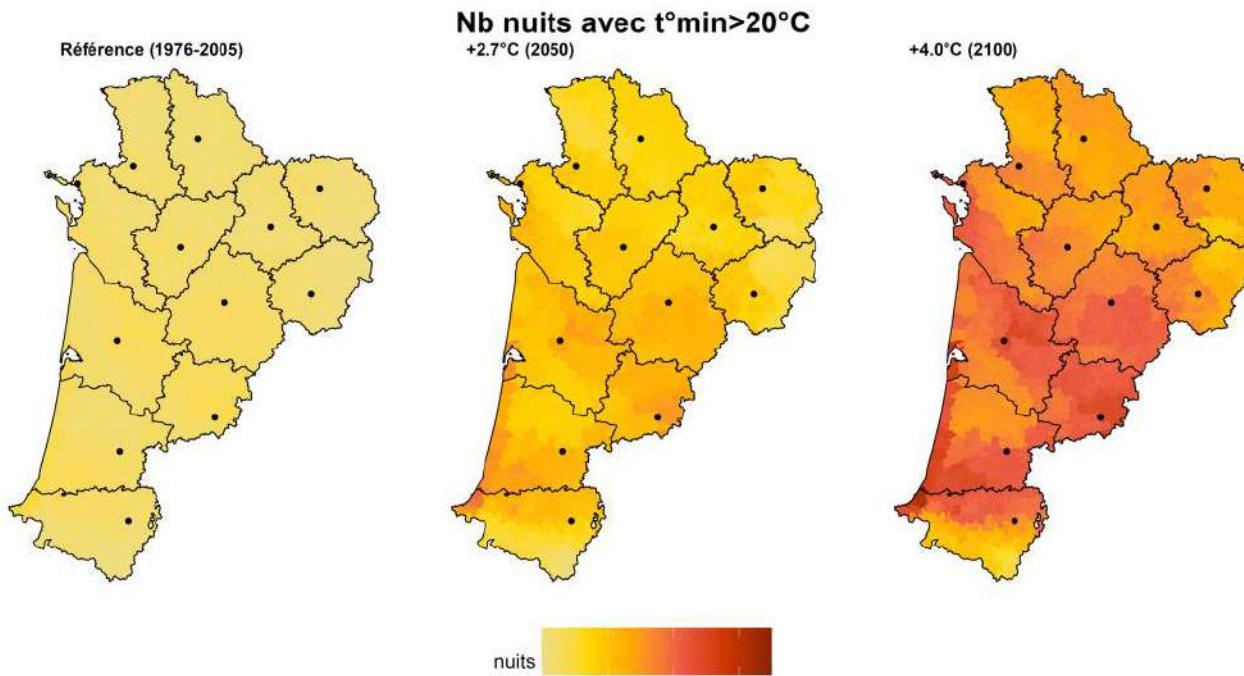
Le nombre de nuits tropicales augmente très significativement



Le nombre de nuits tropicales augmente très significativement



Le nombre de nuits tropicales augmente très significativement



Source : DRIAS, données Météo France, CERFACS, IPSL - traitement AREC NA

Nombre de jours avec un sol sec

1976-2005

2030

2050

2100



Commune de Bordes

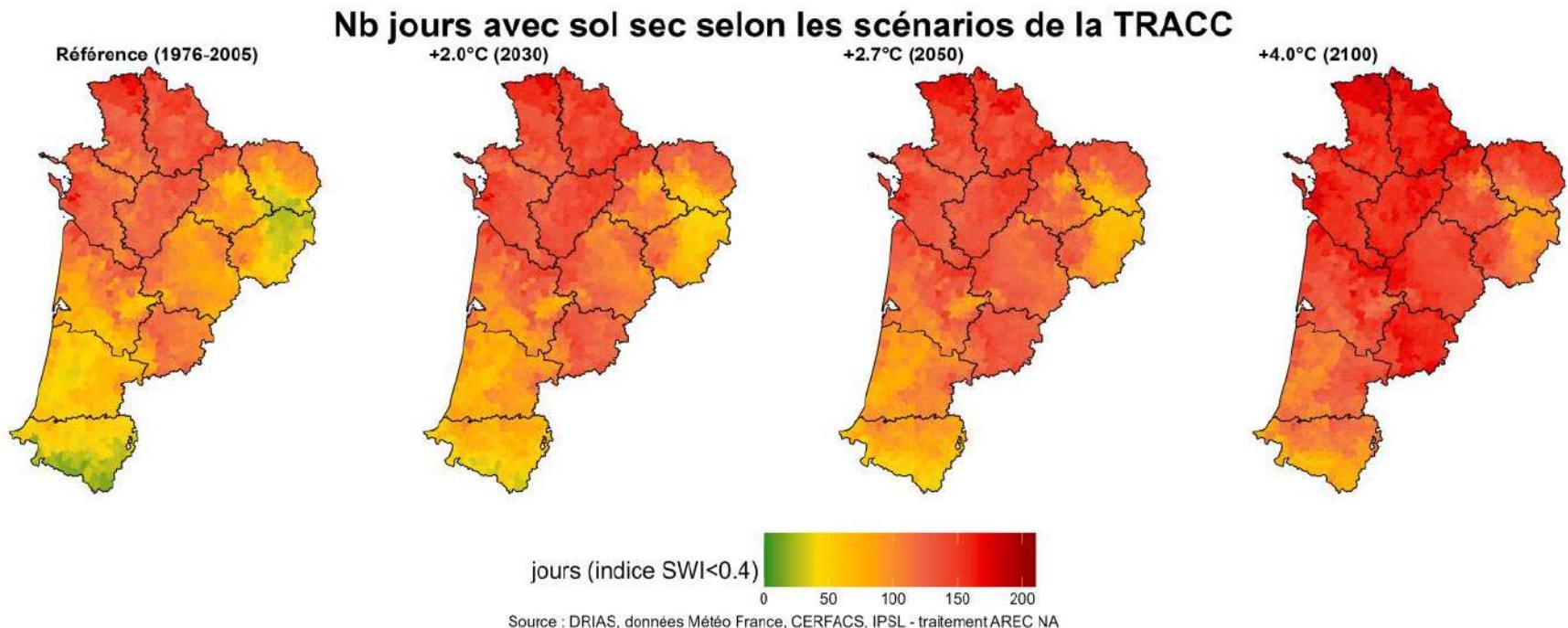
74j

91j

118j

139j

Nombre de jours avec un sol sec



Indicateur

Niveau d'enneigement naturel

Définition de l'indicateur

Le niveau d'enneigement naturel est calculé en évaluant le pourcentage de jours avec au moins 30 cm de neige naturelle durant la période hivernale (entre le 20 décembre et le 20 mars de chaque année).

La valeur seuil de 30 cm correspond à l'enneigement classique pour permettre à une station d'ouvrir son domaine.

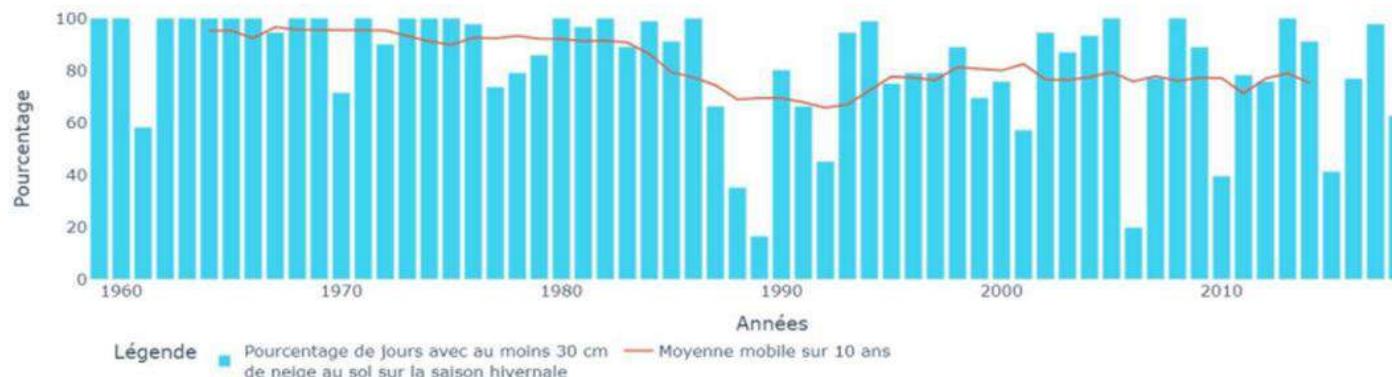
Précisions sur les données

L'indicateur proposé dans cette section s'appuie sur les données de stations de mesures météorologiques accessibles depuis le géoportail de l'Observatoire Pyrénéen du Changement Climatique (OPCC). Les stations de mesures l'épaisseur de neige, au pas de temps journalier, sur la période allant de 1959 à 2018. Le champ mobilisé pour cette analyse correspond aux données d'enneigement observées, complétés via le modèle de simulation Crocus en cas de trou de données, afin de disposer d'un film de données le plus complet possible.

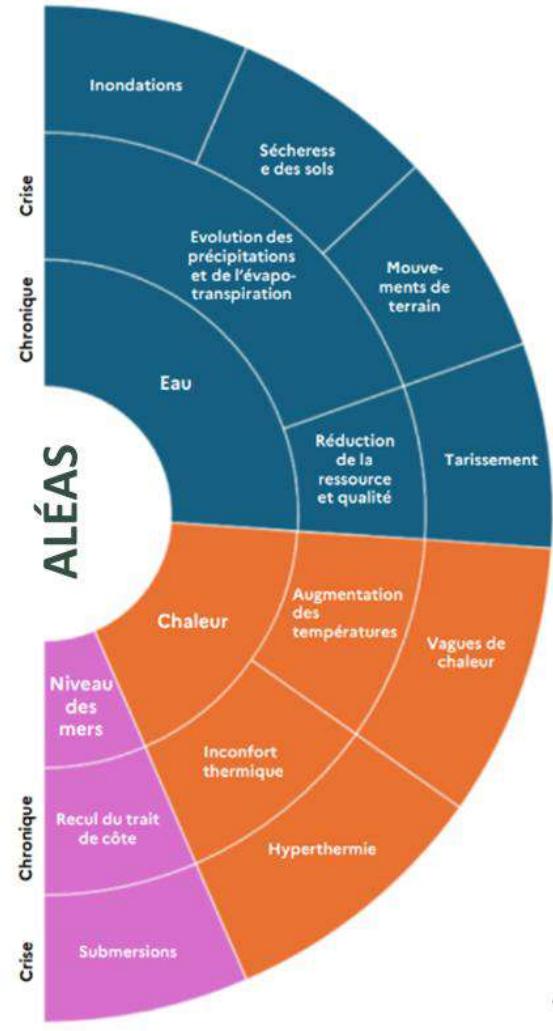
Vingt-six stations de mesures du niveau de l'enneigement sont disponibles sur la partie Occitane du massif pyrénéen. L'ORCEO a rattaché chaque station de mesure à un EPCI selon sa localisation. Dans le cas où plusieurs stations étaient disponibles, la station avec la tendance d'évolution la plus marquée a été conservée et est présentée ci-dessous :

Données observées

Pourcentage de jours avec au moins 30 cm de neige au sol sur la saison hivernale (entre le 20 décembre et le 20 mars)



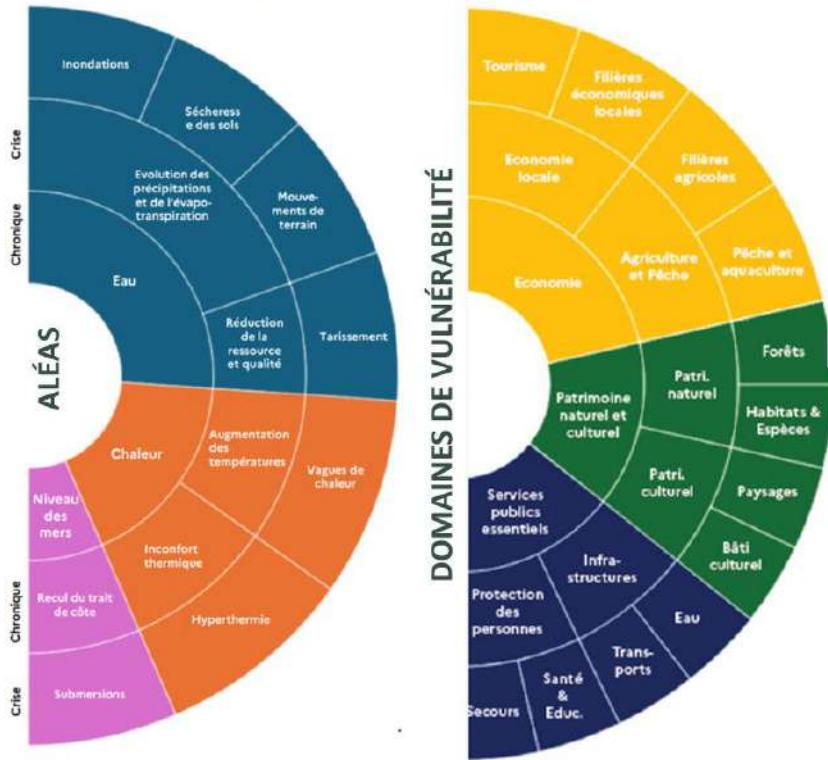
Les aléas climatiques



Ces aléas climatiques ont des impacts

- Sur la santé humaine : surmortalité durant les vagues de chaleurs, maladies tropicales
- Sur les infrastructures : inondations, submersions, tempêtes
- Sur l'agriculture : baisse des rendements et de la qualité, nouvelles maladies des animaux d'élevages
- Sur l'eau : variabilité, dégradation de la qualité
- Sur les écosystèmes : mortalité des arbres, feux de forêt, mortalité des coraux et espèces marines

L'impact dépend des vulnérabilités



Connaître les risques de son territoire permet d'identifier les bons leviers

Schématisation des aléas, enjeux, vulnérabilités et risques des territoires
Crédit : ARB

Le Secrétariat Général à la Planification Écologique a schématisé les principaux aléas et vulnérabilités des territoires, ce qui permet – en les croisant – d'identifier les risques majeurs. Une fois ces risques définis, les collectivités et entreprises peuvent activer les leviers connus pour y apporter des réponses.

Source et crédits : Secrétariat général à la planification écologique dans le cadre de la COP 2025

Panorama de quelques mesures d'adaptation

Désimperméabilisation du tissu urbain

- 🔍 Enlever des surfaces imperméables pour que la pluie puisse s'infiltrer dans le sol
- 👉 - de ruissellement, - d'inondations et un sol qui respire mieux

Transition agroécologique

- 🔍 Changer les pratiques agricoles pour rendre les sols + vivants et + résistants
- 👉 Mieux gérer la sécheresse, les fortes pluies et stabiliser la production

Plantation d'espèces adaptées (forêt et espaces naturels)

- 🔍 Choisir des arbres capables de supporter + de chaleur et - d'eau
- 👉 Les forêts tiennent mieux dans le temps et sont - vulnérables aux maladies et ravageurs

Capacitation des réseaux d'eau pluviale

- 🔍 Augmenter la capacité des réseaux ou adapter leur fonctionnement pour gérer des pluies + fortes
- 👉 Limite les débordements et dégâts dans les zones habitées

Infiltration à la parcelle

- 🔍 Garde l'eau de pluie sur place avec des noues, fosses, tranchées ou petits bassins
- 👉 Soulage les réseaux et recharge le sol en eau

Nature en ville pour réduire les îlots de chaleur

- 🔍 Planter des arbres et ajouter des zones végétalisées pour apporter ombre et fraîcheur
- 👉 Fait baisser la température en été et améliore le confort en ville

4 angles morts

1 Confondre "moyenne" et "extrême".

La moyenne fragilise peu à peu l'activité et les infrastructures de manière insidieuse.

Le retrait-gonflement des argiles fissure lentement fondations et réseaux jusqu'à rendre un site vulnérable à la moindre inondation ou vague de chaleur.

👉 Ce qui a les effets dramatiques est ce dernier événement rare

2 Regarder trop loin et ne pas anticiper ce qui est déjà en cours.

L'accélération du dérèglement climatique rend possible dès aujourd'hui des événements à grande incidence.

Malgré des études d'impact, on voit des réseaux électriques dimensionnés pour des canicules « rares » qui commencent à subir des micro-pannes chaque été.

👉 Un plan pensé à long terme ne protège donc pas d'un choc à court terme.

4 angles morts

3 Réduire trop le spectre des risques, et ne pas voir les risques combinés

"On est ok car on a regardé les vagues de chaleur."

Sauf que : une forte pluie peut suivre une forte chaleur. Le sol devient très sec. Devenu hydrophobe, il ne retient plus l'eau, qui dévale et provoque une inondation.

4 Ignorer les effets domino

Un choc physique crée un choc économique. Qui crée un choc opérationnel. Qui crée un choc assurantiel.

Par ex. si une usine est touchée par une inondation modérée.

- L'eau endommage les transformateurs électriques (choc physique).
- La production s'arrête pendant 48 h (choc opérationnel).
- Les commandes ne sont pas livrées, les pénalités tombent (choc économique).
- L'assureur revoit ses conditions et augmente la franchise pour l'année suivante (choc assurantiel).



Posez vos questions par SMS au 06 11 92 34 70

De la connaissance à l'action



Production de données
pour les territoires :

**OBSERVATOIRE
RÉGIONAL
CLIMAT+ÉNERGIE
OCCITANIE**

Consultation de profil énergie/climat de territoire et pilotage de stratégie

18 mailles territoriales
disponibles

44 indicateurs
multi-thématisques



► **TerriSTORY**
Occitanie

L'offre AREC

Une palette de solutions à destination des collectivités et des entreprises

Mobilisation des élus et des citoyens

Acculturation des élus
Formation
Concertation
Méthode design
Organisation d'évènements

Planification énergie/climat

Plans Climat
Trajectoire d'adaptation
Intégration des enjeux énergie/ climat dans les documents d'urbanisme
Schémas de développement des EnR
Projet de transition territorial

Mobilité

Micro-missions
Concertation des usagers
Définition de solutions de mobilités durables
Mobilités solidaires

Rénovation des bâtiments

Concertation des usagers (CUBE)
Parcours bâtiments publics
MGPE-PD
Renov'Occitanie

Décarbonation des entreprises

FITEO
Stratégie de décarbonation
Portage et financement de projets

Investissement dans les EnR

Solaire photovoltaïque
Ombrières, Toiture
Réseaux de chaleur
Méthanisation
Hydrogène renouvelable



L'AREC, tiers de confiance pour faciliter la réalisation de vos projets de transition

Concilier les usages dans un contexte de manque d'eau

Mathieu LESTRADE

Directeur Investissement-Ingénierie-International
Rives & Eaux du Sud-Ouest

02/12/2025



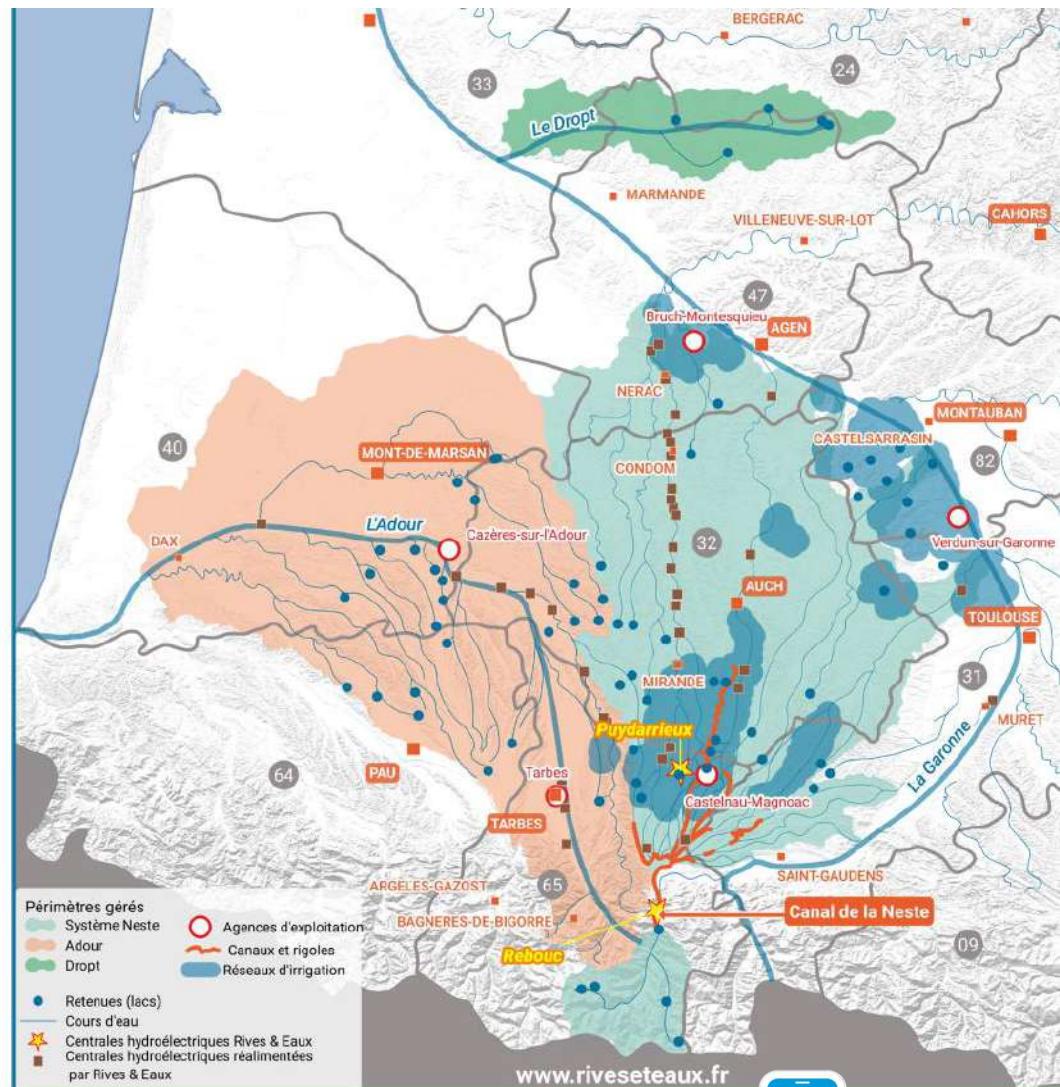
LE RÉSEAU HYDRAULIQUE DE RIVES & EAUX

Rives & Eaux est spécialisée dans la gestion de l'eau et des ouvrages hydrauliques au service des politiques publiques dans le Grand Sud-Ouest.

Face aux défis du changement climatique, Rives & Eaux assure un [partage durable de l'eau](#), en intégrant les enjeux environnementaux, humains et économiques.

CHIFFRES CLÉS

500 Mm ³ d'eau gérés	240 Mm ³ d'eau stockés
3 500 km de rivières alimentées	88 lacs en gestion
2519 km de réseaux de distribution et 262 stations de pompage	2 centrales hydroélectriques



Posez vos questions par SMS au 06 11 92 34 70



PARTAGE DURABLE ET GESTION DE L'EAU

Exemple sur le système Neste



4 piliers :



LA GESTION

Une expérience de la gestion de l'eau en rivière : prévision, anticipation, gestion à l'échelle d'un bassin



LA TECHNOLOGIE

Un système géré grâce à des données télétransmises et un logiciel sur mesure



LA CONCERTATION

La **commission Neste**, véritable « parlement de l'eau » regroupe l'ensemble des parties prenantes du Système Neste.



LES CONTRATS

Rives & Eaux signe un contrat avec + de 10 000 préleveurs (syndicat d'eau potable, industrie, irrigant) du territoire.

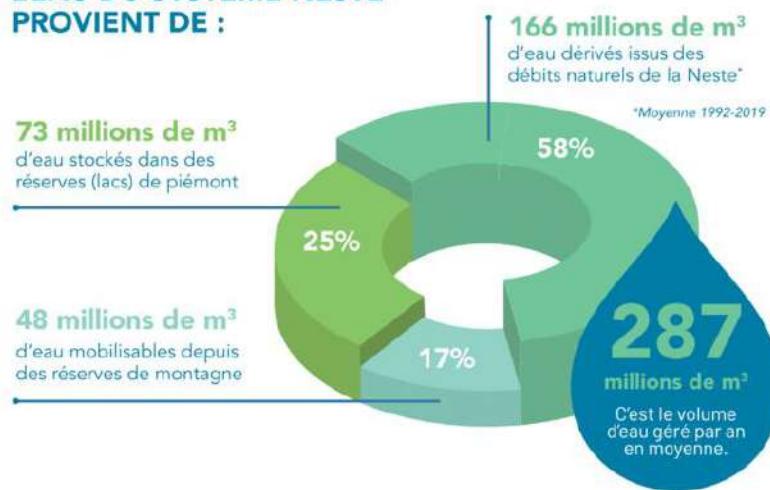
MAÎTRISER L'EAU

pour tous les usages

Toute l'année, Rives & Eaux du Sud-Ouest assure l'alimentation en eau des rivières pour soutenir leur débit.

La gestion de l'eau sur le système Neste repose sur un équilibre fragile entre une quantité de ressources limitée et des besoins en eau variés.

L'EAU DU SYSTÈME NESTE PROVIENT DE :



UN CONTEXTE DE L'EAU EN ÉVOLUTION

Face au changement climatique dans le Sud-Ouest

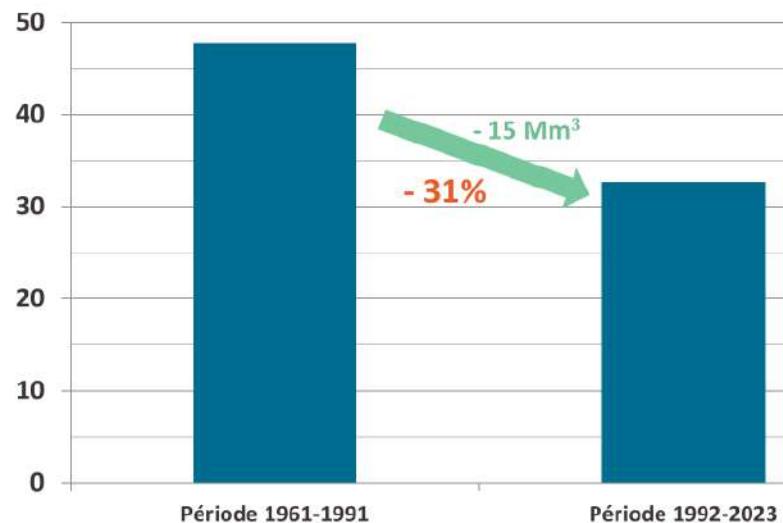
Les prévisions en Adour-Garonne d'ici 2050 (source Agence de l'Eau) :

- Augmentation des températures : **entre +1,5° et +2,8°**
- Augmentation de l'évapotranspiration : **de +10 à +30 %**
- Diminution de l'enneigement : **-35 à -60 % de manteau neigeux**
- Diminution des débits des cours d'eau en été et à l'automne

Mais actuellement, des constats déjà marquants :

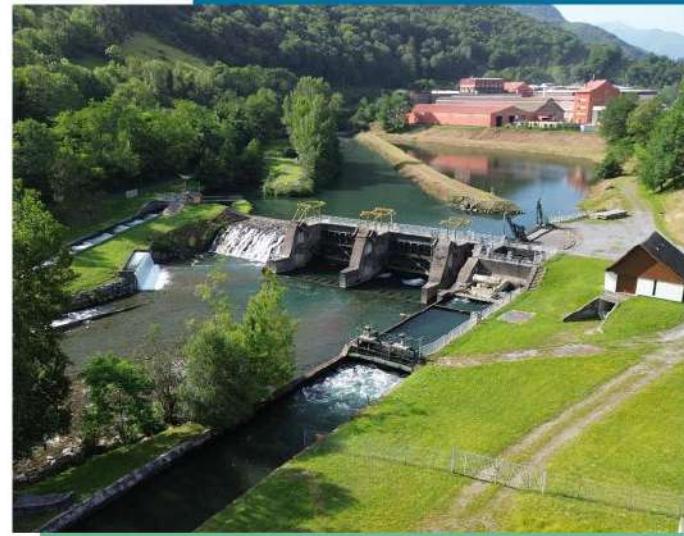
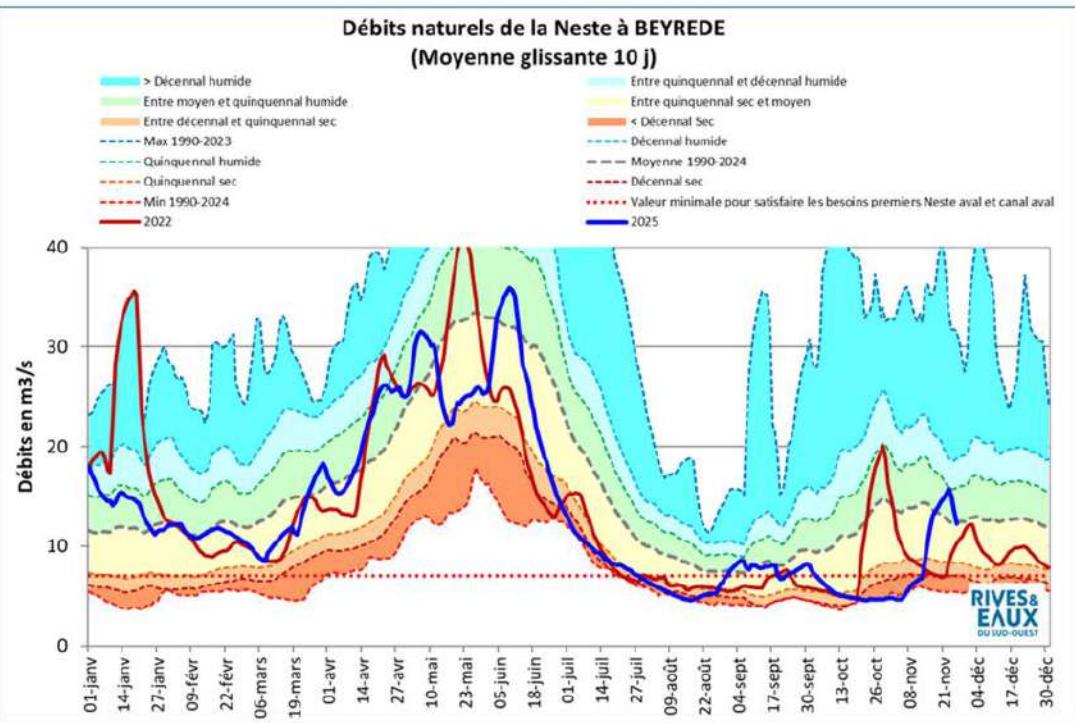
- Une diminution de l'hydraulcité naturelle des cours d'eau
 - Sur la Neste : **-13 % en moy. entre les périodes 1961-1991 et 1992-2023**
 - Accentuée en été : **-31 % sur les mêmes périodes**
- Des variations pluviométriques de plus en plus marquées
- Des périodes de sécheresse de plus en plus longues
- Une fonte plus précoce du manteau neigeux

Volume dérivable moyen estival (Juillet-Août), en Mm³



DÉBITS NATURELS DE LA NESTE

Exemple des années de sécheresse 2022 & 2025



ÉVOLUTION DES BESOINS

Intensification du soutien des débits

Une agriculture en mutation progressive :

- Consommation d'eau pour l'agriculture globalement stable sur 20 ans avec fortes variations interannuelles
- Liste d'attente de préleveurs agricoles sur de nombreux axes réalimentés
- Recul sensible des surfaces irriguées en maïs
- Développement du soja, de l'arboriculture, des cultures à haute valeur ajoutée

Un renforcement du soutien des débits :

- ➔ Soutien des débits dès le printemps
- ➔ Soutien de plus en plus tard en fin d'automne



Même sans prélèvement agricole, certains axes seraient naturellement déficitaires

ANTICIPATION DE L'AVENIR - SOBRIÉTÉ

Économiser l'eau et s'adapter face au changement climatique

**SÉCURISER LES
OUVRAGES**

&

**MAINTENIR LES
VOLUMES GÉRÉS**

- Plan d'investissements de **120 M€ en 10 ans**
- Maintenir nos volumes gérés à horizon 2030
- Continuer à gérer la rareté de l'eau comme on a su le faire pendant 65 ans
- Objectif général de sobriété :
 - Plan d'économie d'eau dans les réseaux : **-10 % en 10 ans**
 - Schéma Directeur de Performance Energétique: **-14 % en 10 ans**



ADAPTER LES OUVRAGES & MODALITÉS DE GESTION

- Adapter les infrastructures à des débits plus faibles
- Protéger les ouvrages contre des phénomènes climatiques plus violents (crues)
- Anticiper et gérer plus finement : télégestion, automatisation...



ADAPTER LES USAGES

- Accompagner nos clients agricoles vers une irrigation plus sobre
- Ralentir les écoulements (solutions fondées sur la nature)



Posez vos questions par SMS au **06 11 92 34 70**





Usine des Forges d'Abel le 08 09 24

HYDROmeeting 2025

Groupement
d'usines
BARALET
Crue 07 09 24

National

EDF HYDRO quelques chiffres

Pyrénées

5500 salariés

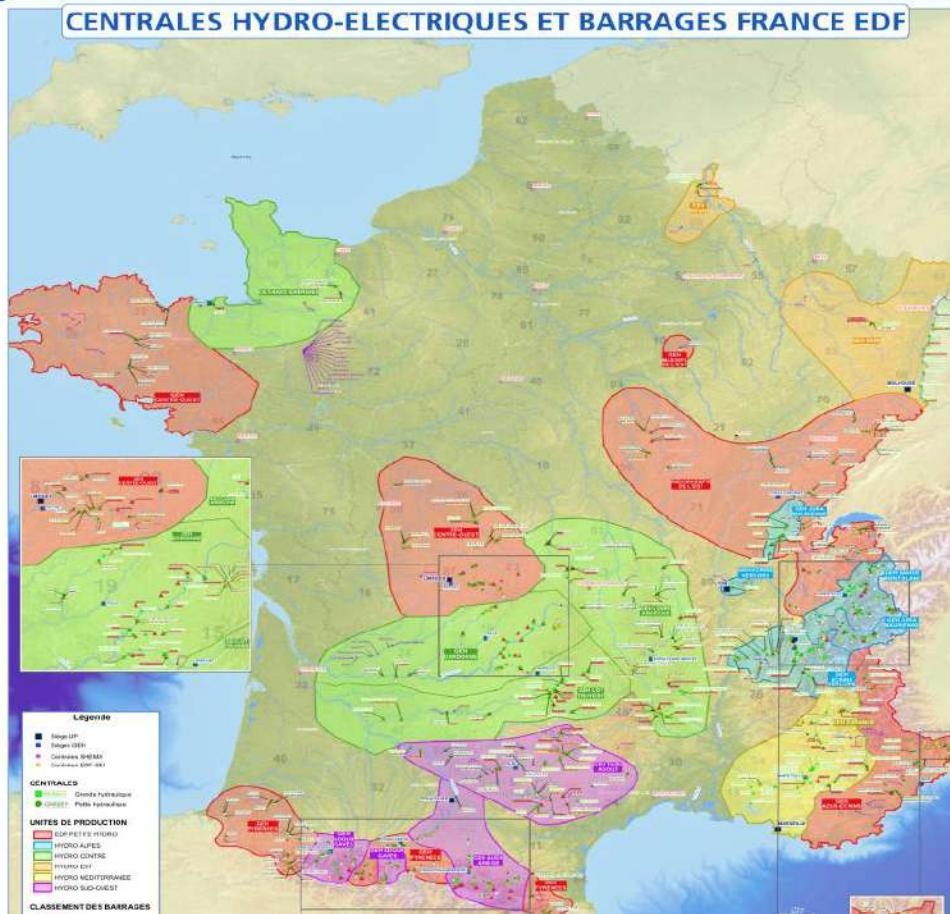
Puissance installée:
20000 MW

Productible:
42 258 GWh

700 salariés

100 centrales

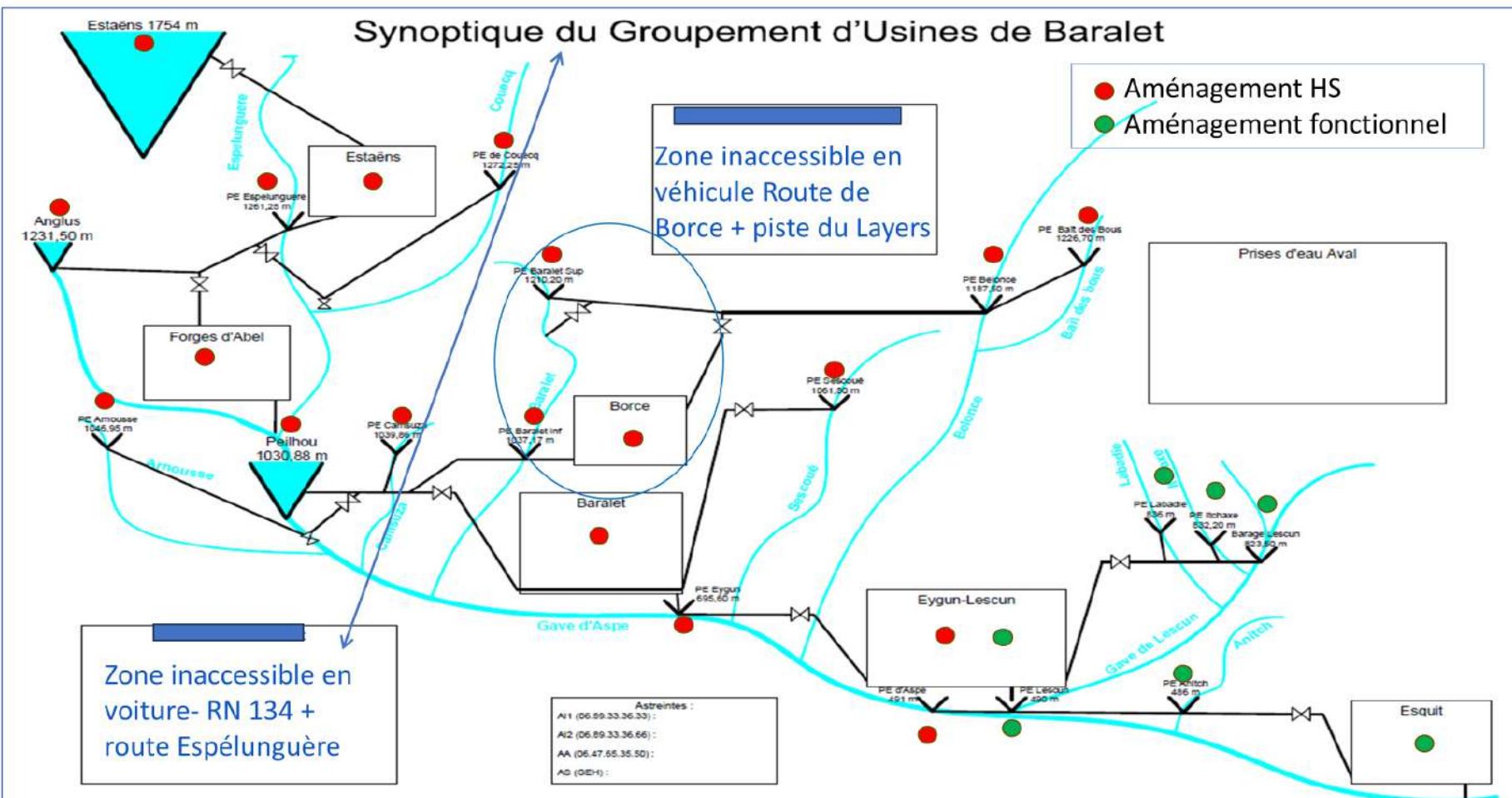
Puissance installée:
2000 MW



Posez vos questions par SMS au 06 11 92 34 70



Etat des aménagements le 07/09/2024



Nos aménagements ont bien résisté:

Etat structurel des ouvrages => ok

Les dégâts recensés => **inondations, boue, embâcles charriés lors de la crue, matériel mécanique et électrique. La moitié de la capacité de production est affectée**

Pertes en énergie : 40% de la production annuelle



Nos aménagements ont bien résisté:



La gestion de la crise- sécurité sûreté

➤ Mobilisation ressources internes:

- **Cellule de crise**=> pilotage, priorisation, organisation, mobilisation des moyens humains et matériels
- Mobilisation d'une **centaine de personnes** durant les **3 semaines de gestion de crise**:
 - Personnel du GU de BARALET
 - Direction, Etat Major (achats, assurances, expert sûreté, experts Génie Civil, hydrolyciens...)
 - En renfort, des **agents d'autres GU** plus **2 cohortes de 20 personnes de la Force d'Action Rapide du Nucléaire**
- **Les priorités**: S'assurer de la sûreté des installations; état des lieux des barrages et Prises d'Eau, mise en sécurité les installations électriques, déblayer le gros des embâcles et de la boue dans les usines pour pouvoir réaliser les diagnostics sur les matériels, rétablir les accès (routes) et les lignes de communication

➤ Coordination externe:

- Intégration de la **cellule de crise préfectorale**
- Relations étroites avec les **mairies de Borce et Urdos** (Arnousse), le **SMDGOAO**, la **DIRA**, **ENEDIS**, **IPHB**, **Parc National**
- Rétablissement de l'accès routier au Baralet
- Rétablissement de l'eau potable, et électricité par Groupe Electrogène dans le **bâtiment administratif**- retour possible des équipes au Baralet – hébergées à l'usine d'Eygun-Lescun la première semaine
- Mobilisation des **entreprises partenaires** (titulaires d'un marché) et des **entreprises locales de façon spontanée**
- Information et travail avec les **administrations**, pour obtention des **autorisations environnementales**- procédure simplifiée dans le cadre de travaux d'urgence puis de reconstruction
- **Suivi biologique**, cabinet ECCEL, fédération de pêche

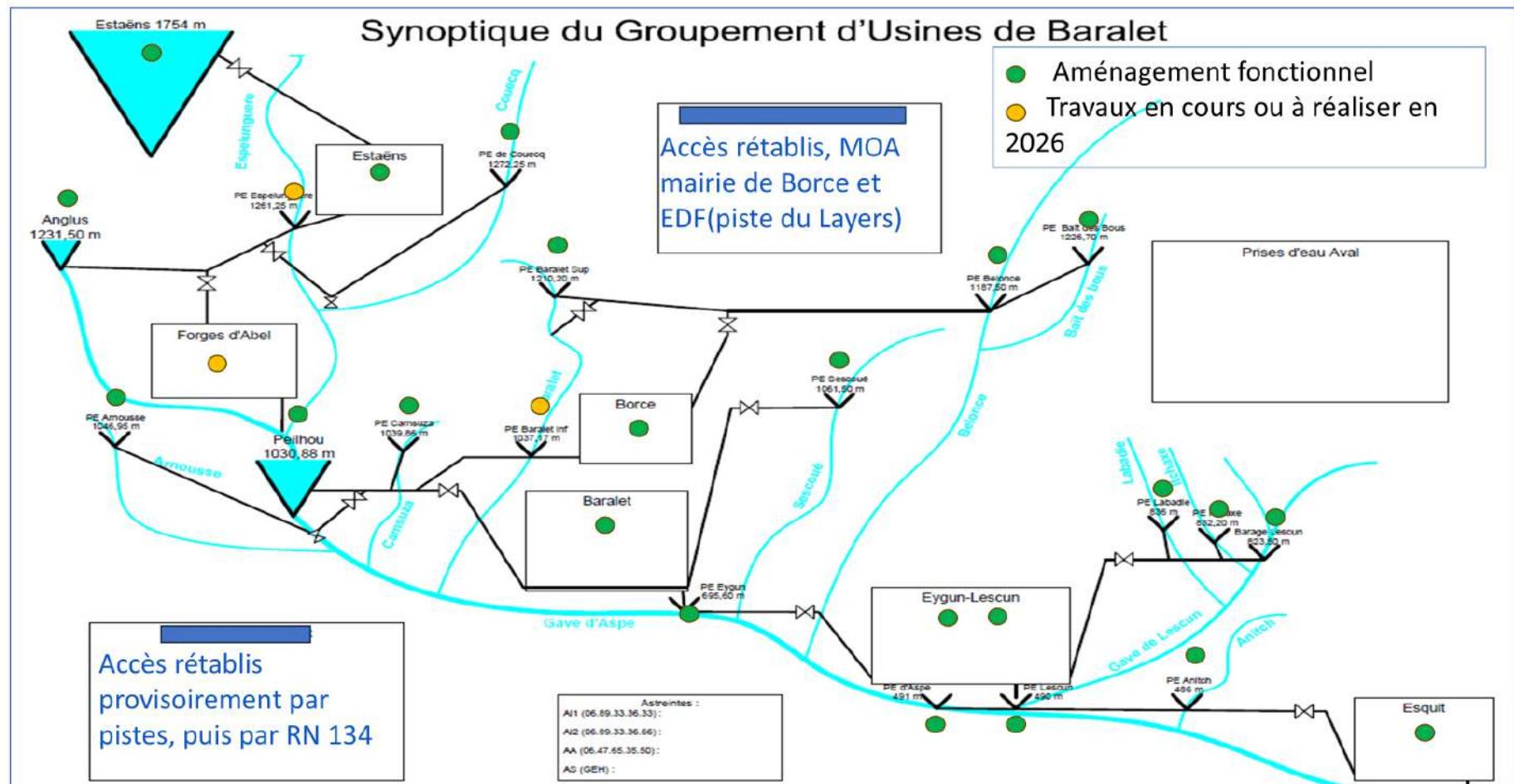


La reconstruction: une année de travail

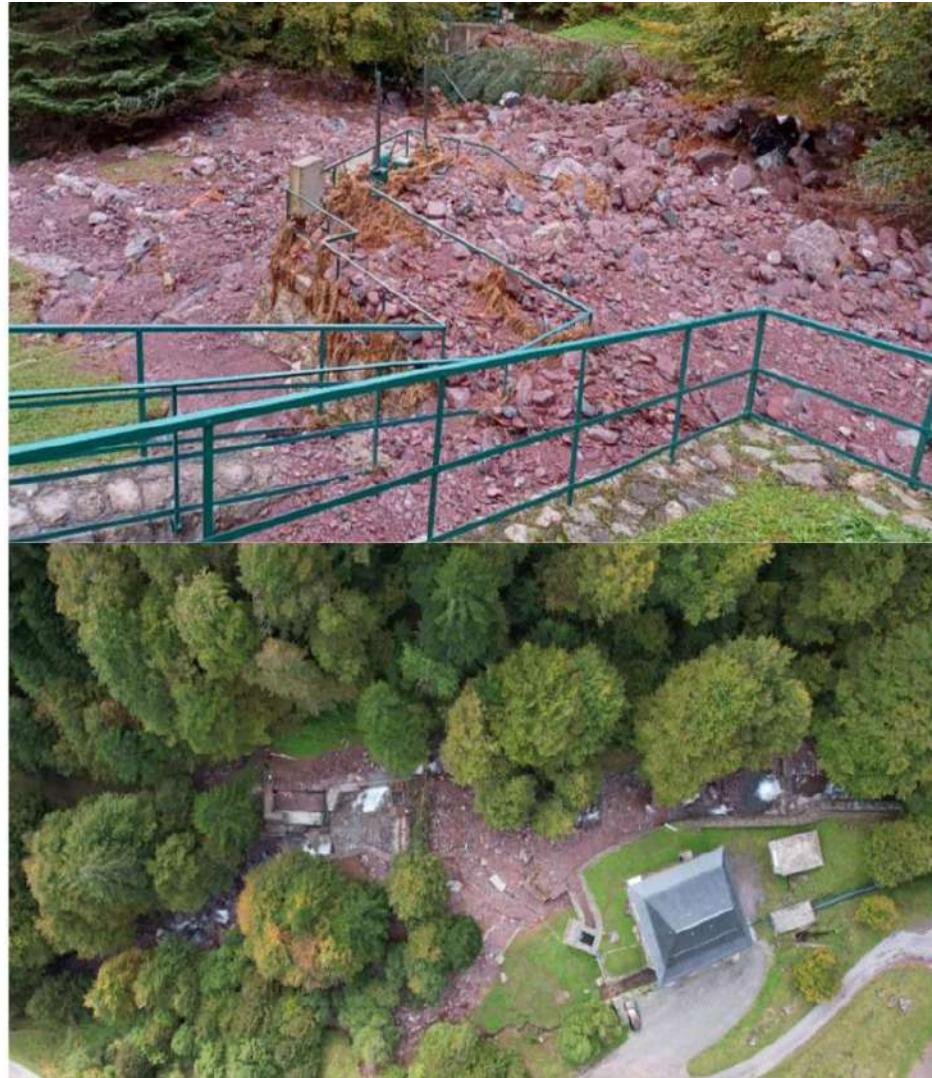
- Des travaux d'un **montant de 5,5 M€**
- **15 000 heures de travail** pour les **équipes sur le terrain**, plus ensemble des **fonctions supports**
- Une **mobilisation sans faille** des **équipes EDF** et des **entreprises prestataires**:
 - **Maitrise d'œuvre** : HSM, CETRA, EYHERAMOUNO
 - **Terrassement**: LABORDE, MIRAMON, ESCOT,
 - **Génie civil**: CASADEBAIG, HASTOY
 - **Electricité**: SPIE, MEIJE, SNEF, ETPM, EMG
 - **Mécanique**: SNPC, LASSERRE, CIR, CREA-META
 - **Nettoyage, pompage**: SARP
 - **Clôtures, rambardes** : OACA, PAYSAGES ET ENVIRONNEMENT, JARDINS DES VALLES
 - **Sécurisation accès pédestres**: CAPICOT
 - **Dégagement embâcles**: PYRENEES ELAGAGE
 - **Ferronnerie, soudure**: SALANOUVE
 - **Moyens de levage**: FOSELEV
 - **Hélicoptères**: SAF
 - **Bâtiment**: BONPAS, NAYA
 - **Restaurateurs et hôteliers** de la Vallée



Etat des aménagements le 14/11/2025



Prise d'eau d'Espéluque post crue et post travaux en collaboration avec le Parc National



Adaptations- réflexions pour demain

- Crédit d'une **mezzanine** dans l'usine du Baralet



- Réflexion pour **bâtarder les entrées** d'eau possibles dans les usines



- Partenariat avec SMGOAO, la Mairie de Borce et les RTM pour mener une étude hydraulique du Bassin Versant du Baralet



Posez vos questions par SMS au 06 11 92 34 70





Nous tenons à souligner la réactivité et l'efficacité de l'organisation territoriale mise en place lors de cet évènement.

La collaboration entre les différents services, administrations, les collectivités locales, l'animation des COPIL, la mobilisation des entreprises ont été des facteurs facilitants dans le traitement post-crue

MERCI



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

A vos questions !

Posez vos questions par SMS au **06 11 92 34 70**



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025 - Tarbes



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne



Jean-Louis CAZAUBON
Vice-Président Région Occitanie



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025 - Tarbes



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne



**PRÉFET
DES HAUTES-
PYRÉNÉES**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

Malik AIT-AISSA

Directeur départemental des Territoires des Hautes-Pyrénées



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

Mardi 2 décembre 2025 - Tarbes

Rencontres BtoB

Entre producteurs et prestataires

- **Echanges libres**

Autour d'une collation dans le hall du rez-de-chaussée

- **Speed meeting** (rdc, 1^{er} étage, 2^{ème} étage)

- **8 espaces :**

- **Échanges sur 40 minutes**

- **2 mins de présentation par personne**

- **Composition de chaque espace :**

- 3 producteurs (FHE, UPEA, SHEM, EDF)

- 13 prestataires

8 espaces de Speed-meeting

Rez-de-chaussée

Lac de Gaube

Salle Foch

Lac d'Orédon

Salle Foch

Lac du Tech

Salle Pégase

1^e étage

Les Gloriettes

Salle Aquarium

Lac de l'Oule

Bureau 1

Lac Bleu

Bureau 2

2^e étage

Lac de Bazet

Salle Pic du Midi

Lac de
Puydarrieux

Salle Pic du Midi



HYDRO
meeting

Les rencontres
d'affaires de
l'hydroélectricité
pyrénéenne

MERCI POUR VOTRE PARTICIPATION



**CCI BAYONNE
PAYS BASQUE**
Euskal Herri



CCI PAU BÉARN



**CCI TARBES
ET HAUTES-PYRÉNÉES**



POUR UN
PARTAGE
DURABLE
DE L'EAU

envinergy



**PYRÉNÉES GASCOGNE
ÉNERGIES NOUVELLES**

**PUISSEANCE
HYDRO**