



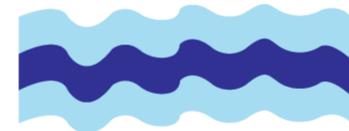
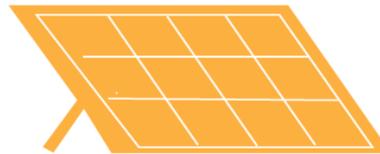
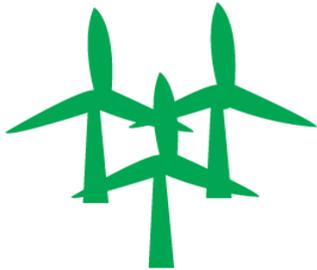
Couloir Ouest-Africain d'Énergie Propre

WACEC

énergie éolienne

énergie solaire

énergie hydro



Mahmoud Ibrahima N'DAW

ECREEE



Objectif ER de la CEDEAO

- Objectif spécifiques PERC:
 - Accroître la part des ER de 35% en 2020 et de 48% en 2030 en considérant avec la grande hydro,
 - Accroître de 10% en 2020 et 19% en 2030 (hors la grande hydro) soit l'installation de 2424 MW en 2020 et 7606 MW en 2030,



L'initiative vise à valoriser le vaste potentiel d'énergies renouvelables pour couvrir la demande d'électricité non satisfaite et atteindre l'accès universel à l'électricité tout en soutenant la transition énergétique de la région vers une croissance faible en carbone

WACEC

Zonage et
évaluation
des
ressources

Planificati
on
nationale
et
régionale

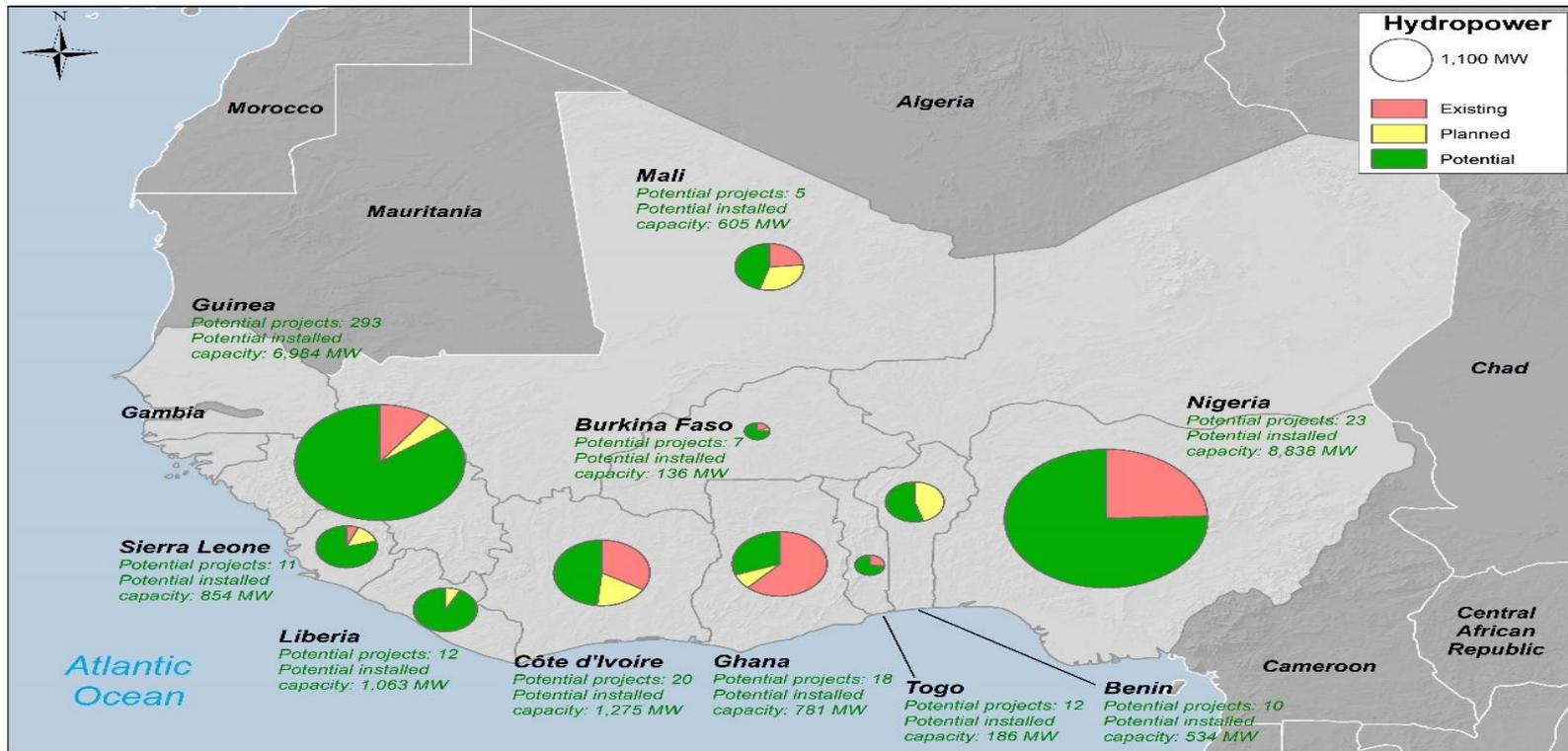
Environne
ment
Favorable
pour
l'investisse
ment

Renforcem
ent de
Capacité

Informatio
n et
sensibilisat
ion du
public



Stratégie hydroélectrique





Actions favorisant le développement des projets hydro

Thèmes

Actions



Cadre légal, réglementaire et institutionnel

- 1. La réalisation d'un cadre propice au développement des PPP
- 2. Création et renforcement des agences d'électrification rurales
- 3. L'harmonisation des «Feed In Tariff» (FIT) à travers la structuration d'une commission inter-régulatoire
- 4. Un développement efficient des projets de PCH par la réalisation d'une feuille de route
- 5. Une standardisation de la documentation contractuelle et réglementaire



Planification

- 6. Des politiques nationales en matière d'énergies renouvelables (PNER) actualisées et conformes aux objectifs
- 7. L'optimisation du parc existant par la réalisation d'un diagnostic des aménagements défectueux
- 8. La réalisation d'études pour les projets identifiés comme pertinents
- 9. Une coopération internationale dans la gestion des bassins versants



Mobilisation du financement privé

- 10. Une facilitation dans les procédures administratives
- 11. La réalisation d'un catalogue des incitations et des critères d'éligibilité
- 12. Une sécurisation des revenus par l'instauration d'une grille tarifaire et un mécanisme de collecte des recettes adaptés à l'électrification rurale hors réseau
- 13. Faciliter la collaboration avec les partenaires techniques et financiers et le secteur privé



Développement des compétences locales

- 14. Une autonomisation des agences d'électrification rurale
- 15. Un renforcement des capacités techniques
- 16. Un développement des compétences en transaction



Le développement économique et social local

- 17. Une recherche de maximisation de la réalisation des équipements dans la région
- 18. Des campagnes de communication facilitant l'acceptation des projets

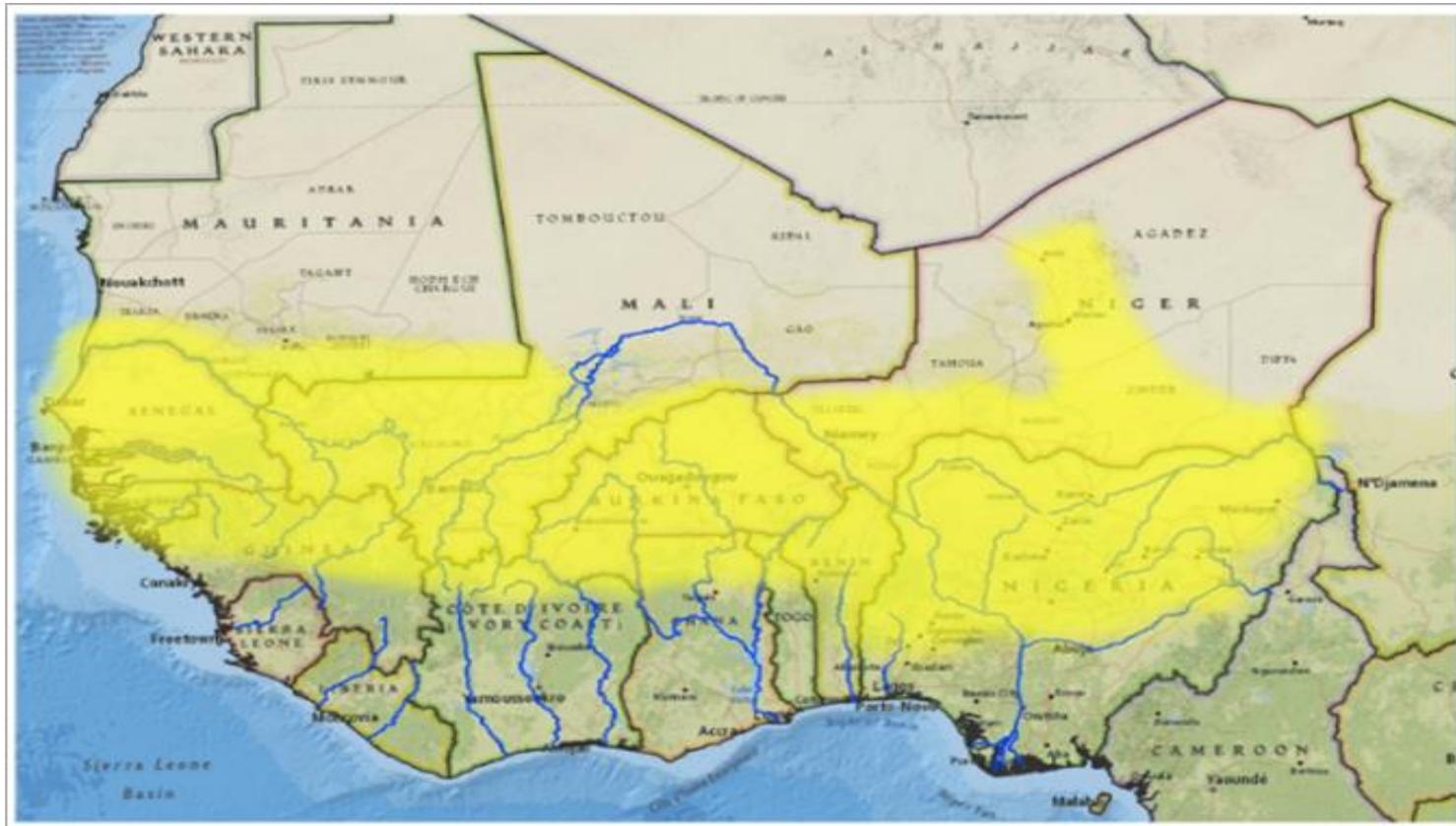


Coûts estimatifs des projets PCH

- La PERC prévoyait à ce que la petite hydroélectricité contribue à hauteur de **787 MW d'ici 2020 et de 2 449 MW d'ici 2030** pour une production d'énergie de 3 102 GWh et 9 654 GWh respectivement.
- La PERC estime également que les investissements nécessaires s'élèvent à 2 872 millions d'euros entre 2013 et 2020 et à 8 357 millions d'euros au total d'ici 2030.

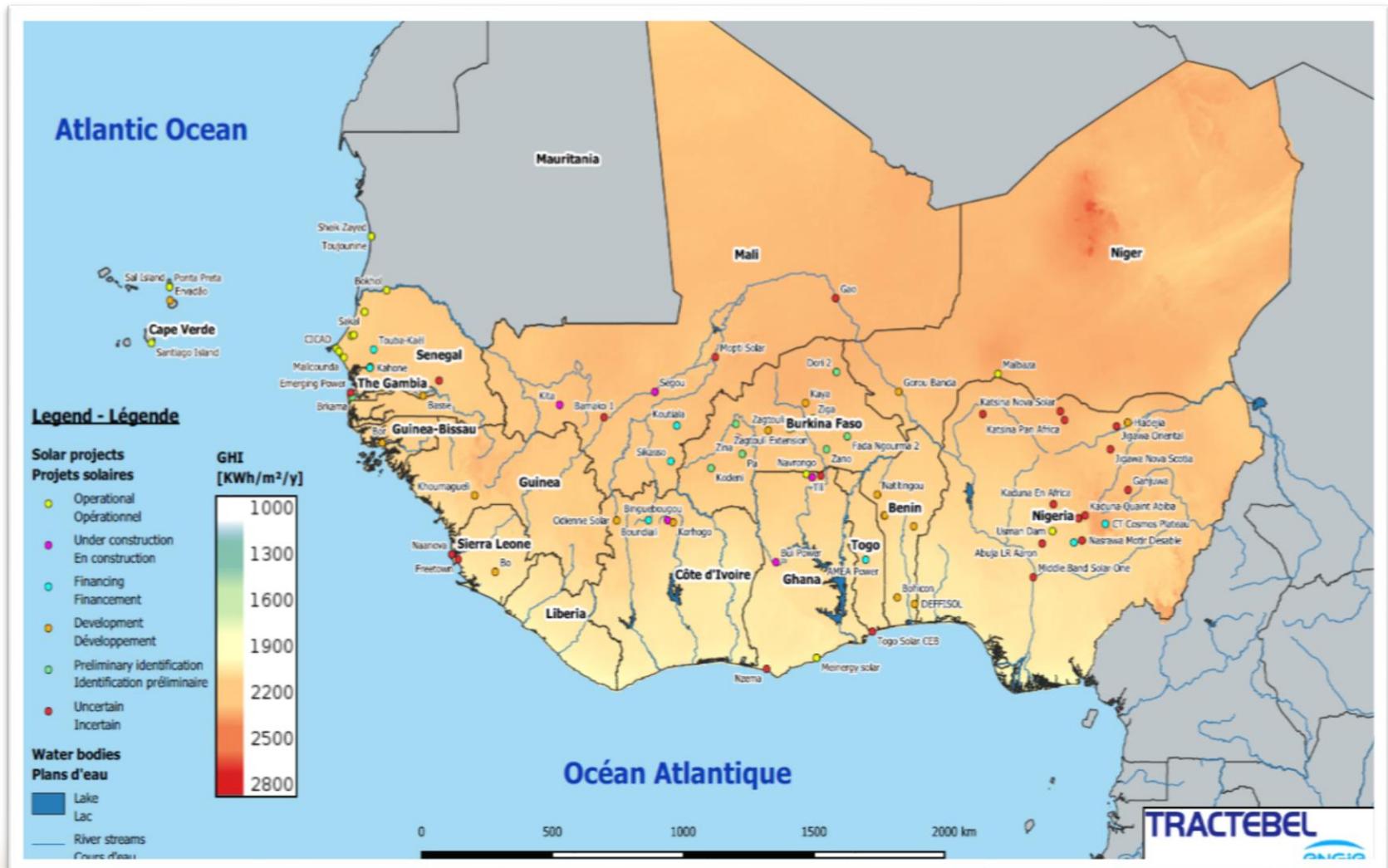


Stratégie solaire





Projets Solaire dans la sous-région CEDEAO



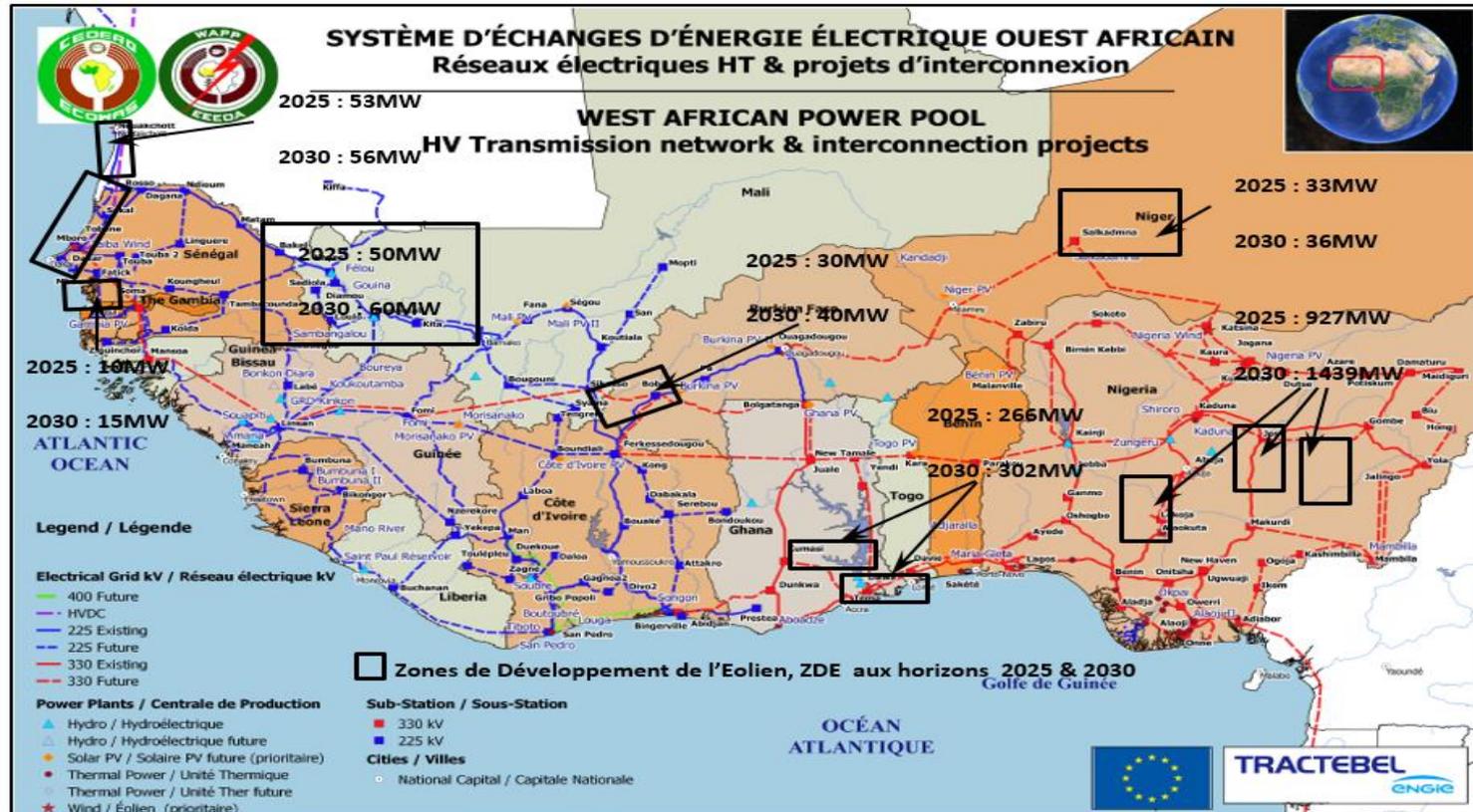


Coût estimatif des projets solaires

- Pour **atteindre les objectifs**, environ **755 MW** devraient être installés en **moyenne chaque année entre 2019 et 2030**.
- Sur la base d'une estimation conservatrice d'une baisse linéaire des coûts d'investissement au cours de la période 2020-2030, **l'investissement nécessaire pour atteindre les objectifs s'élève à environ 8 milliards d'euros**



Stratégie Eolienne





Cartographie des risques dans les projets Eoliens

Source du Risque	Description du Risque	Allocation du Risque		Probabilité	Criticité de l'Impact
		Publique	Privé		
Planification & Conception	<ul style="list-style-type: none"> → Définition des résultats du projet → Adéquation des projets de construction tels que définis dans la conception spécifique 	x			
Construction	<ul style="list-style-type: none"> → Retards dans la mise en service du parc éolien → Risque de défaillance de la ressource éolienne → Incertitude sur les conditions géologiques et environnementales → Dommages matériels pendant la construction & le montage des éoliennes → Difficulté à acheminer le matériel 		x		
Sécurité	Accidents lors de la phase de construction et d'exploitation		x		
Connection Réseau	<ul style="list-style-type: none"> → Risque de non production d'électricité pré-convenu → Perte du droit au remboursement de l'énergie non fournie 		x		
Accessibilité	<ul style="list-style-type: none"> → Risque de détérioration des routes existantes → Risque d'occupation de propriétés privées 		x		
Licences & Expropriations	<ul style="list-style-type: none"> → Acceptation de l'expropriation → Obtention de licences pour la construction et l'exploitation 		x		
Environnement	<ul style="list-style-type: none"> → Obtention de l'accord des autorités sur l'EIES → Emplacement du parc éolien par rapport aux principaux couloirs de migration des oiseaux 	x	x		
Exploitation & Maintenance	<ul style="list-style-type: none"> → Incertitude sur la disponibilité du vent (pertes par intermittence) 		x		



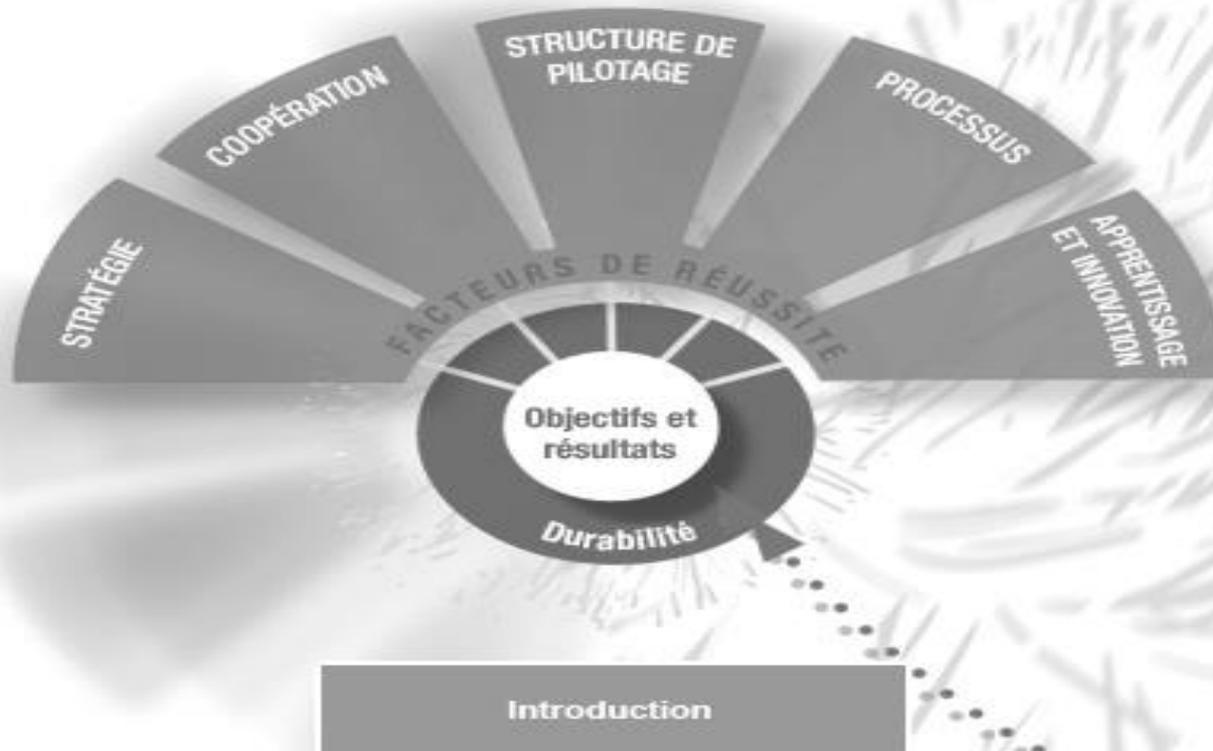
Cartographie des risques dans les projets Eoliens (suite)

Source du Risque	Description du Risque	Allocation du Risque		Probabilité	Criticité de l'Impact
		Publique	Privé		
	<ul style="list-style-type: none"> de la ressource) + Etat de disponibilité des installations + Fiabilité du système + Incertitudes sur la qualité de la maintenance + Etat de disponibilité du r réseau de transport électrique 				
Risque Technologique	Risque sur le choix de la technologie utilisée		X	Moyen	Moyen
Risque de Performance	<ul style="list-style-type: none"> + Incertitudes sur la qualité de la maintenance + Exigences de plus en plus forte sur la qualité de service 		X	Moyen	Moyen
Demande & Compétition	<ul style="list-style-type: none"> + Implantation et déplacement des entreprises + Menaces après l'arrivée de nouveaux concurrents 		X	Faible	Fort
Risque Légal	<ul style="list-style-type: none"> + Probabilité qu'une nouvelle législation ait un impact sur le coût de la structure + Régulation stricte 	X		Faible	Fort
Risque Financier	<ul style="list-style-type: none"> + Risque de solvabilité des prêteurs + Incertitude sur l'évolution du taux d'inflation + Evolution de la charge financière de l'entreprise + Amendement des conditions tarifaires par les autorités de régulation 		X	Moyen	Fort
Force Majeure	<ul style="list-style-type: none"> + Désastre naturel + Vandalisme + Guerre + Epidémies 	X	X	Faible	Fort

Faible Moyen Fort



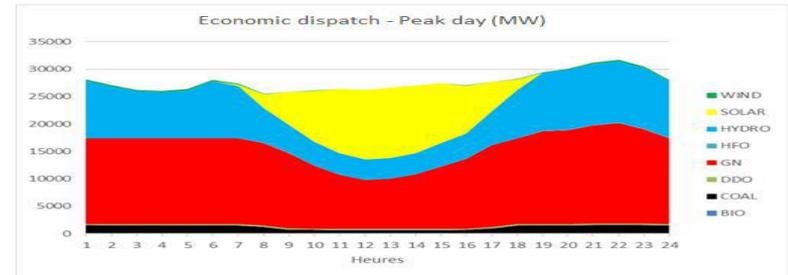
Suivi et Evaluation





Complémentarité entre les 3 technologies

- **Complémentarités technologiques**



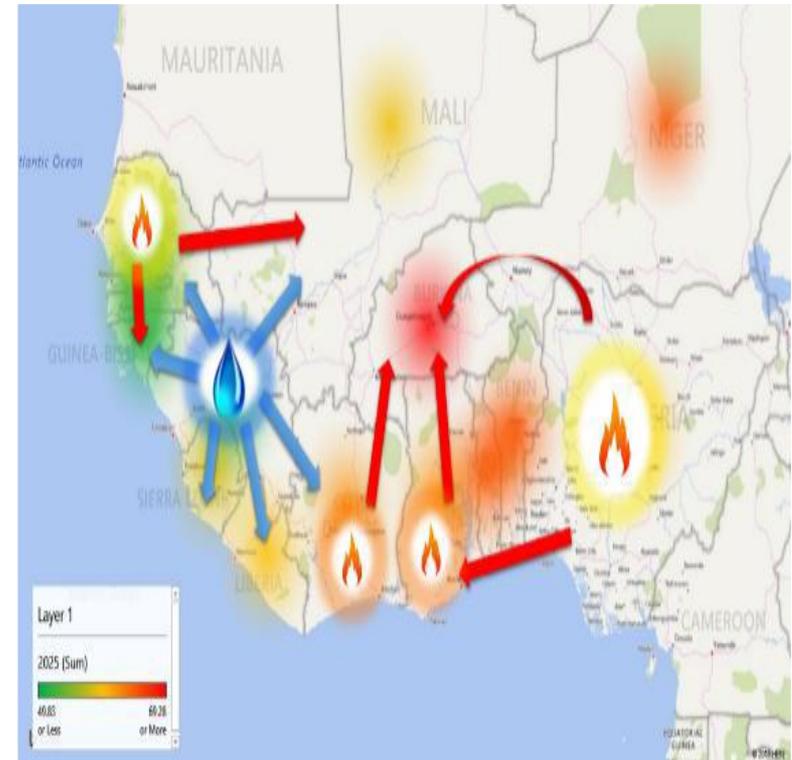
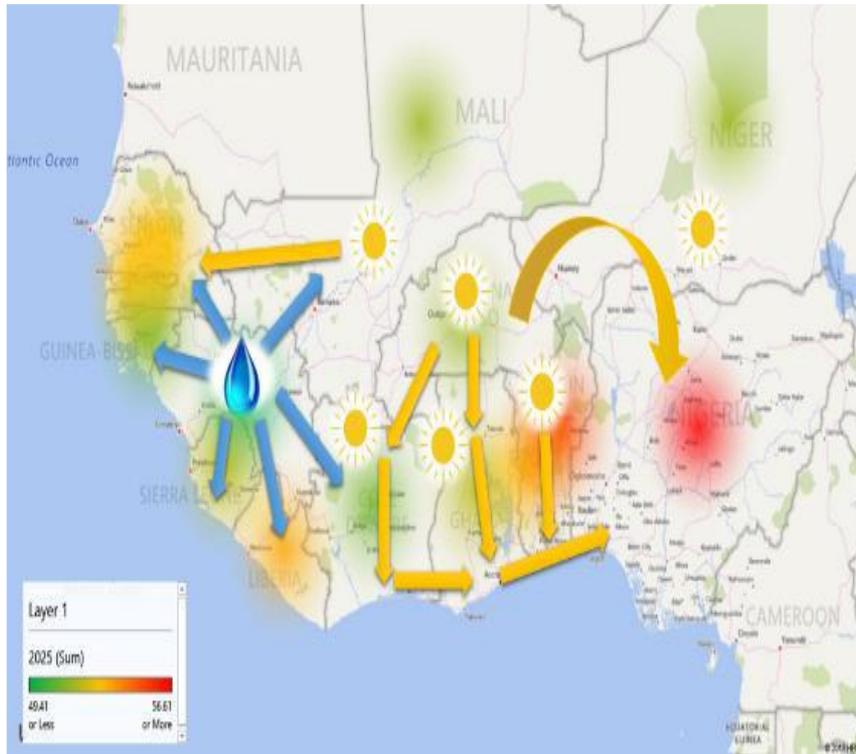
- **Environnement propice**

- Soutenir la création ou le renforcement du cadre législatif, réglementaire et institutionnel favorables aux ER,
- Soutenir l'élaboration de cadres de planification régional et national,
- Faciliter l'accès au moyens financier etc...,

- **Priorité technologique**



Flux d'Énergie entre les États membres à l'horizon 2030





Merci Pour Votre Attention !!!

