



## Ouverture des marchés de l'électricité : cadres, pratiques, et retours d'expérience

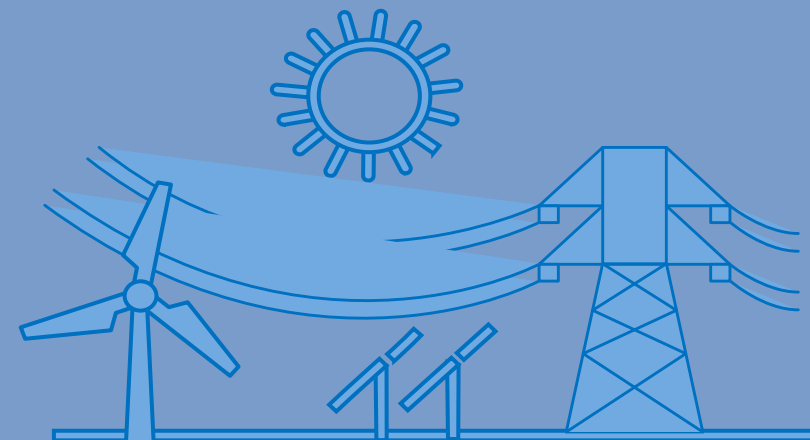
### Session 2 - Les formes de marché de l'électricité : fonctionnement, acteurs et enjeux économiques



#### Principes et logiques économiques des principales formes de marché

Georges KAMAR

Nouakchott, le 3 février 2026





## Table des Matières

- ▶ 1. Principales formes des marchés de l'électricité
- ▶ 2. Principes et instruments pour l'ouverture des marchés

**Note d'Avertissement :** Les informations et les opinions présentées dans cette note sont celles des auteurs et ne reflètent pas nécessairement l'opinion officielle de la Commission européenne. La Commission européenne ne garantit pas l'exactitude des données incluses dans cette note. Ni la Commission européenne ni aucune personne agissant au nom de la Commission européenne ne pourra être tenue responsable de l'usage qui pourrait être fait des informations contenues dans ce document.



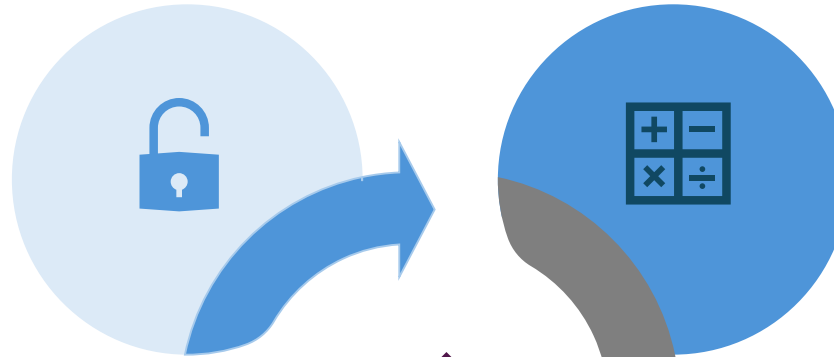
# Principes et logiques économiques de libéralisation

Jusqu'à la fin des années 1990, les systèmes électriques étaient généralement dominés par des monopoles nationaux intégrés verticalement, dans un objectif de garantir la **sécurité** de l'approvisionnement et la **péréquation** en suivant des **tarifs réglementés** définis par décret et identique pour tous.

## + Le développement de l'accès à l'électricité nécessite

### L'ouverture des marchés

- ☐ Diminution de la contrainte budgétaire
- ☐ Disparition (progressive) du contrôle politique des prix
- ☐ Système fondé sur les prix de marché



### La restructuration des marchés

- ☐ Séparation des activités – en fonction de la maturité du marché
- ☐ Coûts et tarifs par activité (séparation comptable)
- ☐ Introduction de nouveaux acteurs

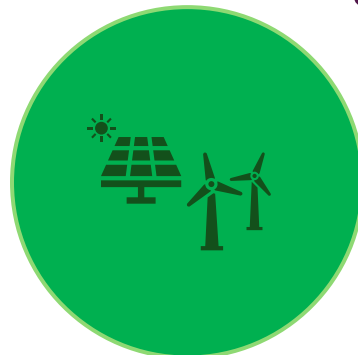
### Le recentrage du rôle de l'Etat

- ☐ Création d'une autorité de régulation indépendante
- ☐ Réglementation et Plannification



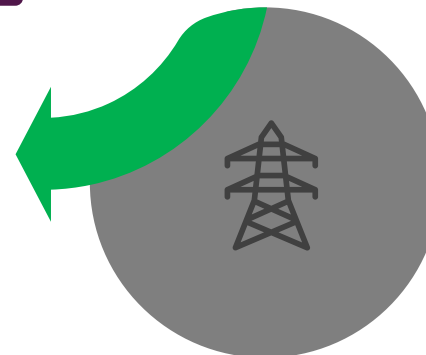
### L'accélération de la transition énergétique

- ☐ Objectifs climatiques et cadre pour les atteindre
- ☐ Levée des barrières pour l'intégration des énergies variables
- ☐ Développement des mini-réseaux isolés avec options de raccordement au réseau interconnecté



### Le développement des réseaux

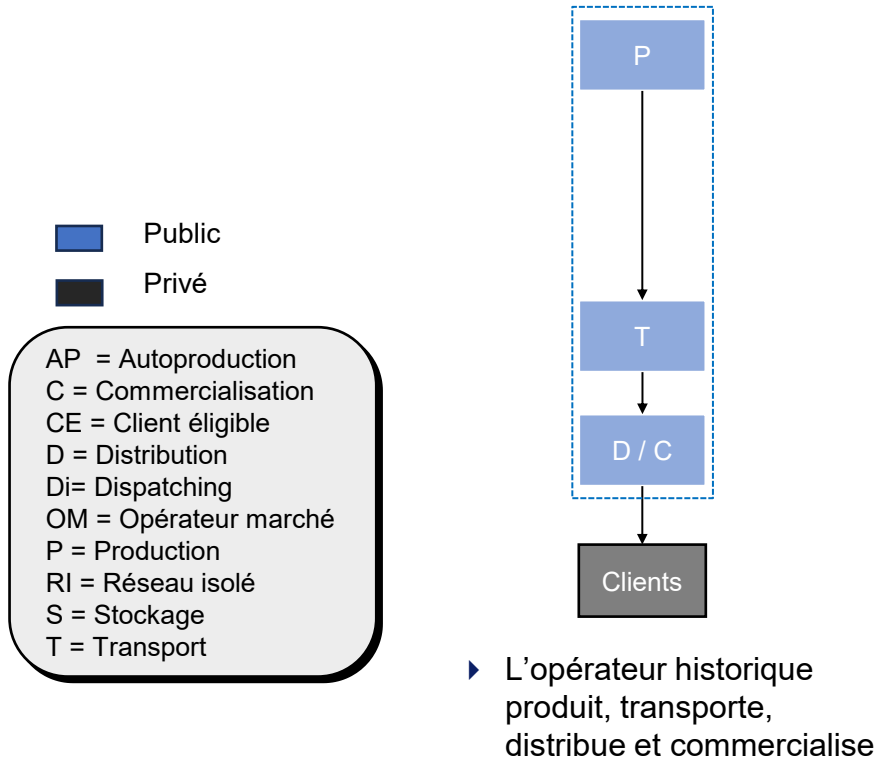
- ☐ Indépendance et gestion des réseaux souvent en monopole public naturel
- ☐ Droit d'accès (non discriminatoire) aux tiers
- ☐ Ouverture de la gestion des réseaux au secteur privé



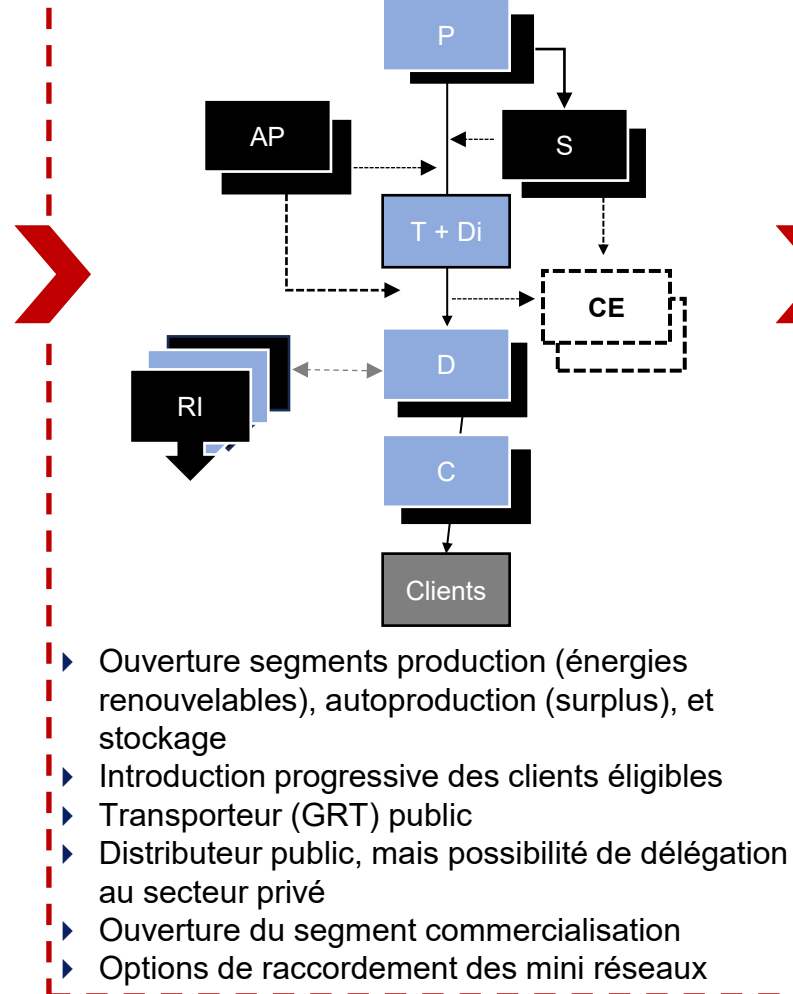


# Étapes d'ouverture progressive d'un marché de l'électricité

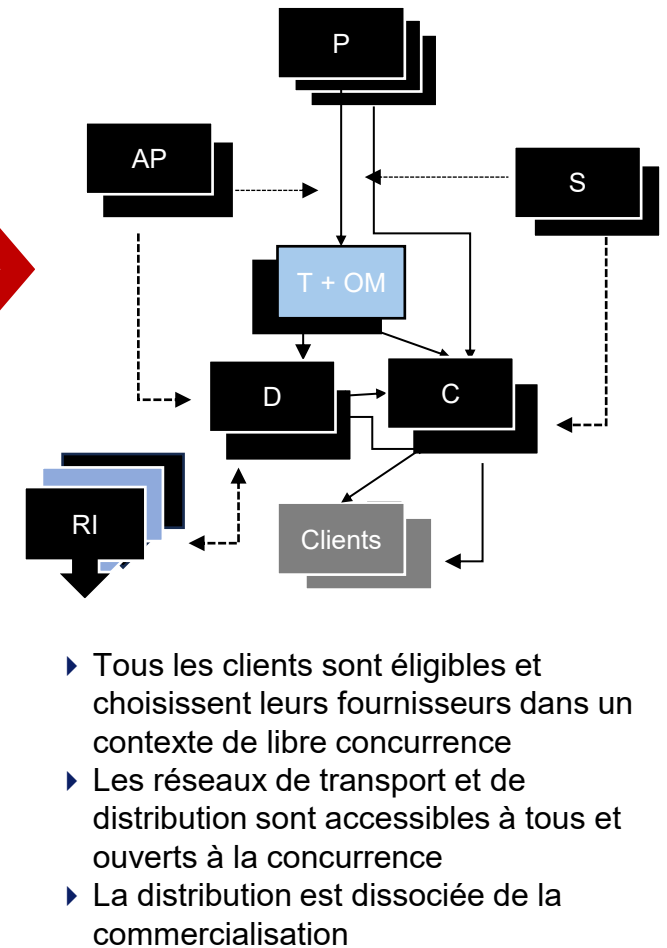
## Monopole verticalement intégré



## Structure intermédiaire

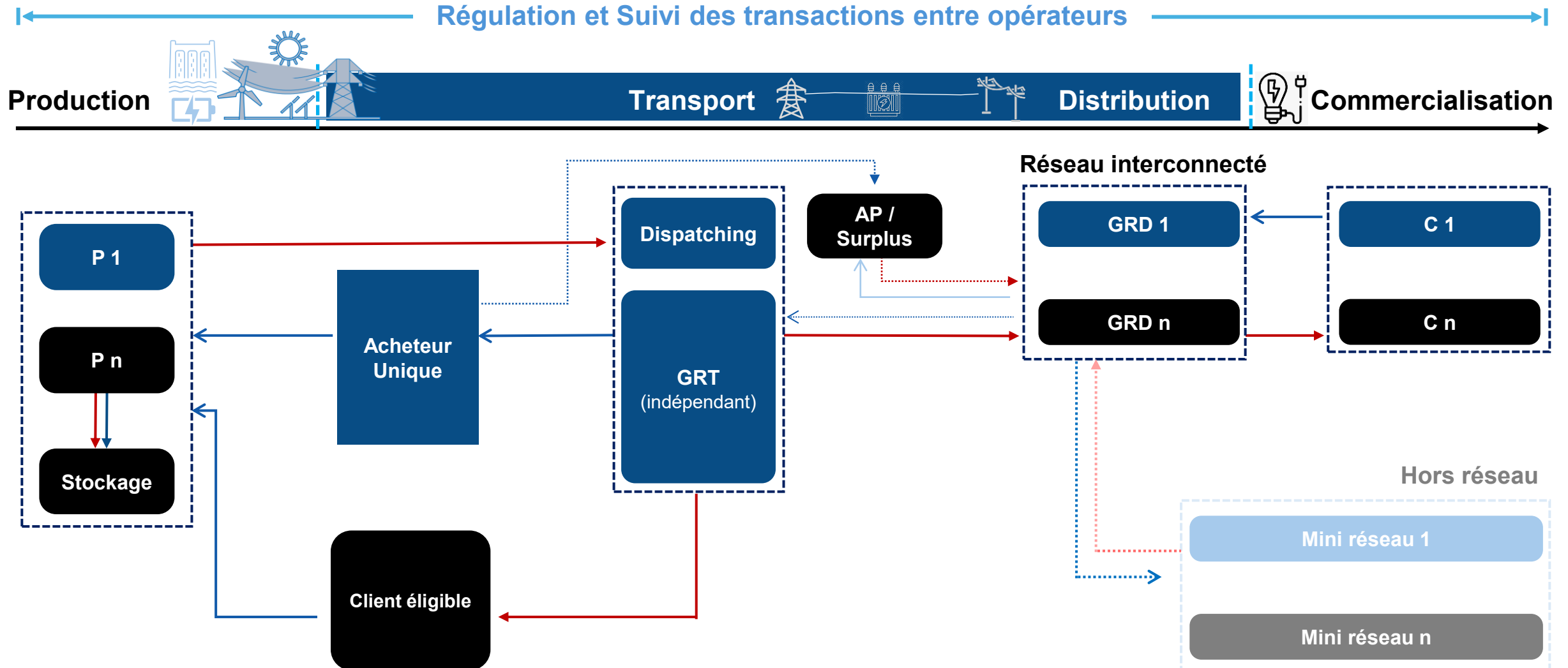


## Structure de marché libéralisé





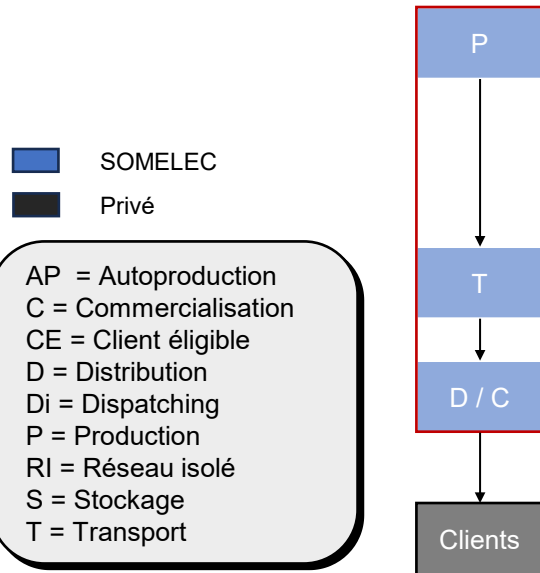
# Marché en voie d'ouverture (progressive)



## Évolution de la forme du marché de l'électricité en Mauritanie

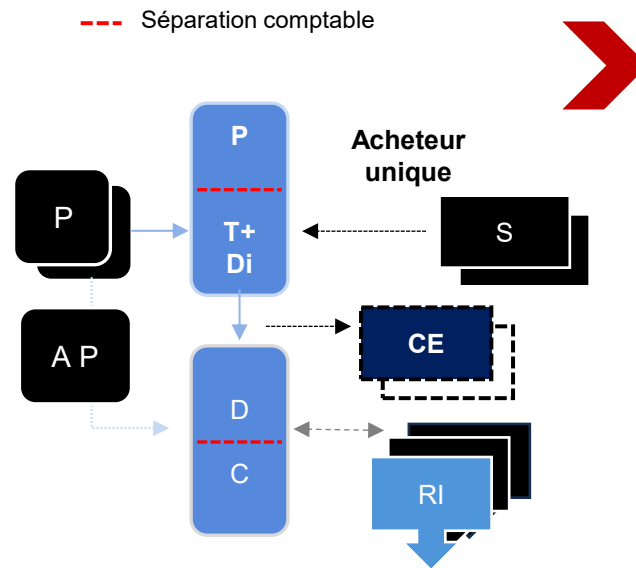
La réforme (en cours) du secteur de l'électricité consacre le **passage d'un monopole public à un marché ouvert à la concurrence**

### Monopole verticalement intégré



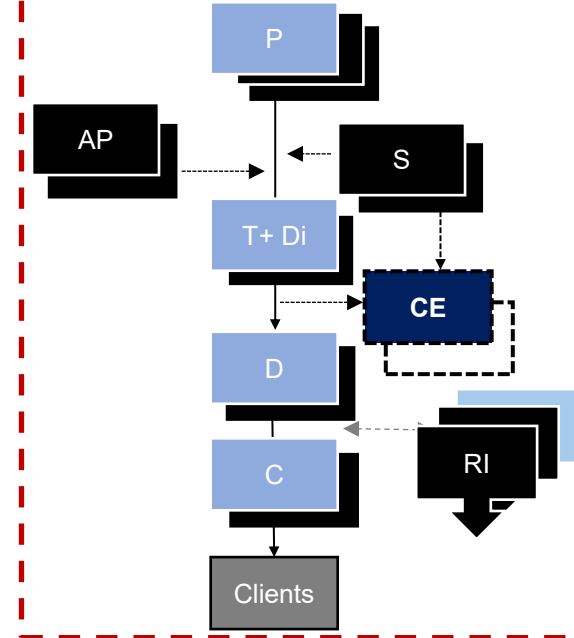
- ▶ SOMELEC produit, transporte, distribue et commercialise

### Restructuration en cours du Groupe SOMELEC

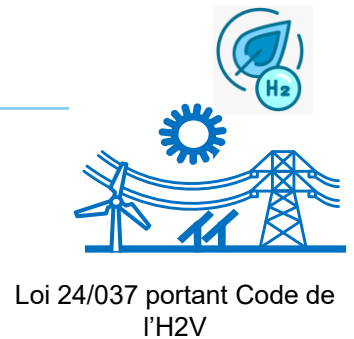


Cadre légal et réglementaire complet

### Structure visée par la loi 22/027 - Code de l'électricité



- ▶ Ouverture du segment production (énergies renouvelables)
- ▶ Introduction autoproduction (surplus), stockage, dispatching
  - ▶ Clients éligibles (seuil 3MW / 20GWh)
- ▶ Transporteur (GRT) public – possibilité de délégation au privé
  - ▶ Opérateur Transport acheteur unique à titre temporaire
- ▶ Distributeur public, mais possibilité de délégation au secteur privé
  - ▶ Ouverture du segment commercialisation
  - ▶ Options de raccordement des mini réseaux





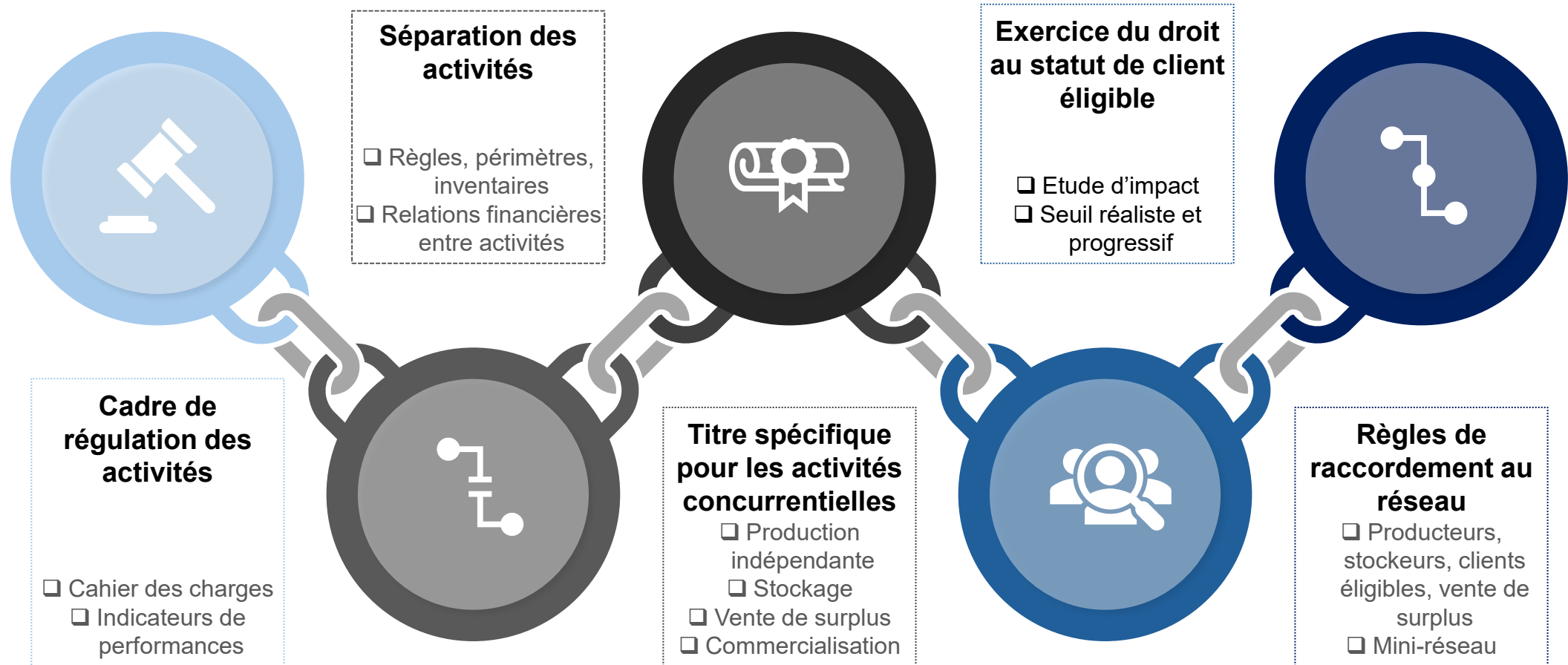
## Table des Matières

▶ 1. Principales formes des marchés de l'électricité

▶ **2. Principes et instruments pour l'ouverture des marchés**



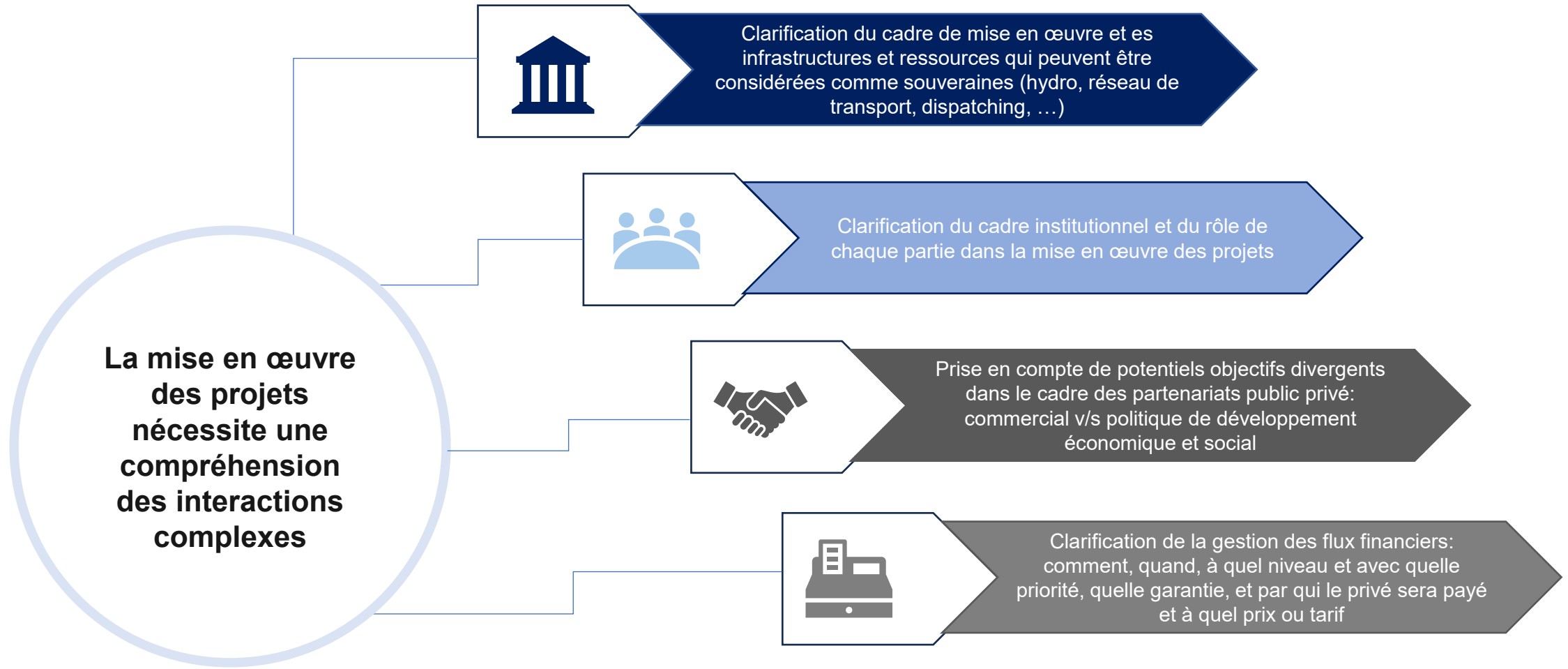
# Activation de l'ouverture des marchés







## Gestion des interactions complexes



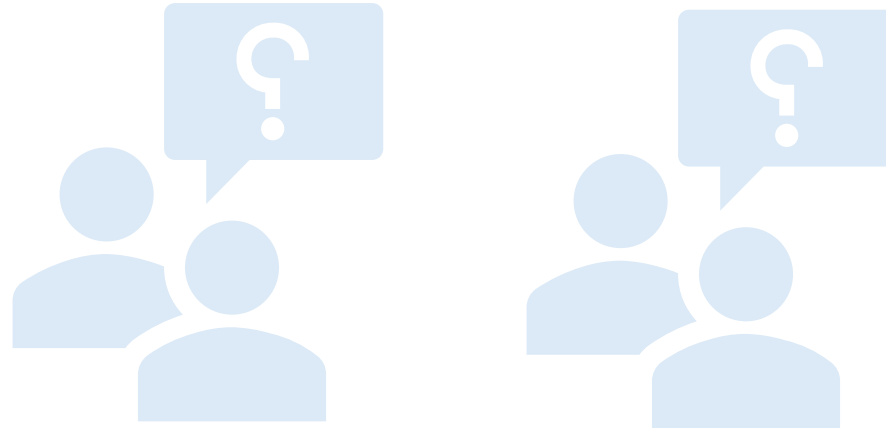


## Structuration et financements des projets

Schéma	Projets types	Instruments contractuels	Parties prenantes principales
Financement Public- MO + exploitation opérateur public	Production – Stockage – Transport - Distribution	Contrats EPC / EPCF	Opérateur public - Constructeurs
Financement public - MO + Contrat O&M - exploitation déléguée	Production – Stockage – Transport - Distribution	Contrat EPC / EPCF – Contrat O&M avec indicateurs de performance	Opérateur public – Constructeurs – Exploitant privé (qui peuvent être les mêmes)
Financement Public et Privé (degré de financement privé selon le cas)	Production – Stockage – Transport - Distribution	SPV public-privé, Contrat de concession, Titre d'exercice de l'activité, CAE (production), Accord Foncier, Contrat de raccordement	Etat (titre, accord actionnaires, accord foncier), Bailleurs, Financiers, Acheteur (opérateur public ou client éligible), Opérateur privé
Financement 100% privé	Production - Stockage	Titre d'exercice de l'activité, CAE, Accord foncier, Contrat de raccordement	Opérateur privé, Financiers, Etat (titre, accord foncier), Acheteur (opérateur public ou client éligible)



## Merci pour votre attention



[georges.kamar@eutaf.eu](mailto:georges.kamar@eutaf.eu)