

Contrats d'Achat Direct d'Energie Renouvelable (CADER)

-

*Journée d'information
du 21 mai 2025*

Table Ronde n° 1

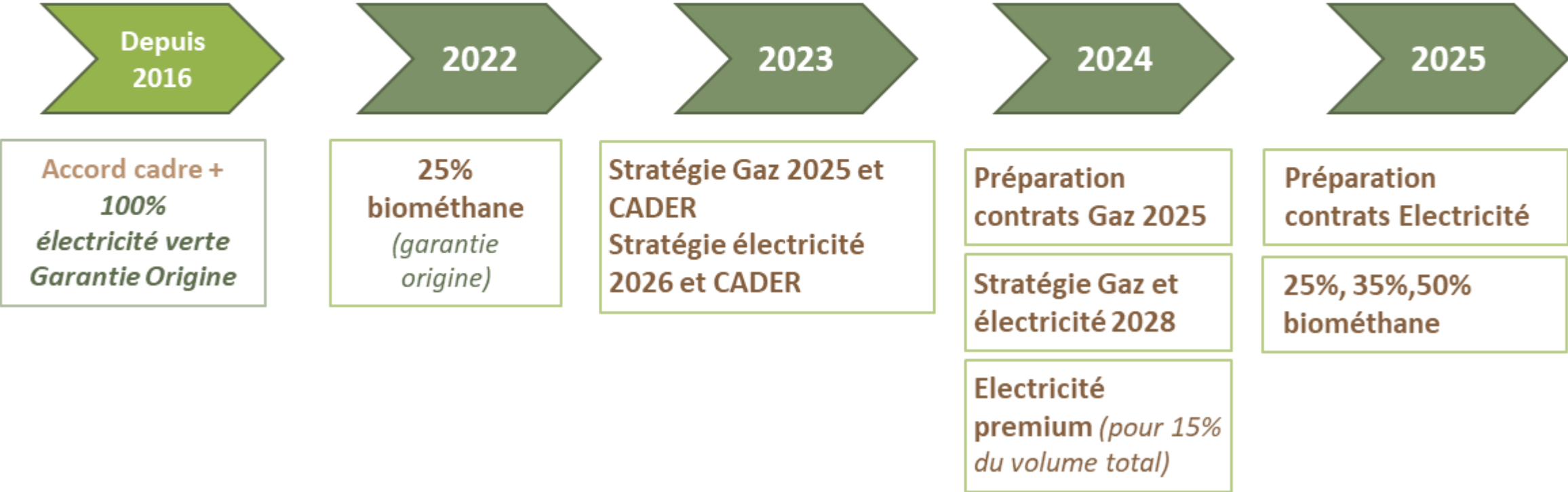
CADER / PPA : pourquoi les
acteurs publics et les
producteurs s'y intéressent ?



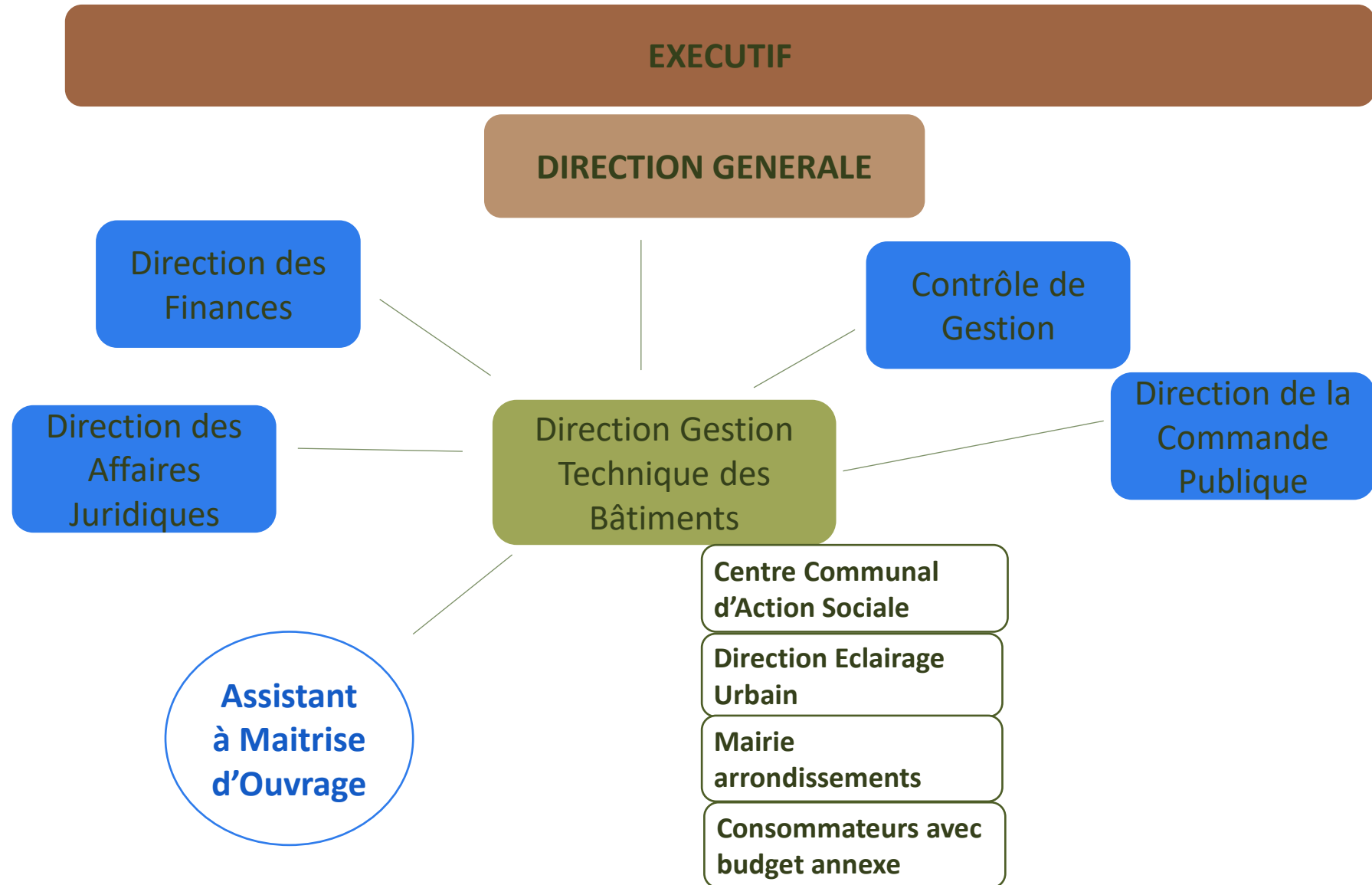
Contrat d'achat direct

Retour d'expérience
Ville de Lyon

...un calendrier qui s'impose



Une gouvernance élargie



 Seul, on va plus vite, à plusieurs on va plus loin !



Maintien de son
groupement



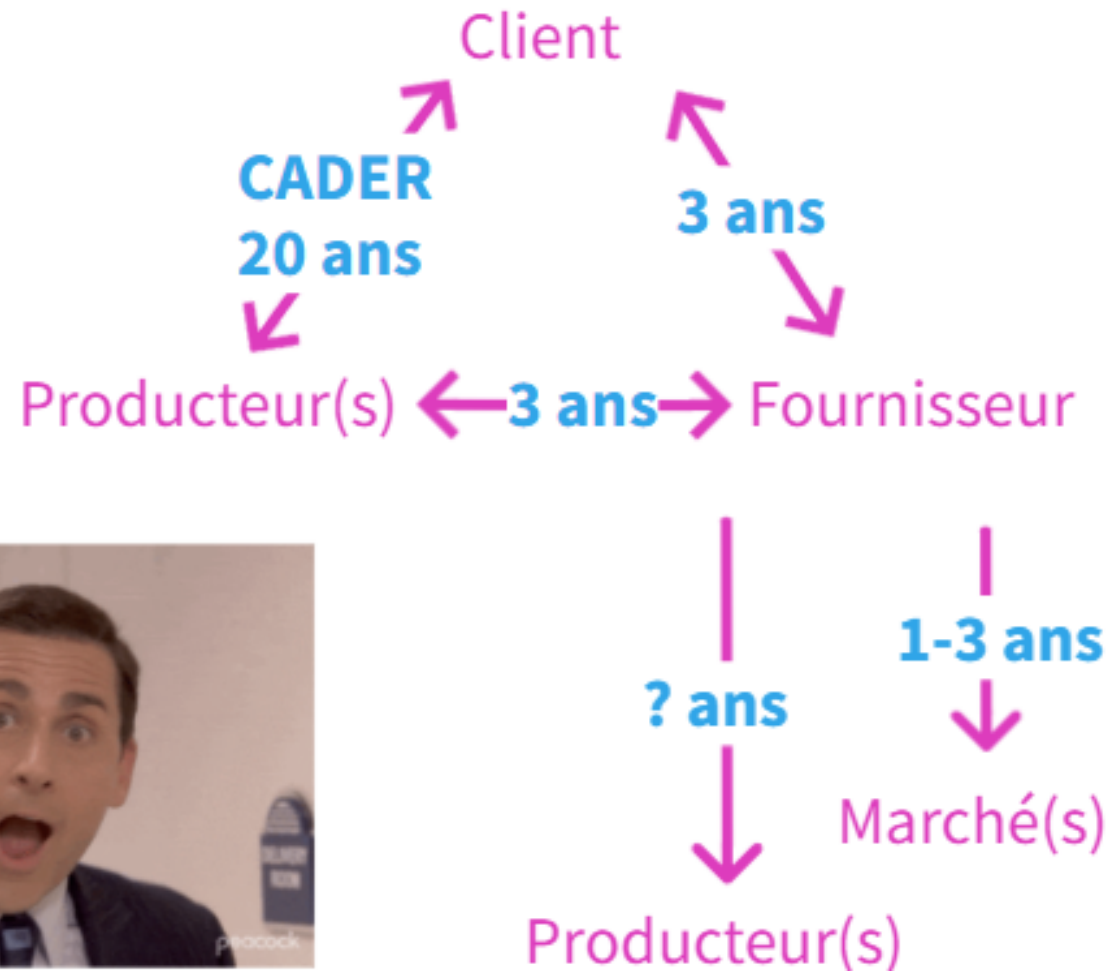
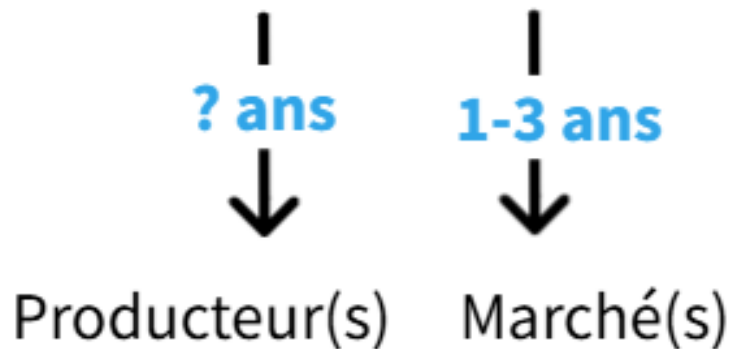
Création d'un
groupement ad-hoc
pour l'achat direct



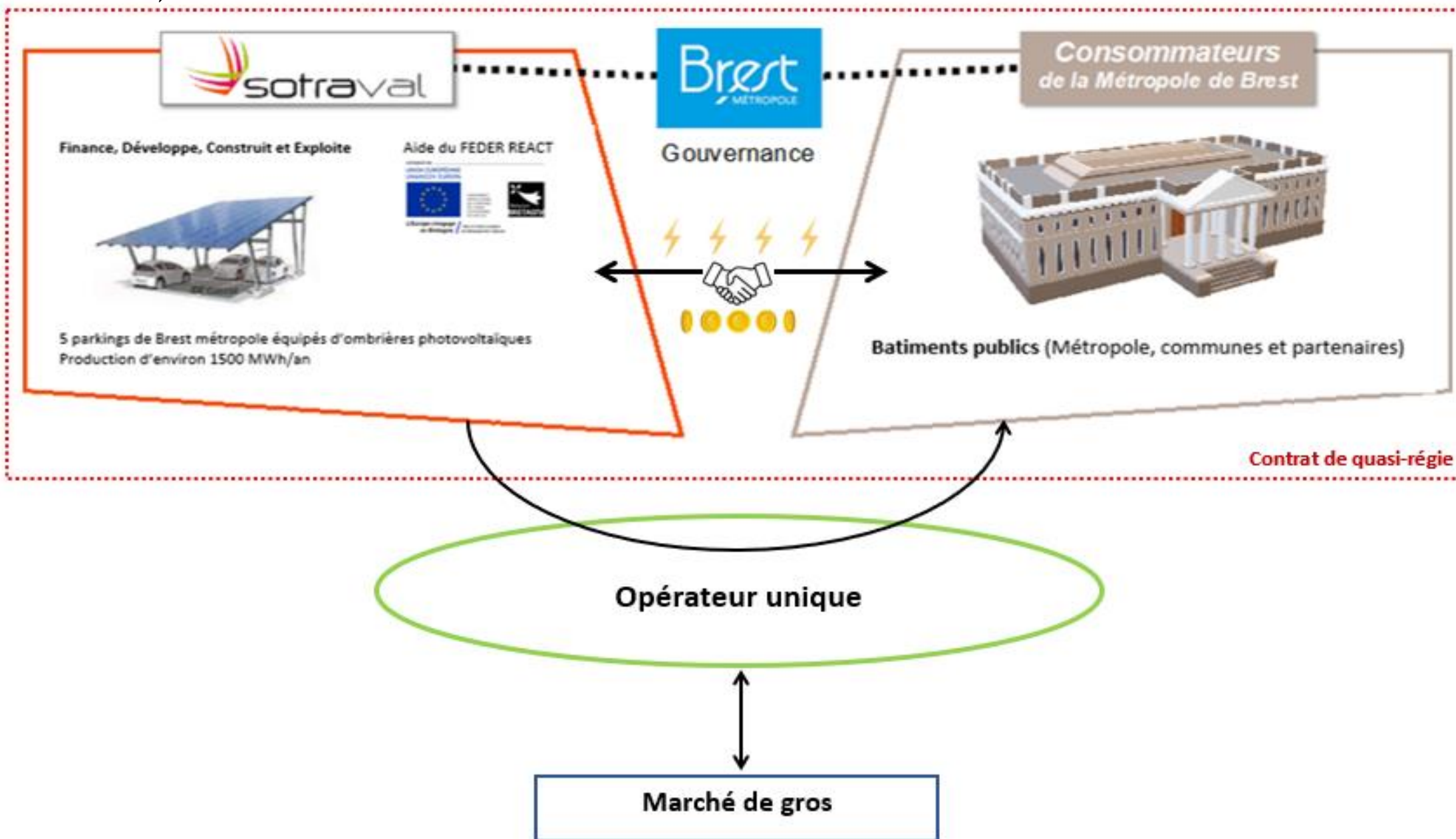
Maintien de son
groupement



Achats actuels VS CADER



Principe du projet « CcaVerSol » (Circuit court d'achat et Vente d'électricité renouvelable Solaire)



Chiffres clefs

5 sites / parkings de Brest métropole équipés d'ombrières photovoltaïques

Puissance installée : 1,485 MWc

Production annuelle $\approx$ 1513 MWh/an

Mise en service : Octobre-Décembre 2023

Rattaché au marché de fourniture de Brest métropole à partir du 01/01/2025

CENTRALE SOLAIRE DES SIX PIÈCES

Mise en service depuis octobre 2018,
la Centrale solaire des Six Pièces
est posée sur un ancien centre
d'enfouissement technique (CET)
en forêt de Machecoul.

UNE INITIATIVE 100 % PUBLIQUE PORTÉE PAR :

- Le Syndicat Départemental d'Énergie
de Loire-Atlantique (SYDELA)
- La Communauté de Communes
Sud Retz Atlantique
- La Communauté d'Agglomération
Pornic Agglo Pays de Retz
- La Communauté de Communes
de Grand Lieu
- Du Syndicat Mixte de la région de Grand
Lieu-Machecoul-Légé pour l'exploitation
et la gestion du CET des Six Pièces

1,7 ha
DE SURFACE PRODUCTIVE



8176
MODULES



3 775 000 €
D'INVESTISSEMENT

3,556 MWc
DE PUISSANCE INSTALLÉE



UNE PRODUCTION DE
4 500 MWh/an

Table Ronde n° 2

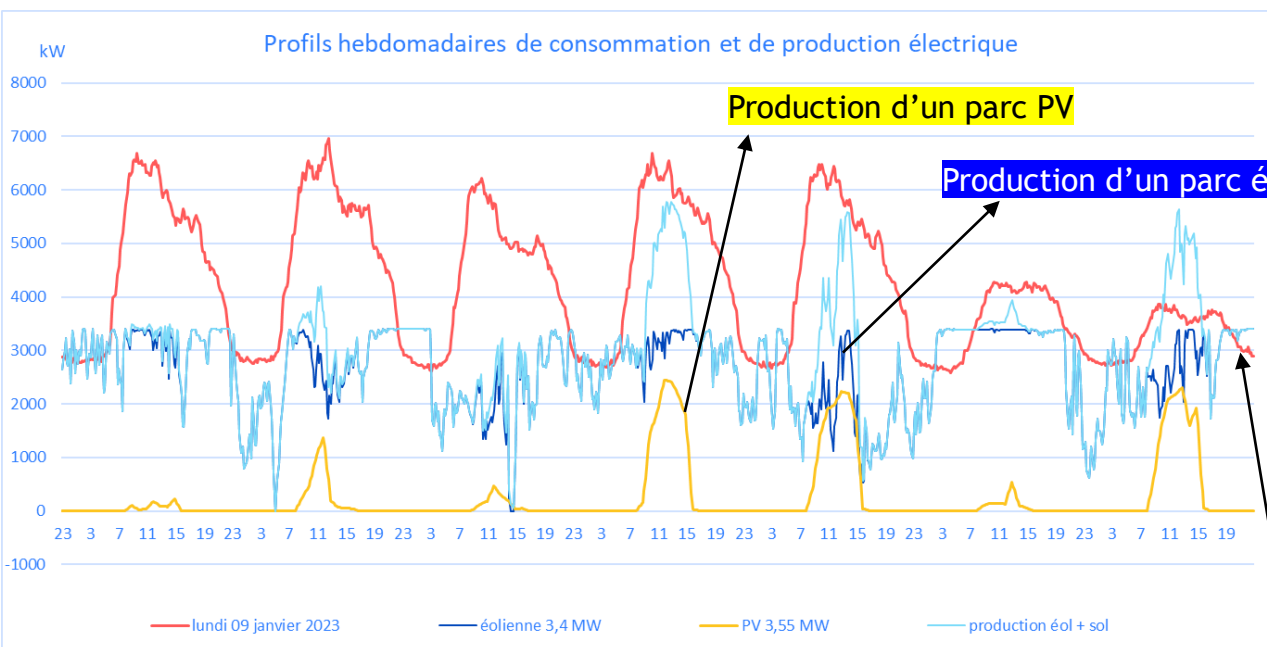
La préparation du marché CADER :
comment définir son besoin ?



Le périmètre initial risqué | 13 GWh

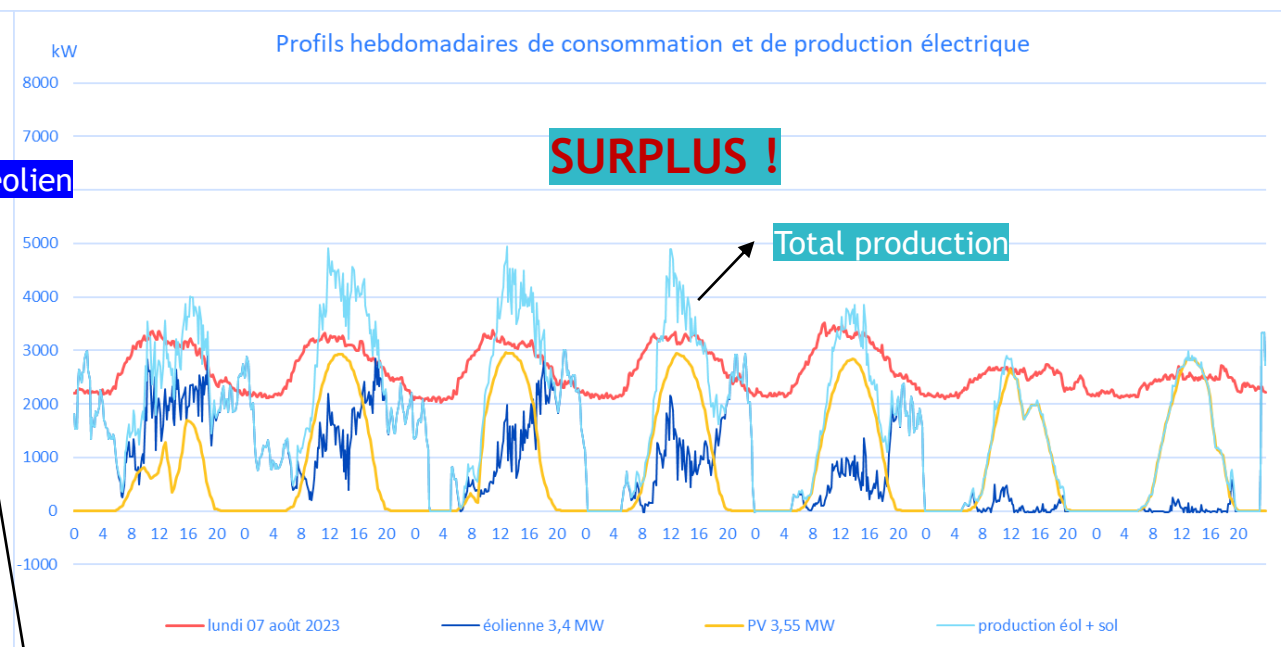


TE44 + NM/VdN



Semaine d'hiver
9 au 15 janvier 2023

Consommation périmètre initial



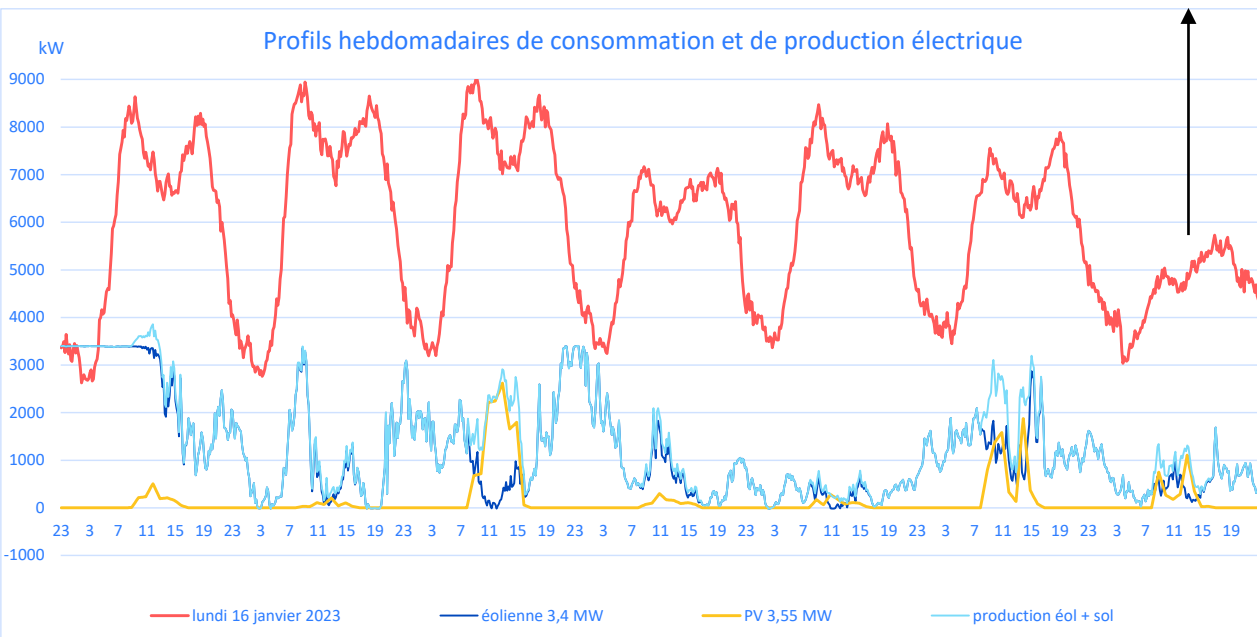
Semaine d'été
7 au 13 juillet 2023

Le périmètre sécurisé imaginé | 53 GWh

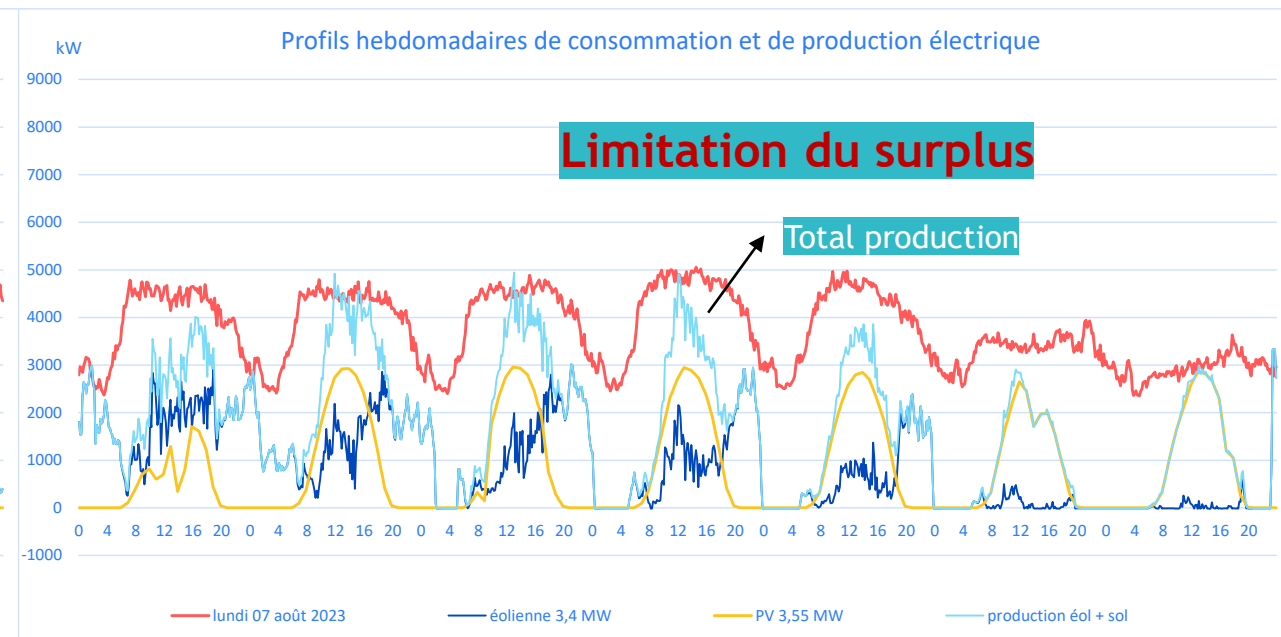


TE44 et 2 ECPI + NM NM/VdN et 2 SEM

Consommation périmètre final



Semaine d'hiver
9 au 15 janvier 2023



Semaine d'été
7 au 13 juillet 2023



Convention de groupement



Membres fondateurs

- Territoire d'énergie Loire-Atlantique (TE44)



- Ville de Nantes



- Nantes Métropole



Membres actifs

- SEMITAN



- SEMMINN



- CC Estuaire et Sillon



- CARENE - Saint Nazaire Agglomération



Ouverture des adhésions

- Aux *personnes publiques*,
- Aux *personnes morales de droit privé* exerçant des activités ou missions poursuivant un *intérêt général* ou en lien avec le *secteur public* (sans limite - pas uniquement les satellites de NM)



Coordination du groupement



Qui coordonne quoi ?

Alternance de la coordination sur chaque marché public entre TE44 / NM
**sous réserve d'une opportunité amenant à décider conjointement de désigner un autre coordonnateur*

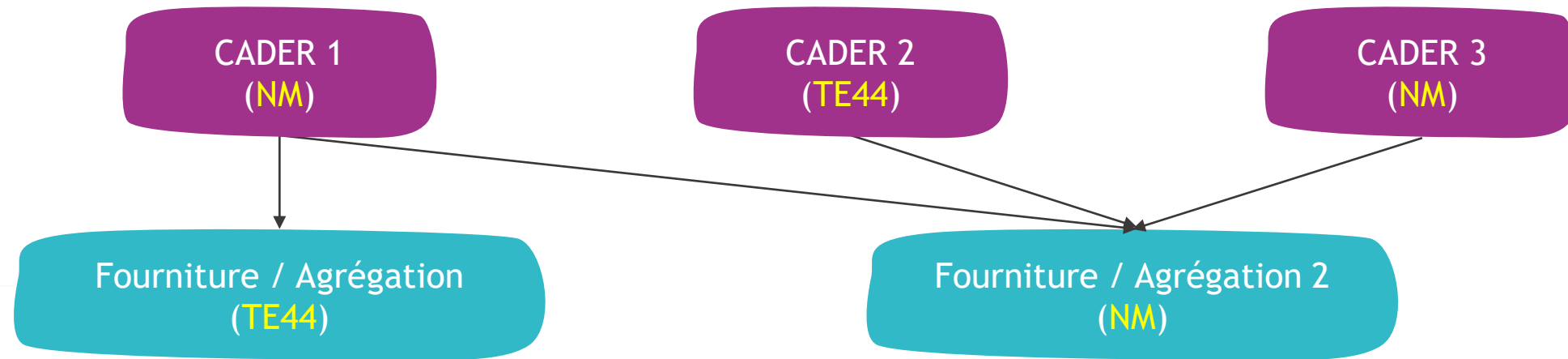


Table Ronde n° 3

Comment séduire côté
producteur et juger l'offre
côté acheteur ?





CADER | Phase offre - Éléments essentiels du contrat



➤ Durée de l'engagement

→ 20 ans

➤ Puissance maximale / Lot

→ Lot 1 (éolien) : 5 MWc

→ Lot 2 (PV) : 4 MWc

➤ Forme du prix

→ Comprend le prix de l'énergie + la cession des Garanties d'Origines / Capacité

→ Ferme sur le CAPEX

→ Révisable sur l'OPEX (*annuel / formule de révision CRE*)

➤ Mission de facturation à la charge du producteur

➤ Modalités de résiliation spécifique avec indemnisation partielle du producteur en cas de force majeure ou résiliation pour motif d'intérêt général



CADER | Phase offre - Critère d'analyse (1 / 2)



1. Caractéristiques du projet de production éolien / PV /34,5 %

- *Progression du candidat dans la réalisation des démarches administratives nécessaires à la mise en œuvre du projet de production et facteurs de risques de mise en service / 14,5%*
- *Adéquation des caractéristiques techniques du site de production vis-à-vis des besoins de l'acheteur (Surplus, disponibilité, prix négatifs) / 15%*
- *Adéquation des moyens (humains / techniques) et mesures (délais, planification) mis en œuvre pour garantir une maintenance efficiente du site de production / 5%*

2. Service client et facturation /12,5%

- *Qualité de la structure relationnelle proposée entre l'acheteur et le candidat / 2%*
- *Pertinence des moyens mis à disposition de l'acheteur permettant l'accès et la traçabilité des données nécessaires au suivi de la prestation / 7%*
- *Adéquation des modalités de facturation proposées aux besoins de l'acheteur : Facturation par le Producteur ou le Fournisseur / 3,5%*

3. Valeur économique et financière /40%

- *Pertinence du montage contractuel et financier du projet de production / 10%*
- *Tarification de l'énergie proposée par le candidat / 30%*



CADER | Phase offre - Critère d'analyse (2/2)



4. Enjeux sociaux et développement territorial /13%

- Capacité du candidat à proposer une *gouvernance du projet* intégrant des acteurs publics et associatifs locaux /4%
- Capacité du candidat à proposer des *actions de sensibilisations* permettant le *lien* entre le *site de production et le public local des membres du groupement* /5%
- Gestion de *l'occupation du foncier* /2%
- Recours à des *moyens techniques dans le respect de l'environnement* /2%

Table Ronde n° 4

CADER / PPA : quels enjeux
pour la relation avec les
Fournisseurs ?



Marché de fourniture de complément et services associés (TE44)



Schéma contractuel

- Rattachement au périmètre d'équilibre
- *Délégation de fourniture (option)*
- *Délégation de paiement (option)*
- *Délégation de facturation (option)*

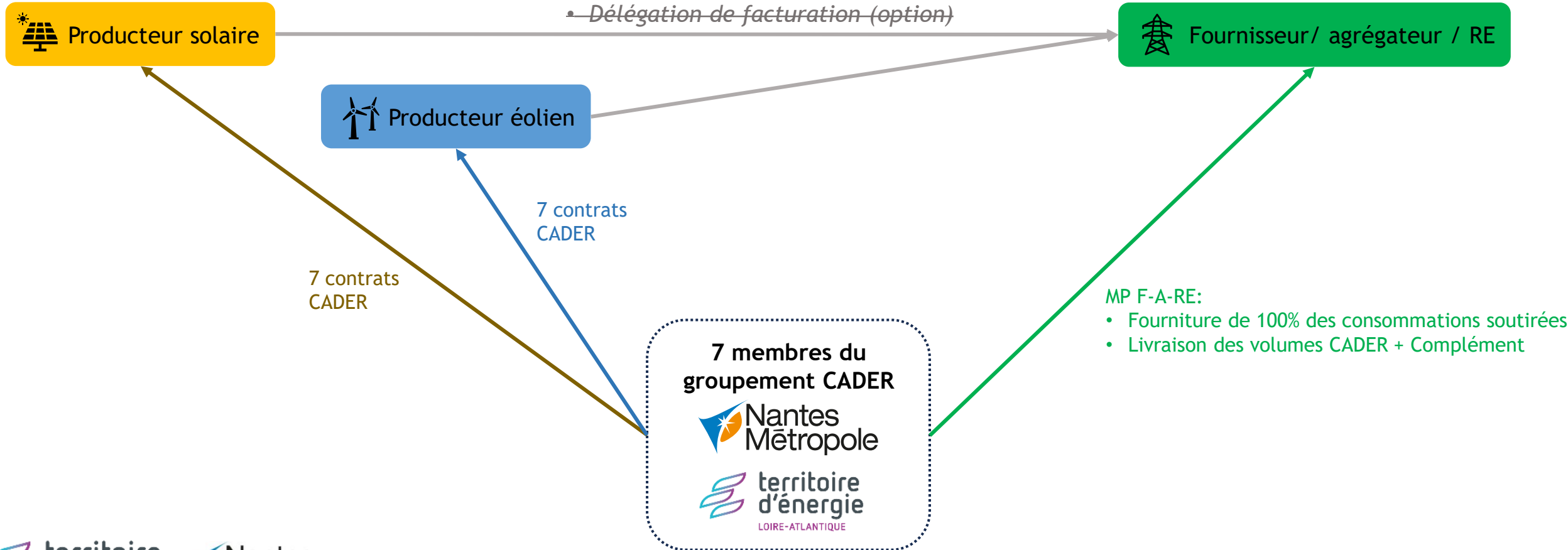


Schéma de facturation retenu

