



COMMISSION CONSULTATIVE PARITAIRE

# Investir pour lutter contre le changement climatique et favoriser son autonomie énergétique

vendredi 9 décembre 2022

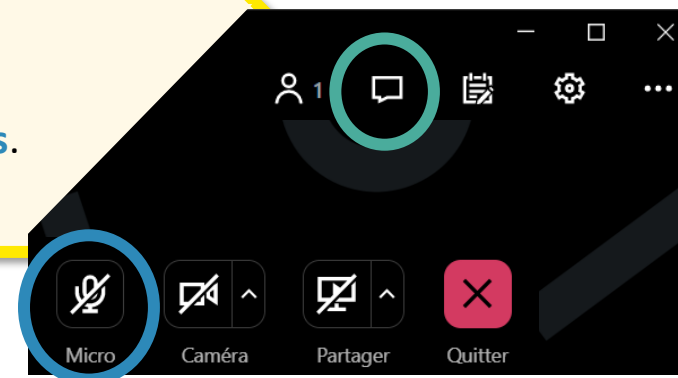
**GoTo**

**Pour les participants à distance :**

La réunion démarrera à 9h20, suite au café d'accueil.

En dehors du tour de table, **merci de bien vouloir fermer vos micros.**

**Un tchat est à votre disposition** pour poser vos questions.





# Pierre YVROUD

Président du SDESM



## Ordre du jour

- Présentation de TFTP – Time For The Planet  
« L'entrepreneuriat au service de l'urgence climatique »  
Rémi GAUBERT, conférencier pour la planète, membre de Time for the Planet  
Yannick CHAMMING'S, membre du conseil de surveillance de Time for the Planet
- Le solaire photovoltaïque en Ile-de-France  
Aylce MORLET, référente solaire, service Climat-Air-Energie, Région Ile-de-France
- L'autoconsommation collective  
Samantha SOUNDARAVELOU, cheffe de projets « Transition énergétique »
- Le soutien de la Région Ile-de-France aux installations photovoltaïques  
Aylce MORLET, référente solaire, service Climat-Air-Energie, Région Ile-de-France
- Actualités du SDESM et des partenaires de la CDTE 77  
(communauté départementale pour la transition énergétique de la Seine-et-Marne)





# Présentation de TFTP – Time For The Planet

## « L'entrepreneuriat au service de l'urgence climatique »

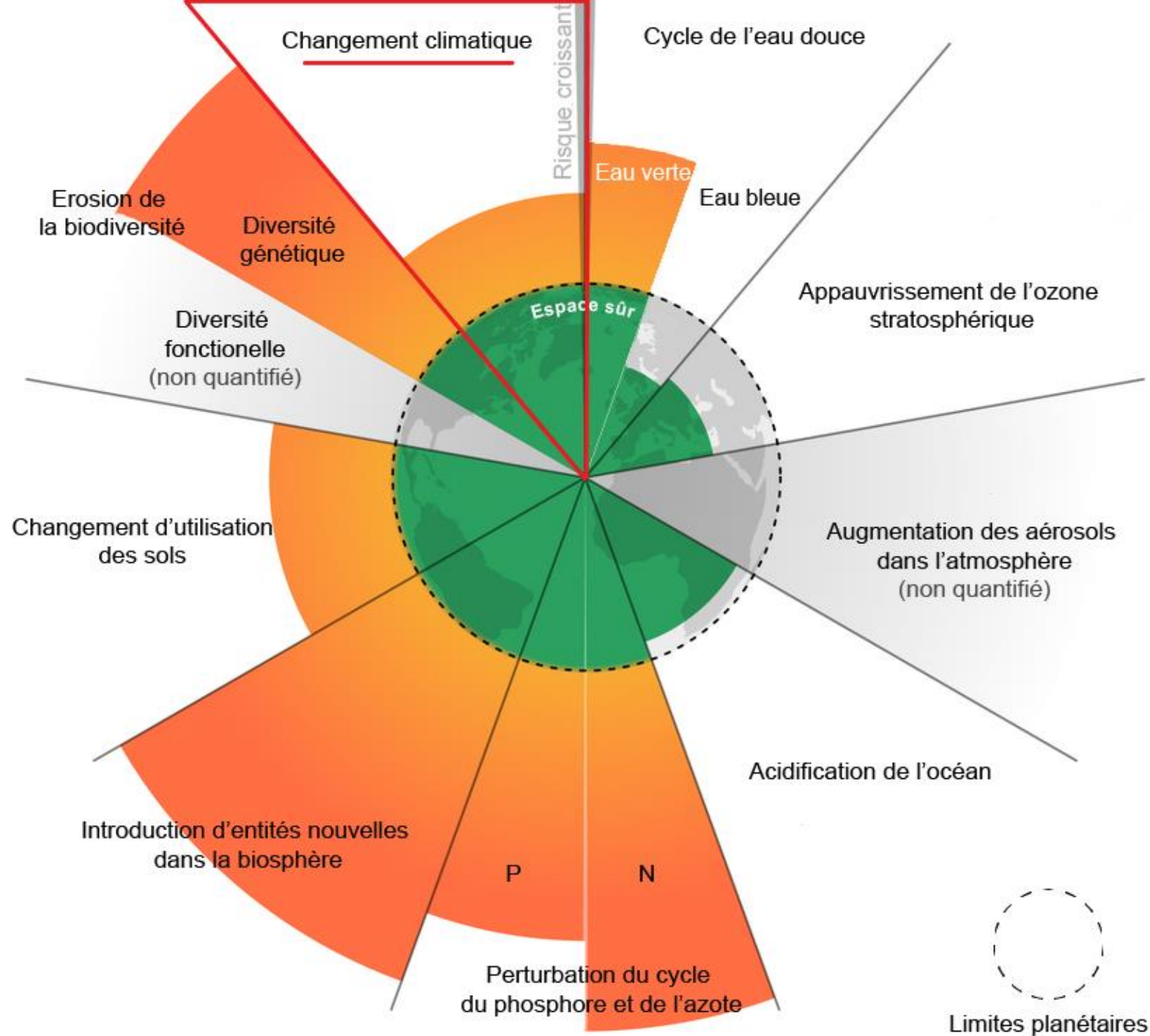
Rémi GAUBERT & Yannick CHAMMING'S



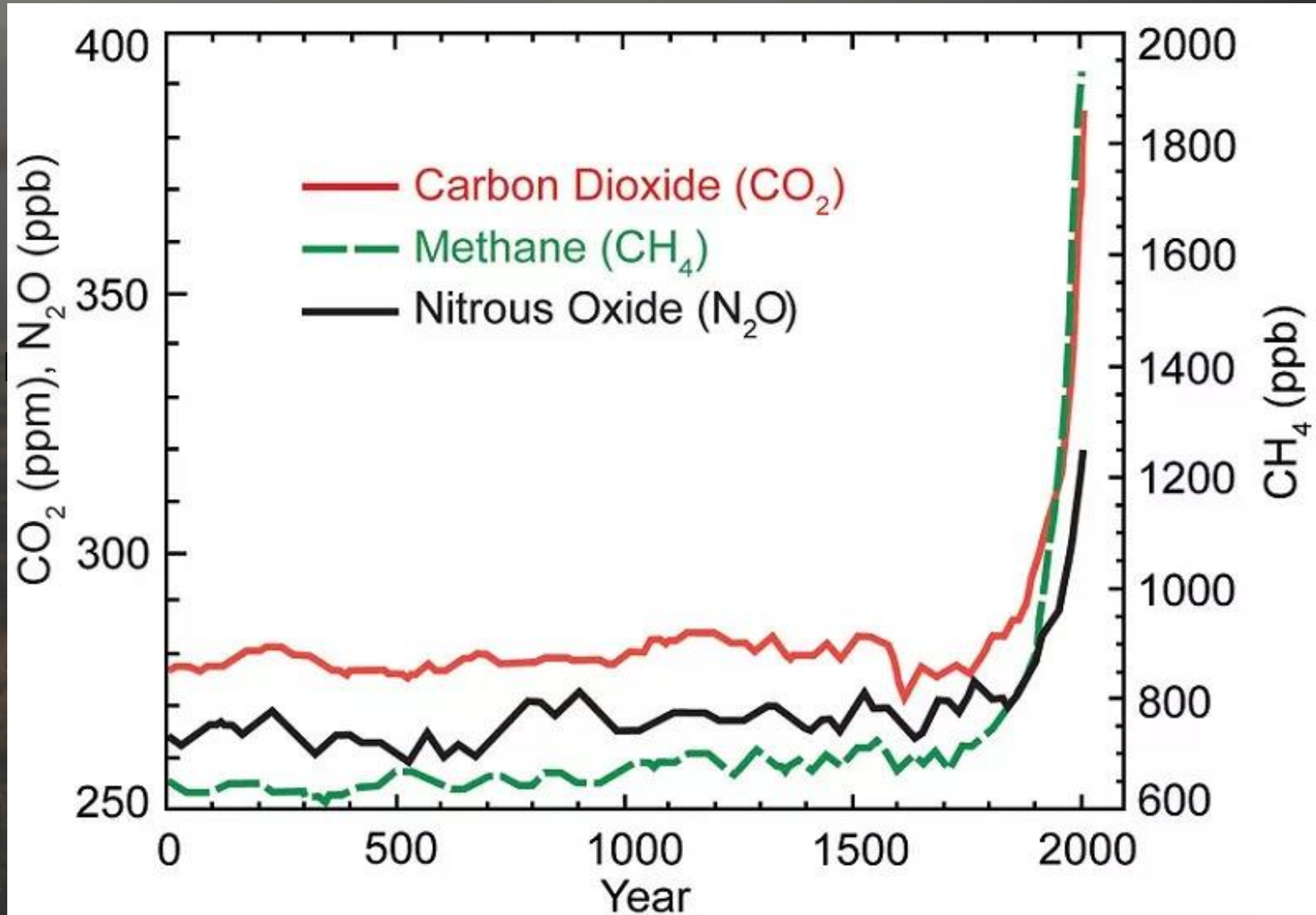


Time for the Planet<sup>®</sup>

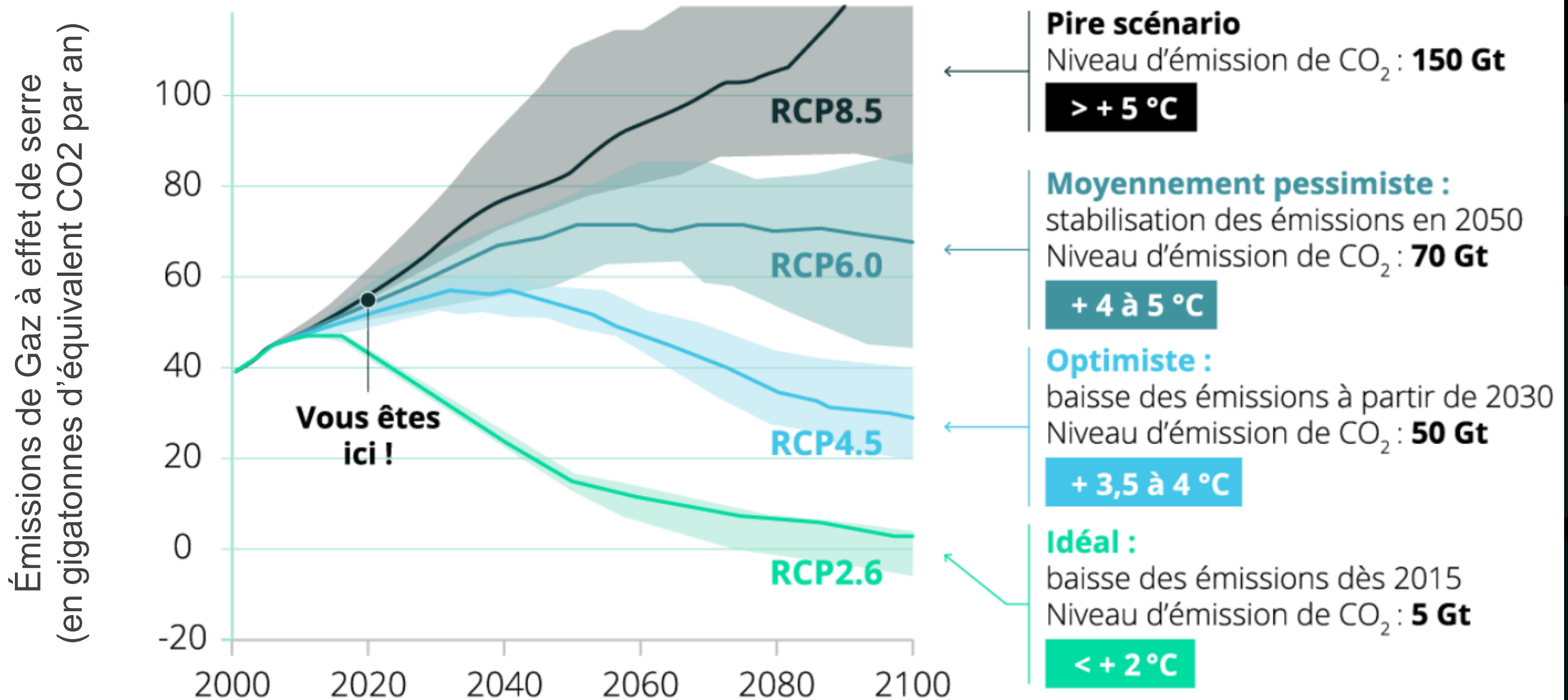
**Un mouvement citoyen et  
un modèle entrepreneurial  
unique pour faire face au  
défi climatique**



# Concentration de gaz à effet de serre



# Y'aurait pas une erreur d'aiguillage ?

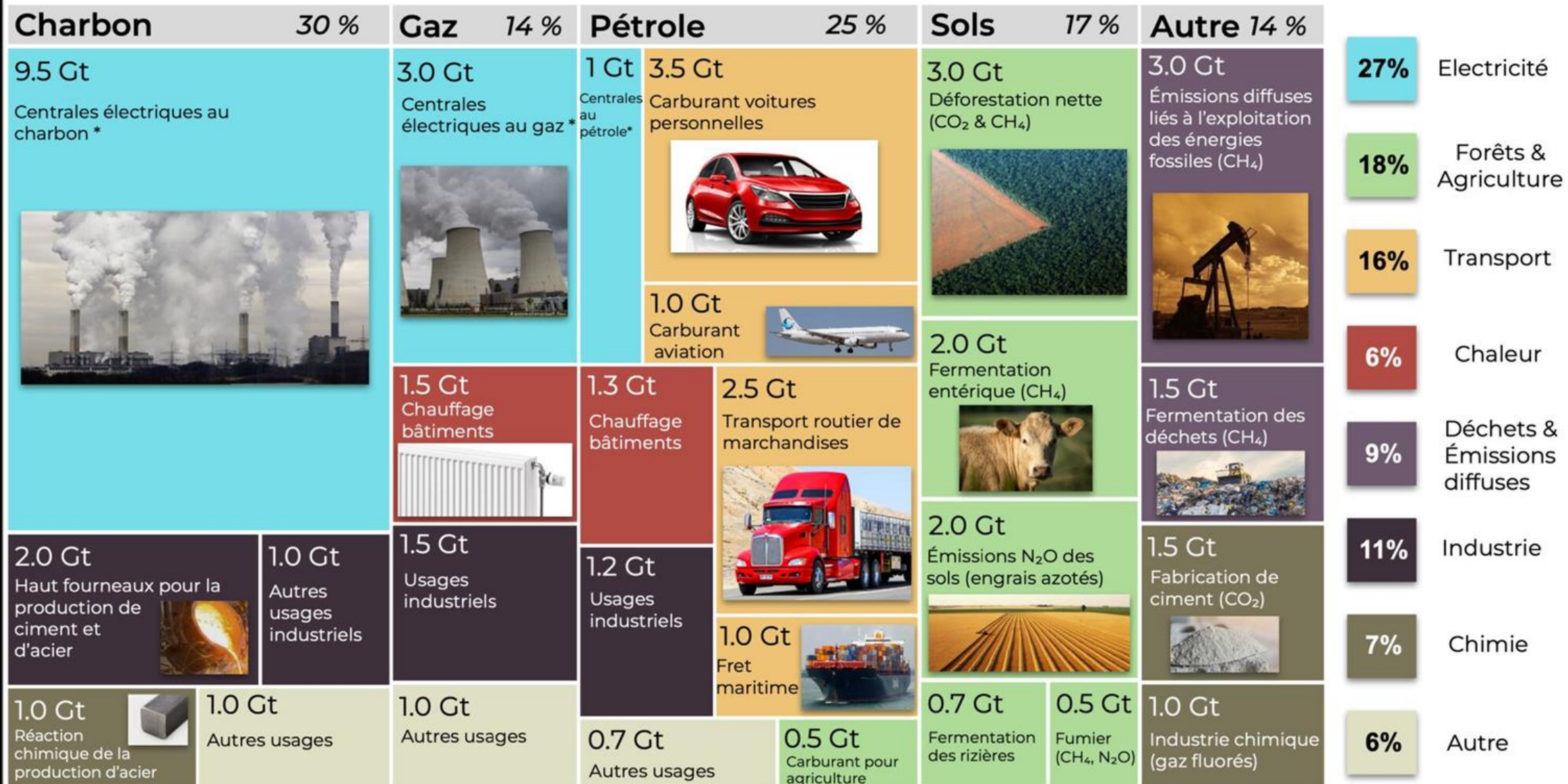


Source : Global Carbon Budget 2019



# Sources d'Émissions de Gaz à Effet de Serre

Bilan Global 2019, Gt CO<sub>2</sub>eq



Total: 50 Gt CO<sub>2</sub>eq

Auteur: Guillaume Couairon

Sources: IEA, Global Carbon Project, IPCC, FAO, World Resources Institute

(\*) Inclus centrales de production de chaleur par cogénération





# Il est temps d'investir pour la planète

Nos investissements d'aujourd'hui  
définissent le monde dans lequel nous  
vivons **demain.**





**Pisser**  
sous la douche  
ne suffira pas...



La plus grande aventure  
de l'histoire de l'humanité t'attend !

# Un outil, trois composantes.



**innovations**



**entrepreneurs**



**argent**

# En - de 3 ans

L'un des plus grands **crowdfunding**  
d'Europe

---

**15 millions**  
d'euros

La plus grande communauté  
**citoyenne dédiée au climat**  
sur internet en France

---

**100 millions**  
portée annuelle sur les  
réseaux sociaux

**Une communauté engagée et active**  
(180€ d'investissement en panier moyen, CSP+, leaders d'opinions)

**70 000**  
actionnaires



**Dans quoi a-t-on  
investi ?**

# Scope d'investissement

	Énergie	Industrie	Transport	Agriculture	Bâtiment
Zéro émission	<b>Produire et stocker</b> les énergies renouvelables sans métaux rares	<b>Fabriquer des matériaux</b> sans sources fossiles	<b>Se déplacer</b> sans utiliser de combustibles fossiles	<b>Cultiver</b> sans engrais azotés	<b>Construire</b> avec des matériaux bas carbone
Efficacité énergétique	<b>Améliorer</b> le taux de retour énergétique des solutions renouvelables	<b>Récupérer et utiliser</b> la chaleur fatale	<b>Améliorer</b> les performances énergétiques des véhicules	<b>Restructurer</b> les terres agricoles	<b>Chauffer et climatiser</b> sans combustibles fossiles ni HFC
Sobriété	<b>Décentraliser</b> la production d'énergie et rendre le réseau intelligent	<b>Augmenter</b> la durée de vie des biens et recycler	<b>Optimiser</b> les déplacements des biens et des personnes	<b>Réduire</b> le gaspillage et développer des alternatives à la viande	<b>Rénover</b> maisons et bâtiments
Captation	<b>Capter</b> les GES émis par les centrales	<b>Capter</b> les GES émis par les usines	<b>Capter</b> les GES émis par les véhicules	<b>Sécuriser et développer</b> les puits de carbone naturels	<b>Séquestrer</b> le carbone

# Processus de sélection





# 14 experts du Comité scientifique



**Frédéric Mougel**  
Directeur scientifique du CNRS  
innovation



**Claire Chenu**  
Directrice de recherche INRAE



**Thomas Gibon**  
Research & technology  
associated au LIST



**Marjory Wachtel**  
Experte évaluatrice pour la  
Commission européenne



**Philippe Drobinski**  
Directeur du LMD  
et cofondateur de  
EnergyClimate



**Caroline Gervais**  
Experte de la démarche FSSD



**Philippe Ruffin**  
Startup Program Manager au  
CEA



**Pierre Michel**  
Expert national détaché  
auprès de FCH-JU



**Christophe Goupil**  
Directeur scientifique du  
Campus de la Transition



**Virginie Boutueil**  
Directrice adjointe du LVMT



**Stéphane Chatelin**  
Directeur de l'association  
NégaWatt



**Eliéta Carlu**  
Directrice d'ALLICE



**Eric Bergé**  
Expert, The Shift Project



**Joël Gréa**  
Membre du Climate Reality  
Leadership Corps



# En 3 ans



**15 M€**

**levée de fonds**

en 2 ans



**7 M€**

**investis**



**7 M kg**

**éq. CO2 réduit**



**7**

**investissements**

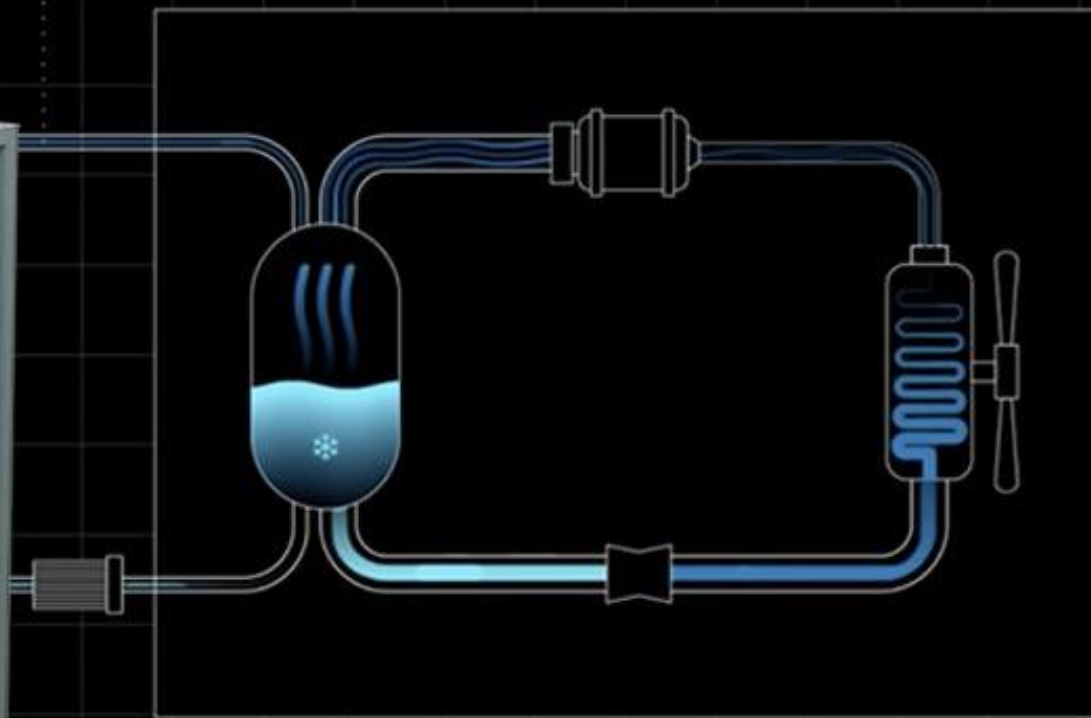
réalisés en 18 mois

# Eau



Sans impact  
pour le climat

## 0 gaz à effet de serre



Time for the Planet<sup>®</sup> / Étoile

# Leviathan Dynamics

## Solution

**Leviathan Dynamics**  
**a conçu une climatisation**  
**sans gaz HFC fonctionnant**  
**à l'eau.**

## Mission

Produire du froid de façon durable en remplaçant les réfrigérants polluants par de l'eau.

## Usages

- Plasturgie
- Bâtiment / confort thermique
- Data centers
- Groupes froid industriels

## Impacts CO<sub>2</sub>

- 0 gaz HFC
- 30 % de réduction de consommation électrique



Time for the Planet<sup>®</sup> / Étoile

# **Beyond the Sea**



## Solution

# Systeme automatisé de traction vélique par kite pour navires de toutes tailles.

Réduire significativement l'impact carbone de la marine marchande dans le monde.

## Usages

- Le secteur **maritime**
- Installation en **seconde monte**  
adaptable à tout type de navire

## Impacts CO<sub>2</sub>

Réduction moyenne de **20 %\*** de la consommation d'un navire et donc de son empreinte.

*\* fonction des conditions météo et de la route*



Time for the Planet<sup>®</sup> / Étoile

# **Carbon Time**

## Solution

**Concasser de l'olivine  
au bord ou dans l'eau pour  
accélérer le phénomène  
naturel de captation et  
minéralisation du CO<sub>2</sub>.**

**Transformer des gigatonnes de CO<sub>2</sub> en  
roche, naturellement.**

## Usages

- Bords de **plage**
- Dans de **l'eau** directement
- Autres applications **en cours d'études** (voies ferrées, vignes...)

## Impacts CO<sub>2</sub>

Utilisation de **l'énergie des vagues**  
pour réduire le besoin énergétique  
de capture.

**Stockage** fiable et durable (millions  
d'années)

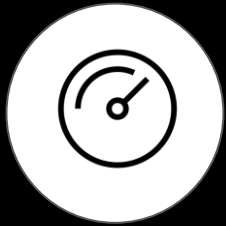




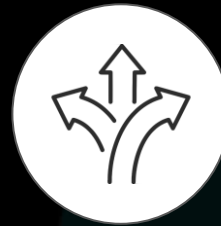
Time for the Planet<sup>®</sup> / Étoile

# **SHYVA : Sustainable Hydrogen for Valuable Application**

# Un **traitement organique** d'électrode qui rend l'électrolyse compatible à l'usage d'**eau basse qualité**.



Amélioration des  
performances  
x 1,5



Compatible avec  
tous les électrolyseurs alcalins  
Petites & grandes puissances



Fabrication et  
régénération simples  
Coût faible



**Time for the Planet**

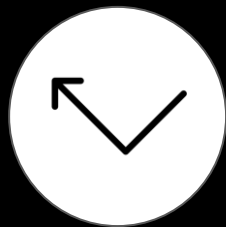
**COOL ROOF**

---

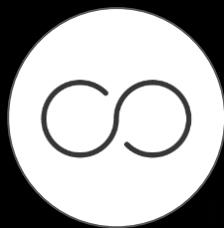
# Revêtement blanc au pouvoir de réflexion des rayons lumineux beaucoup plus efficace et durable.



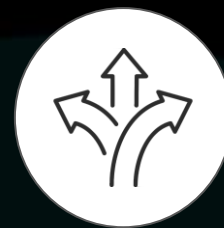
Formulation  
sans COV  
Non polluante



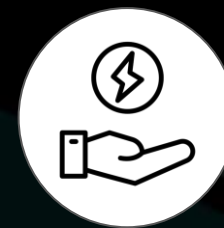
Haute  
réflectivité  
95 %



Durée de vie  
supérieure  
20 ans



Facile à mettre  
en oeuvre  
Réplicable



Eligible  
au CEE  
- 15 kWh/m<sup>2</sup>/an



ROI  
en 4 ans  
Rentabilité

**En synthèse**

# Scope d'investissement

	Énergie	Industrie	Transport	Agriculture	Bâtiment
Zéro émission					
Efficacité énergétique	Shyva		Beyond the Sea		Leviathan Dynamics
Sobriété					Cool Roof
Captation				Carbon Time	



**CLIMATE DIVIDENDS**

EVERY YEAR



Oui. Chaque année, sans limite de temps.

# Les Dividendes Climat

## Principe

Chaque année, une entreprise ayant commercialisé des produits ou services qui séquestrent, réduisent ou évitent des émissions de CO<sub>2</sub> peut émettre des Dividendes Climat.

**1 Dividende Climat = 1 tonne éq.CO<sub>2</sub> séquestrée, évitée ou réduite.**



# Fonctionnement

Les Dividendes Climat sont répartis entre les actionnaires, selon les mêmes règles qu'un dividende financier. Les Dividendes Climat ne sont pas des crédits carbone : c'est une donnée extra-financière qui ne doit être ni additionnée avec les crédits carbone, ni soustraite du bilan carbone.

**Le Dividende Climat est la mesure de la contribution d'un investisseur à la **neutralité carbone mondiale**.**

# Valorisation

## Les Dividendes Climat **se valorisent** notamment :

- dans les **documents extra-financiers** tels que les rapports RSE, les documents relatifs aux notations extra-financières ;
- dans les **programmes de comptabilité carbone volontaire** ou les communications relatives aux initiatives de réduction telles que le Net Zéro Initiative ;
- dans les **informations extra-financières obligatoires.**

# Le Dividende Climat

## Un accélérateur de la transition

### **Double impact :**

- valoriser et permettre de comparer les investissements décarbonants pour accélérer leur croissance ;
- lier impact de décarbonation et valorisation financière.

**+ l'impact est fort + l'actif est valorisé (alignement des objectifs)**



**Des actions millésimées**

# Objectifs d'impact minimum

Entreprises financées en	Nouvelles entreprises financées	Entreprises ayant échoué	Entreprises actives	Montants levés	Total des actions	Total des réductions CO <sub>2</sub>
2021	1	0	1	8 000 000 €	8 000 000	251
2022	4	0	5	10 000 000 €	18 000 000	2 009
2023	6	0	11	30 000 000 €	48 000 000	9 545
2024	10	0	21	50 000 000 €	98 000 000	58 021
2025	14	2	33	70 000 000 €	168 000 000	365 960
2026	18	3	48	90 000 000 €	258 000 000	1 084 818
2027	20	5	63	100 000 000 €	358 000 000	2 482 096
2028	24	7	80	120 000 000 €	478 000 000	5 423 539
2029	30	9	101	150 000 000 €	628 000 000	10 154 532
2030	35	10	126	175 000 000 €	803 000 000	17 298 753
2031	40	12	154	200 000 000 €	1 003 000 000	26 878 446
<b>TOTAL</b>	<b>162</b>	<b>36</b>	<b>126</b>	<b>1 003 000 000 €</b>		<b>63 757 970</b>

Réduction de + de **64 M de tonnes d'eq. CO<sub>2</sub>** d'ici 2031

## **2 modalités de sortie**

### **1<sup>re</sup> possibilité**

**À 10 ans, Time for the Planet  
vous propose de ressortir par  
diminution de capital**  
(1 € pour 1 € investi).

### **2<sup>e</sup> possibilité**

**À tout moment, vous pouvez  
revendre tout ou partie des  
actions sur le marché  
secondaire.**

**LA TERRE EST À TOUT LE MONDE**  
**TIME FOR THE PLANET AUSSI**



**Time for the Planet**



# Le solaire photovoltaïque en Ile-de-France

Aylce MORLET





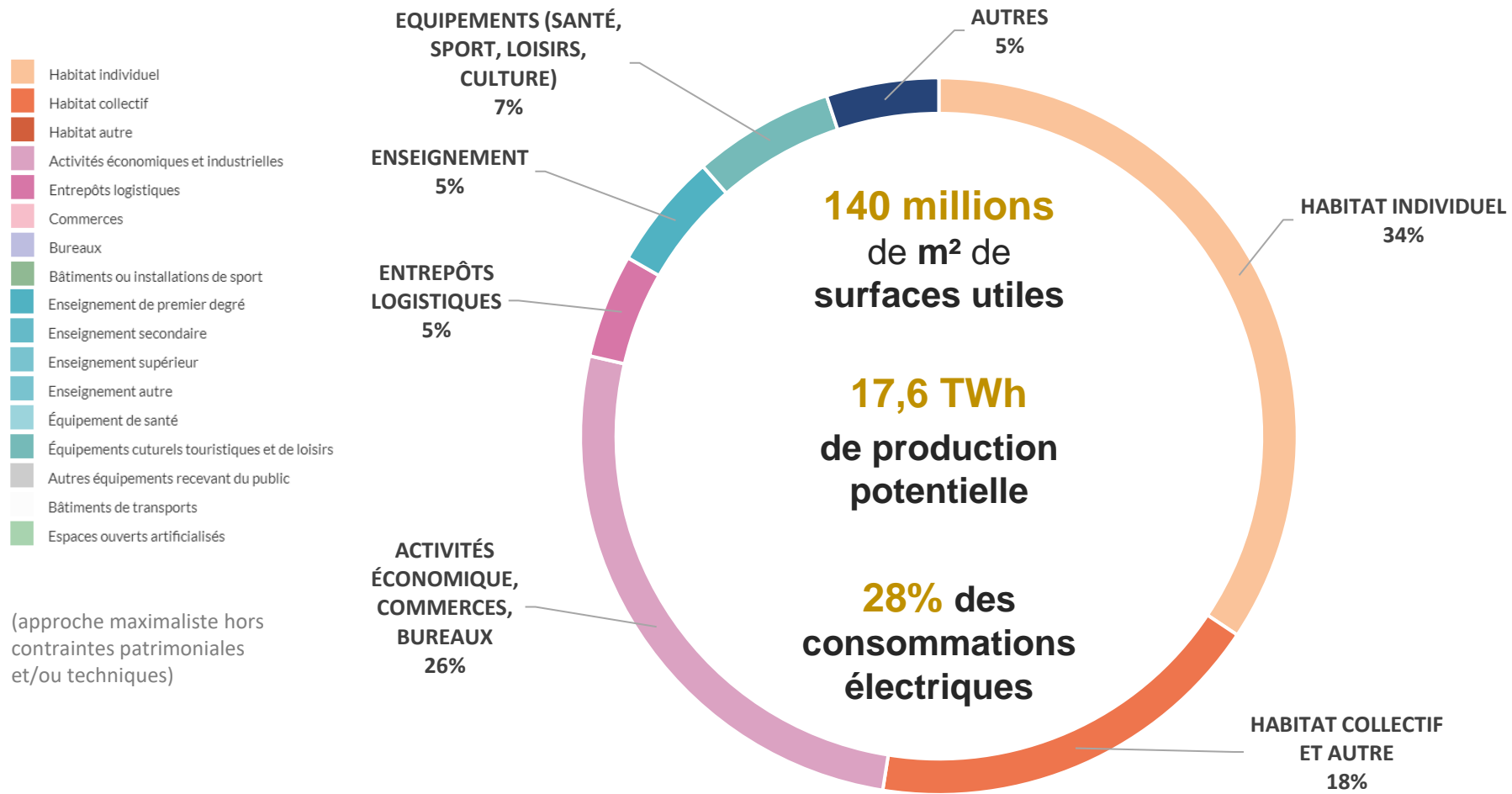
# Le solaire photovoltaïques (injection)

## *Etat des lieux de la filière en Île-de-France*

- **156 GWh** d'énergie photovoltaïque injectée dans les réseaux en 2021 dont **70 GWh** en Seine-et-Marne (soit 4 562 installations). Environ 11% de l'électricité renouvelable produite en ÎdF Et environ 2,6% de l'objectif régional à 2030.
- Objectif de **6 TWh** en 2030 (Stratégie Energie-Climat IDF, 2018)
- **Deux fois plus** d'installations qu'en 2011  
**Et multiplication par 8** de la quantité d'énergie produite

# Solaire photovoltaïque

## Gisements solaires des toitures



# Solaire photovoltaïque

*Gisements solaires des parkings*

## Analyse des gisements

- >> **7 565 parkings** retenus (> 1 500 m<sup>2</sup>)
- >> **30 858 375 m<sup>2</sup>** (soit 3 085 ha)
- >> **Production** totale calculée : **5,2 TWh**
- >> **8,4 % des consommations électriques**
- >> Surfaces utiles de 25 et 220 000 m<sup>2</sup>
- >> Productions entre 2,8 MWh et 37 GWh
- >> Postes MOS majoritaires : Transports (63 %) et Zones d'activités (24%)



# Solaire photovoltaïque

*Synthèse des gisements solaires*

- **Toitures + parkings :**

- >> **22,8 TWh dont 5 Twh en Seine-et-Marne**
- >> **170 millions de m<sup>2</sup>** (17 000 hectares)
- >> **36,4 %** des consommations d'électricité francilienne

Un **gisement** déjà bien identifié à **prioriser** pour le développement de la filière, sans **mobiliser de grandes emprises foncières** pouvant avoir d'autres usages

- Rappel et précisions :

- Gisements maximalistes théoriques
- Etudes de faisabilité technico-économiques approfondies nécessaires pour chaque projet identifié
- Mise à disposition des données via Mon Potentiel Solaire



# L'autoconsommation collective

Samantha SOUNDARAVELOU



**ENEDIS**  
L'ELECTRICITE EN RESEAU

The ENEDIS logo is centered at the bottom of the slide. It consists of the word 'ENEDIS' in a bold, blue, sans-serif font, with the 'e' and 'd' in a light green color. Below it, the tagline 'L'ELECTRICITE EN RESEAU' is written in a smaller, blue, sans-serif font. A thick green horizontal line is positioned directly beneath the tagline.

# L'autoconsommation collective

Un partage d'énergie verte et locale

The ENEDIS logo is located in the bottom left corner. It features the word "ENEDIS" in a white, sans-serif font, with the "E" and "D" in a slightly larger size. The "E" and "D" are connected to the "N" and "I" respectively, creating a continuous line. The "S" is smaller and positioned to the right of the "I". The logo is set against a background of a sunflower field and a blue sky with a wind turbine.

ENEDIS

# SOMMAIRE

01



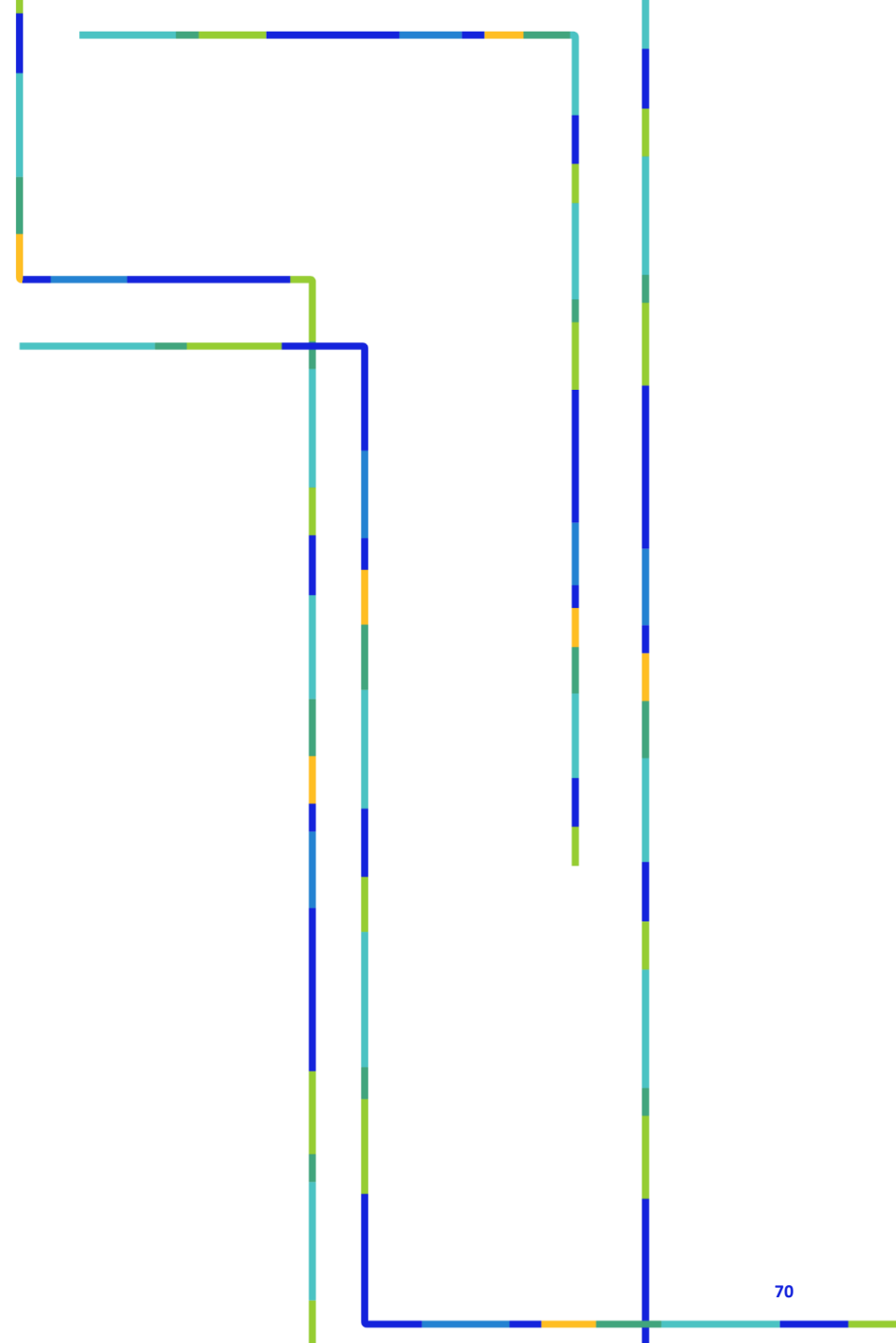
**ENEDIS, nos missions**

02



**Autoconsommation, de quoi parle t'on ?**

# ENEDIS, nos missions





# Enedis, maillon indispensable du système électrique français



## LA PRODUCTION

### Activités en concurrence

Différentes sources d'énergie (nucléaire, thermique, énergies renouvelables tels l'hydraulique, l'éolien ou le solaire).

## LE TRANSPORT

### RTE

À l'échelle nationale, il est assuré en 400 000 volts, à l'échelle régionale, en 225 000, 90 000 et 63 000 volts.

## LA DISTRIBUTION

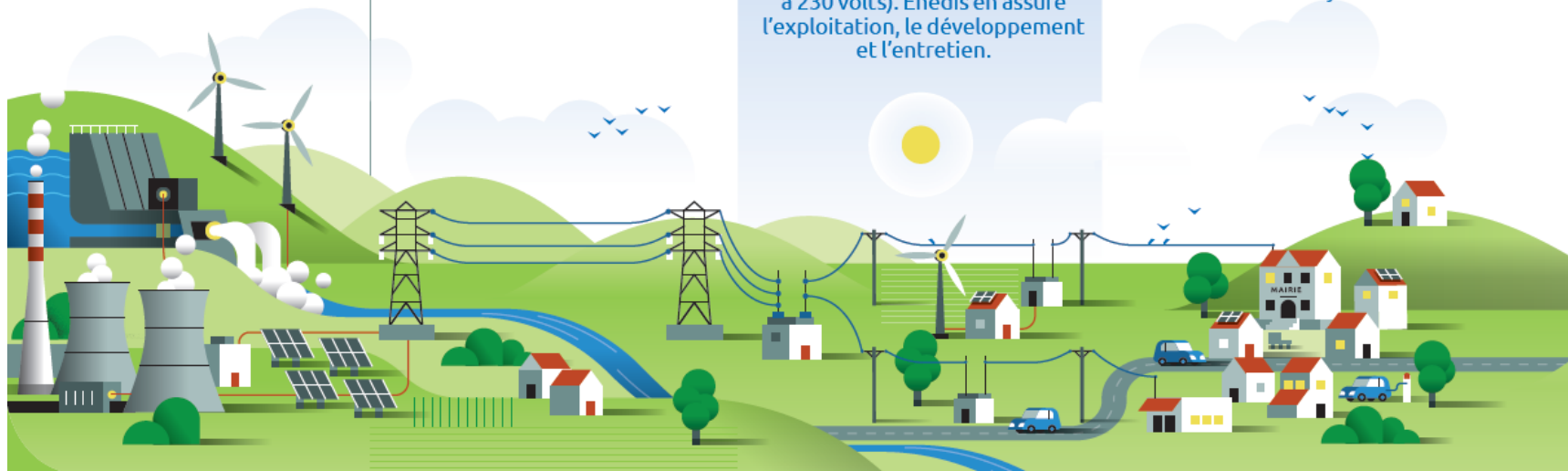
### Enedis

L'électricité est distribuée via deux niveaux de tension : la haute tension A (HTA 20 000 volts) et la basse tension (BT de 400 volts à 230 volts). Enedis en assure l'exploitation, le développement et l'entretien.

## LA FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ

### Activités en concurrence

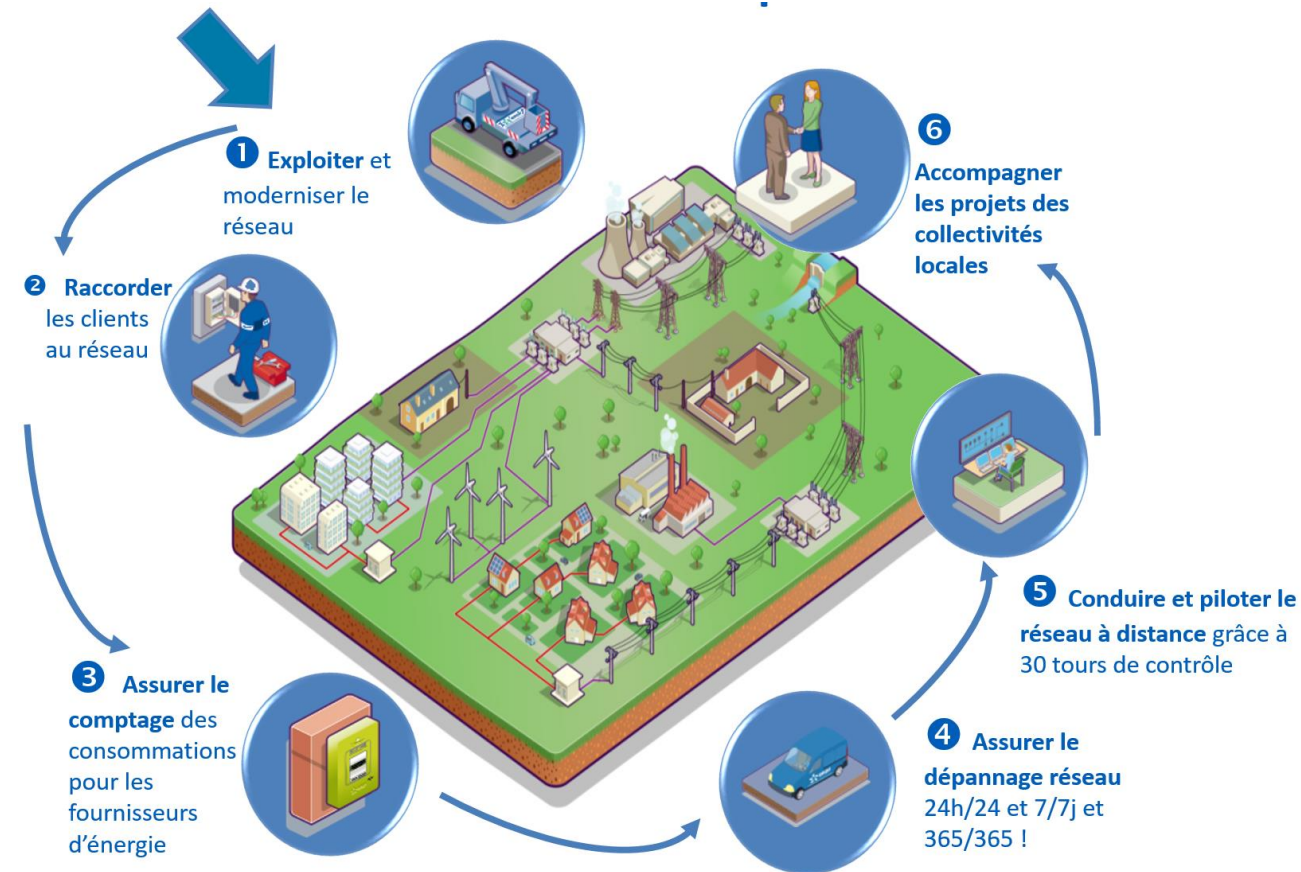
Ouverte totalement à la concurrence depuis le 1<sup>er</sup> juillet 2007



La distribution d'électricité est assurée à 95% par Enedis. Enedis est rémunéré par le tarif d'utilisation des réseaux public d'électricité (TURPE).

Le TURPE est fixé également par l'état sur proposition du régulateur, la CRE.

# Nos missions de service public s'articulent autour des actions suivantes :



**38 000 salariés**  
composent les équipes  
Enedis



Nous sommes organisés  
sur près de  
**800 implantations**  
en France



Nous opérons  
**en toute neutralité**  
sur le réseau électrique  
**d'1,4 million de km**



Nous acheminons  
l'électricité auprès de  
**37 millions de clients**  
quel que soit leur  
fournisseur

# Quelques chiffres



**1,4 million**

de kilomètres de lignes électriques  
(soit 35 fois le tour de la Terre)



**15 000 km**

de réseau de distribution neuf chaque  
année (soit un nouveau tour de la Terre  
tous les 3 ans en moyenne)



**99,99 %**

de disponibilité  
de l'électricité sur  
l'ensemble de l'année

**56 min**  
de temps moyen  
de coupure par  
habitant par an



**2 344**

postes sources (19 nouveaux en 2021  
dont 9 pour les EnR)



**500**

spécialistes observent l'état du réseau  
en temps réel 7j/7, 24 h/24, et sont  
capables en quelques minutes d'apporter  
des solutions de dépannage à tout incident



**4,4 Mds€**

d'investissements  
par an (+ 10 % en  
2021)

**1 Md€**  
dédié à la résilience  
et à la modernisation  
du réseau

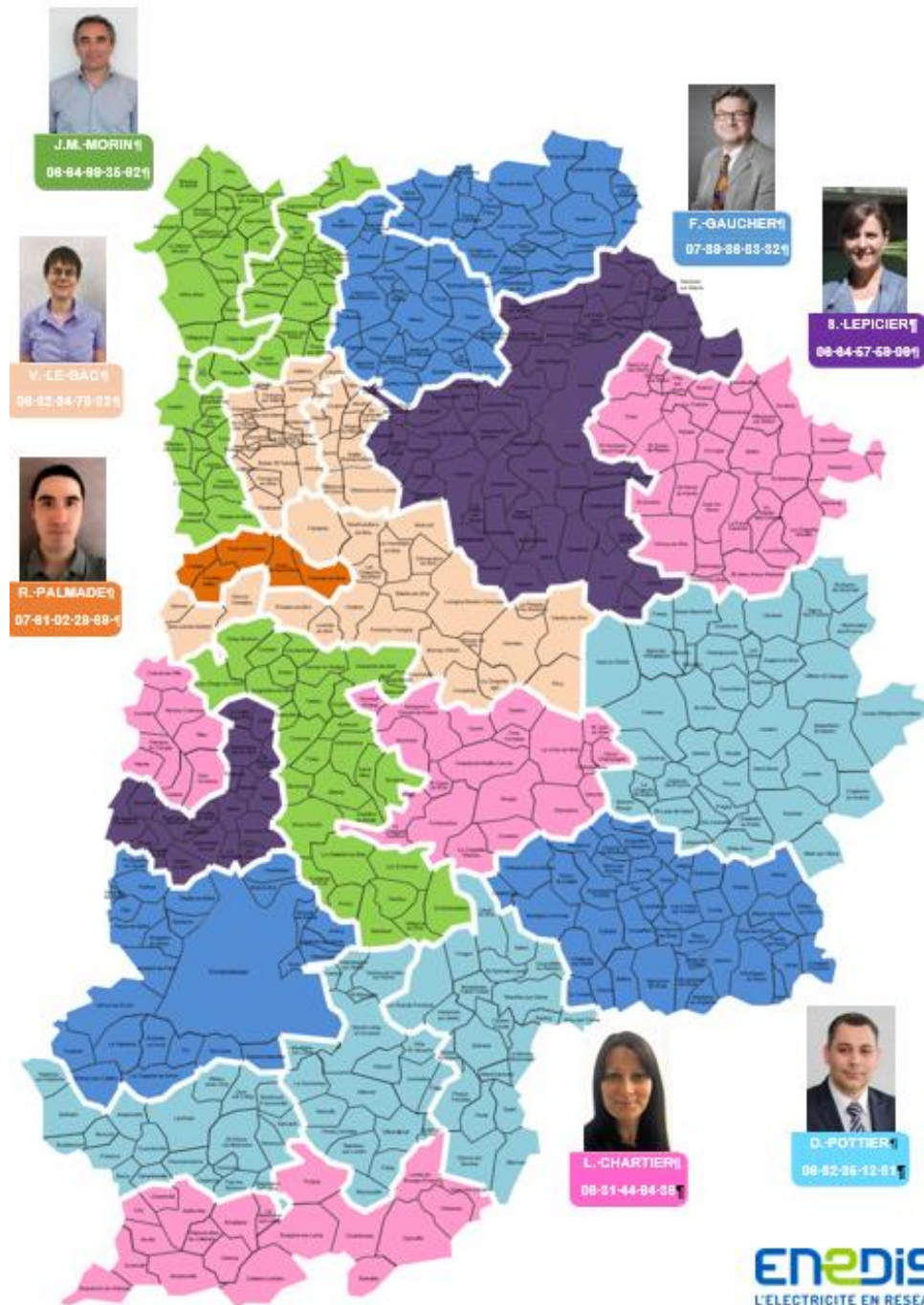


**61 Mds€**

d'investissements prévus  
sur la période 2021-2035

# Les Interlocuteurs Privilégiés (IP) de la Seine et Marne

1 commune = 1 Interlocuteur Privilégié

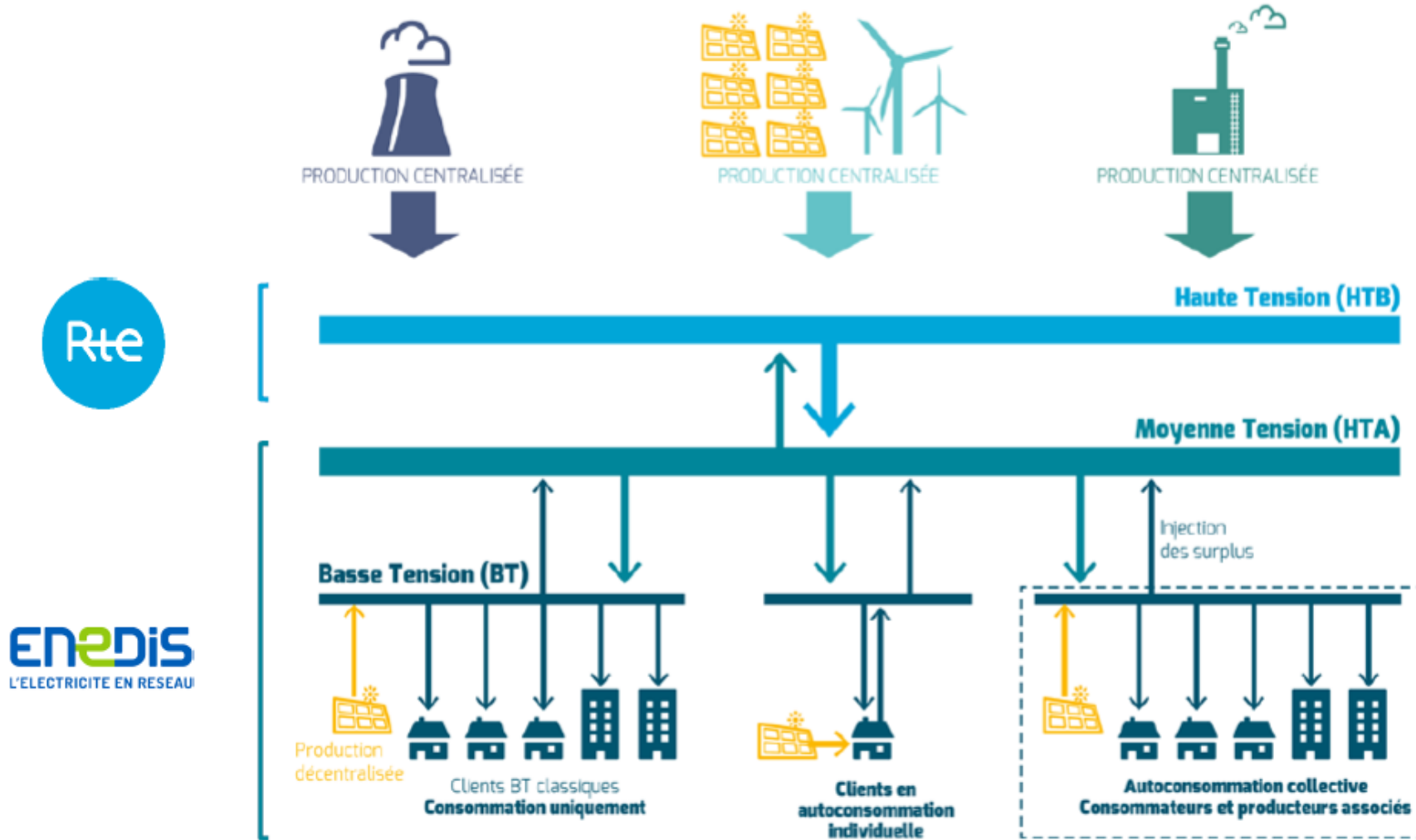


# Autoconsommation collective

—  
De quoi parle-t-on?

# Développement des Energies Renouvelables

## Principes de l'autoconsommation



L'autoconsommation (qu'elle soit individuelle ou collective) est un nouvel usage en pleine croissance, qui consiste à consommer tout ou partie de l'énergie que l'on produit.

### PRINCIPALES VALEURS AJOUTÉES DE L'AUTOCONSOMMATION

- +Economie sur facture d'énergie
- +Choix origine électricité
- +Transition énergétique du territoire

# Développement des Energies Renouvelables

## ACI vs ACC

1

### Autoconsommation individuelle



#### Réseau

- Le réseau public ne « voit » pas l'énergie autoconsommée, seul le surplus est injecté sur le réseau public de distribution.

#### Finances

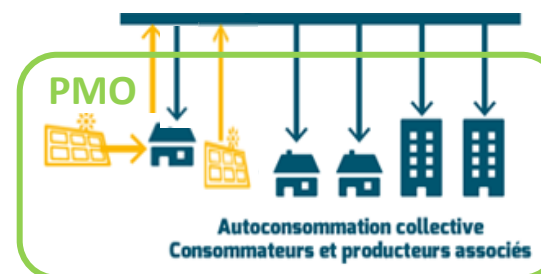
- Pas de fourniture ni de TURPE sur la part autoconsommée.
- Exonération TICFE sur la part autoconsommée.
- Eligibilité sous conditions à l'Obligation d'Achat et aux appels d'offres complément de rémunération.

#### Installations de production

- Mettre en place de l'ACI n'est pas toujours possible :
  - la configuration de la toiture n'est pas adaptée à l'installation de panneaux PV.
  - lorsque l'on habite au sein d'un immeuble résidentiel collectif.

2

### Autoconsommation collective



#### Réseau

- Tous les flux, y compris les flux autoconsommés (issus de la production locale), transitent par le réseau public de distribution.

#### Finances

- TURPE facturé sur les parts autoconsommée et alloconsommée.
- Possibilité de souscrire à un TURPE spécifique ACC.

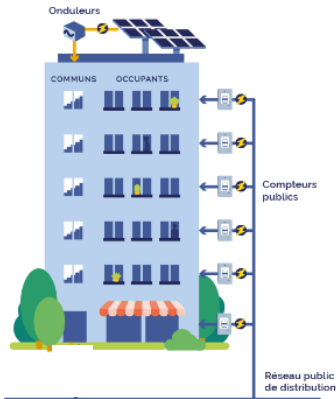
#### Installations de production

- Pas besoin d'être équipés de moyens de production pour participer à une opération d'ACC.
- Pas besoin d'être sur le même site.
- Possibilité de cumuler ACI et ACC sous conditions.

# DEUX TYPES D'OPÉRATIONS ACC

1

## Un même bâtiment



- ✓ Dans un même bâtiment
- ✓ Sur le réseau de distribution (HTA et BT) sans restriction sur la filière des installations de production
- ✓ Sans limite de puissance

2

## Périmètre étendu

### Standard



- ✓ 2 km max entre les participants les plus éloignés
- ✓ Sur le réseau BT sans restriction sur la filière des installations de production
- ✓ Sur le réseau HTA si toutes les installations de production ENR
- ✓ 3 MW max de puissance

### Dérogatoire

- ✓ Sur dérogation à obtenir auprès du Ministre
- ✓ 20 km max entre les participants les plus éloignés
- ✓ Fourniture d'éléments relatifs à l'isolement du lieu du projet, au caractère dispersé de son habitat et à sa faible densité de population
- ✓ Sur le réseau BT sans restriction sur la filière des installations de production
- ✓ Sur le réseau HTA si toutes les installations de production ENR
- ✓ 3 MW max de puissance



# LES CARACTERISTIQUES COMMUNES D'UNE OPERATION ACC

## *Raccordement au réseau public de distribution (RPD)*

Tous les participants sont raccordés au Réseau Public de Distribution dans des conditions standards : les échanges d'énergies sont purement virtuels et ne nécessitent pas de raccordement spécifique ou direct !

## *Personne Morale Organisatrice (PMO)*

Tous les participants à l'opération d'ACC doivent être liés au sein d'une entité juridique appelée Personne Morale Organisatrice. Selon les types d'opérations et leurs participants, une collectivité territoriale, un organisme d'habitations à loyers modérés peuvent être PMO.

## *Compteur communicant*

Chaque participant (consommateur ou producteur) doit être équipé d'un compteur communicant permettant la télérelève de courbes de charge au pas 30 minutes. En zone non-déployée, Enedis s'engage à anticiper la pose des compteurs communicants pour équiper les futurs participant à l'opération d'ACC..

## *Convention PMO-Enedis*

Suite à sa constitution, la PMO doit contractualiser avec Enedis selon un modèle de convention PMO-Enedis, librement consultable sur le site [enedis.fr](http://enedis.fr)

# Répartition de la production entre participants

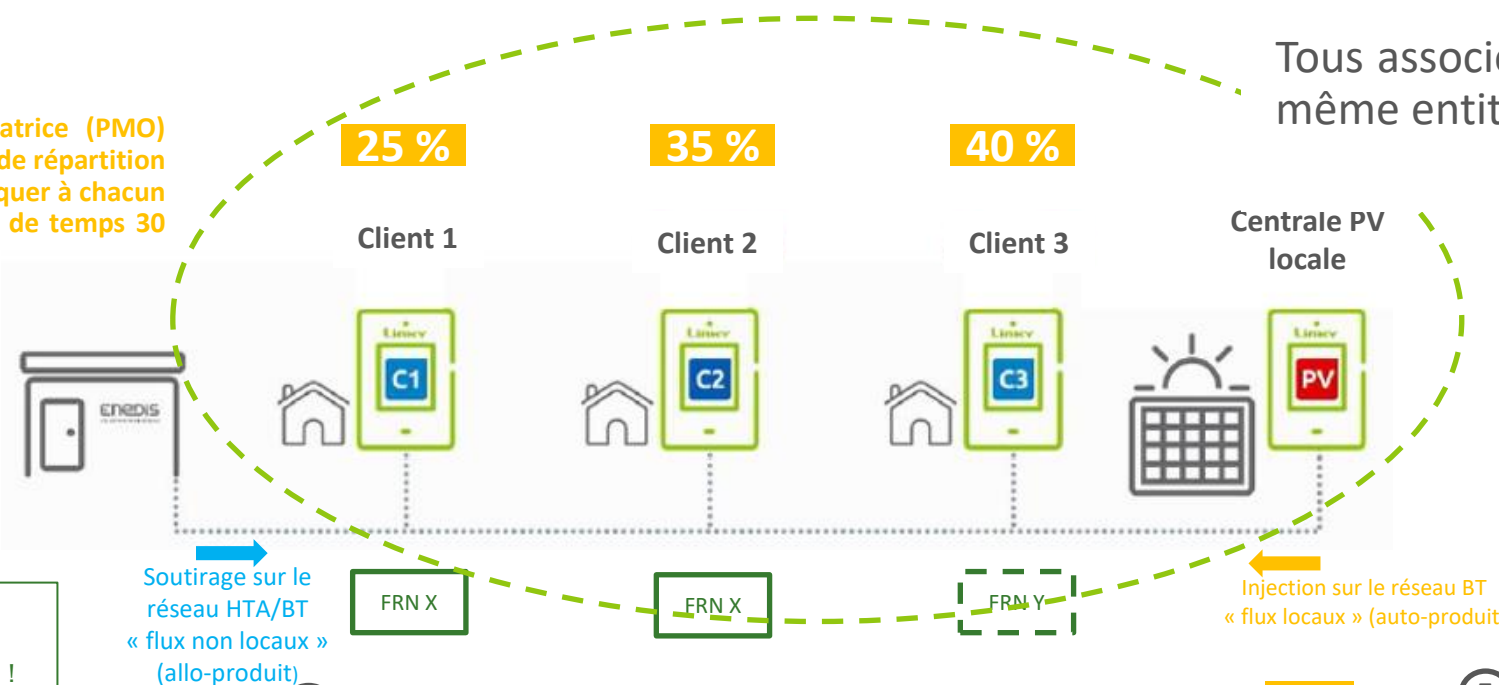
Tous les mois.....

Tous associés au sein d'une même entité, la PMO

- ② La Personne Morale Organisatrice (PMO) communique à Enedis les clés de répartition de la production locale à appliquer à chacun des participants à chaque pas de temps 30 min



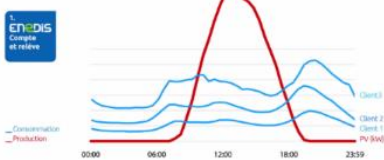
Exemple d'opération



Libre choix du fournisseur par tout consommateur (L.331-1 du Code de l'Énergie)  
L'autoconsommation collective ne fait pas exception !

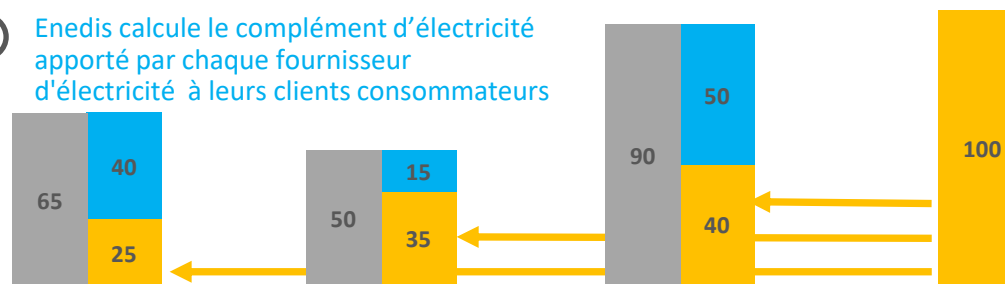
①

Enedis relève les compteurs (courbes de charges au pas de 30 min, soutirage et injection sur le réseau de chaque participant)



④

Enedis calcule le complément d'électricité apporté par chaque fournisseur d'électricité à leurs clients consommateurs



③

A chaque pas de temps 30min, Enedis affecte les quote-part de production à chacun des participants consommateurs, selon le clés de répartition communiquées par la (PMO)

⑤

Enfin, Enedis publie chaque mois, aux parties prenantes externes (dont PMO, fournisseurs d'électricité, producteur(s)) les données de comptage qui les concernent

# CALCUL DES QUANTITES EN ACC

## Clés de répartition de la production

Type de clé	Description	Cas d'usage	Avantages	Inconvénients
<b>STATIQUE</b>	Coefficients de répartition <b>constants</b> à chaque pas de temps 30min (définis à l'avance par la PMO) (exemple : client 1: 25%, client 2 : 35%, client 3 : 40%)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Exemple : coefficients attribués par la PMO à hauteur du financement apporté par chaque participant à la centrale PV</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Simplicité d'usage pour la PMO</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Répartition de la production non optimale.</li> <li>Risque fort d'avoir du surplus de production (non autoconsommée par les participants)</li> </ul>
<b>DYNAMIQUE</b>	Coefficients de répartition <b>variables</b> à chaque pas de temps 30min (définis par la PMO a posteriori selon format annexe 5 de la convention)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Recherche d'optimisation</li> <li>Besoin de priorisation entre participants</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Optimisation possible</b> (affectation maximale de la production) à la main de la PMO</li> <li>Priorisation possible de l'affectation de production</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tous les mois, nécessité de communiquer à Enedis la valeur des coefficients de répartition à appliquer toutes les 30min</li> </ul>
<b>DYNAMIQUE PAR DEFAUT</b>	Coefficients de répartition <b>variables</b> à chaque pas de temps 30min, <b>calculés automatiquement par Enedis</b> au prorata de la consommation de chaque participant	<ul style="list-style-type: none"> <li>Modèle « collectivité locale » (tous les participants sont des sites appartenant à la collectivité)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Optimisation automatique</b> (affectation maximale de la production)</li> <li>Pas de valeurs à communiquer à Enedis</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tout le monde fonctionne avec un prorata de consommation, pas de personnalisation possible</li> </ul>

# LES ÉTAPES D'UN PROJET D'ACC

Les étapes clés du montage d'une opération ACC (sans Enedis)

Avec Enedis

Décision

Initialisation

Démarrage

Calculs

Publication

Phase sur plusieurs mois / années

1 fois

Récurrent

Caractérisation  
du projet

Etude de faisabilité

Choix  
d'un scénario

Raccordement du ou des moyens de  
production



Vérification des pré-requis et  
Signature de la convention  
PMO-Enedis

Gestion de l'opération

Avec :

Gestion des entrées/sorties des  
participants

Application des clés de  
répartition de la production globale

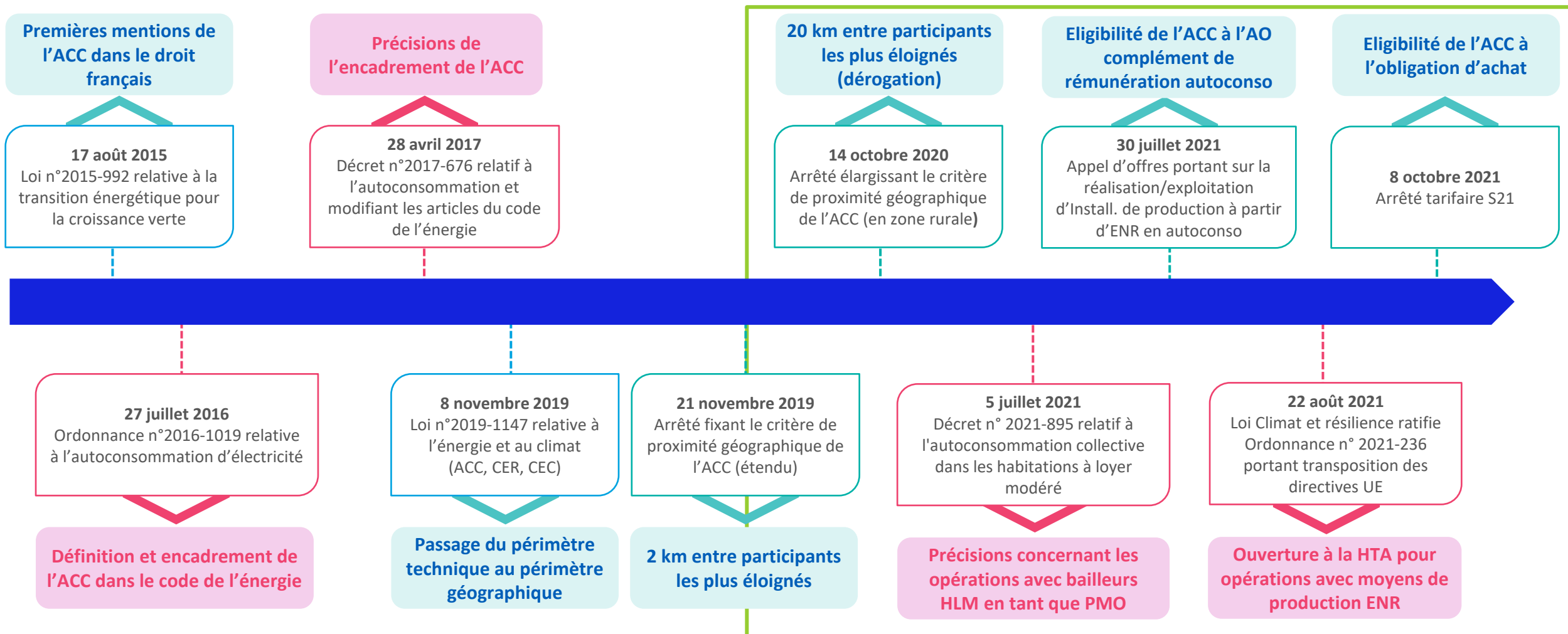
Publication des données pour les  
besoins de facturation

Légende

PMO : Personne Morale Organisatrice. Entité juridique qui réunit producteurs et consommateurs en vue de la gestion d'une opération d'ACC

- ❖ Enedis accompagne les porteurs de projets via un point d'entrée par DR pour la phase de raccordement (concerne souvent la production qui est nouvelle) et l'initialisation de l'opération (vérification des prérequis réseau).
- ❖ Enedis gère les opérations en service au quotidien en relevant les courbes de charge des PRM consommateurs et producteurs, en calculant les parts de production à affecter à chaque consommateur et en les publiant notamment aux fournisseurs concernés pour leur facturation

# CADRE LEGISLATIF ET REGLEMENTAIRE



Un cadre juridique qui évolue régulièrement et dont les dernières années ont été marquées par des évolutions significatives en faveur d'un développement de l'ACC

**Merci de  
votre attention**

**ENEDIS**





# Le soutien de la Région Ile-de-France au photovoltaïque

Aylce MORLET



# Dispositifs régionaux pour le solaire



## AAP développement des énergies renouvelables électriques

- **Candidats éligibles** : Les personnes morales porteuses de projets (collectivités et leurs groupements, entreprises, associations, ...)
- **Projets éligibles** :
  - des installations photovoltaïques en autoconsommation totale (individuelle ou collective) ou avec vente de surplus / vente en gré à gré sans tarif d'obligation d'achat ;
  - des installations de production et de distribution d'hydrogène d'origine renouvelable et de récupération ;
  - des installations de production d'hydro électricité.
- Modalités de l'aide : jusqu'à 30% du montant TTC ou HT en cas de récupération de la TVA, plafonnée à 2.000.000 € sauf pour les installations photovoltaïques subventionnées jusqu'à 80 % maximum
- **Contact** : [aap-enr-elec@iledefrance.fr](mailto:aap-enr-elec@iledefrance.fr)
- **Dates** : les dossiers peuvent être déposés en continu

# AAP projets citoyens

- **Candidats éligibles :**
  - les associations de préfiguration visant à déployer des démarches citoyennes participatives ;
  - les sociétés de projets participatifs et citoyens dont les caractéristiques sont les suivantes :
    - le droit de vote des personnes physiques + collectivités > 51%
    - Le nombre de personnes physiques doit être au minimum de 20
    - Les personnes physiques et les collectivités doivent détenir un minimum de 40% du capital
  - les collectivités, EPCI, syndicats d'énergie qui souhaitent faire émerger un projet citoyen. (ne sont pas éligibles à l'investissement)
- **Modalités de l'aide :**
  - Aide aux études : jusqu'à 80% du montant TTC ou HT en cas de récupération de la TVA et plafonnée à 50 000 €.
  - Aide aux investissements : jusqu'à 80% du montant TTC ou HT en cas de récupération de la TVA et est plafonnée à 200 000 €.
- **Contact :** [enr-citoyens@iledefrance.fr](mailto:enr-citoyens@iledefrance.fr)
- **Dates :** les dossiers peuvent être déposés en continu



*Centrale Solaire de Sud Paris Soleil sur le toit de l'école primaire de Cachan.  
Photo : énergie partagée*

## Nouveau dispositif ombrières photovoltaïques

- **Candidats éligibles :** Les personnes morales porteuses de projets (collectivités et leurs groupements, entreprises, associations, ...)
- **Projets éligibles :**
  - des installations ombrières photovoltaïques (pose, structure et panneaux) en autoconsommation totale (individuelle ou collective) ou avec vente de surplus / vente en gré à gré sans tarif d'obligation d'achat ;
- **Modalités de l'aide :** jusqu'à 50% du montant TTC ou HT en cas de récupération de la TVA, plafonnée à 300 000 €
- **Contact :** [aap-enr-elec@iledefrance.fr](mailto:aap-enr-elec@iledefrance.fr)
- **Dates :** les dossiers seront étudiés en priorité jusqu'au 31 mars 2023



# MON POTENTIEL SOLAIRE

Installer des panneaux solaires sur mon toit ou sur le parking du supermarché ?  
J'évalue le potentiel solaire de :

mon toit



mon parking

Nouveau



mon territoire



***Lancement de la nouvelle version de Mon  
Potentiel Solaire, cadastre solaire régional***

Démonstration : <https://monpotentielsolaire.smartidf.services/fr>

## Autres dispositifs régionaux Stratégie Energie-Climat

- **Rénovation énergétique des bâtiments publics**
- **Modernisation de l'éclairage public**
- **Chaleur et froid renouvelable**
- **Conversion chauffage**
- **Aides véhicules propres**

Toutes les aides sont à retrouver sur :

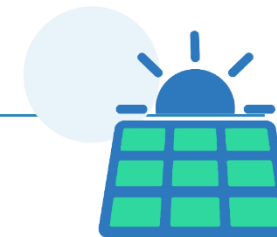
<https://www.iledefrance.fr/aides-services>



# Actualités du SDESM et des partenaires de la CDTE 77

Communauté départementale pour la transition énergétique de la Seine-et-Marne





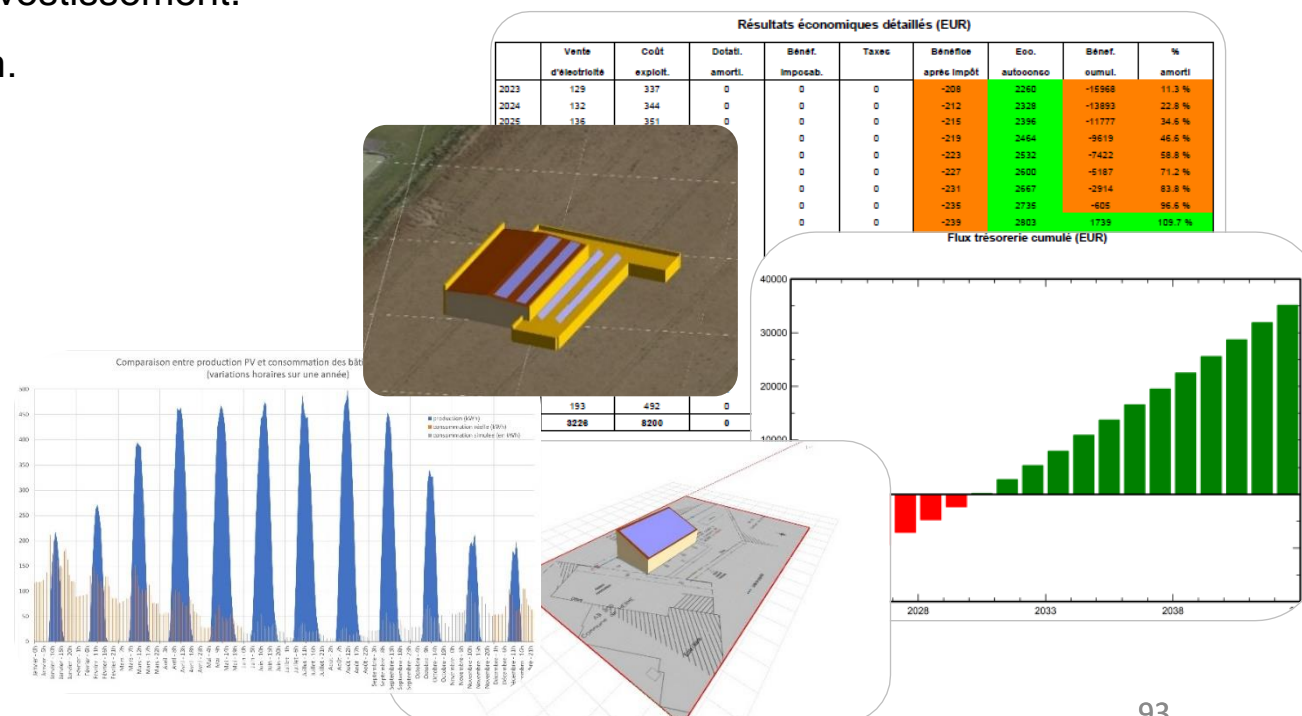
Énergies  
renouvelables



## Aide à la décision :

- Accompagnement technique à la demande des communes et EPCI adhérents.
- Analyse de l'existant et de la topographie du terrain.
- Prédimensionnement en 3D et étude de productible.
- Simulation économique et de temps de retour sur investissement.
- Étude des projets d'injection et d'autoconsommation.

	Nb de communes ayant sollicité le service
2018	6
2019	3
2020	1
2021	3
2022	25 : 16 en attente, 9 réalisés dont 2 avec un suivi sur ACC

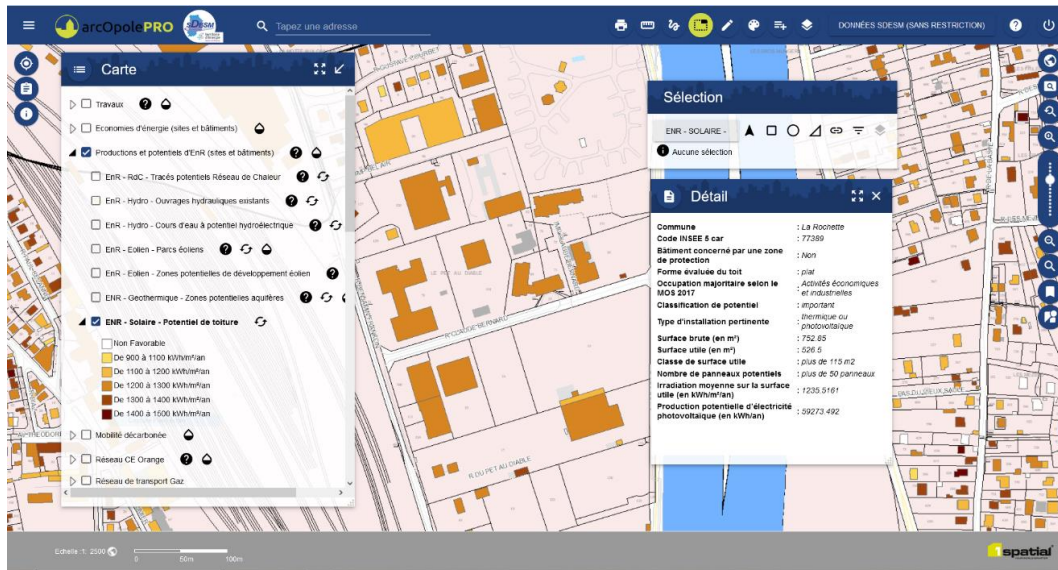




## LES GÉNÉRATEURS

Le réseau qui donne une **nouvelle énergie** à votre territoire

- **AMI Les Générateurs de l'ADEME :** participation du SDESM à la réponse régionale coordonnée par l'AREC



- **Mon Potentiel Solaire :** première série de données intégrées à ArcOpole Pro, portail SIG du SDESM





- **SDIRVE** (schéma directeur des infrastructures de recharge pour véhicules électriques) déposé en préfecture en octobre 2022
- **Contrat Chaleur Renouvelable Territorial** (ex-COT ENRth / ex-Contrat de développement des ENR thermiques) signé avec l'ADEME → Il entre en phase opérationnelle au 1<sup>er</sup> janvier 2023.

## Actualités des partenaires de la CDTE 77

---

- ADEME IDF  
Camille BATTEUX



- CCI 77  
Isabelle DUPIS-FERRARIS





●●● **Merci de votre attention**