

Faits marquants 2021

Energie solaire France

- **Parc* : + 22 MW**
- **4 mises en service à souligner:**
 - Marigny (30 MW), venue réhabiliter une ancienne base de l'OTAN
 - Toiture du cimentier Vicat (0,6 MW) : démonstration de notre expertise sur un important chantier en coactivité
 - Les Mées (5,5 MW), 1^{er} « corporate PPA » en France – off-taker: SNCF Energie
 - Bissey-sous-Cruchaud (5,6 MW), « utility PPA » et 1^{ère} centrale conçue sans soutien tarifaire de l'Etat
- **Nouveaux projets clés en développement:**
 - AMI du Zenith de Strasbourg (4 MW) et de la centrale de Regniowez (23 MW) dans les Ardennes: 2 projets de territoire marqués par leurs engagements environnementaux et sociétaux
- **Evolutions réglementaires et politiques favorables:**
 - Relèvement du seuil du Guichet Ouvert de 100 kWc à 500 kWc pour les toitures et ombrières
 - Possibilité de revendre le surplus de la production des projets en autoconsommation sur le réseau

*Centrales en exploitation et en construction

Faits marquants 2021



Centrale en toiture, VICAT (0,6 MW)



Chantier, centrale de Brouville (2,6 MW)



Centrale au sol, Les Mées (5,5 MW)



Centrale au sol, Bissey (5,6 MW)



Chantier, Lourches (17 MW)

Energie solaire Chili

- **Parc* : + 64 MW**
- **Evolutions clés du parc:**
 - Mise en service de la centrale de Santa Francisca (6,3 MW)
 - Entrée en construction de 8 centrales (64 MW au total)
- **Poursuite de la mise en œuvre d'une stratégie de développement Greenfield:**
 - 1^{ers} projets entièrement pilotés par CVE: Santa Francisca et Los Tauretes (9,3 MW au total)
- **Faits marquants réglementaires et politiques:**
 - Evolution du mécanisme de prix pour les projets PMGD**, qui sera effective en avril 2022
 - Election au Chili du jeune Président progressiste Gabriel Boric, qui entend axer ses actions notamment sur la thématique écologique

*Centrales en exploitation et en construction

** PMGD: Pequeños Medios de Generación Distribuida

Faits marquants 2021



Centrale de Los Tauretes, Chili (3 MW)



Centrale de Cancha, Chili (3 MW)



Centrale de San Francisco, Chili (3,6 MW)

Energie solaire Amérique du Nord

- **Evolutions clés du parc:**
 - Entrée en exploitation des centrales New Marlborough (6,5 MW) et d'Apollo (3,5 MW), dotée d'une batterie d'1,2 MW et dont l'électricité est vendue directement à la chaîne de supermarchés Stop & Shop
 - Fin de la construction de la centrale de Torpedo (0,7 MW)
- **Nouveaux projets clés en développement**
 - Sécurisation de plus de 150 MW dans les Etats de New York, Pennsylvanie, Virginie et Nouveau Mexique
- **Augmentation générale des prix des constituants des panneaux solaires**



Centrale de Tolland, Amérique du Nord (6,7 MW)



Centrale d'Apollo et batterie, Amérique du Nord (3,5 MW et 1,2 MW)



Centrale de Acushnet, Amérique du Nord (3,5 MW)



Centrale de Westport, Amérique du Nord (3,3 MW)

Energie solaire Afrique

- **Ouverture de la filiale du groupe en Afrique du Sud**
- **Mise en service** au Sénégal du 1^{er} **projet avec stockage** entièrement développé par CVE et financé par la DG Trésor (Aprosi)
- **Ralentissement du projet de Nyakwere (52 MW)** au Kenya, suite à la demande par le ministère de l'énergie du Kenya d'un audit post Covid concernant l'offre et la demande d'énergie et mise en place d'un moratoire sur les projets utility scale qui n'ont pas de PPA signés



Centrale de Pick N Pay, Afrique (1 MW)



Centrale de Viking Park, Afrique (0,5 MW)

Biogaz (1/2)

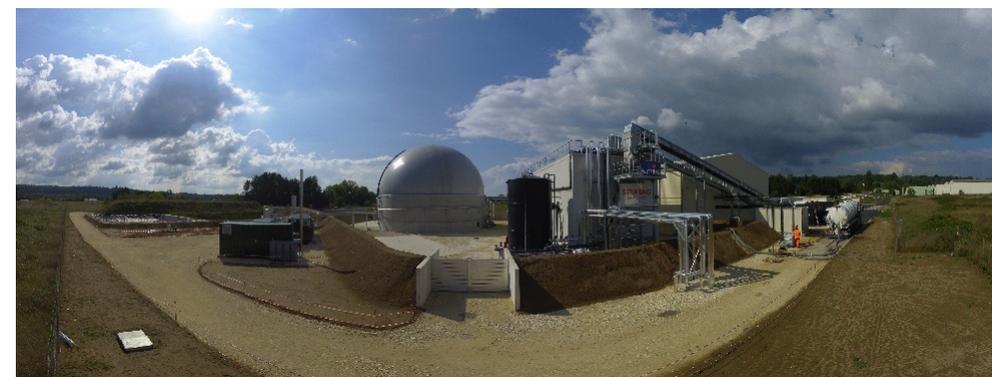
- **Evolutions clés du parc:**
 - **Entrée en exploitation** de 2 centrales : Equimeth (24 GWh/an) et Saint-Antoine-de-Breuilh (17 GWh/an)
 - **Entrée en construction** de 2 centrales dont la mise en service est prévue en 2022 : Montbrison (22 GWh/an) et Aoste (20 GWh/an)
- **Projets clés en développement:**
 - Les unités de Labessière (1,3 MW) et de Commentry (1 MW) ont reçu les autorisations administratives de PC: **début de construction prévu mi-2022**
- **Fait marquant réglementaire**
 - Révision des arrêtés de prescription ICPE à l'issue d'une consultation de la filière biogaz: **peu d'impact pour CVE Biogaz**, ayant proactivement mis ses centrales aux nouvelles normes



Centrale Equimeth (24 GWh/an)



Centrale Nouzilly (1,4 GWh/an)



Centrale De Breuilh (17 GWh/an)

Biogaz (2/2)

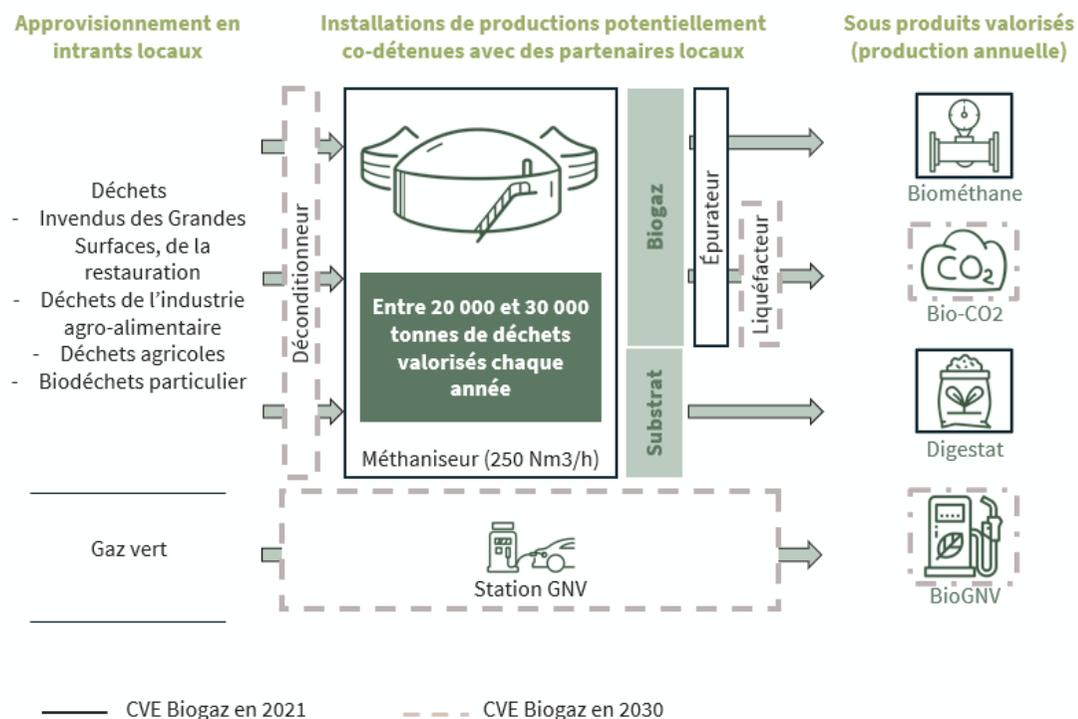
- **Une levée de fonds de 30 M€ pour financer la croissance de CVE Biogaz**

- Réalisée le 17 décembre 2021 auprès de **Swen Capital Partners**, acteur de référence de l'investissement responsable en actifs non cotés

- **Objectif:** accélérer le développement de l'activité biogaz de CVE, filialisée à cette occasion et devenir le 1^{er} acteur indépendant du gaz renouvelable en France sur un modèle de méthanisation territoriale

- **Vocation à devenir un acteur clé de l'économie circulaire avec:**

- Un maillage territorial renforcé
- Une augmentation de nos capacités de traitement et valorisation des biodéchets grâce à des solutions locales de déconditionnement
- Un suivi agronomique renforcé
- La valorisation du BioCO2 produit
- La distribution de GNV/BioGNV (Biogaz Naturel pour Véhicule)



Hydroélectricité

- **Développement Greenfield:**
 - **Sécurisation de 5 nouveaux projets** (total de 4,8 MW) dont 3 projets de Haute-Chute implantés dans les Alpes et 2 projets de Basse-Chute implantés en plaine
 - Signature d'une convention de partenariat avec le fonds régional **OSER** permettant leur **entrée au capital du 1^{er} projet Greenfield hydro développé par CVE**
- **Bon niveau de production des centrales:**
 - Météo très favorable avec un niveau de précipitations important
 - Internalisation de la maintenance permettant une plus grande réactivité pour le traitement de la maintenance curative avec une meilleure maîtrise des coûts de réparation



Centrale de Chizonnet (1,1 MW)



Campagne de jaugeage en rivière pour l'étude de potentiel énergétique et l'étude d'impact sur l'environnement



Centrale d'Alet les Bains (0,6 MW)

MERCI