

MATINÉE DE L'ÉNERGIE

Retour d'expérience de la
Communauté d'énergie renouvelable
(CER) Hospigreen à Tournai

21/10/2022



CERWAL



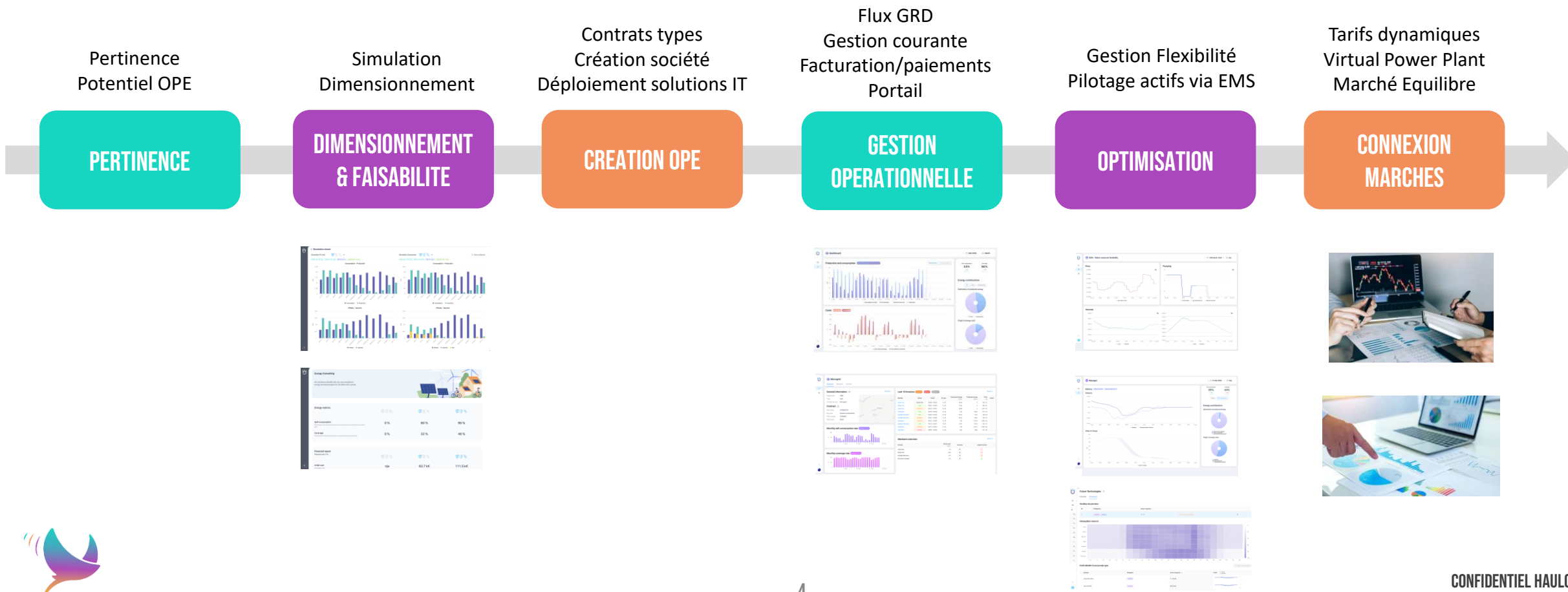
CERWAL

- Création en Juillet 2020 par les **Agences de Développement Territorial** et **Haulogy**
- Objectif : **guichet unique** pour toutes opérations de partage d'énergie
 - Services de base: gestion administrative/opérationnelle
 - Services optionnels: centrale d'achat, installation/financement d'actifs, optimisation/valorisation (flex),
 - Services ADT associés: Analyse de pertinence
- Les services CERWAL sont destinés
 - Aux **communes** pour des projets résidentiels/ citoyens/ tertiaires/ mixtes
 - Aux **Parcs d'Activités Economiques** sur le territoire des ADT membres



CHAÎNE DE VALEUR PARTAGE D'ÉNERGIE

Haulogy est un des seuls acteurs offrant des produits et services couvrant *l'ensemble des besoins* de la chaîne de valeur du partage d'énergie



Retour d'expérience



HOSPIGREEN (DÉROGATION TARIFAIRE : 2020 – 2023)



01 Production = 5.711 MWh

Production PV de 120 kwc

Production Eolienne de 2,2 MW

03 Surplus = 611 MWh

02 Autoconsommation = 5.110 MWh

Une dizaine de participants B2B ayant un profil de consommation prévisible et varié.

Consommation annuelle totale= 14,5 GWh

Bilan Technique

Taux d'autoconsommation = 89,5%

Taux de couverture moyen = 35,4%

BILAN ECONOMIQUE (10/2020 - 10/2021)



01 Coût énergie verte locale

Achat Energie aux producteurs	275.000 €
+ Petits frais injection	1.000 €
- Vente surplus collectif	22.000 €
- Certificats verts	11.000 €
	<hr/>
	242.000 €
+ Frais de gestion	25.500 €
	<hr/>
TOTAL	267.500 €* <hr/>

* ou 52,5€/MWh autoconsommé

02 Avantages

Réduction tarifaire	= 1,55€/MWh autoconsommé
Coût évité d'exonération quotas certificats verts	= 27€/MWh autoconsommé

Bilan Economique

Gains Totaux = 115.000 €

Gain/ MWh autoconsommé = 22,5€

RÉSUMÉ



Année 1

Gain substantiel évalué à une baisse de 8€/MWh sur la consommation totale

Contribution modeste de la réduction des frais réseaux au gain

Exonération contribution certificats verts (ou équivalente) essentielle au modèle économique

Stratégie de prudence = autoconsommation plutôt que taux de couverture

Prix achat production forfaitisé

Année 2

Attente (coût évité) de gains importants vu l'évolution des marchés de l'énergie

ACRUS (DÉROGATION TARIFAIRE : 2022 -2025)



01 Caractéristiques

Autoconsommation collective au sein d'un bâtiment pour entreprises

Production PV et grille tarifaire spécifique

02 Bilan Economique

Avantage réseau global estimé à faible

Prix de vente production PV = 80€/MWh

Exonération contribution certificats verts = 25€/MWh autoconsommé

B. Terme proportionnel

Heures du matin	(EUR/kWh)	E210	0,0760099
Heures du soir	(EUR/kWh)	E210	0,0931897
Heures solaires	(EUR/kWh)	E210	0,0244706
Heures de nuit	(EUR/kWh)	E210	0,0416504

V. Tarif pour service spécifique : ACRUS

(EUR/EAN/an)

E270

440,00

AUTRES EXEMPLES

01 Soleil de la Viouze (Auvergne)

650 KWc de panneaux PV

Prix de vente électron aux participants = 90€/MWh

Compensation producteur = 65€/MWh

02 Projets Résidentiels

20 projets en attente décret wallon

Vente de surplus de production PV issu d'infrastructures collectives (piscine, hôtel de ville, écoles,..)

Economie évaluée à 200€/an pour un ménage consommant 4MWh



Eric Vermeulen

eric.vermeulen@haulogy.net

+ 32 494 53 31 51

Haulogy

www.haulogy.net