

Session 5: Retour d'expériences du RCPv

Modérateur : Yannick Sauter

Merci à nos généreux sponsors & exposants !

SOLARMARKT
Compétence et composants.



ELEKTRON

Climkit

ElektroForm solar



SiL



Vulgarisation et rappel des modèles, RCP, RCPv, CEL



Fabienne Delapierre

Avocate

Etude DMP Legal

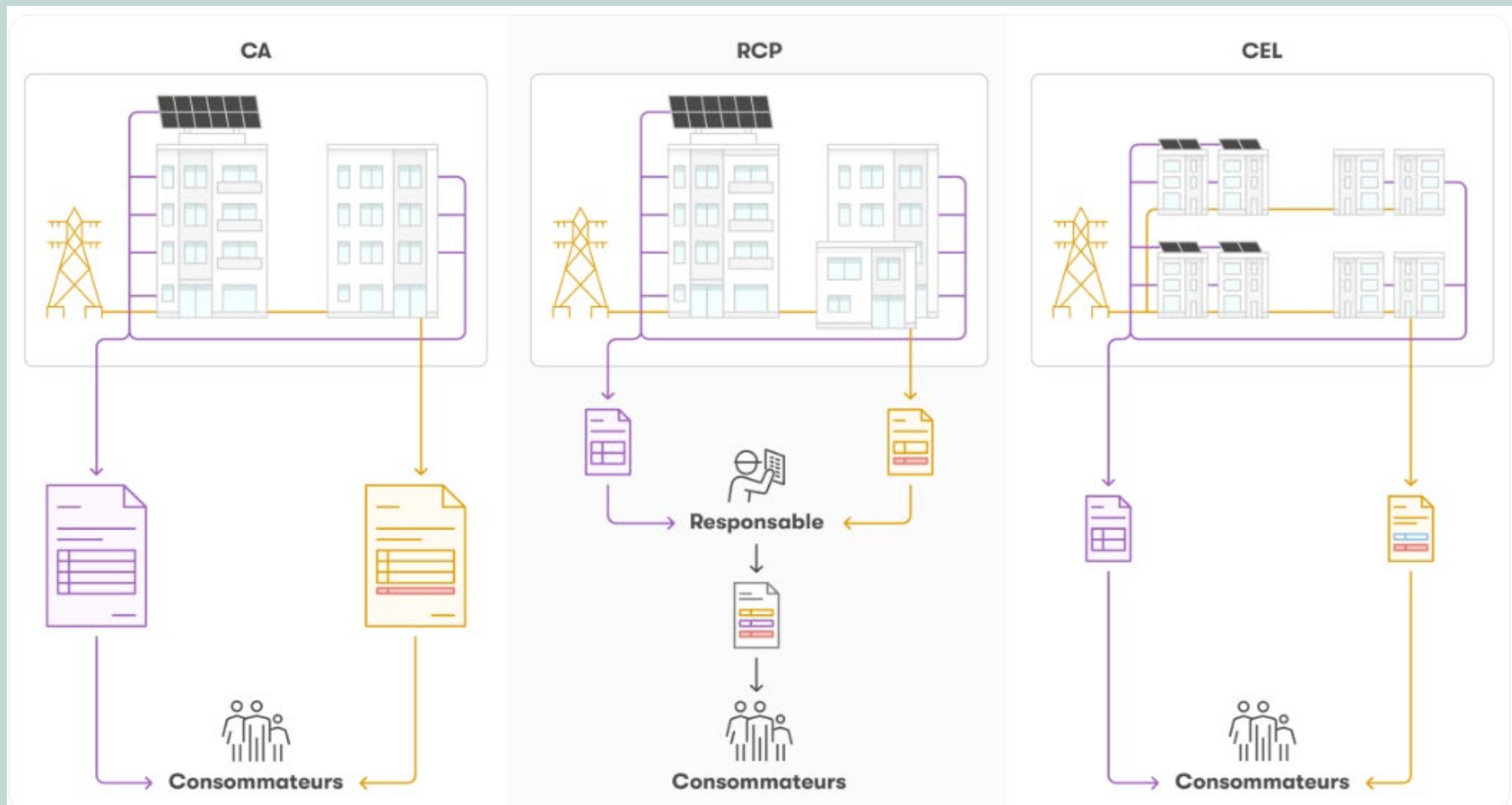
Modèles CA, RCP et CEL

Solar Update du 25 novembre 2025

Fabienne Delapierre, avocate



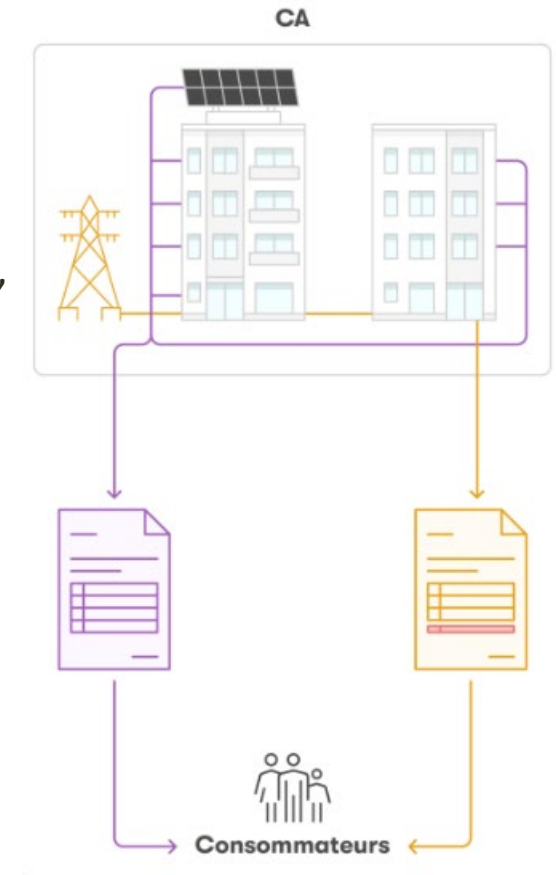
Différents modèles permettant l'autoconsommation collective



COMMUNAUTE D'AUTOCONSOMMATEURS (CA)

PRAXISMODELL / MODELE DES PRATICIENS / MODELE DE PRATIQUE CONCERNANT LA CONSOMMATION PROPRE

- Ce modèle n'est pas réglementé comme tel dans loi.
- La LEne (Loi sur l'énergie électrique) réglemente pour la première fois la notion de consommation propre, à partir du 1^{er} janvier 2014, en stipulant la possibilité pour les producteurs de consommer l'énergie qu'ils ont produite (FF 2013 1527, art. 7 al. 2bis LEne). En parallèle, des premiers modèles de consommation collective mis en place par les GRD voient le jour.
- Dès 2020, prise de position de l'ElCom sur ces modèles :
- **Communication ELCOM du 13.07.2020** (complément du 04.09.2020 et du 06.05.2025) "Modèle de pratique concernant la consommation propre (« Praxismodell »)" **décrit les modèles de pratique conformes ou non conformes**
- Base légale actuelle : art. 16 al.1 LEne et 14 OEne (les modèles n'y sont toujours pas décrits).



COMMUNAUTE D'AUTOCONSOMMATEURS (CA)

Description du modèle

- Sur le lieu de production, le producteur peut proposer aux consommateurs présents sur site de consommer en priorité l'énergie produite localement même sans constituer un regroupement. Chaque consommateur reste client du GRD pour l'utilisation du réseau. Sa consommation continue à être mesurée individuellement par le GRD.
- Par rapport aux RCP, l'on peut notamment noter les différences suivantes :
 - **L'exigence de puissance de l'installation / puissance de raccordement de 10% n'est pas applicable.**
 - Chaque consommateur a la possibilité de renoncer à la CA (y compris les locataires) moyennant un délai de 3 mois (hors accord privé différent).
 - **La réglementation sur le prix maximal de vente de l'énergie ne s'applique pas.**
 - **Le propriétaire n'a pas l'obligation d'assurer l'approvisionnement à ses locataires à la place du GRD.**
 - **Chaque participant conserve son droit d'accès au marché libre**, mais pas d'addition de consommation possible entre participants permettant ledit accès au marché libre.

COMMUNAUTE D'AUTOCONSOMMATEURS (CA)

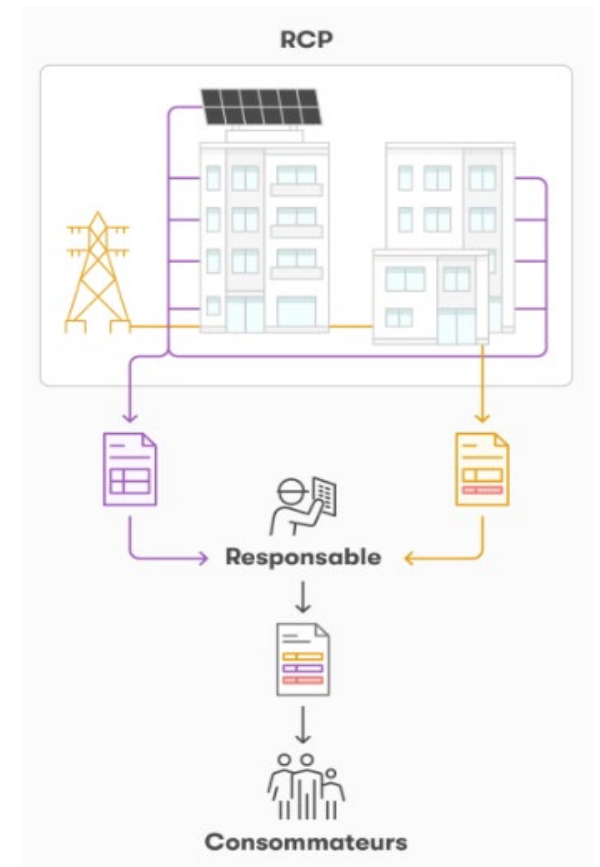
Extension du modèle : CA étendue

- Le modèle de base de la CA ne permet pas une utilisation du réseau du GRD.
- Par analogie avec les nouvelles dispositions relatives aux RCP ...
 - Nouvel article 14 al. 3 OEne entré en vigueur le 1^{er} janvier 2025 : « *Au niveau de tension inférieur à 1 kV, la ligne de raccordement et l'infrastructure électrique locale au point de raccordement correspondant peuvent être utilisées pour la consommation propre* ».

... **les GRD peuvent proposer des modèles de CA étendue** permettant une utilisation de leur réseau, avec point de comptage virtuel.

REGROUPEMENT POUR LA CONSOMMATION PROPRE (RCP)

- Introduit par la modification de la LEne, entrée en vigueur le **01.01.2018**
- Ce modèle constitue une brèche dans le monopole des GRD, puisque des consommateurs finaux peuvent désormais s'approvisionner exclusivement auprès de tiers
- **Base légale** : art. 16 ss LEne, art. 14 ss OEne, Art. 11 LApEI
- Evolution législative très rapides/fréquente pour adapter/ajuster ce nouveau modèle



REGROUPEMENT POUR LA CONSOMMATION PROPRE (RCP)

Description du modèle

- Sur un lieu de production, un ou plusieurs producteur(s) et plusieurs consommateurs peuvent s'entendre pour créer un regroupement au sens de la Loi. **Le RCP devient un consommateur unique du GRD.** Les membres du RCP doivent avoir un même fournisseur d'électricité. Ils doivent désigner un représentant. Le RCP est responsable de la facturation et des décomptes pour tout ce qui se passe au sein du regroupement.
- **Les conditions suivantes sont applicables :**
 - Puissance de l'installation / puissance de raccordement d'au moins 10%.
 - Le prix de vente de l'énergie autoconsommée est plafonné aux conditions des art. 16 ss OEne.
 - Les propriétaires fonciers et les producteurs deviennent responsables de l'approvisionnement des consommateurs du RCP. **Ils sont solidaires entre eux vis-à-vis des tiers externes au RCP.**
 - Le RCP a un droit d'accès au marché libre si les conditions le permettent (> 100 MWh).
 - La participation est obligatoire pour les locataires.

REGROUPEMENT POUR LA CONSOMMATION PROPRE (RCP)

Avantages du modèle

- Les RCP **garantissent au producteur la possibilité d'amortir son installation** puisque le **mécanisme de prix** de l'électricité peut être facturé soit :
 - **Sur la base d'un forfait correspondant à 80%** du prix d'achat de l'électricité hors RCP y compris les coûts au pro rata d'un réseau de distribution interne.
 - **Sur la base des coûts effectifs** (y compris coûts du réseau interne) auquel peut s'ajouter 50% entre la différence avec le prix réseau. Une limite étant toutefois fixée à 100% du coût pour l'achat d'électricité hors RCP.
- Les RCP permettent sont une solution optimale en cas de création de nouveaux quartiers permettant ainsi de réunir un maximum de consommateurs ou entre membres d'une PPE qui forment déjà une société simple.
- Les locataires ne peuvent pas quitter le RCP sauf motifs explicite.
- Le RCP est un modèle uniforme en Suisse.
- Les parties bénéficient de la garantie d'une base légale clairement déterminée.

REGROUPEMENT POUR LA CONSOMMATION PROPRE (RCP)

Extension du modèle : RCP VIRTUEL (RCPv)

Le modèle de base du RCP (avant 2025) ne permet pas une utilisation du réseau du GRD.

Le nouvel article 14 al. 3 OEne entré en vigueur le 1^{er} janvier 2025 permet désormais d'utiliser le réseau du GRD (en BT uniquement, niveau de tension 7).

- Le courant peut circuler par des lignes de raccordement pour autant que les membres aient un point de couplage commun au réseau.
- Les consommateurs disposent de plusieurs points de mesure agrégés par le GRD en un point de mesure virtuel pour l'ensemble du RCPv. Le GRD est responsable des flux d'énergie totaux du RCPv.
- Des compteurs privés ou du GRD peuvent être utilisés.

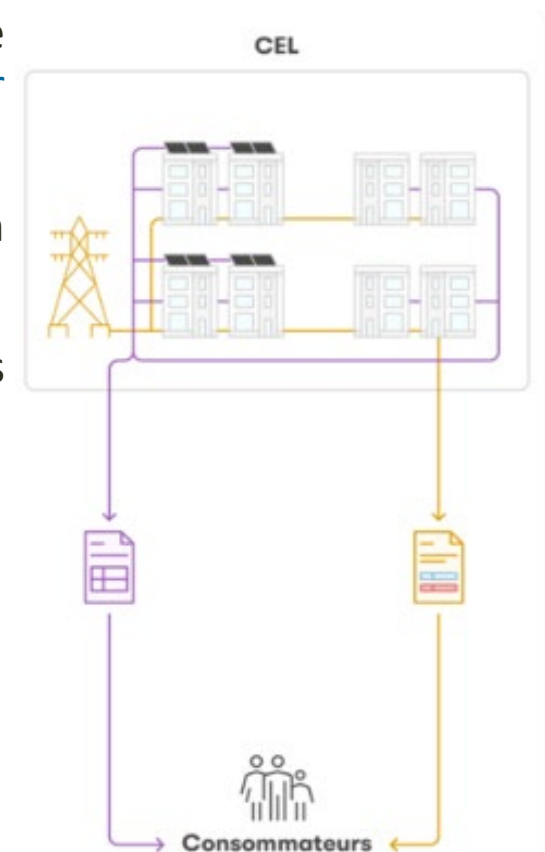
REGROUPEMENT POUR LA CONSOMMATION PROPRE (RCP)

Evolution législative

Modif. Lég.	part de prod. propre	Lieu de production	Calcul coûts	Modification du RCP
01.01.2018	10% consommation propre	Propriété sur laquelle se situe l'installation + terrains contigus / adjacents	Coûts effectifs avec limitation aux coûts du kWh soutiré à l'extérieur	
01.04.2019	Le RCP peut perdurer si la proportion de prod. propre chute en-deçà des 10% dans les cas où le changement relève des participants existants	Ajoute la possibilité de traverser une rue, voie ferrée ou cours d'eau	Coûts effectifs + 50% économies réalisées sur la différence entre coût prod interne et externe	Obligation communiquer non-atteinte 10% de part de production propre
01.01.2023		Retire les critères de adjacent et contigu, le seul critère est que n'utilise par le réseau du GRD	Forfait de 80% pour l'énergie produite en interne par rapports aux coûts d'achat produit standard ou frais effectif	Retour possible à l'appro de base (après 7 ans) art. 11 OApEI
01.01.2025		RCP virtuel - Utilisation possible des infrastructures locales du GRD (- de 1kV)	Ajouté dans les coûts externes du RCP imputable, les coûts d'un éventuel réseau pour la distribution interne de l'électricité (dans la proportion utilisée pour la distribution de l'électricité soutirée à l'extérieur)	Droit d'utiliser le réseau du GRD - RCP virtuels
01.01.2026		Introduction des CEL - localement proche (commune)	CEL - fixé des % forfaitaires pour l'utilisation du réseau	CEL - droit d'utiliser le réseau du GRD

COMMUNAUTE ELECTRIQUE LOCALE (CEL)

- ❑ Les CEL sont une nouvelle forme de mutualisation prévue dans la nouvelle OApEI (art. 19e à 19h) (entrée en vigueur le 01.01.2026). Délai de 3 mois (1er avril 2026 sauf accord contraire du GRD).
- ❑ **But** : commercialiser l'électricité autoproduite localement, au sein d'un quartier ou d'une commune, via le réseau public, à savoir le réseau du GRD.
- ❑ **Participants** : les consommateurs finaux de base **et** ayant accès au marché, les producteurs, **les gestionnaires d'installations de stockage, les RCP, les CA.**
- ❑ **Conditions** :
 - Proches localement et dans une même commune, auprès du même GRD et sur le même niveau de réseau (sup. à 36 kV) (NR5 ou NR7)
 - Rapport entre P production et raccordement : 5 %
 - Pas de solidarité entre les membres
 - Prix du timbre réduit



COMMUNAUTE ELECTRIQUE LOCALE (CEL)

Incitation tarifaire

- ❑ Incitation : La réduction du timbre pour l'énergie autoconsommée transitant sur le réseau de distribution s'élèvera entre 40% et 20% selon si la communauté est raccordée à un ou plusieurs niveaux de tension différents.
 - 40% si raccordé au niveau NR5 ou NR7
 - 20% si raccordé au niveau NR5 et NR7 (pour tous les participants)
- ❑ Cette réduction du timbre n'est accordée que pour les échanges d'électricité au sein de la CEL.
- ❑ L'art. 19h OApEI précise que les coûts suivants ne font pas l'objet de réduction :
 - Coûts des services-système,
 - Coûts liés à la réserve d'électricité,
 - Supplément visé à l'art. 5 LEnE,
 - Redevances et les prestations fournies à des collectivités publiques
- ❑ En outre ne sont pas concernés par la réduction :
 - Supplément tarifaire pour les coûts solidarisés via le réseau de transport,
 - Tarifs de mesure,
 - Coûts liés à la plateforme de données,
 - Coûts liés à l'énergie réactive

COMMUNAUTE ELECTRIQUE LOCALE (CEL)

Avantages

- ☐ Participation à une super-structure permettant de regrouper de la consommation propre simple, des CA, des RCP, ... permet de coupler les moyens mis à disposition.
- ☐ Possibilité de prévoir stockage.
- ☐ Permet une meilleure rentabilité économique des installations de production d'énergie et une réduction des coûts pour les consommateurs finaux grâce à la réduction des droits d'utilisation du réseau local du GRD tout en évitant la construction de réseau parallèles.
- ☐ Permet de consommer collectivement sans devoir créer/financer un réseau électrique.
- ☐ Permet de participer à une communauté d'autoconsommation sans perdre son droit d'en sortir (pour autant que le contrat de société simple le permette).
- ☐ Aucune solidarité fixée dans la loi entre les membres de la CEL en cas de défaut de paiement.
- ☐ Probables évolutions juridiques à venir (risque relatif à la sécurité du droit).

Exemple de modèle applicable

Construction d'un nouveau quartier comprenant des commerces ainsi que des habitations en propriété et en location.

Conseil : constitution d'un RCP avec possibilité de participer ultérieurement, le cas échéant à une CEL

- La mise en place d'installations de production énergétique sur les bâtiments peut être planifiée aisément dès la conception du projet.
- Il est également possible de préparer en amont l'ensemble des aspects contractuels, notamment les servitudes nécessaires et la coordination entre la signature des contrats de vente ou de bail et les engagements liés au RCP.
- Permet de garantir une répartition équitable et solidaire des infrastructures entre les futurs propriétaires, tout en assurant un cadre juridique clair (prévu par la loi), transparent et sécurisant pour toutes les parties prenantes.

Exemple de modèle applicable

Maison mitoyenne existante appartenant à deux propriétaires :

Conseil : constitution d'une CA avec possibilité de participer ultérieurement, le cas échéant à une CEL

- Les aspects administratifs sont moins lourds dans une CA.
- Chaque participant conserve son propre accès au réseau du GRD.
- Pas de solidarité dans le paiement des factures (notamment celles du GRD).

Exemple de modèle applicable

Installation PV sur un immeuble existant en PPE souhaitant céder une partie de l'énergie à d'autres immeubles en PPE sur le même plan de quartier.

Conseil : constitution d'un RCP virtuel avec possibilité de participer ultérieurement, le cas échéant à une CEL

- Les PPE sont déjà constituées sous forme de société simple, favorisant leur intégration dans un RCP
- Utilisation possible du réseau du GRD entre les différents immeubles du plan de quartier (même point de couplage)
- Permet une installation progressive de moyens de production supplémentaires.

Merci pour votre attention

Fabienne Delapierre
Avocate

fabienne.delapierre@dmplegal.ch
078 820 94 93



Session 5: Retour d'expériences du RCPv

Modérateur : Yannick Sauter

RCPv - point de vue des GRD



Ricardo Batista

Ingénieur, responsable des
raccordements
SEFA



SEFA



RCPv – Regroupements dans le cadre de la Consommation Propre virtuels

Conditions, éligibilité et démarches pratiques



SOMMAIRE

Introduction

01

Retours PGRD

02

Conditions et contraintes

03

Aide pour analyser le réseau

04

Démarches à effectuer

05

Questions

06



01

INTRODUCTION




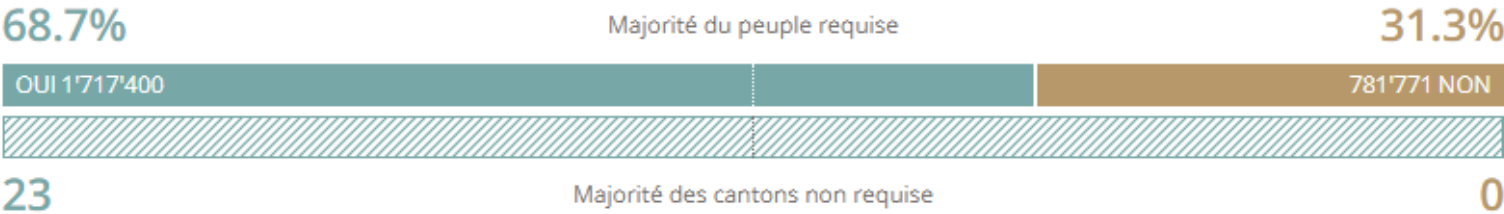
VOTATION FEDERALE 09 juin 2024

Loi pour un approvisionnement électrique sûr

ACCEPTÉ

Suisse

Votation du 9/6/2024 
Participation: 45.4%



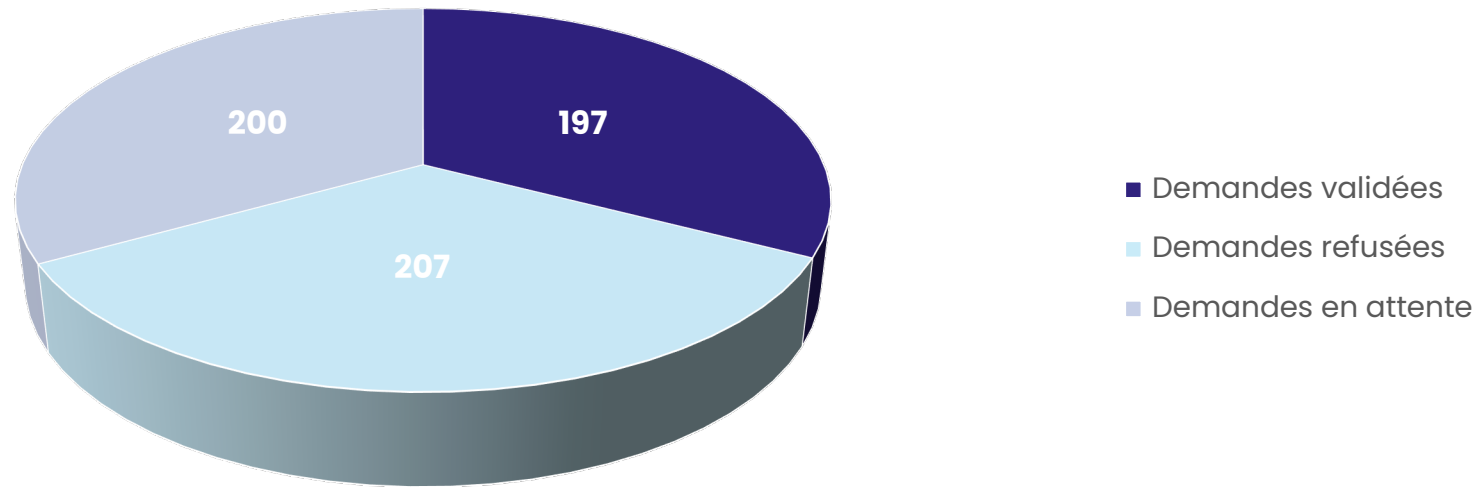
02

RETOUR PGRD

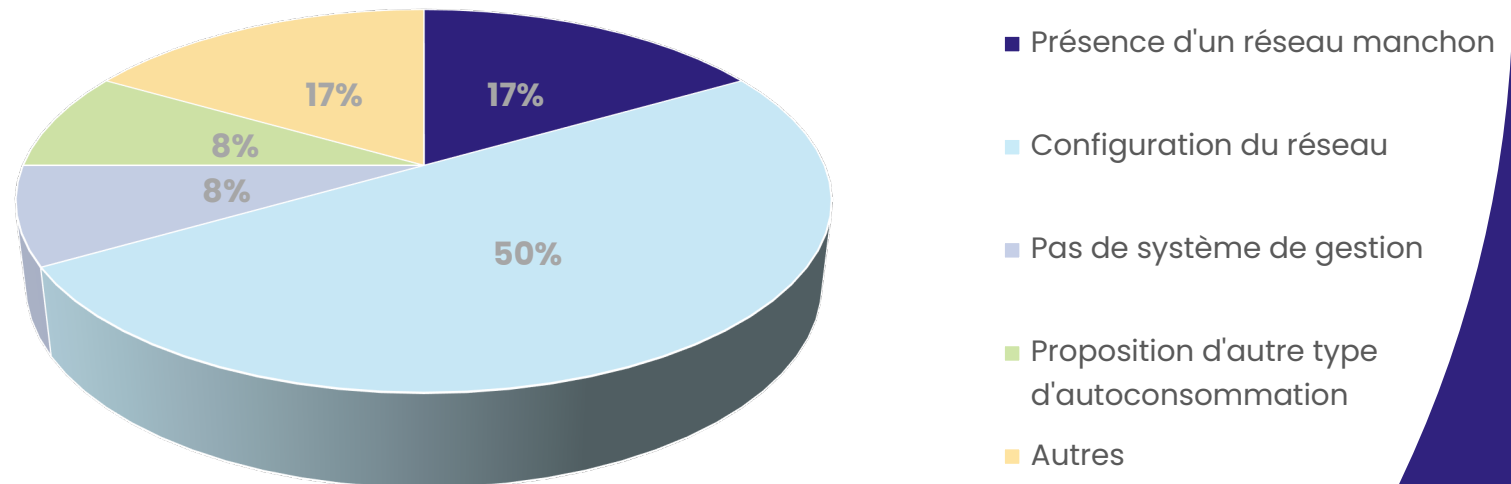


SONDAGE PGRD – RCPv

Demandes RCPv



Raisons du refus des demandes RCPv



03

CONDITIONS ET CONTRAINTES

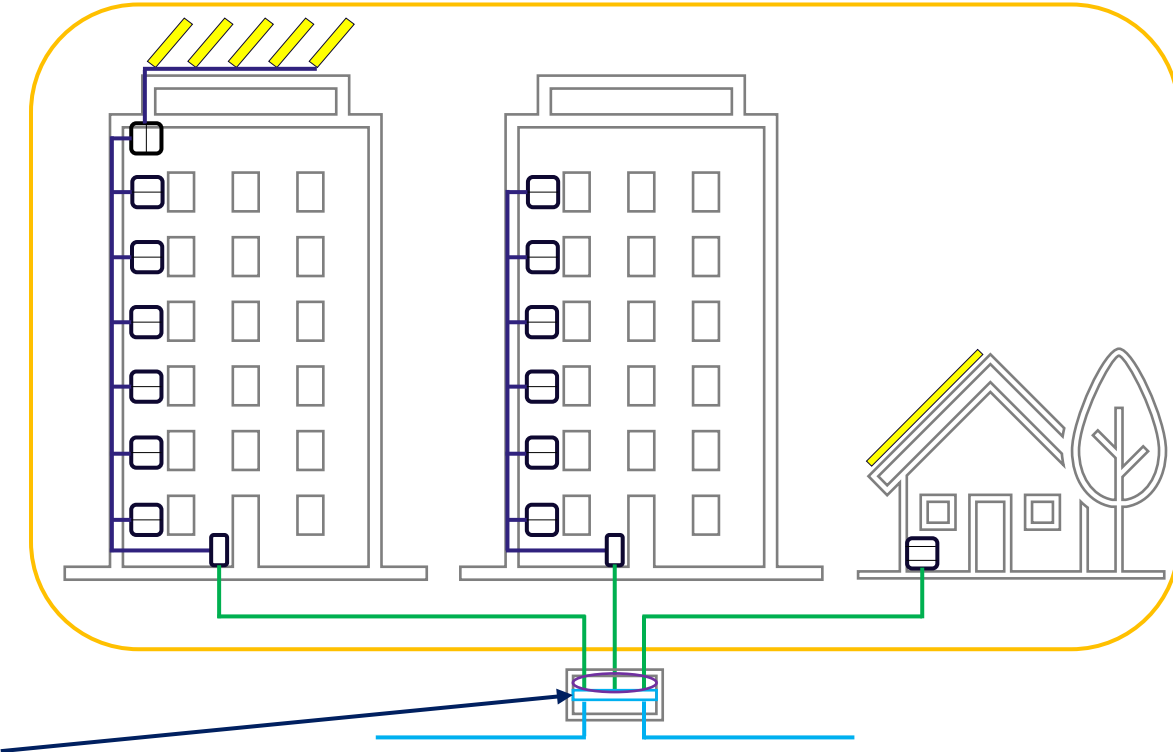
CONDITIONS ET CONTRAINTES






Pour la mise en œuvre d'un RCPv

La consommation propre collective implique:

- ☐ Plusieurs consommateurs
- ☐ Un ou plusieurs producteurs
- ☐ Doivent être raccordés au réseau GRD par la même ligne de raccordement / desserte
- ☐ Ou via des lignes de raccordement / desserte distinctes
- ☐ Ces derniers doivent cependant avoir un point de couplage commun au réseau

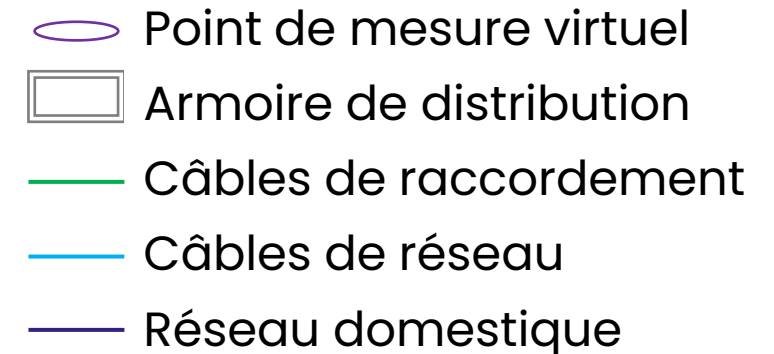
Le manuel «Réglementation de Consommation Propre (MRCP)» de l'AES défini les cas où un GRD peut / doit accepter la création d'un RCP virtuel.



-  Point de mesure virtuel
-  Armoire de distribution
-  Câbles de raccordement
-  Câbles de réseau
-  Réseau domestique

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

- ❑ Utiliser la ligne de raccordement
- ❑ Utiliser l'infrastructure au point de couplage commun
 - Le jeu de barres de barres d'une armoire de distribution
 - Le tableau basse tension d'une station MT/BT
- ❑ Lieu de production est défini comme tous les terrains (parcelles) situés derrière un point de couplage unique du réseau en forme d'étoile au niveau 7 (NR7)



CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

☐ Point couplage commun au réseau:

- Armoire de distribution
- Manchon avec lignes de raccordement vers chaque parcelle
- Jeu de barres d'une station MT/ BT

RCPv possible si toutes les lignes de raccordement des participants y sont directement connectées

☐ Si les jeux de barres des répartiteurs sont exploités séparément

RCPv possible pour les lignes de raccordement connectées par une partie commune du jeu de barres

☐ Sorties de tension situées sur des jeux de barres différents

RCPv pas possible

☐ Le RCPv n'est accepté lorsque la production indigène de tous les participants représente au moins **10 %** de la puissance de toutes les Contributions aux Coûts du Réseau (CCR) du ou des raccordements considérés:

$$\text{Rapport} = \frac{\Sigma(\text{puissances de production (kWp)})}{\Sigma(\text{puissances de raccordement RCPv (kVA)})} \geq 10\%$$

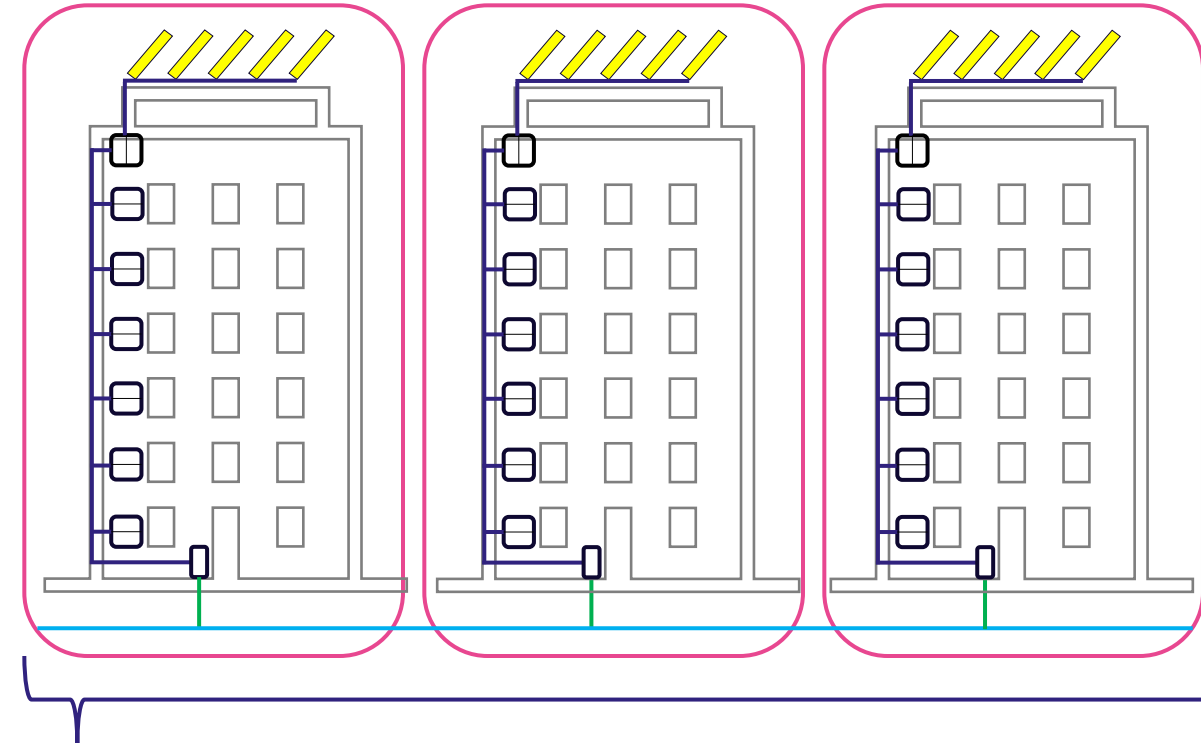


CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

❑ Réseau de manchon:

- Un RCPv ne peut pas être créé dans un réseau de manchons
- Le cas où deux ou plusieurs lignes de raccordement sont raccordées à un seul manchon sont une exception
- Dans un réseau de manchon, la ligne se termine au niveau du câble principal



❑ Les lignes de raccordement ne partagent pas le même point de couplage commun → Impossible de créer un RCPv

❑ Il est possible de créer 3 RCP's (ou 1 CEL)

- Câbles de raccordement
- Câbles de réseau
- Réseau domestique

CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

❑ Réseau de manchon:



- Un RCPv peut être constitué avec les deux immeubles car leurs lignes de raccordement partent depuis le même manchon

- Impossible de constituer un RCPv avec l'ensemble des immeubles / villa car les points de couplage au réseau sont différents

CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

❑ Présentation de situations éligibles et non-éligibles sous réserve des 10 %:

Plan réseau SEFA

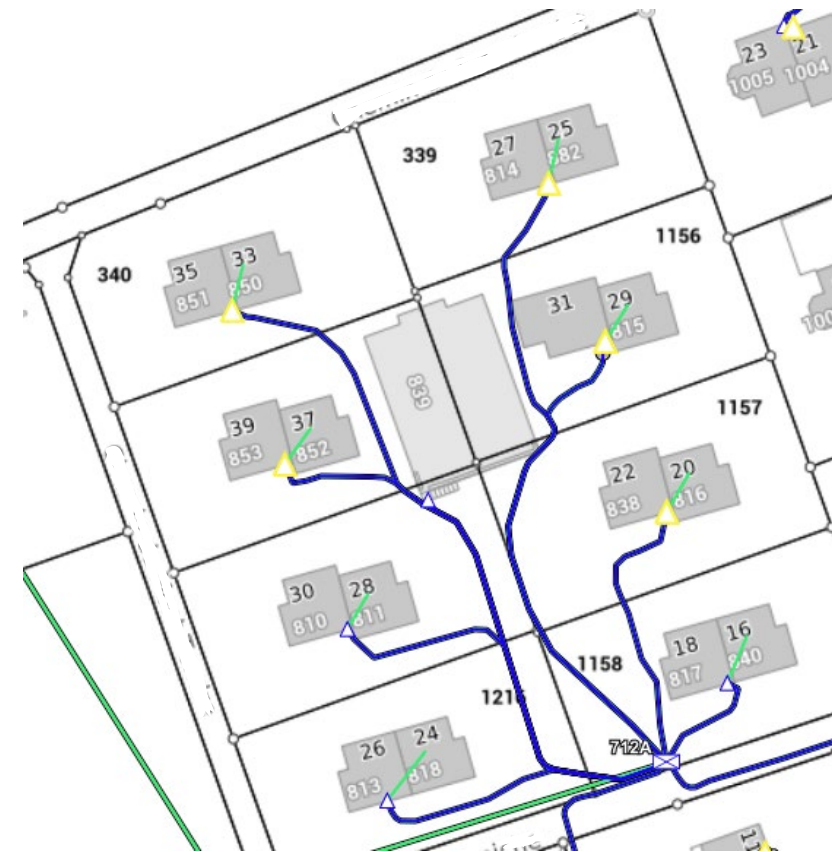
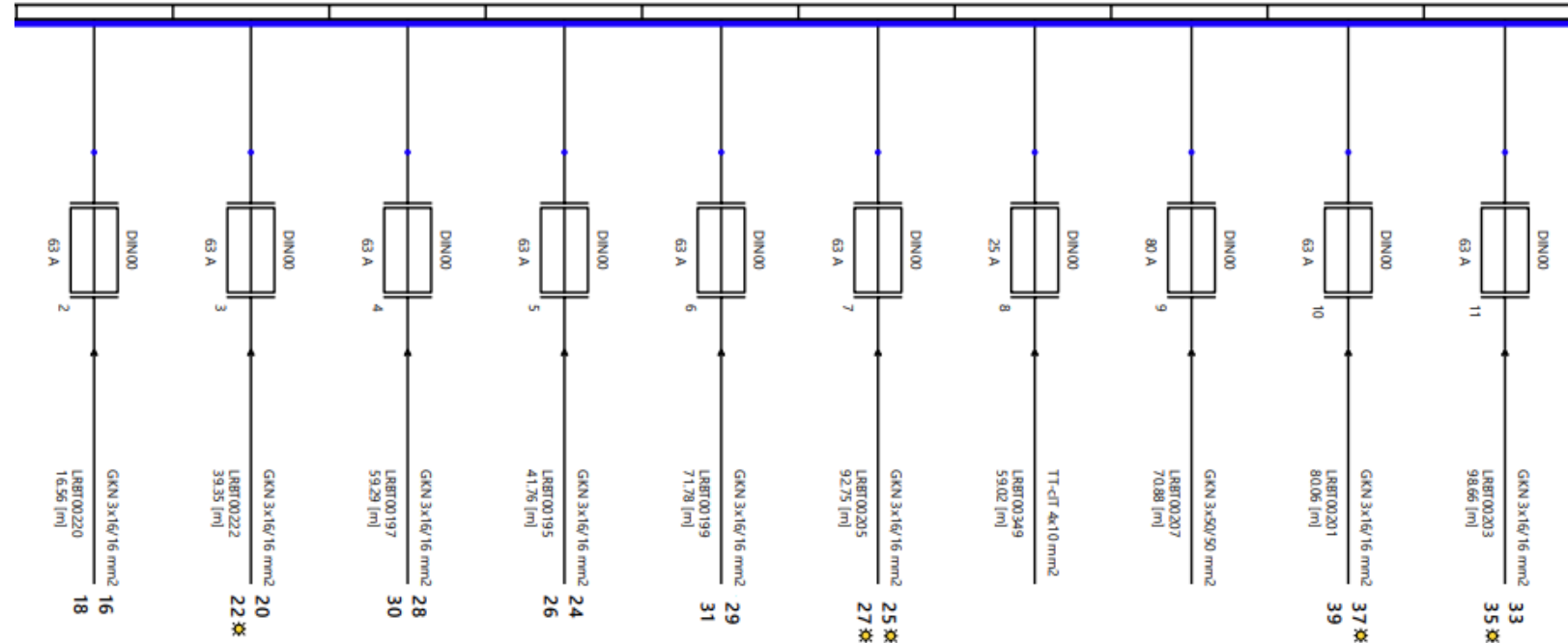


Schéma unifilaire de l'armoire de distribution 712 A



Les villas sises aux numéros 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 25, 27, 29, 31, 33, 35, 37 et 39, ont le même point de couplage commun au réseau.

Elles peuvent constituer un RCPv.



CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

❑ Présentation de situations éligibles et non-éligibles sous réserve des 10 %:

❑ Création de 3 RCPv:

- RCPv 1 – Villas 8 et 10 – point de couplage commun coffret d'introduction de la villa 8
- RCPv 2 – Villas 13 et 15 – point de couplage commun coffret d'introduction de la villa 13
- RCPv 3 – Villas 9 et 11 – point de couplage commun coffret d'introduction de la villa 9

❑ La constitution d'un RCPv avec l'ensemble des 6 villas n'est pas possible car les villas ne partagent pas le même point de couplage commun avec le réseau

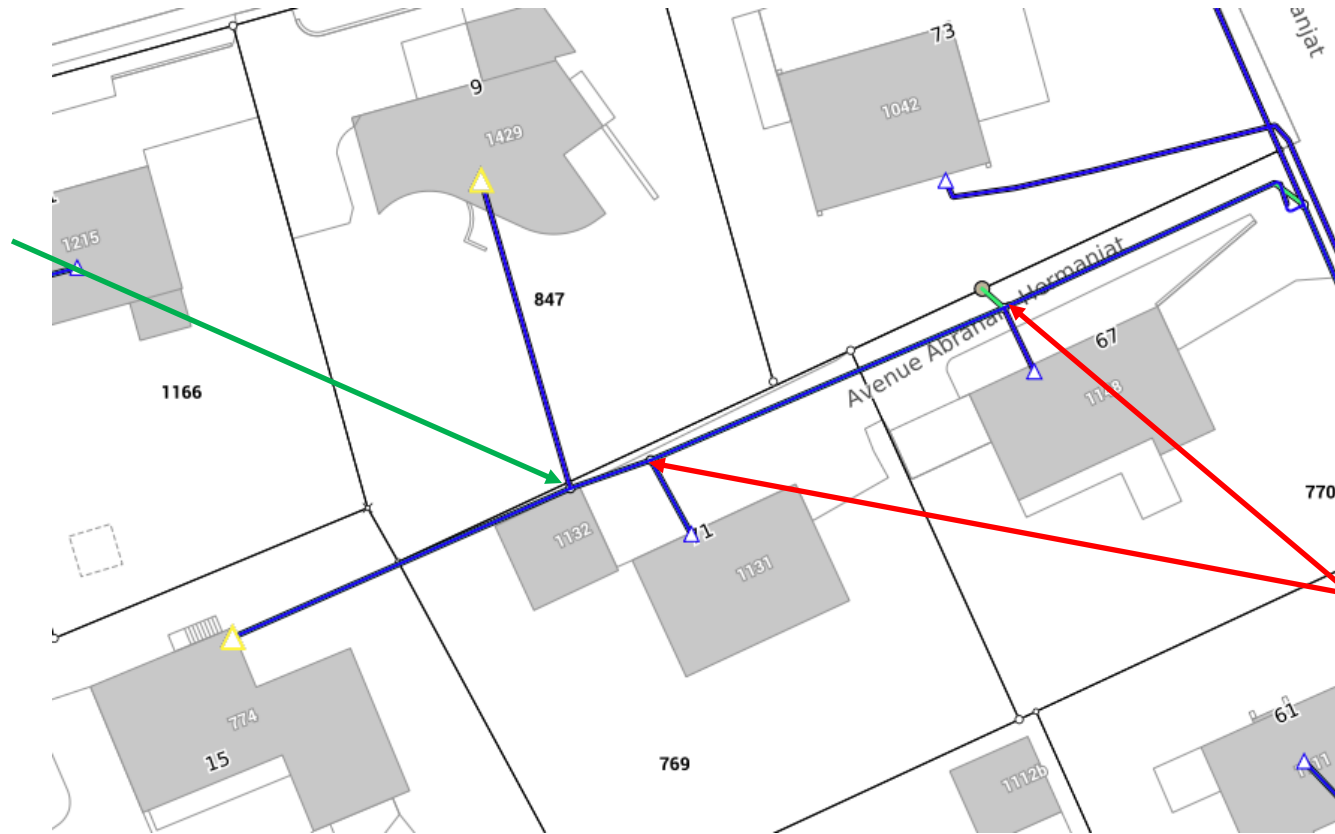


CONDITIONS ET CONTRAINTES

Pour la mise en œuvre d'un RCPv

❑ Présentation de situations éligibles et non-éligibles sous réserve des 10 %:

❑ Les villas sises aux numéros 9 et 15, ont le même point de couplage commun avec le réseau. La création d'un RCPv est possible.



❑ Les villas sises aux numéros 1 et 67, ne peuvent pas faire partie d'un RCPv. Points de couplage commun différents.

04

AIDE ANALYSE RESEAU



AIDE ANALYSE RESEAU

J'ai une installation photovoltaïque sur le toit de ma maison. J'aimerais faire profiter de mon excédent de production à mes voisins.

☐ Comment faire?

- Contacter le GRD de ma zone de desserte.
- Demander le plan du réseau à mon GRD – www.plans-reseaux.ch
- Analyser la topologie du réseau (aide disponible auprès des installateurs, GRD, etc.)
 - Plutôt du point à point (armoire de distribution/tableau basse tension station MT/BT)
 - Plutôt manchon
- Déterminer le point de couplage commun au réseau.
- Demander au GRD si mon analyse est correcte
- Fixer une séance d'information avec mes voisins
- Remplir, signer les documents usuels (disponibles sur le site internet des GRD)
- Transmettre les documents usuels au GRD

05

DEMARCHES



DEMARCHES – 1 / 2

Explications sur les démarches à effectuer

☐ Demande au GRD si les conditions pour un RCPv sont réunies

- Obligation de fournir des informations sur la topologie du réseau (dans un délai de 15 jours ouvrables).

Demande auprès du GRD

15 jours

Renseignement par le GRD

☐ Annonce du RCPv au GRD

- Annonce des participants au RCPv (y compris confirmation d'accord), désignation du représentant du RCPv.
- Le GRD vérifie la demande (rapport entre la puissance de production et la puissance de prélèvement, même point de connexion).

Annonce auprès du GRD

3 mois

SEFA



DEMARCHES – 2 / 2

Explications sur les démarches à effectuer

❑ Mise en service du RCPv

- Installation de «smartmeter» par le GRD dans le délai max.de 3 mois. (possibilité d'installer des compteurs privés ou répartir l'énergie sur une autre base)

3 mois

**Accord du GRD
Installation du
«smartmeter» par le
GRD**

❑ Fonctionnement du RCPv

- Le GRD facture séparément les non-participants et met gratuitement à la disposition du RCP les données de la courbe de charge des points de mesure du GRD.
- Le RCP s'occupe de la facturation aux participants (s'il s'agit de compteurs GRD).

06

QUESTIONS





Merci !

Batista Ricardo



+41218245400



r.campos-batista@sefa.ch



SEFA

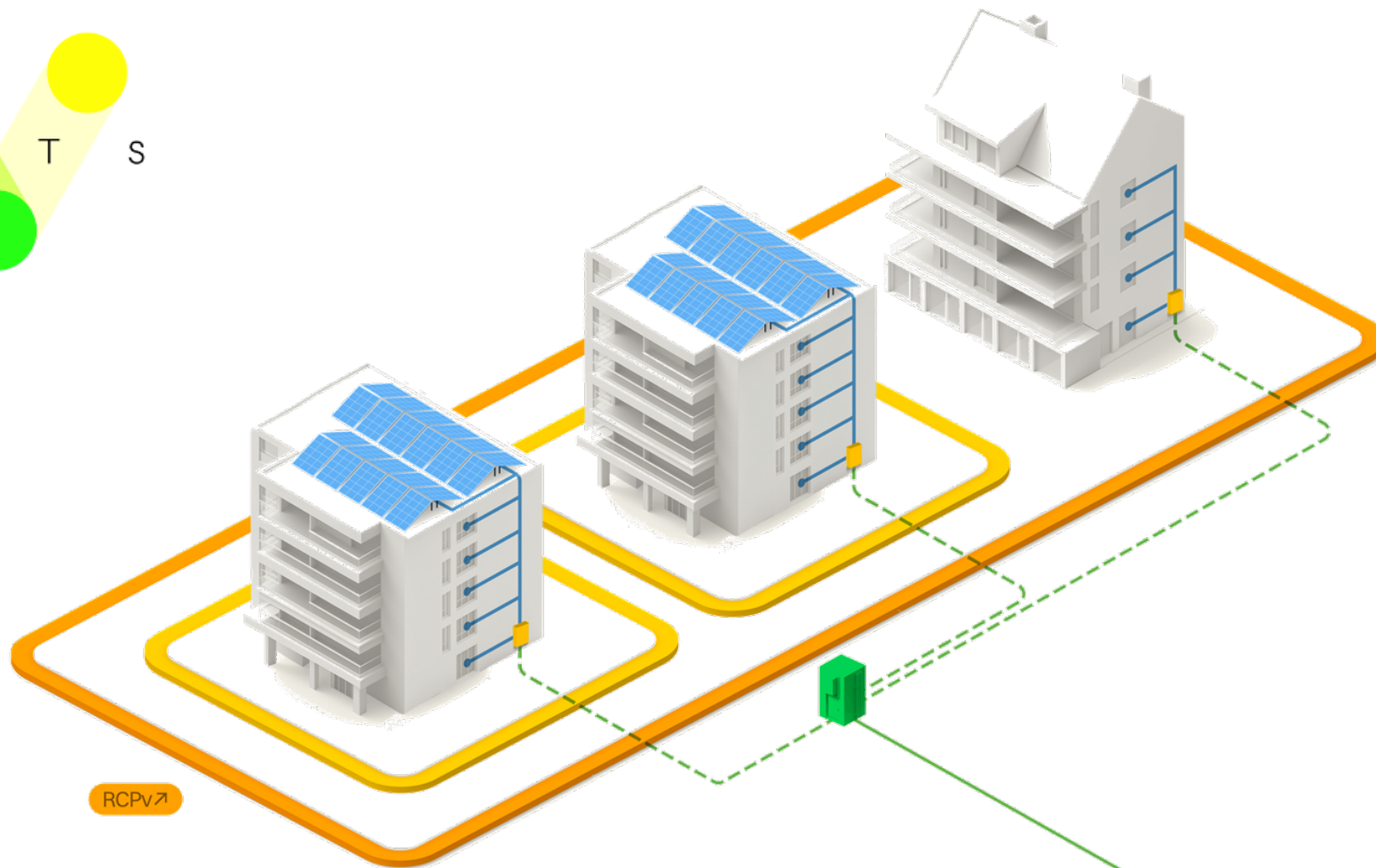
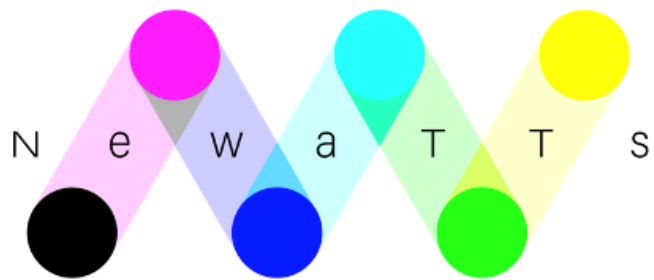
Session 5: Retour d'expériences du RCPv

Modérateur : Yannick Sauter

RCPv - de la théorie à la réalité, le retour d'expérience de Newatts



Jean-Christophe Zufferey
Co-Fondateur
Newatts



RCPv : de la théorie à la réalité

Solar Update 2025 – JC Zufferey – Newatts

<https://youtu.be/75A9WGxoUn8>

WE THE POWER

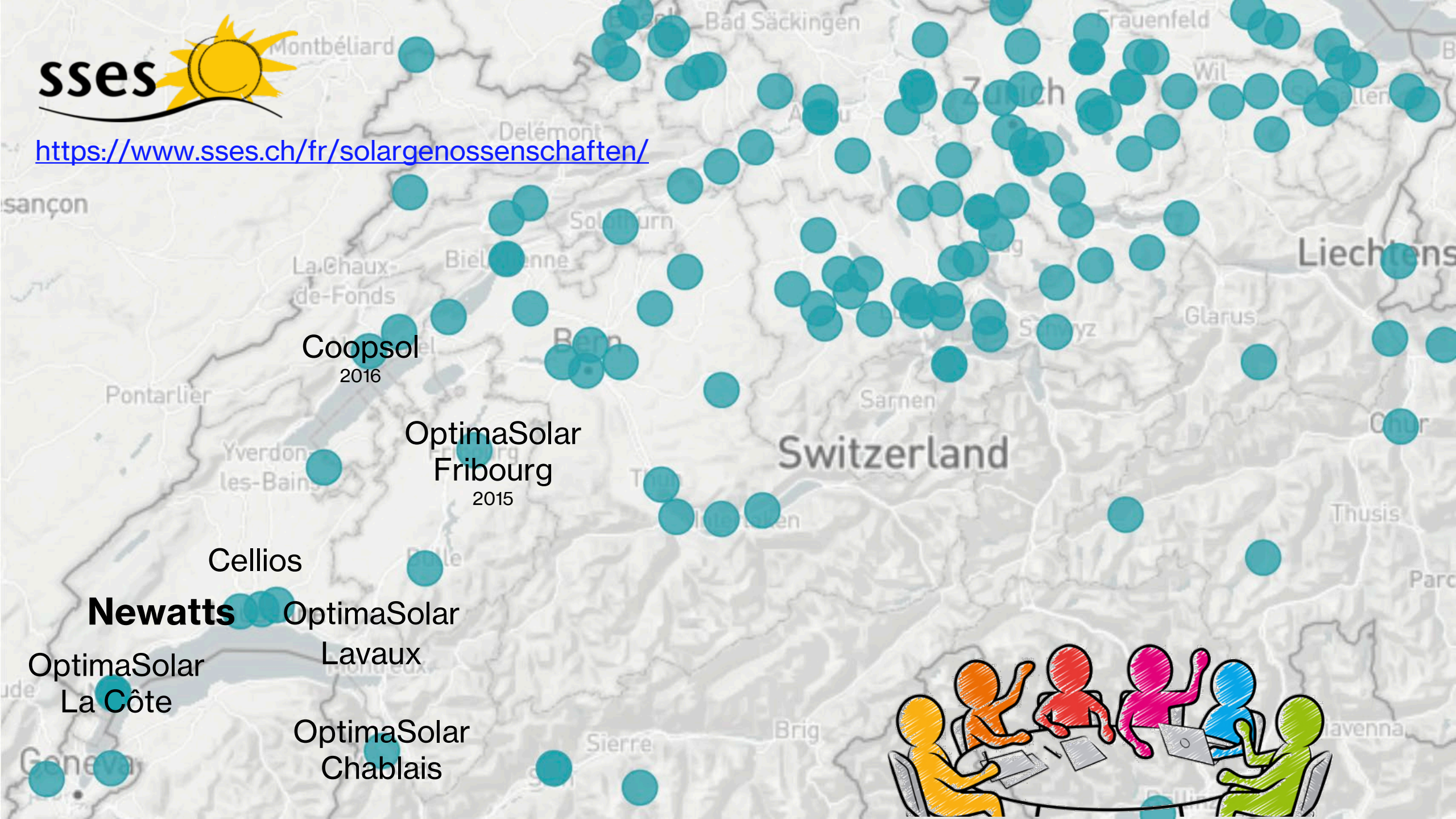
THE FUTURE OF ENERGY
IS COMMUNITY-OWNED



patagonia
FILMS



<https://www.sses.ch/fr/solargenossenschaften/>



Contracting avec financement participatif



Parts sociales à 500 CHF

1 membre = 1 voix

Attente de rendement autour de 2%

Effet boule de neige

Levées de fonds par projet et localement

Intérêt pour les propriétaires et les communes



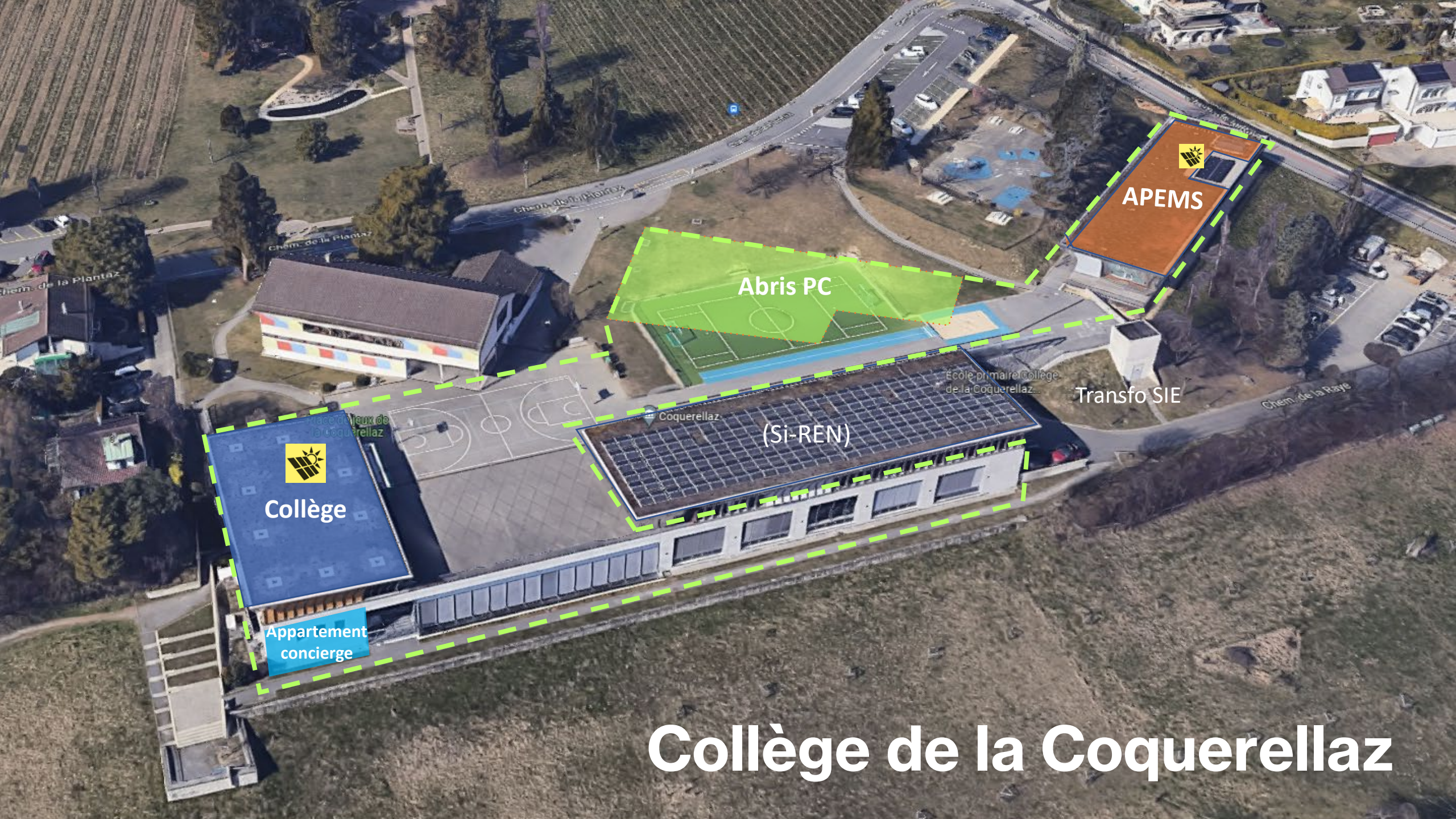
Collège de la Coquerellaz à Ecublens

174 panneaux - 68 kWc

Propriétaire du bâtiment : commune d'Ecublens

GRD : SIE

<https://youtu.be/UQ2HduD4ovc>



Collège

Appartement
concierge

Abris PC

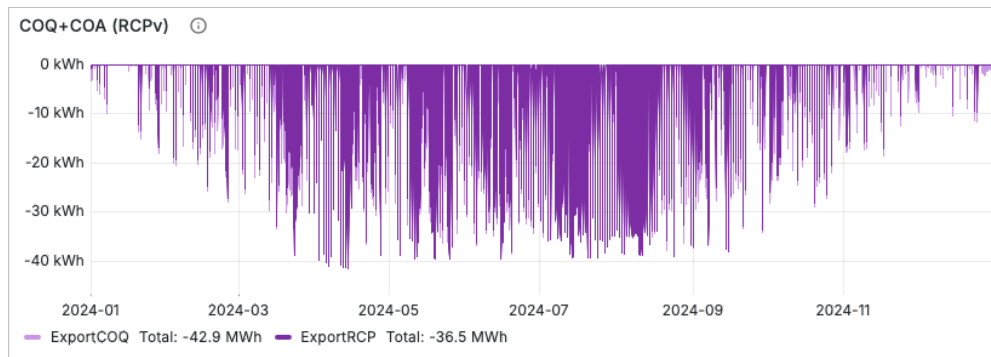
(Si-REN)

APEMS

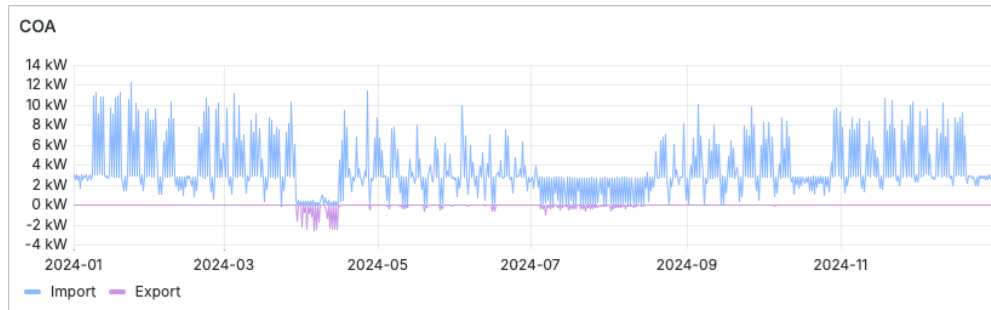
Transfo SIE

Collège de la Coquerellaz

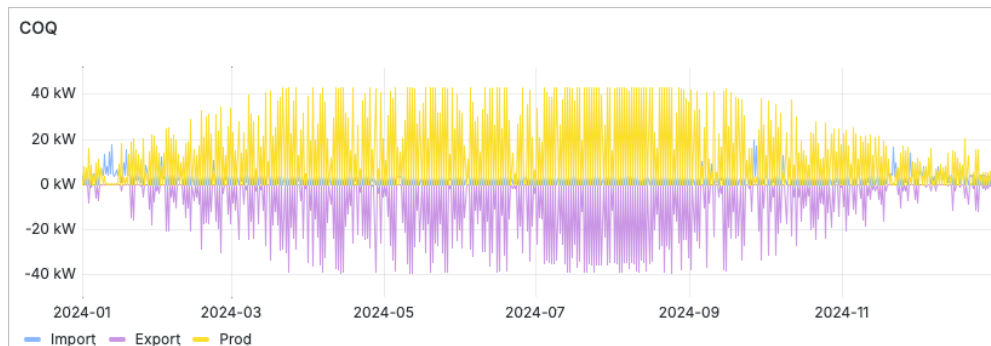
De combien va augmenter l'autoconsommation ?



COA (RCPv)	
ExportCOQ	ExportRCP
42.9 MWh	36.5 MWh



Import	Export
27.4 MWh	207 kWh



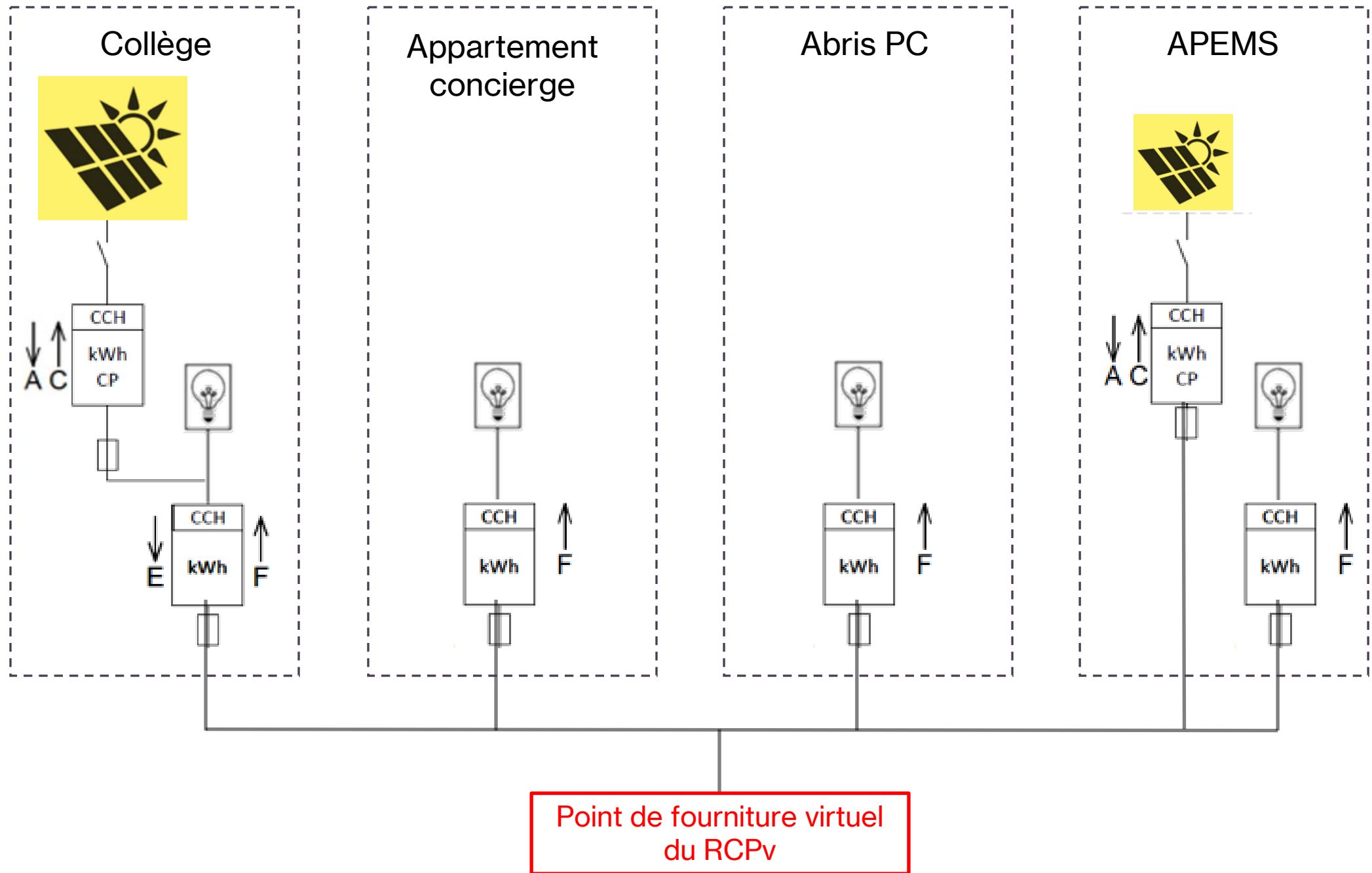
Prod : 68 -> 74 MWh

Conso : 55 -> 88 MWh

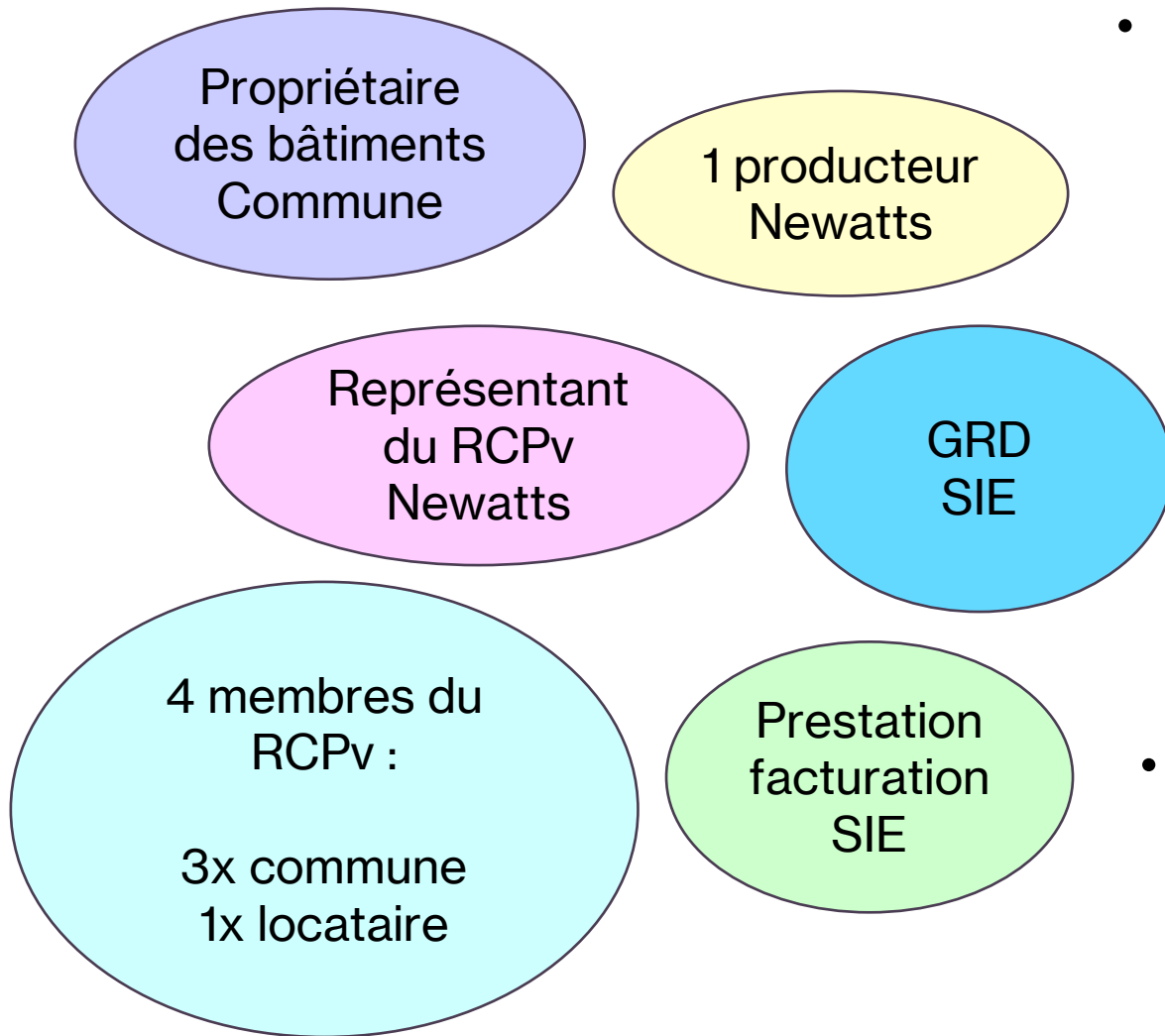
Autoconso : 37% -> 47%

Evolution de la rentabilité

	2025	2026	2026 + RCPv
Tarif autoconso	27 ct/kWh	22.6 ct/kWh	22.6 ct/kWh
Tarif reprise	14 ct/kWh	6.3 ct/kWh	6.3 ct/kWh
Autoconso	37%	37%	47%
Rentabilité	10.5%	2%	3%



Contrats



- **Contracting solaire**

- Durée 25 ans
- Tarif autoconsommation

- **Contrat RCPv - GRD**

- Définition du point de raccordement virtuel
- Identification propriétaires, représentant, membres
- Obligations de chacune des parties

- **Contrat RCPv - Prestation**

- Prestations, prix
- Obligations de chacune des parties
- Garanties, durée, résiliation

Coûts RCPv

Mise en service

- *Ajout compteur de production (frais électricien)* 750 CHF
- Mise en service GRD+Prestation (200 CHF/compteur) 800 CHF
- *Pas de frais GRD pour les compteurs de production*

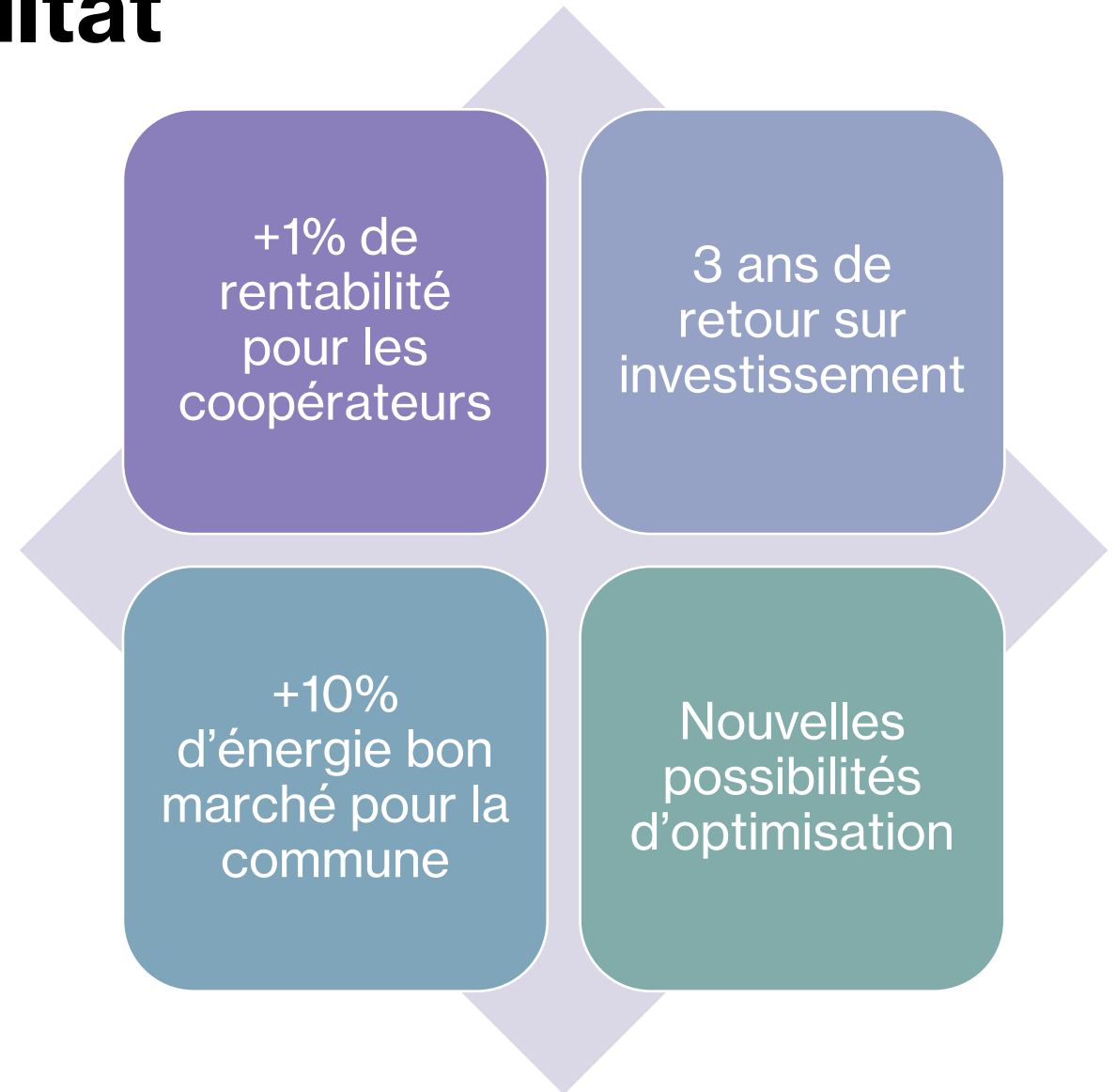
Frais récurrents – pour l'ensemble du regroupement

- Abonnement RCPv GRD (18 CHF/an/compteur) 72 CHF/an
- Facturation RCPv Prestation (43 CHF/an/compteur) 172 CHF/an
- Abonnement de base GRD (4.5 CHF/mois) : 4x -> 1x -162 CHF/an
- Abonnement de mesure GRD (7 CHF/mois) : pas de changement
- **Total** **+82 CHF/an**

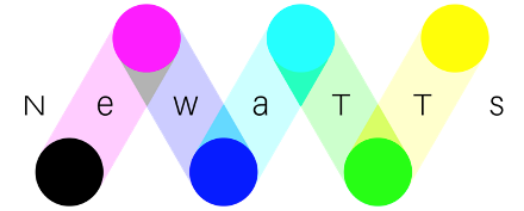
Prix indiqués hors taxes, base 2026 pour les abonnements GRD

<https://www.sie.ch/media/document/0/regul-fo-003-liste-de-prix-valable-des-le-01-01-2025-3.pdf>

Résultat



Conclusion



RCPv, un bon instrument !

- Faire face à la baisse de rentabilité
- Communauté => possibilité de maximiser l'autoconsommation

Points d'attention

- Comment savoir rapidement qui est éligible ?
- Complexité de mise en oeuvre : juridique, technique, administrative
- A quand un modèle de contrat simple et unifié ?
- Attention aux questions de câblage et de priorité d'autoconsommation !

Remerciements

- SIE, la commune d'Ecublens, les collègues bénévoles chez Newatts





Solar Update romand 2025

Pop Quiz !

25.11.2025 Beaulieu, Lausanne

Les présentations sont
terminées,
Merci d'évaluer l'événement:



Solar Update romand 2025
Merci de votre participation !

25.11.2025 Beaulieu, Lausanne