



Bienvenue à la conférence en ligne

Delémont – 25 mars 2025 – 20h

Nouveaux tarifs de reprise pour l'énergie solaire

Loïc Maire, chef du service clientèle

La conférence est enregistrée et la présentation sera disponible en ligne sur le site sid.delemont.ch.





SOMMAIRE

1. Présentation des SID
2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+
3. Les composantes du prix de l'électricité
4. Impact du solaire sur le marché de l'électricité
5. Situation des installations de production solaire
6. Les tarifs de reprise, historique et 2025
7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026
8. Comment optimiser l'autoconsommation
9. COMMUNITY, la solution de gestion pour les communautés d'autoconsommateurs





1. Présentation des SID

Entreprise publique communale fondée en 1914, les Services industriels de Delémont (SID) ont pour **mission** d'assurer l'approvisionnement de leurs clients en eau potable, en énergie électrique et en gaz.

De plus, ils assurent l'éclairage public de la Ville et sont en charge de la politique énergétique de la Ville.

- développement durable
- développement des énergies renouvelables
- économies d'énergies
- diminution des émissions de gaz à effet de serre



Centre d'exploitation des SID

1. Présentation des SID



Centrale hydroélectrique de la Grande Ecluse

- Service public sous le contrôle de 6 différentes Autorités
- Centre de profit communal
- Acteur de proximité





1. Présentation des SID

Gardien des clefs - Cité de l'énergie depuis 1999

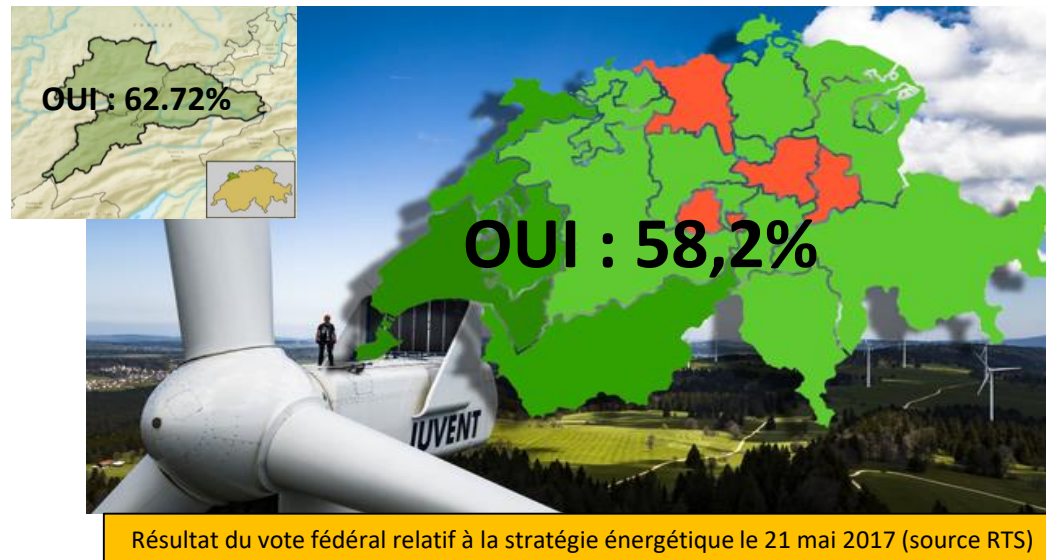
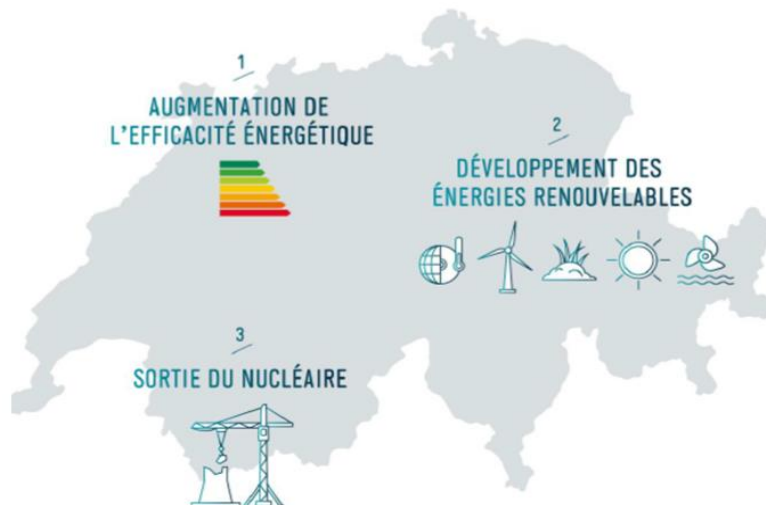
Avec le label European Award Gold depuis 2007

Renouvelé avec plus de 80% de points en 2020



2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+

Suisse : Stratégie énergétique 2050



A Delémont 71.19% de OUI

CDE et PDE représentent une stratégie claire et une vision globale avec 19 mesures pour atteindre une société à

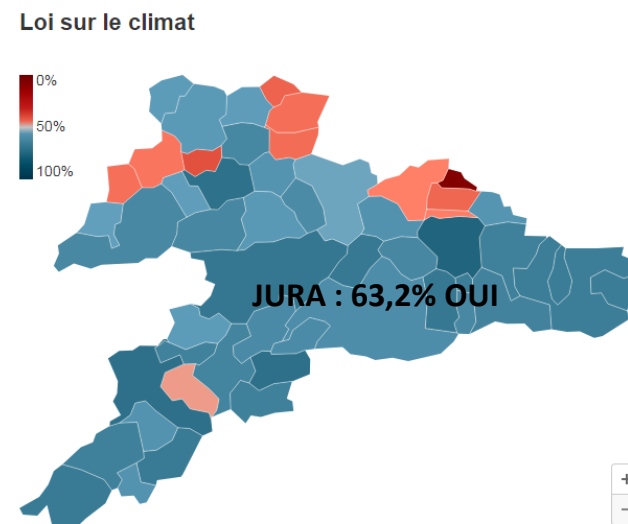
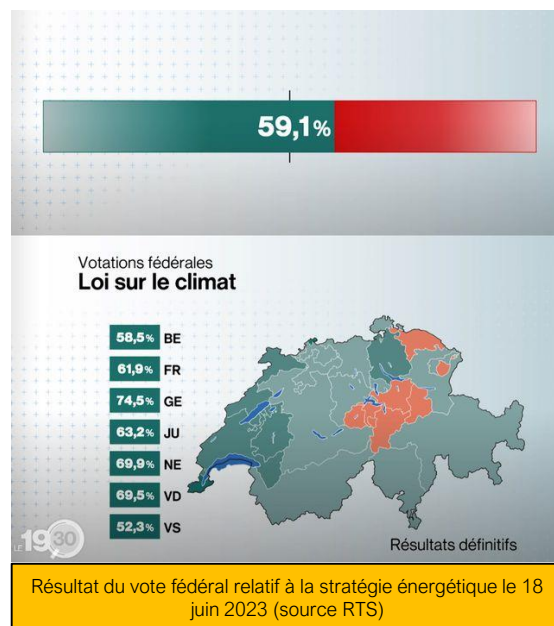
2000 Watts et 1.0 tonne de CO₂ en 2100,

3500 Watts et 1.7 tonnes en 2050.

Nécessite une révision en 2023-2024

2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+

Suisse : Loi sur le climat

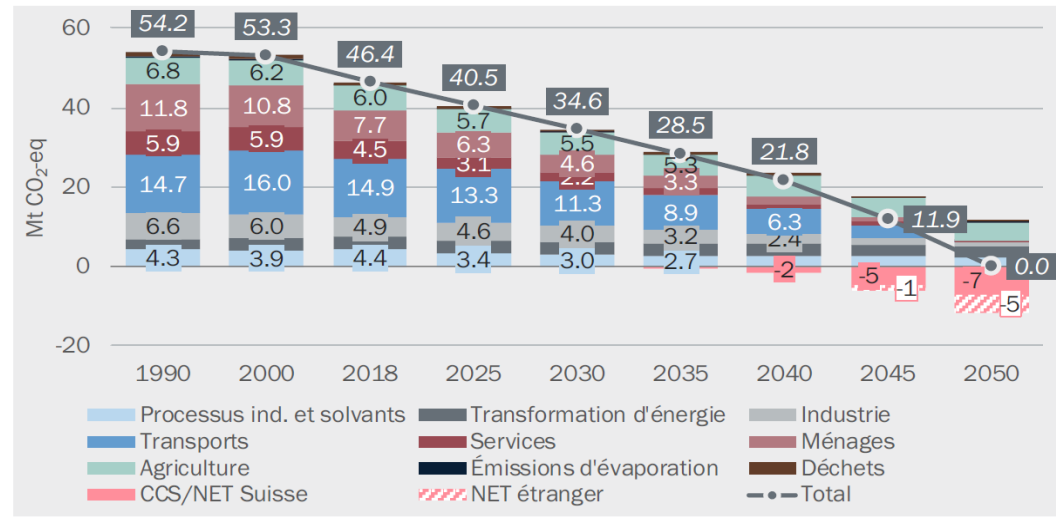


A Delémont 75.1% OUI

2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+

Figure 1: Evolution des émissions de gaz à effet de serre

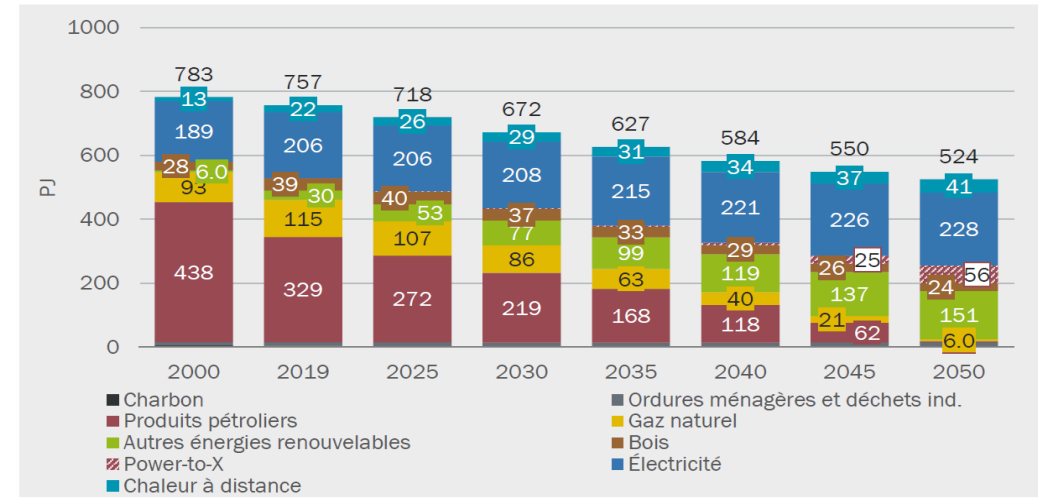
et de l'utilisation de technologies d'émission négative dans le scénario ZÉRO base, en millions de tonnes d'équivalent CO₂



© Prognos SA/TEP Energy Sàrl/INFRAS SA 2020

Figure 2: Évolution de la consommation d'énergie finale selon les agents énergétiques

Consommation nationale sans le trafic aérien international, scénario ZÉRO base, en PJ



autres énergies renouvelables: biogaz, biométhane, biocarburants, chaleur solaire, chaleur ambiante et rejets thermiques

© Prognos SA/TEP Energy Sàrl/INFRAS SA 2020

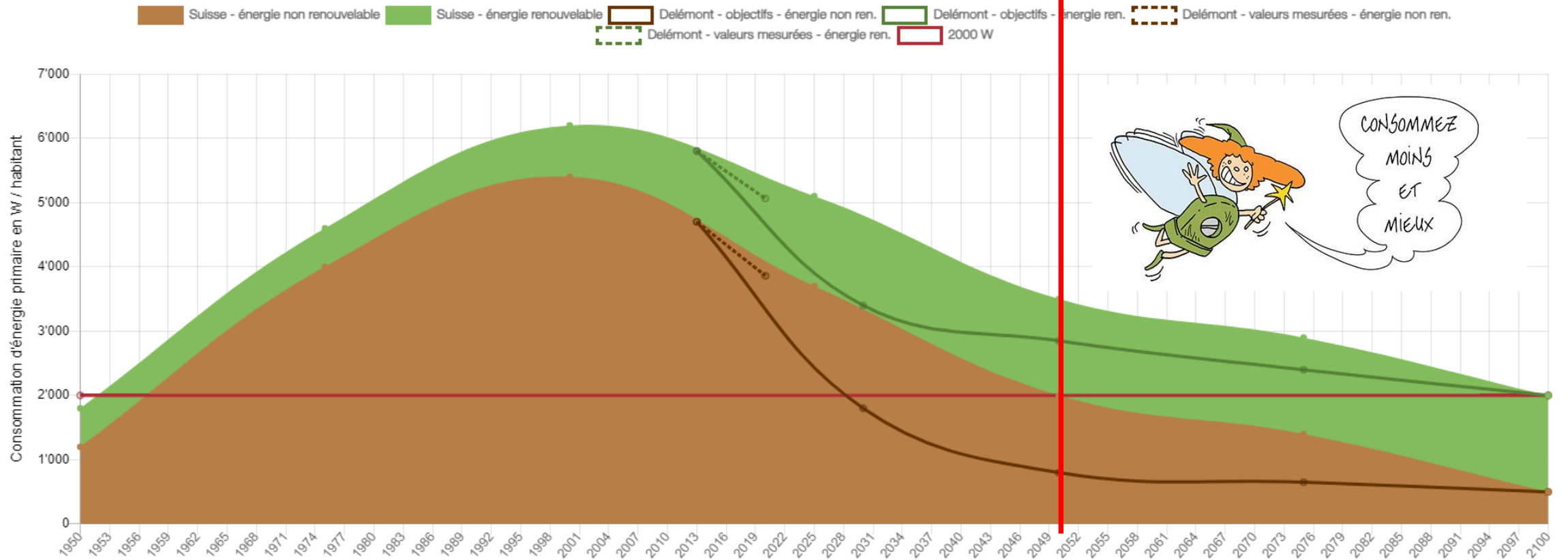
La stratégie énergétique fédérale 2050+ prévoit une réduction drastique des émissions de gaz à effet de serre et des agents fossiles

2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+

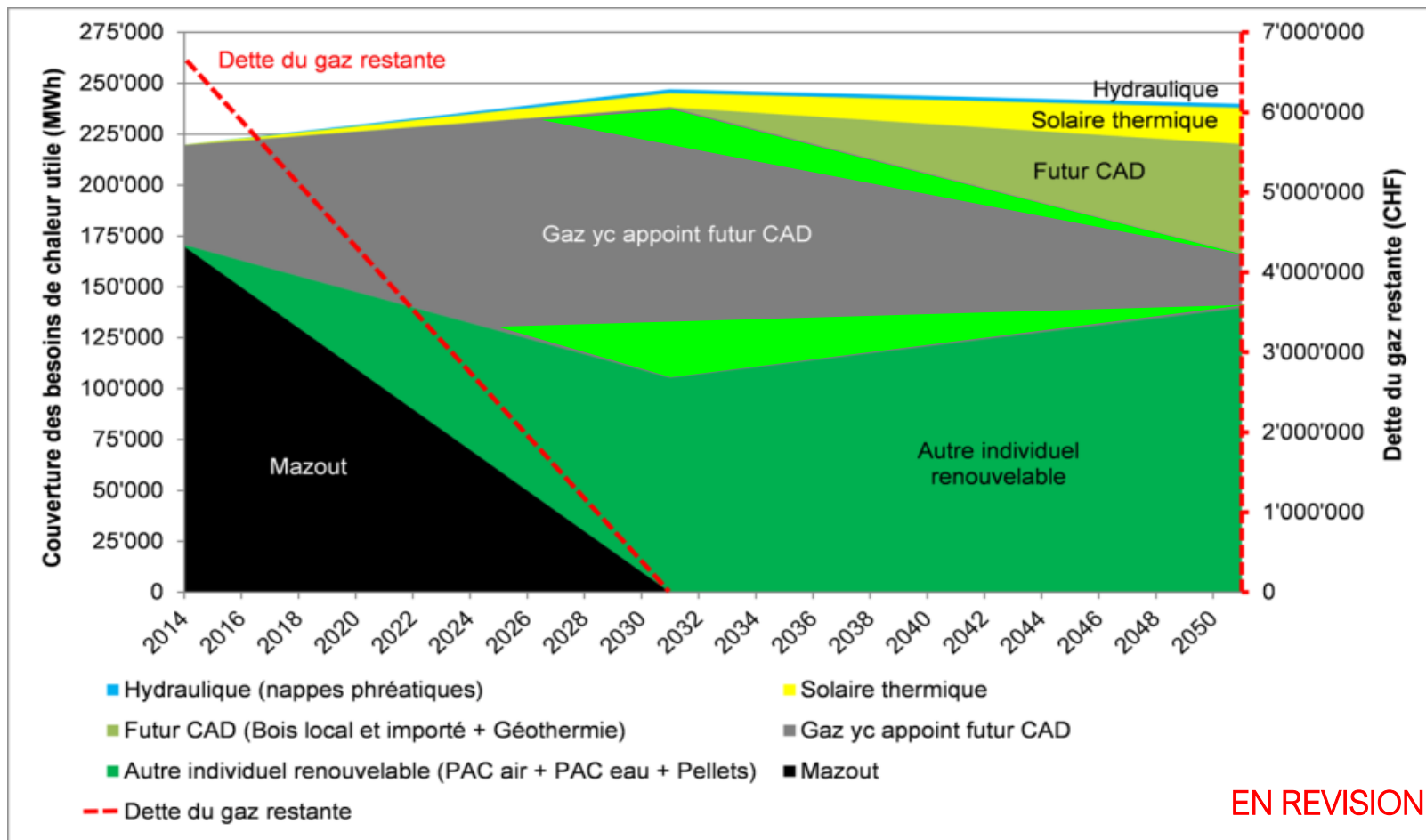
- Stratégie énergétique 2050
- Delémont: objectifs actuels fixés à travers la Conception directrice de l'énergie **EN REVISION**

SOCIÉTÉ À 2000 WATTS

DASHBOARD.CHARTS.s2000W.INFO



2. Objectifs de la stratégie énergétique 2050 et 2050+



Les mesures prises dans le domaine du gaz permettent d'accélérer la transition des énergies de chauffage vers le renouvelable, dont les pellets, les PAC et le chauffage à distance (CAD).

3. Les composantes du prix de l'électricité

Tarif de l'énergie: Correspond au **coût de l'énergie**, soit à travers la production des propres centrales des SID et des autoproducteurs, soit par les achats sur le marché. Inklus les garanties d'origine (GO) et les autres coûts de gestion imputables à l'énergie selon les bases légales.

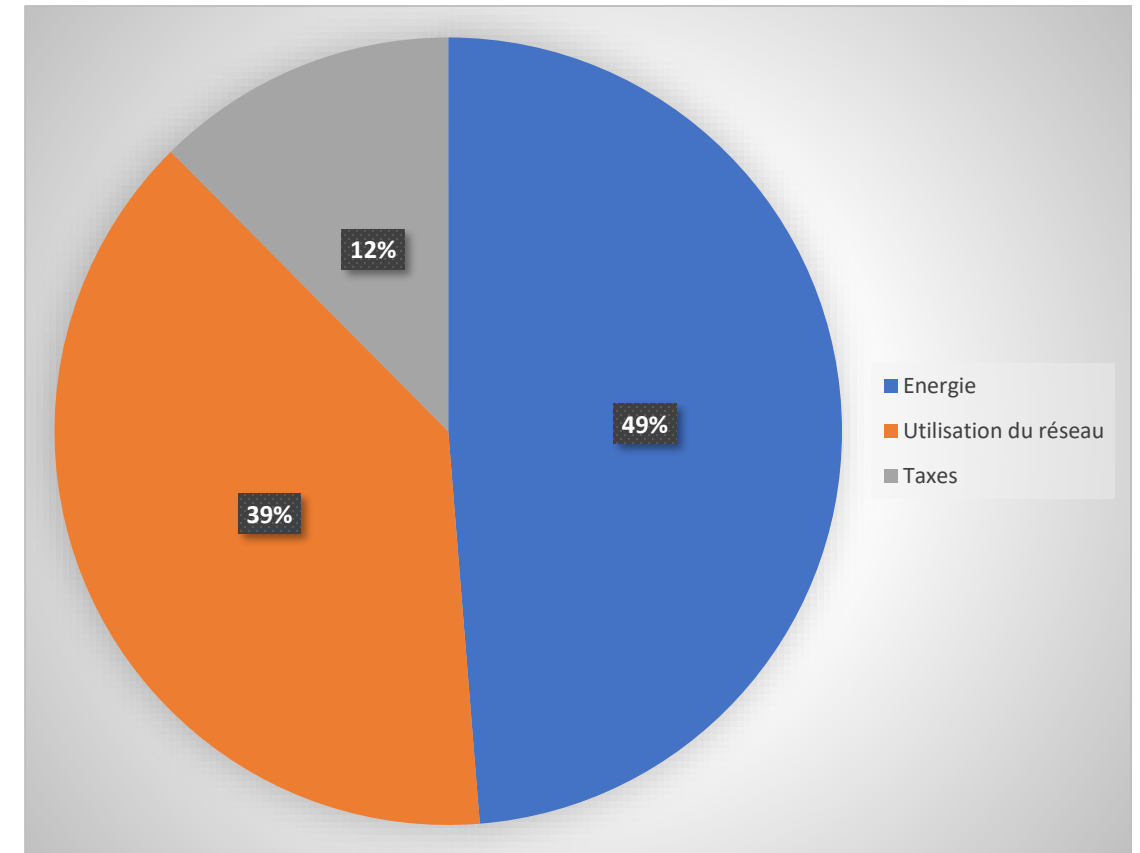
Tarif d'utilisation du réseau: Prix pour le transport de l'électricité de la centrale au consommateur. Il est déterminé par les coûts du réseau, c'est-à-dire la construction ainsi que l'entretien et l'exploitation.

Taxes: Il s'agit, par exemple, des redevances de concessions ou des taxes énergétiques communales et/ou cantonales, ainsi que le supplément sur le réseau, qui est une redevance fédérale pour l'encouragement des énergies renouvelables.

Plus d'informations sur:

<https://www.strom.ch/fr/connaissances/le-prix-de-lelectricite>

Répartition du prix de l'électricité:



H4 2024, 4'500 kWh/an

<https://www.prix-electricite.elcom.admin.ch/municipality/6711>

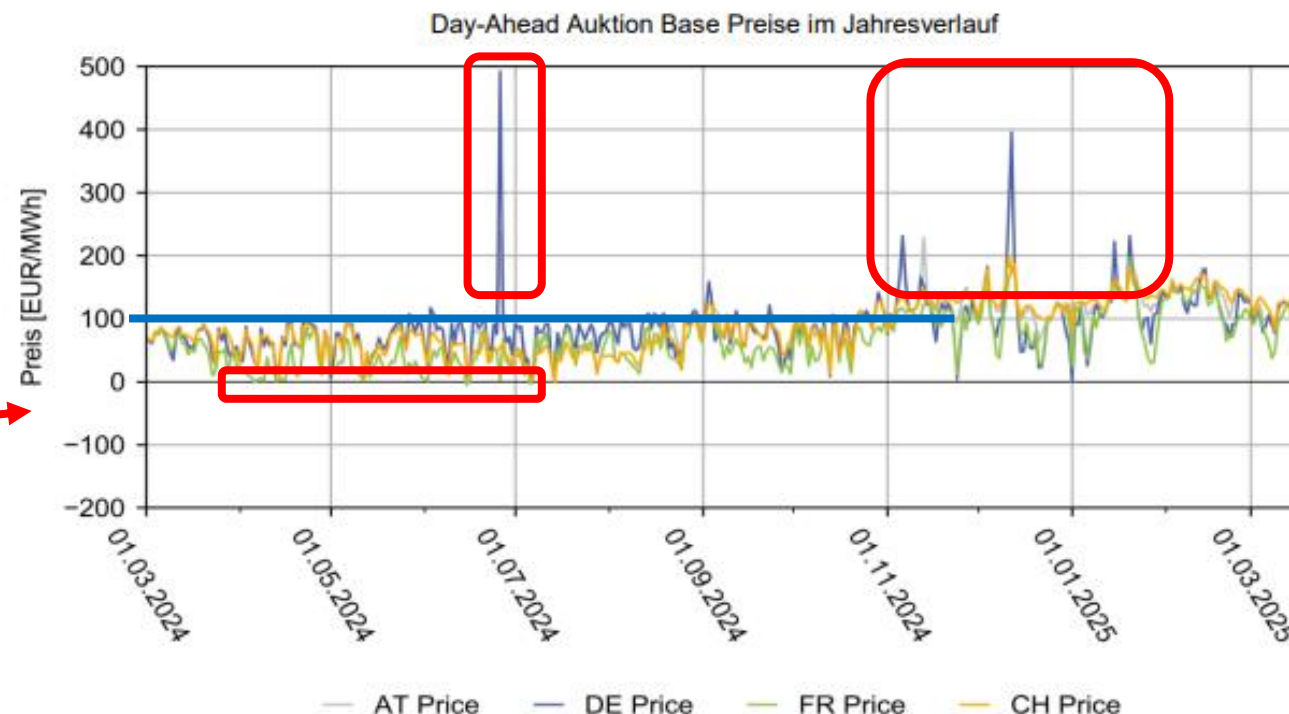
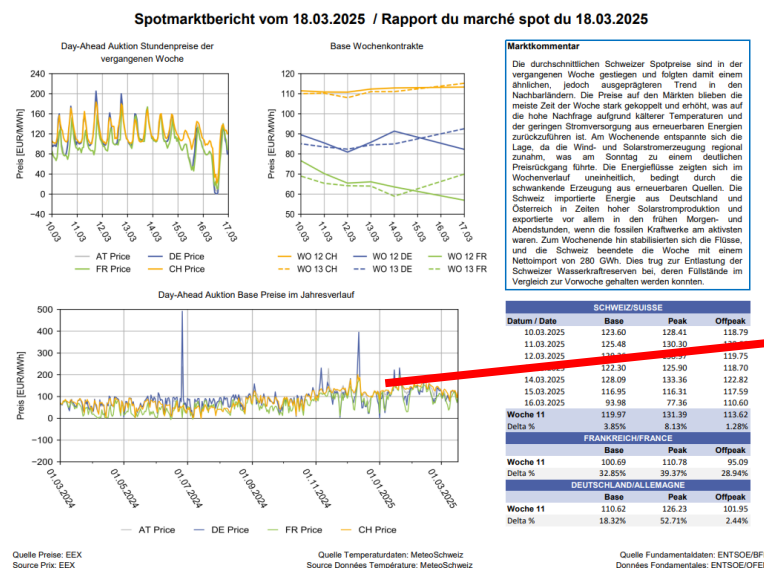
4. Impact du solaire sur le marché de l'électricité

Principes indicatifs basés sur le Day-Ahead (négociation d'électricité pour le lendemain):

Prix moyen théorique 2024: Essentiellement inférieur à 10 EUR/kWh*

Mais avec des situations «extrêmes» à certains moments

*Hors garantie d'origine (GO), hors autres coûts de gestion imputables, hors fluctuations taux de change, etc.



Source:

<https://www.elcom.admin.ch/elcom/fr/home/themes/surveillance-du-marche/spotmarktberichte.html>

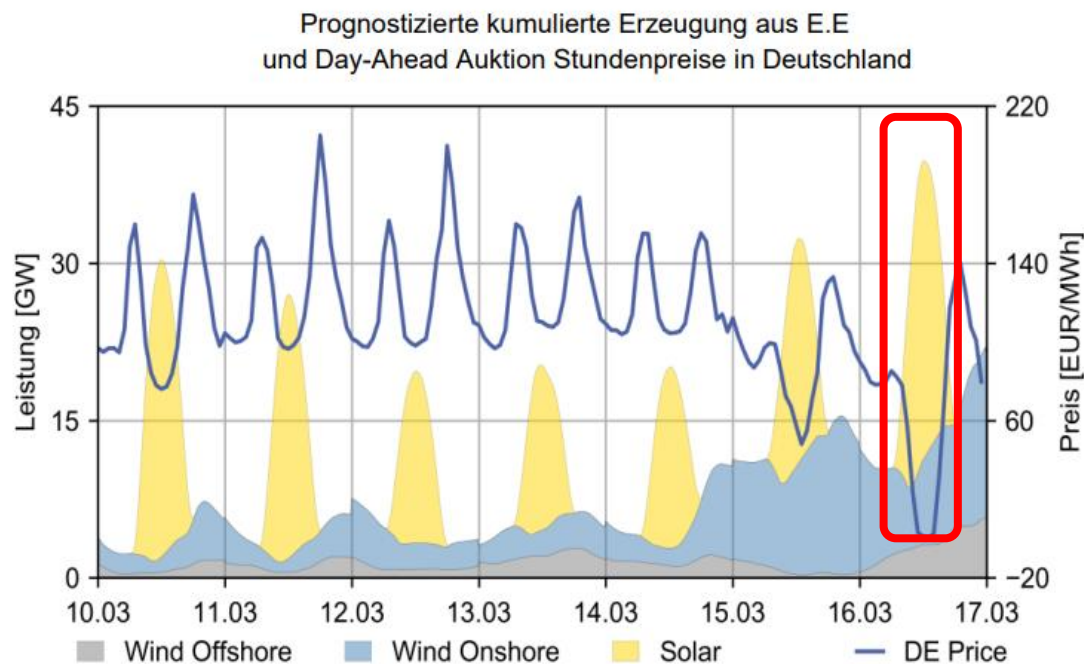
Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

4. Impact du solaire sur le marché de l'électricité

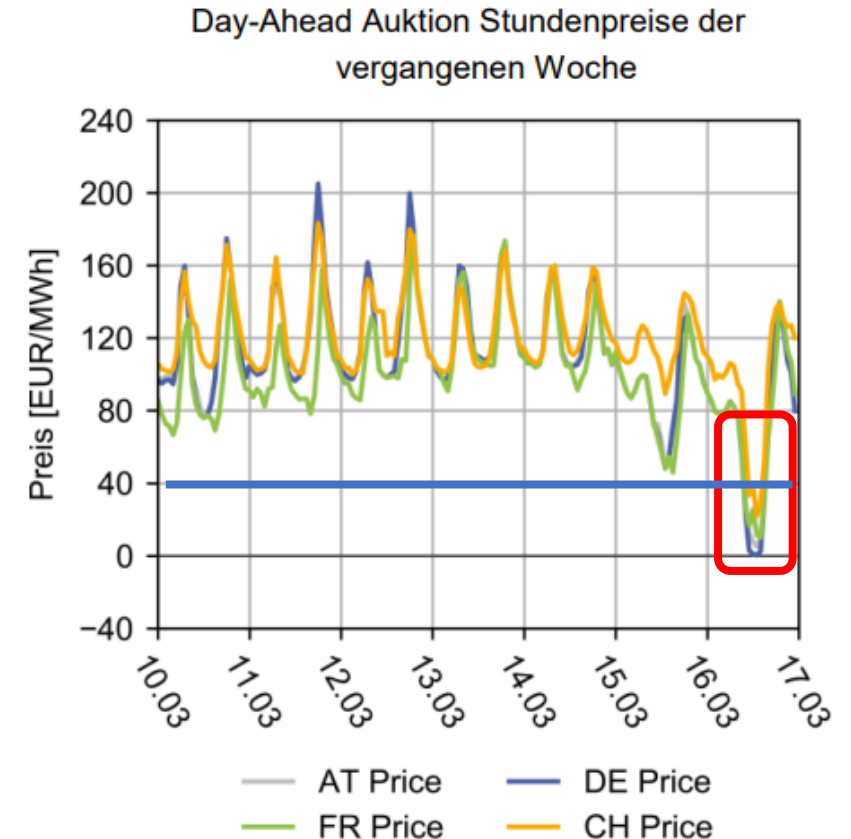
Le dimanche 16 mars 2025 en journée, la production photovoltaïque était importante et la consommation attendue faible (Les entreprises sont fermées le dimanche):

Résultat: les prix du marché sont passés sous les 4 EUR/kWh.



Source:

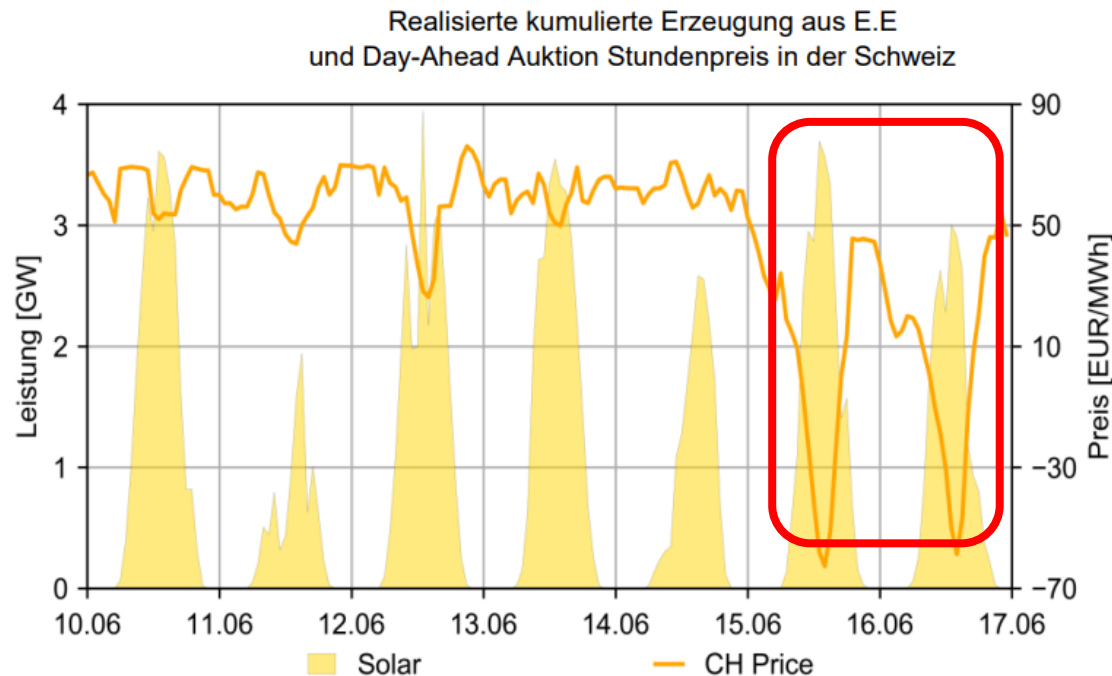
<https://www.elcom.admin.ch/elcom/fr/home/themes/surveillance-du-marche/spotmarktberichte.html>



4. Impact du solaire sur le marché de l'électricité

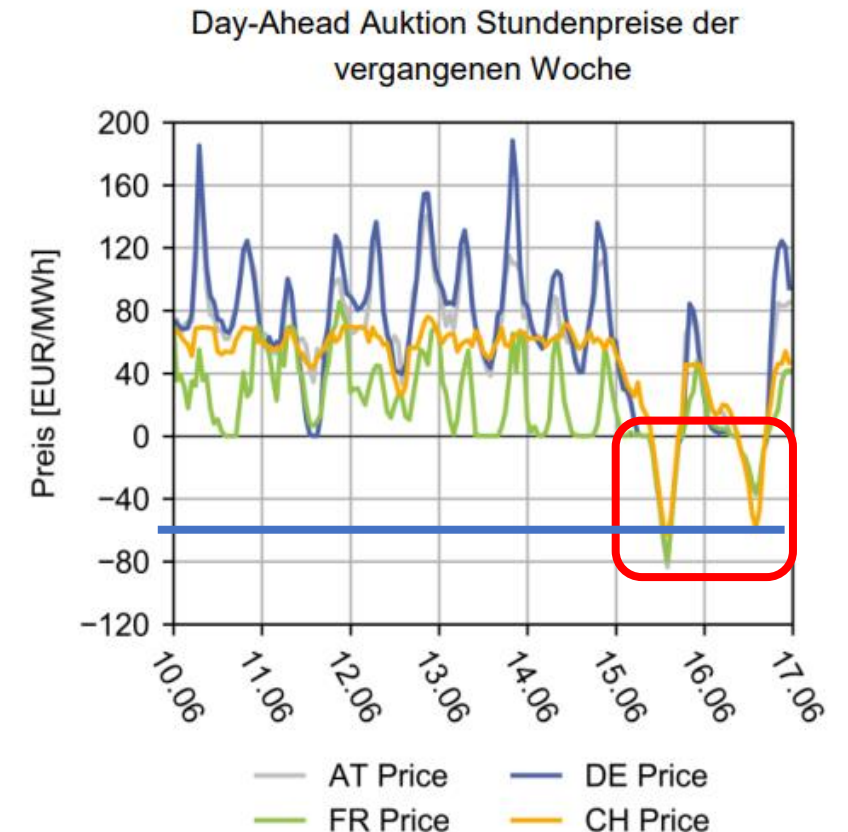
Le week-end du 15 et 16 juin 2024, la production photovoltaïque a été particulièrement importante et a dépassé les besoins. La consommation attendue était faible.

Il y avait trop d'énergie, les prix sont passés en zone négatives. Les entreprises d'approvisionnement ont dûes payer pour ce surplus d'énergie.



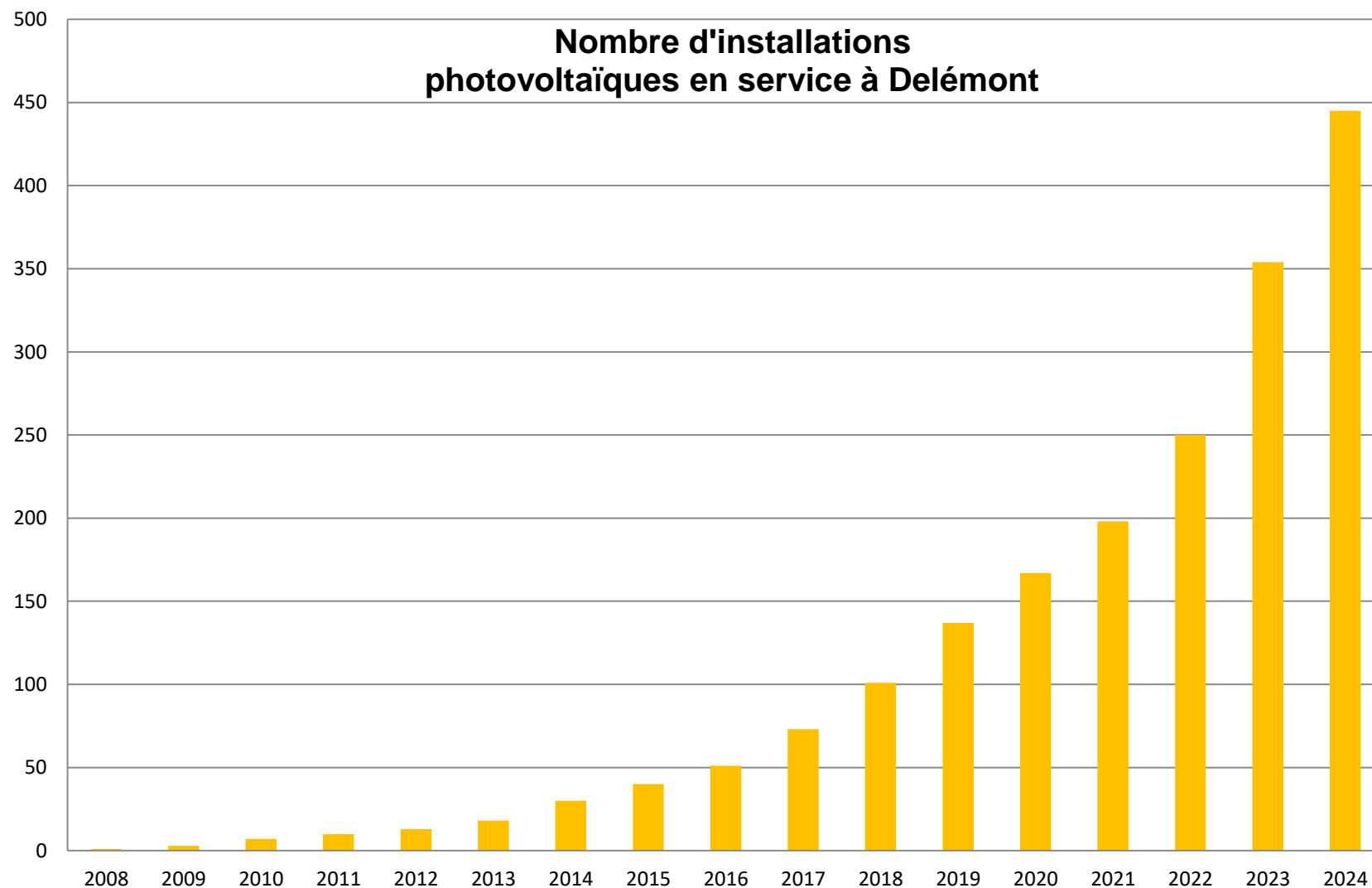
Source:

<https://www.elcom.admin.ch/elcom/fr/home/themes/surveillance-du-marche/spotmarktberichte.html>



5. Situation des installations de production solaire

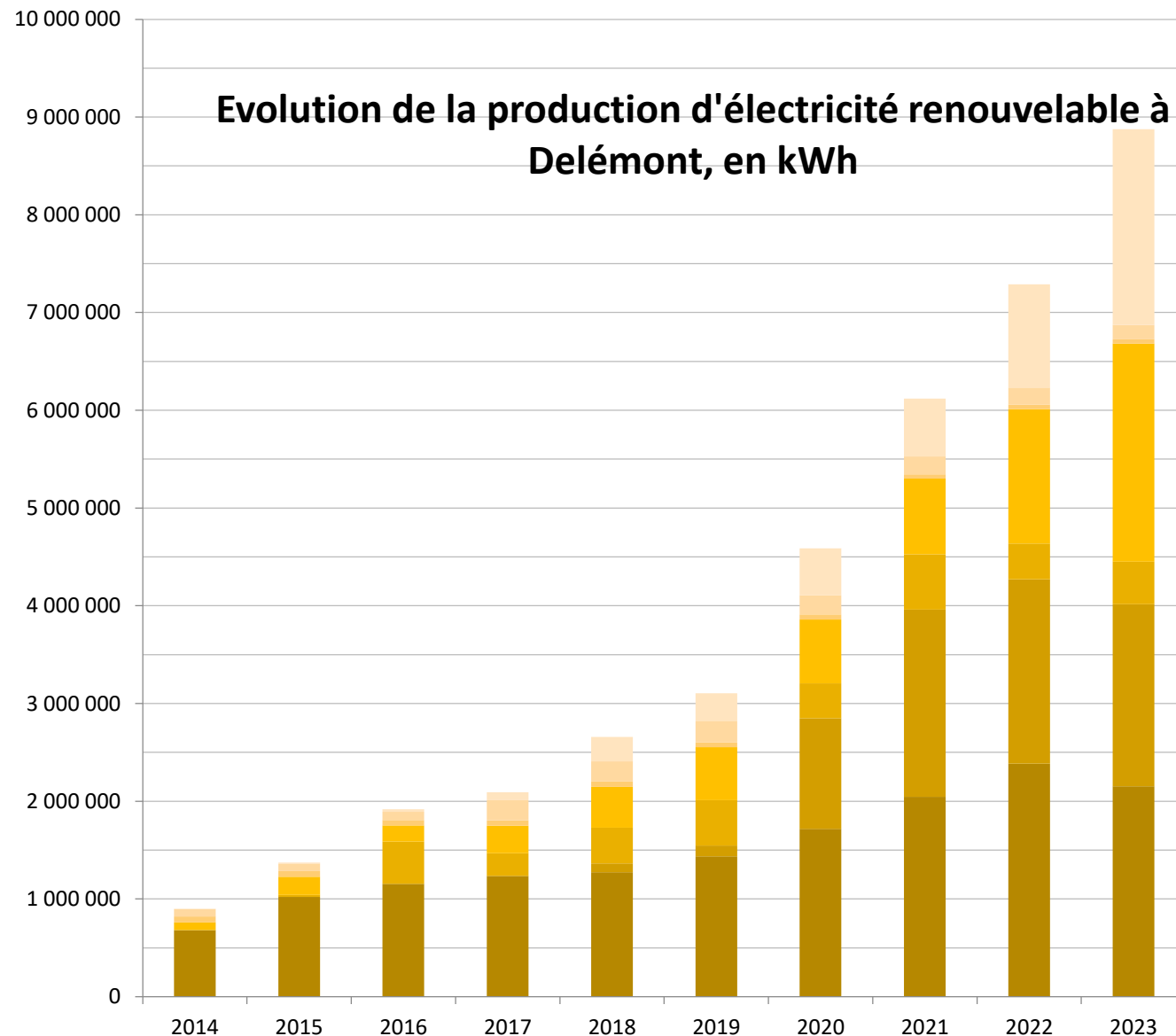
450
installations
photovoltaïque



5. Situation des installations de production solaire

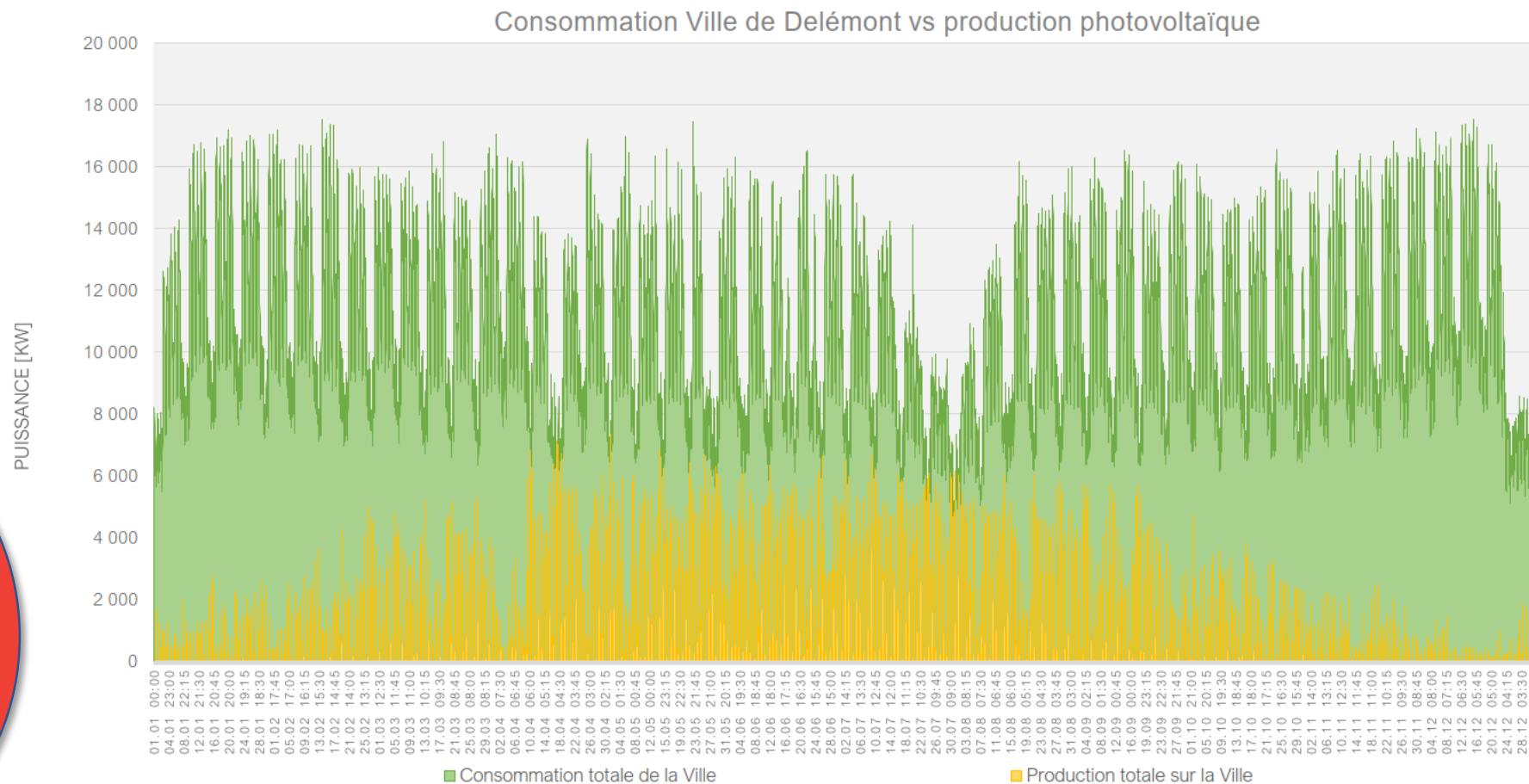
En bilan annuel, la production couvre environ 10% de la consommation électrique.

- 7 - Indépendants, production PV autoconsommée en zone (estimation)
- 6 - Indépendants, ré-injection de la production PV RPC >30kVa dans le réseau
- 5 - Indépendants, ré-injection de la production PV RPC <30kVa dans le réseau
- 4 - Indépendants, ré-injection de la production PV dans le réseau
- 3 - SID, ré-injection de la production Hydro RPC >30kVa dans le réseau
- 2 - SID, production PV autoconsommée en zone
- 1 - SID, ré-injection de la production PV dans le réseau



5. Situation des installations de production solaire

2022: la production photovoltaïque et son incidence sur le réseau de la Ville

[illegible]

5. Situation des installations de production solaire

Réseau électrique autonome à Delémont

14 juillet 2024 entre
13h15 et 13h45, pour
la première fois, la
production
photovoltaïque a
couvert l'ensemble des
besoins en électricité
de la Ville.



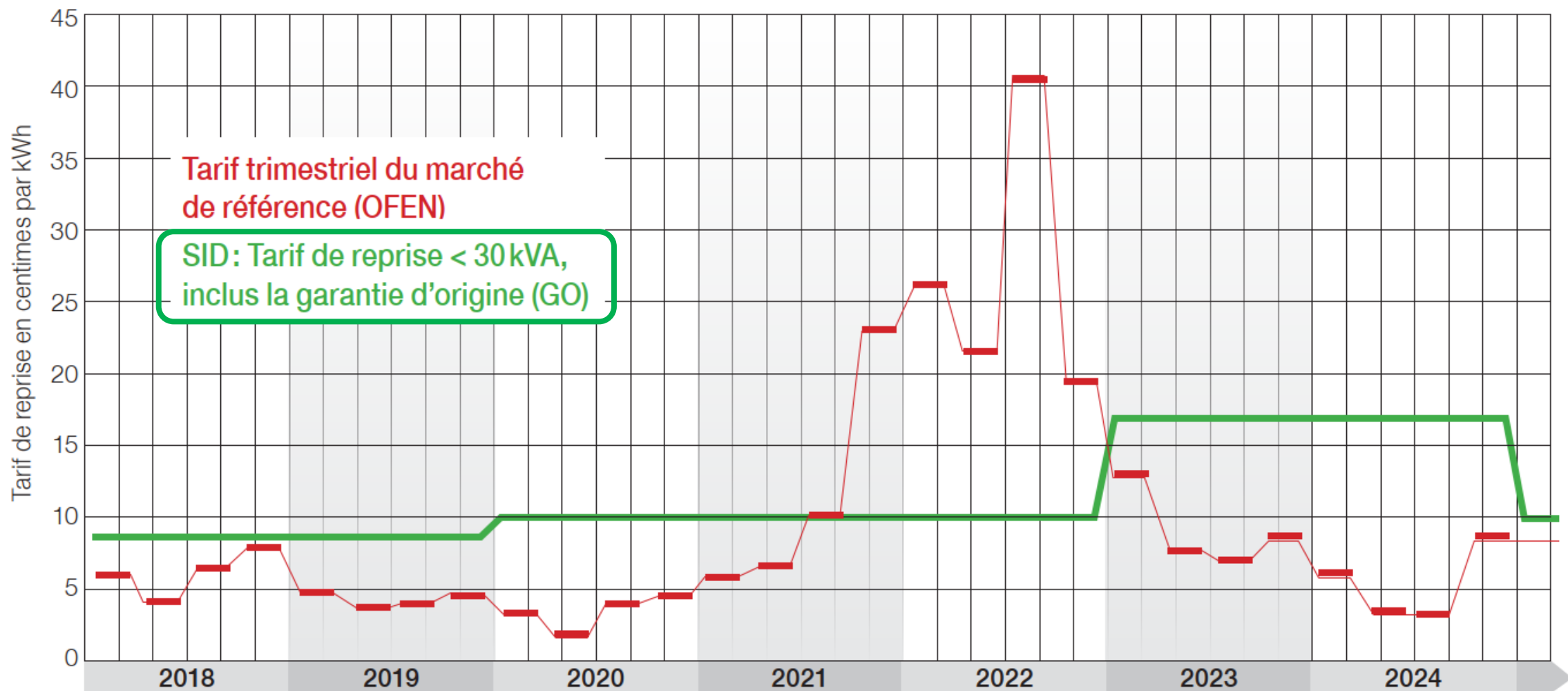
Le 14 juillet dernier, la Ville de Delémont a connu une demi-heure mémorable. Pour la première fois, elle a produit plus d'électricité qu'elle n'en a consommé. L'événement s'est produit entre 13h15 et 13h45!

Ce dimanche-là, il faisait grand beau et c'était les vacances pour la plupart des entreprises locales. L'électricité générée grâce aux installations photovoltaïques installées dans la ville a ainsi couvert l'ensemble des besoins énergétiques de la capitale.

Il s'agit là d'une première pour Delémont, mais ce phénomène pourrait bien se produire plus fréquemment à l'avenir. En effet, l'évolution de la capacité de production locale devrait engendrer plus souvent de tels événements.

6. Les tarifs de reprise, historique et 2025

Evolution du tarif de reprise de Delémont en comparaison avec le prix du marché de référence





6. Les tarifs de reprise, historique et 2025

A quel prix est rachetée mon énergie?

Installation photovoltaïque	Energie	Garantie d'origine*	Total
Puissance inférieure à 30 kWc	8 cts/kWh	2 cts/kWh	10 cts/kWh
Puissance supérieure à 30 kWc	8 cts/kWh	Sur contrat	

*Les garanties d'origine (GO) sont rétribuées uniquement si un ordre permanent valable est saisi par le propriétaire au profit des SID.

Les tarifs sont indiqués hors TVA et sont valables dès 2025 pour les installations de production d'électricité renouvelable raccordées au réseau de distribution. Ils peuvent être adaptés en cours d'année.

Je souhaite vendre ma ré-injection solaire sur la base du prix du marché



Je souhaite que les SID rachètent mes garanties d'origine (GO)



<https://sid.delemont.ch/sid/Particuliers/Production-renouvelable/De-l-energie-solaire-pour-vous.html>



Informations destinées aux propriétaires d'installations photovoltaïques

Delémont, le 18 mars 2025/jk

Evolution du tarif de reprise pour l'énergie photovoltaïque

Madame, Monsieur,

Par le présent courrier, nous vous informons de l'adaptation des conditions de reprise pour l'énergie réinjectée dans le réseau à partir du 1^{er} janvier 2025.

Pour les petites installations, le tarif de reprise est désormais à 10 cts par kWh, dont 8 cts/kWh pour la composante énergie et 2 cts/kWh pour la garantie d'origine (si elle est cédée aux SID). Dans la mesure du possible, ce montant restera stable en 2025. Toutefois, des adaptations trimestrielles ne peuvent pas être exclues. Pour les installations de plus de 30 kVA, la garantie d'origine est reprise sur contrat uniquement.

Les adaptations de la base légale fédérale prévoient une harmonisation des conditions de reprise dès 2026. Celles-ci seront désormais basées sur le prix du marché de référence, publié tous les trois mois par l'Office fédéral de l'énergie (OFEN). Les dispositions prévoient en outre une rétribution minimale, en cas de prix du marché très bas.

7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026

INTÉGRATION DANS LE SYSTÈME OBLIGATION DE REPRISE ET DE RÉTRIBUTION (ART. 15 LENE)

Présentation OFEN du
25 mars 2025 à
Lausanne:



Comme jusqu'à présent : Le GRD doit reprendre et rétribuer le courant (gris) provenant d'installations de production d'électricité renouvelable d'une puissance maximale de 3 MW.
→ Prestation gratuite pour les producteurs

Comme jusqu'à présent : Le GRD et le producteur peuvent s'entendre sur la rétribution (l'imputabilité dans le cadre de l'approvisionnement de base est importante).

Nouveauté : En l'absence d'entente, **la rétribution pour le courant photovoltaïque correspond au « prix de marché moyen sur un trimestre »** (prix de marché de référence).

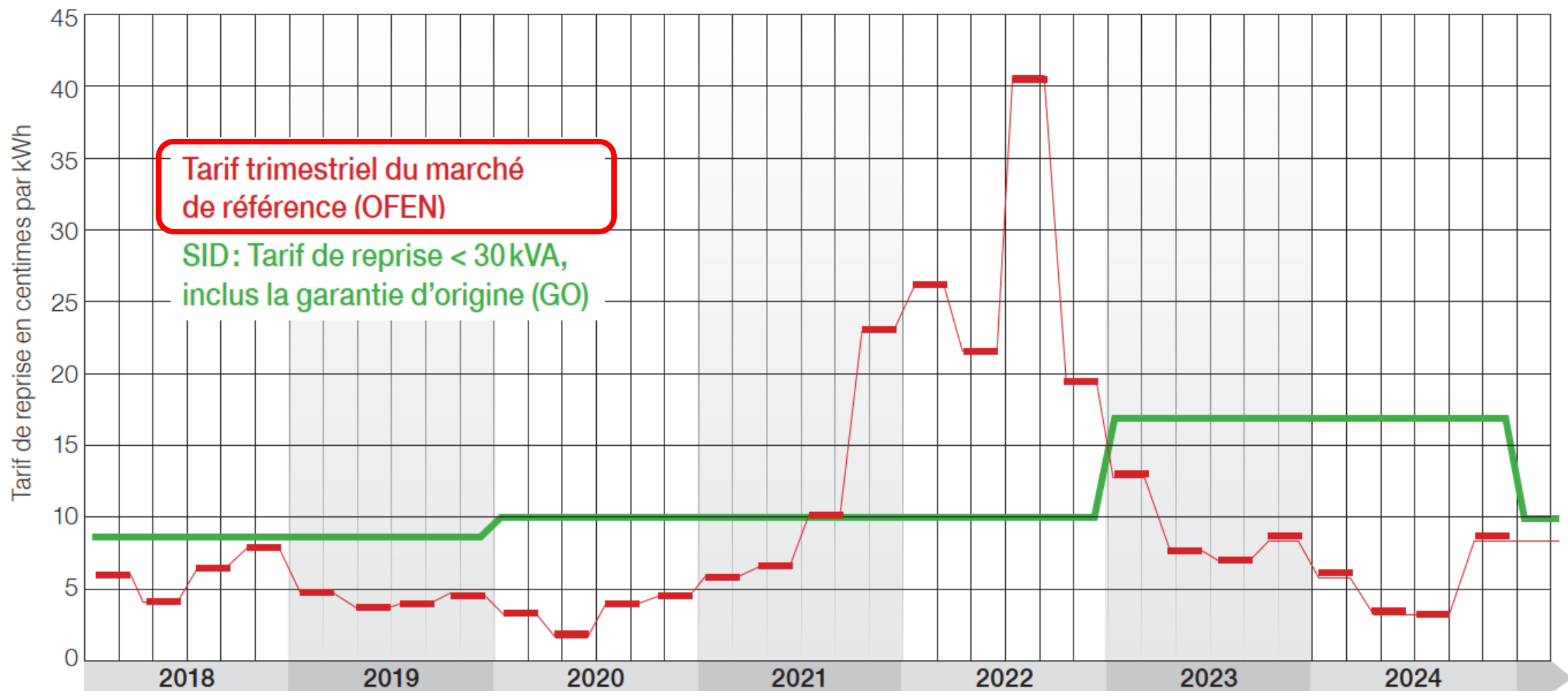
- Harmonisation au niveau national
- Protection contre les fluctuations de prix à court terme sur le marché
- Signaux du marché pour les producteurs (par exemple été-hiver).

Nouveau : Rétributions minimales pour les installations d'une puissance inférieure à 150 kW. Leur montant se base sur l'amortissement d'installations de référence sur leur durée de vie.

- Protection contre des prix du marché très bas pour les petits producteurs

7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026

Evolution du tarif de reprise de Delémont en comparaison avec le prix du marché de référence





7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026

Le prix du marché de référence est publié chaque trimestre par l'OFEN:

<https://www.bfe.admin.ch/bfe/fr/home/mesures-d-encouragement/energies-renouvelables/retribution-de-injection.html/>

En 2024, le prix de référence (hors GO) était:

- inférieur à 4 cts/kWh sur les 2^{ème} et 3^{ème} trimestres (forte production PV)
- Situé entre 6 et 9 cts/kWh sur les 1^{er} et 4^{ème} trimestres (faible production PV)

Prix de marché de référence pour le photovoltaïque

Mois	Prix mensuel Fr./MWh	Volume mensuel (MWh)	Trimestre	Prix trimestriel Fr./MWh
2023/Juil	64.63	329'911	2023/3	71.66
2023/Août	75.66	273'278		
2023/Sept	76.57	249'305		
2023/Oct	89.01	155'169	2023/4	87.04
2023/Nov	98.37	60'876		
2023/Déc	62.96	41'392		
2024/Jan	71.66	56'418	2024/1	61.97
2024/Fév	60.22	123'981		
2024/Mar	60.29	198'118		
2024/Avr	36.87	295'850	2024/2	35.07
2024/Mai	33.88	352'036		
2024/Juin	34.71	322'209		
2024/Juil	22.88	458'867	2024/3	33.42
2024/Août	36.98	435'576		
2024/Sept	54.39	156'498		
2024/Oct	64	159'473	2024/4	87.51
2024/Nov	109.76	92'478		
2024/Déc	119.4	53'092		

7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026



INTÉGRATION DANS LE SYSTÈME INSTALLATIONS DE RÉFÉRENCE POUR LES RÉTRIBUTIONS MINIMALES (ART. 12 OENE)

Présentation OFEN du 25 mars 2025 à Lausanne:

Dès le 1^{er} janvier 2026, pour les installations PV de moins de 30 kVA, rétribution minimale de 6 cts/kWh (hors GO).

Les décomptes seront établis trimestriellement.

Classe de puissance	De 0 à <30 kW		De 30 à <150 kW	
Puissance de l'installation de référence	15 kW	90 kW avec consommation propre	90 kW sans consommation propre	
Rétribution minimale (ct./kWh)	6 ct./kWh	0 ct./kWh	6,2 ct./kWh	
Hypothèse rétribution GO (ct./kWh)	2,4 ct./kWh	1,7 ct./kWh	1,7 ct./kWh	
Rétribution globale (ct./kWh)	8,4 ct./kWh	1,7 ct./kWh	7,9 ct./kWh	
Durée d'amortissement	22 ans	20 ans	25 ans	

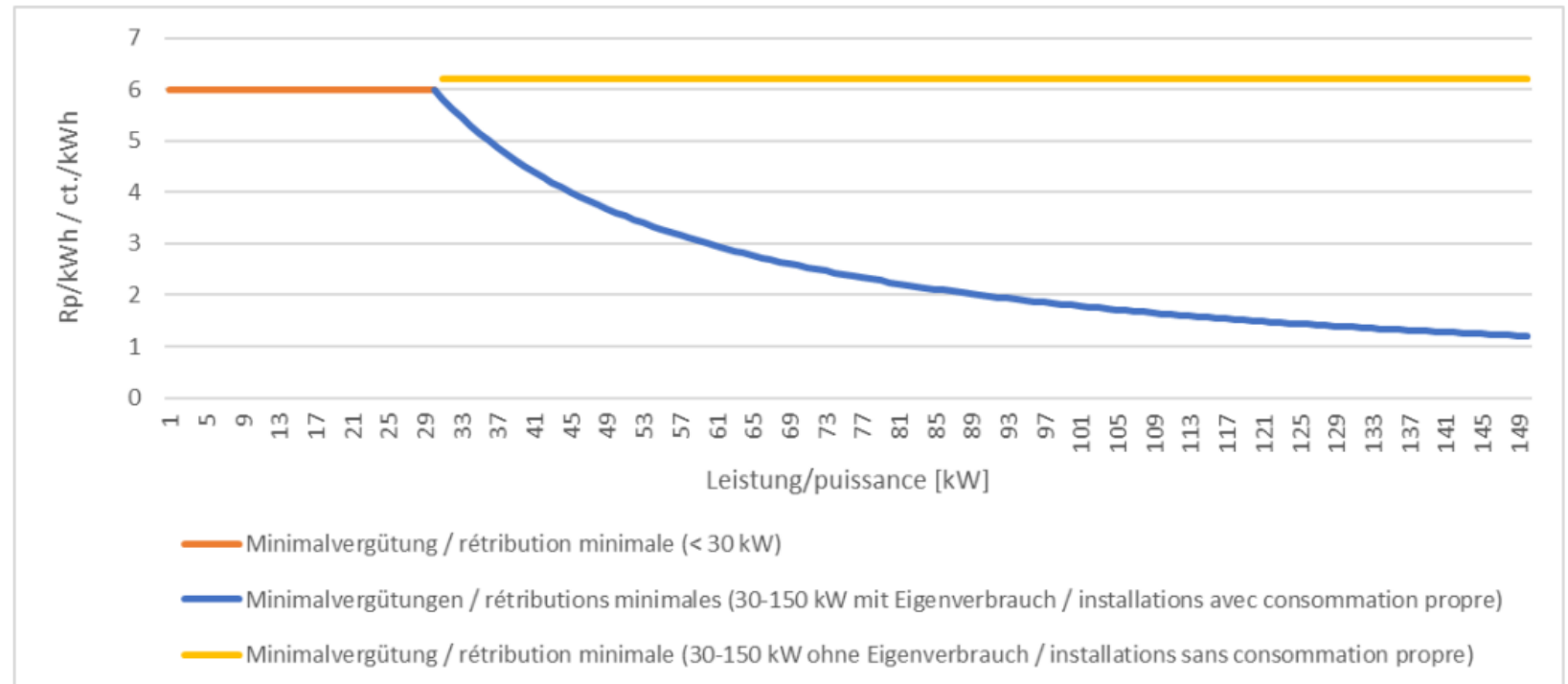
7. Les adaptations prévues au plus tard en 2026



INTÉGRATION DANS LE SYSTÈME MONTANT DES RÉTRIBUTIONS MINIMALES (ART. 12 OENE)

Présentation OFEN du
25 mars 2025 à
Lausanne:

Dès 2026, pour les
installations PV entre 30
et 150 kVA en avec
consommation propre, la
part de ré-injection
jusqu'à 30 kVA est
valorisé à 6 cts/kWh.





8. Comment optimiser l'autoconsommation

En règle générale:

Tarif de réinjection* < coût de revient** < prix de l'énergie provenant du réseau

Pour maximiser la rentabilité d'une installation solaire, il faut donc maximiser son taux d'autoconsommation***

Quelques définitions:

*: Prix de rachat de l'énergie solaire excédentaire produit et réinjectée dans le réseau

**: Coût de production d'une unité d'énergie (kWh) par l'installation

***: Capacité à consommer localement l'énergie produite au lieu de la réinjecter dans le réseau

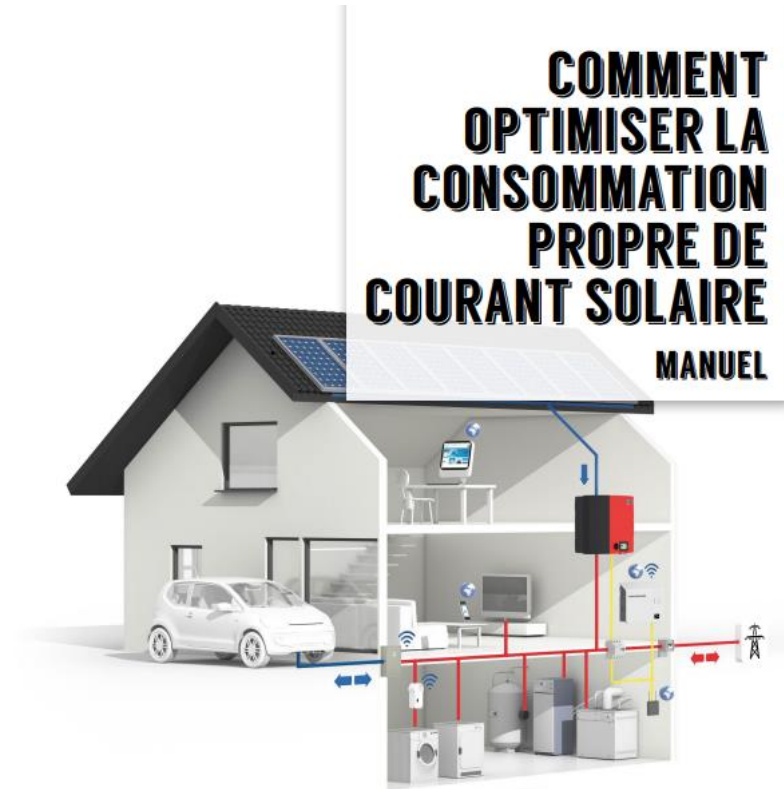
8. Comment optimiser l'autoconsommation

Quelques moyens à votre disposition à mettre en œuvre en fonction de la production excédentaire:

- Chargement des véhicules électriques,
- Réglage de l'installation de production de chaleur (p.ex.: activer le fonctionnement d'une pompe à chaleur ou d'un chauffage à résistance électrique lorsqu'il y a du soleil plutôt que la nuit),
- Enclenchement du lave-vaisselle et du lave-linge.

Retrouvez des conseils détaillés dans le «**Guide pour l'optimisation de l'autoconsommation**» de Suisseenergie:

www.suisseenergie.ch/batiment/consommation-propre/





9. COMMUNITY, la solution d'autoconsommation

Dès que plusieurs consommateurs souhaitent bénéficier de la même production photovoltaïque :

COMMUNITY, la solution de gestion de l'autoconsommation pour communauté d'autoconsommateurs CA, RCP et dès 2026, pour les CEL

sid.delemont.ch/community



9. COMMUNITY, la solution d'autoconsommation

Grâce au modèle de communauté d'autoconsommateurs (CA) encouragé par la Stratégie énergétique 2050, l'électricité produite par une installation photovoltaïque peut être partagée avec les copropriétaires ou voisins.

LA COMMUNAUTÉ

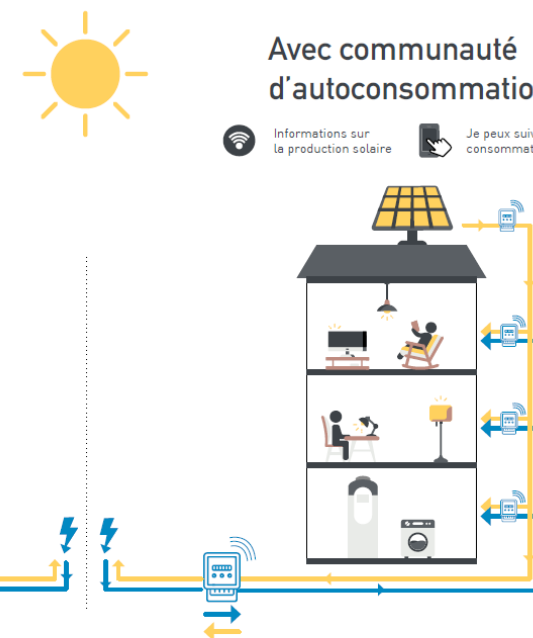


Sans communauté d'autoconsommation



Avec communauté d'autoconsommation (CA)

Informations sur la production solaire Je peux suivre ma consommation solaire

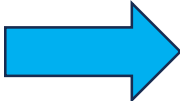




* La solution COMMUNITY-CA s'applique dans le cadre d'une communauté d'autoconsommation selon le modèle pratique GRD



9. COMMUNITY, la solution d'autoconsommation

Plusieurs modèles d'autoconsommation collective possibles:

- | | | |
|---|--|---|
| <ul style="list-style-type: none">• CA (communautés d'autoconsommation)• RCP (regroupement de consommation propre) |  | Autorisés depuis 2018
(Nouvelle loi sur l'énergie) |
| <ul style="list-style-type: none">• CA virtuelles• RCP virtuels |  | En vigueur dès 2025 |
| <ul style="list-style-type: none">• CEL (communautés électriques locales) |  | En vigueur dès 2026 |

Quelques principes de base identique à tous les modèles:

- L'énergie solaire produite localement est consommée en priorité entre les membres adhérent au modèle choisi (maximisation de l'autoconsommation)
- Lorsque la production locale est insuffisante, le réseau électrique couvre la différence
- En cas de surplus de production locale, l'énergie excédentaire est réinjectée dans le réseau

9. COMMUNITY, la solution d'autoconsommation

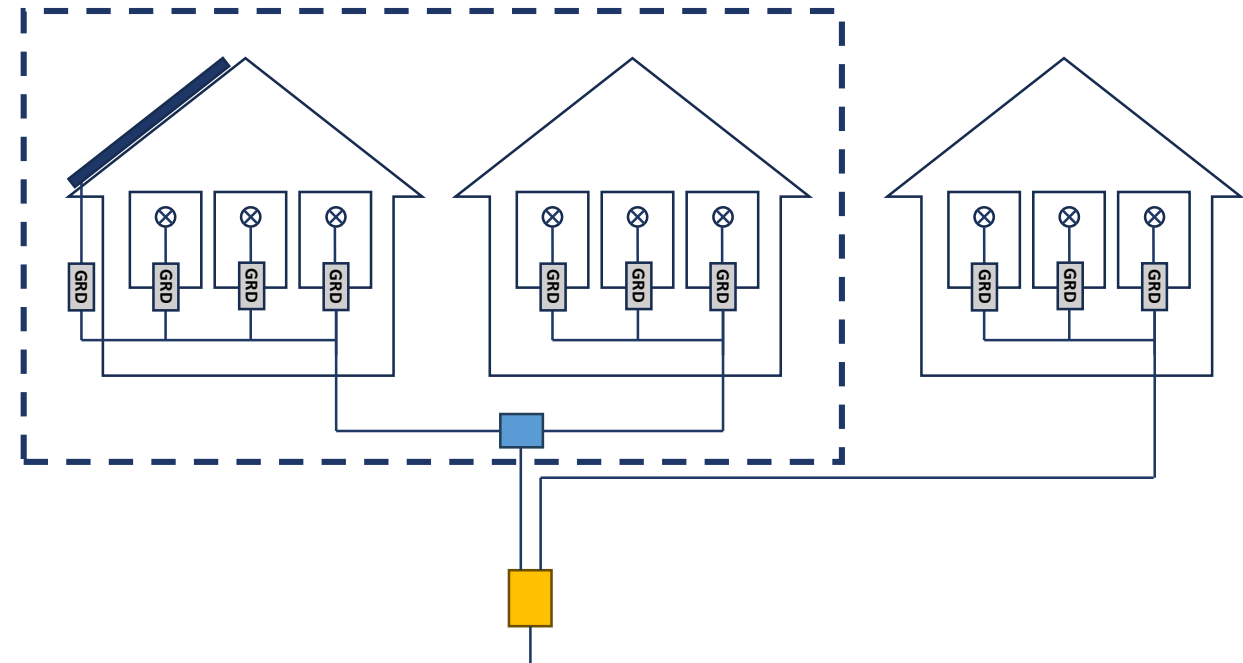
Caractéristiques principales d'une CA «classique»:


Nombre de membres	<ul style="list-style-type: none"> • A partir de deux consommateurs* • Pas de limite légale
Etendue	<ul style="list-style-type: none"> • Parcelle contiguës • Un seul point de raccordement au réseau de distribution


Pour les Regroupements dans le cadre de la consommation propre (RCP), des conditions supplémentaires s'appliquent.


*1 consommateur possible dans le cas spécifique du contracting solaire

CA «classique»



 : Point de raccordement unique au réseau de distribution

 : Buffet de quartier

 : Compteur GRD

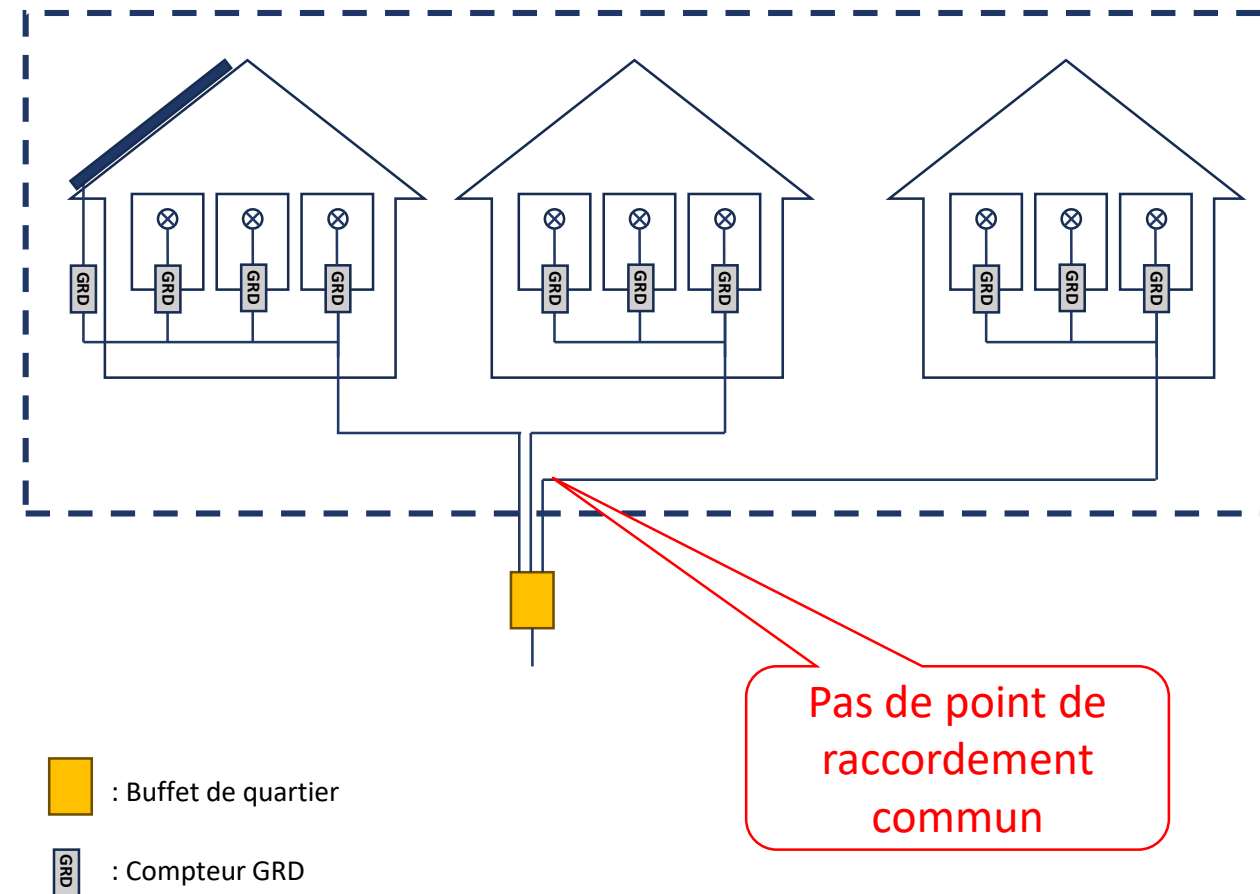
9. COMMUNITY, la solution d'autoconsommation

Caractéristiques principales d'une CA «virtuelle»:

Nombre de membres	<ul style="list-style-type: none"> • A partir de deux consommateurs • Pas de limite légale
Etendue	<ul style="list-style-type: none"> • Limite géographique étendue jusqu'au buffet de quartier

Pour les Regroupements dans le cadre de la consommation propre virtuels (RCPv), des conditions supplémentaires s'appliquent.

CA «virtuelle»



Nombre de membres	<ul style="list-style-type: none"> • A partir de deux consommateurs • Pas de limite légale
Etendue	<ul style="list-style-type: none"> • Territoire d'une commune pour autant que les membres soient liés au même niveau de tension (5 ou 7) et soient sur le même réseau de distribution

a autoconsommation

CEL

Dès 2026

The diagram shows three houses connected to a common distribution network. Each house contains three internal components labeled 'GRD' (smart meters). The houses are connected to two yellow squares representing neighborhood buffers. A red box indicates that this configuration will be implemented from 2026 onwards.

: Buffet de quartier

: Compteur smart GRD



Questions et réponses





Merci de votre écoute !



Services industriels de Delémont

Route de Bâle 1

Case postale 125

2800 Delémont

T + 41 32 421 92 00

sid@delemont.ch

sid.delemont.ch

Prochaine conférence le mardi 27
mai 2025 sur

Adaptations légales et nouveautés
dans le domaine de l'énergie:
Quels changements à Delémont?

