



La loi pour l'électricité permet des tarifs dynamiques sensés

VS
AES

Désormais, les GRD peuvent:

– différencier localement les tarifs d'utilisation du réseau et

– annoncer les tarifs à court terme

Le nouveau document de la branche sur les tarifs réseau dynamiques...

– ... devrait être publié en mai 2025.

– ... a été élaboré avec le soutien de fabricants de SGE et en coordination avec Smart Grid Ready.

– ... établit un standard unique pour la publication lisible par machine et uniforme des tarifs.

– ... aide surtout les petits GRD à fixer des tarifs dynamiques.

En raison de la publication tardive des ordonnances, seuls quelques tarifs dynamiques d'utilisation du réseau sont attendus en 2026.

"prices": [

publication timestamp: 2023-09-05T16:02:37 {

start_timestamp: 2023-09-06T00:00:00+02:00

end_timestamp: 2023-09-06T00:15:00+02:00

tariff_name: vario

grid: [

{value: 0.083, unit: CHF/kWh}

{value: 2.0, unit: CHF/kWh}

{value: 5.0, unit: CHF/m}

electricity: [

{value: 0.091, unit: CHF/kWh}

{value: 20.0, unit: CHF/m}

dso: [

{value: 0.123, unit: CHF/kWh}

{value: 2.0, unit: CHF/kWh}

{value: 60.0, unit: CHF/m}

integrated: [

{value: 0.214, unit: CHF/kWh}

{value: 2.0, unit: CHF/kWh}

{value: 60.0, unit: CHF/m}

tariff_name: PVsmart

feed_in: [

{value: 0.081, unit: CHF/kWh}

}

{

start_timestamp: 2023-09-06T00:15:00+02:00

end_timestamp: 2023-09-06T00:30:00+02:00

...

...

{...}

}

1

Quelle: Entwurf vom VSE Handbuch Dynamische Tarife im Verteilnetz

Coûts des renforcements nécessaires des lignes de raccordement



Art. 15b, al. 5 LApEI et art. 13e OApEI

Les coûts des renforcements nécessaires des lignes de raccordement depuis la limite de la parcelle jusqu'au point de couplage commun, pour les installations d'une puissance de raccordement supérieure à 50 kW, sont des coûts imputables au GRT.

Construction et
raccordement de
l'installation

L'installation est planifiée, construite et mise en service.
Le propriétaire de l'installation paie le renforcement de la ligne de raccordement.

Demande de prise en
charge des coûts par
Swissgrid

Le propriétaire de l'installation remplit un formulaire et l'envoie au GRD local.
Le GRD demande la rétribution à Swissgrid pour le compte du propriétaire de l'installation.

Païement

Le versement de la rétribution (max. CHF 50/kWp) est effectué par Swissgrid
au GRD local avant la fin du 1^{er} trimestre de l'année suivante.
Le GRD local verse le montant au propriétaire de l'installation.

Contrôle aléatoire

L'EICom contrôle les demandes de manière aléatoire. L'obligation de prouver
l'exactitude et l'exhaustivité des informations fournies par le demandeur
incombe au propriétaire de l'installation.

Swissgrid et l'AES élaborent un formulaire Excel uniforme pour toute la Suisse, analogue au DRT.

3

1.4.25

23^e Congrès photovoltaïque suisse

Nouvelles directives en matière d'achat pour davantage d'énergies renouvelables indigènes et des prix de l'électricité plus stables dans l'approvisionnement de base



Directives pour l'approvisionnement en énergie dans l'approvisionnement de base

Principe: séparation des portefeuilles d'énergie entre approvisionnement de base et consommateur final du marché

Prescriptions en matière d'acquisitions:

- parts minimales
 - 1 vente de la production propre élargie issue d'énergies renouvelables indigènes au coût de revient (50 %, «part minimale 1»)
 - 2 vente de la production renouvelable indigène (20 %, «part minimale 2»)
- pour le reste, approvisionnement avec couverture contre les fluctuations des prix du marché (c.-à-d. structuré, échelonné)

4

1.4.25

23^e Congrès photovoltaïque suisse

Nouvelles directives en matière d'approvisionnement: parts minimales



1 Part minimale 1: énergies renouvelables indigènes issues de la production propre et quantités reprises

au moins 50 % de la production propre élargie à partir d'énergies renouvelables indigènes dans l'approvisionnement de base

Production propre élargie énergies renouvelables:

- installations propres
- prélèvement d'électricité reposant sur des participations
- quantités de l'obligation de reprise art. 15 LEné (condition: reprise de la garantie d'origine)

2 Part minimale 2: énergies renouvelables indigènes

20 % minimum de la quantité d'énergie de l'approvisionnement de base provenant d'énergies renouvelables indigènes

- peut être accompli en remplissant la part minimale 1
- si pas rempli avec part minimale 1: par le biais de contrats d'achat avec durée minimale de 3 ans

Mise en œuvre de la rétribution de reprise pour l'électricité issue d'énergies renouvelables



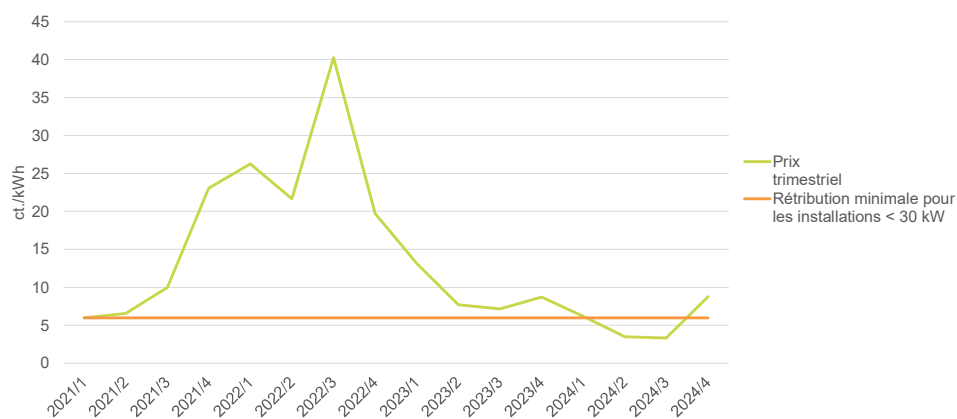
Loi pour l'électricité: la rétribution de reprise est désormais clairement liée au prix de marché de référence.

- Principe: l'exploitant d'installation et le gestionnaire de réseau de distribution se mettent d'accord sur le montant de la rétribution
- En cas de désaccord: la rétribution est fixée selon le prix du marché moyen sur un trimestre au moment de l'injection
- Rétribution minimale (si le prix de marché de référence est inférieur) pour les installations < 150 kW

Prix de marché de référence selon l'art. 15 OEneR



Publication: la deuxième semaine après la fin du trimestre. Publication du fichier XML sur <https://opendata.swiss/fr/dataset/referenz-marktpreise-gemass-art-15-enfv>



Coûts imputables résultants de l'obligation de reprise



Afin de garantir des tarifs d'approvisionnement de base raisonnables, les coûts suivants peuvent être pris en compte dans le cadre de la rétribution de reprise:

- **avec reprise de la garantie d'origine:** au maximum les coûts de revient d'une installation de référence (déduction faite des subventions)
 - p. ex. installation PV < 100 kW avec consommation propre: 10,9 ct./kWh
- **sans reprise de la garantie d'origine (électricité grise):** au maximum le prix de marché de référence au moment de l'injection ou la rétribution minimale si le prix de marché de référence est inférieur à la rétribution minimale

Conclusion



1. La quantité d'électricité issue d'énergies renouvelables achetée, garantie d'origine comprise, permet au gestionnaire de réseau de distribution de remplir ses objectifs d'approvisionnement (parts minimales).
2. La rétribution se basera en principe sur le prix du marché ou sur les coûts imputables dans l'approvisionnement de base.

Merci pour votre attention

Association des entreprises électriques suisses AES
www.strom.ch

