Association romande des maîtres d'ouvrage d'utilité publique
27 juin 2019, Yverdon-les-bains

Le photovoltaïque décisif pour la décarbonisation de la mobilité et du bâtiment

Roger Nordmann, Conseiller national PS/VD

Président de Swissolar

Président de la Commission de l'environnement, de
l'aménagement du territoire et de l'énergie (CEATE-N)
Président du Groupe socialiste aux Chambres fédérales,
Comité swisscleantech

Plan de la présentation

1. Le réchauffement climatique
2. Electrification de la mobilité
3. Assainissement du bâtiment
4. Le besoin et le potentiel d'électricité renouvelable
5. Un exemple PV sur une façade
6. Comment gérer les pics et les creux de production
7. Excursus: le stockage géothermique
8. Approvisionnement électrique et bilan CO2
9. Conclusion

1. Le réchauffement climatique

Source: Changements climatiques 2014, Rapport de synthèse , résumé pour les décideurs, p. 9 et 11: <https://www.ipcc.ch/report/ar5/syr/>

Net zéro GES 2070 → +2° / époque préindustrielle 1850 (+1° déjà aujourd'hui)
Net zéro GES 2050 → 1.5° : moins de dommages, adaptations plus faciles, synergie avec les objectif de ONU développement durable

Source: Global warming 1,5°, 2018, <https://www.ipcc.ch/report/sr15/>

It's the Energy, stupid!

- En Suisse, 80% des gaz à effet de serre proviennent de la combustion d'énergies fossile
- Attention: la «swiss way of life» induit beaucoup d'émissions à l'étranger.

Emissions de CO2 de la Suisse 1990-2017

- Combustibles fossiles corrigés des variations climatiques (essentiellement gaz et mazout)
- Carburants fossiles sauf kérozène vols internationaux (essentiellement diesel et essence)
- Kérozène fossile des vols internationaux

2. Electrification de la mobilité

60 TWh d'essence et de diesel →

17 TWh d'électricité additionnelle

<https://rogernordmann.ch/rapport-pour-une-electrification-rapide-de-la-mobilite-routiere/>

L'aviation?

Train, modération?

3. Assainissement du bâtiment

De 2007 à 2017,
Fossile chauffage et ECS : 71 à 57
TWh
= -14 TWh fossile
(-19 % et CO₂ -21 %)
(Surface chauffée + 8%)

Chaleur renouvelable:
11 à 16,7 TWh + 5,7
Essentiellement Pompes à
chaleurs, **+ 1 TWh Electricité**,
mais aussi bois, soleil, etc.

Solde: efficacité = Isolation et
technique du bâtiment.

Subvention du programme bâtiment

L'efficacité de la pompe à chaleur

Ces 10 dernières années

Besoin de 6 TWh électriques, principalement en hiver

4. Le besoin et le potentiel d'électricité renouvelable

Le photovoltaïque est l'option la plus réaliste

Situation 2018:
2 GW produisant 2 TWh

Potentiel économique: 118 TWh
Dont 45 TWh à court et moyen
terme

Notre proposition:

**Passer de 2 à 50 GW
de photovoltaïque
d'ici 30 ans.
(x 25)**

Le potentiel en Suisse

	TWh	Potentiel exploitable	Exploitable à court et moyen terme	Surface au sol [km ²]
Toits		49.1	23.3	153
Façades		17.2	8.2	(Surf. verticale: 107.4)
Routes		24.7	2.5	16.2
Parking		4.9	3.9	25.7
Bordure d'autoroutes		5.6	3.9	25.7
Alpes (Pâturages)		16.4	3.3	31.3
Total		117.9	45.1	251.9 (Sans façades)

5 Un exemple PV sur une façade

Bâtiment locatif

- 10 appartements, 30 habitants
- Pompe à chaleur pour chauffage et ECS
- L'installation PV livre de l'énergie pour la pompe à chaleur et les autres usages:
- L'autoconsommation simultanée avec la production très rentable: économie sur l'achat d'énergie électrique, le timbre et les taxes.
- Injection du surplus à bas prix.
- Aide «rétribution unique» fédérale
- Dans cet exemple, pas de batterie pour le stockage intermédiaire.
- Pas de regroupement. Mais possible

1 **Standort / Technologie**
Postleitzahl: 3004
Bern (CH)
Solarwärme
 Photovoltaik
Automatische Auslegung

2 **Bewohner im Haus / System**
Bewohner im Haus: 30
System: Strom + Warmwasser

3 **Orientierung / Neigung**
Orientierung der Module: 0° Süd
Dachneigung: 35°

4 **Grösse der Anlage**
belegte Dachfläche: 229 m²
belegte Fassadenfläche: 176 m²
30 kW

176 m²
photovoltaïque
sur la façade
= 30 kW
Vers le sud.

Renditerechner Photovoltaik (Referenz-Wetterdaten)

Erfolgsrechnung der Photovoltaikanlage	
Investitionskosten	CHF (-) 85444
Kleine Einmalvergütung KLEIV	CHF 11'600
Steuereinsparung	CHF 10'000
Einsparung Eigenverbrauch	CHF 133'161
Ertrag Einspeisung	CHF 13'598
Betriebsaufwand	CHF (-) 29'722
Gewinn / Verlust (-)	CHF 53'193

Mittlere Rendite	
Amortisationsdauer	

Vergütungsmodell: KLEIV

Bauherrschaft: Firma

Steuereinsparung: Steuerbares Einkommen: 100000 CHF/a, Grenzsteuersatz: 20%

Stromkosten: Einspeisetarif: 10 Rp./kWh, Hochtarif: 22 Rp./kWh, Eigenverbrauchsanteil: 78.8%, Niedertarif: 18 Rp./kWh

Rendement 2%
Amorti en 17 ans
Si on impute tous les coûts.

Mais: Si la façade doit être construite ou rénovée, n'imputer que les surcoûts du PV?

Erzeugter / verbrauchter / eigenverbraucher Strom i

**Consommation mensuelle
du bâtiment y compris
pompe à chaleur**

**Production photovoltaïque
19771 kWh**

**Electricité autoconsommée=
79% de la production
Photovoltaïque 15'734 kWh**

**(surplus injecté dans le réseau
4273 kWh)**

Sans batterie: 100% d'autoconsommation pas possible en raison des pointes de midi.

6. Comment gérer les pics et les creux de production

Trop de d'électricité en été?

Pas un problème grâce au peak-shaving (=réduction temporaire de l'injection PV), on s'adapte en temps réel à la demande

■ Après Shaving à 35% ■ Partie perdue

Plafonnement à 35% de la puissance nominale
→ 20% de perte de productible

Peak-shaving 35% de la puissance globale
(MWh par jour de 2017, taux de shaving stable sur l'année).

■ Part restante après shaving ■ Part perdue par shaving

L'effet du peak-shaving

(échantillon CH 52,3 MWp, 2016-2017)

La question du stockage

- A court terme (heures, jours ou semaine):
 - Hydroélectricité actuellement sous-utilisée
 - A terme: capacité à doubler (batterie ou autre)
- Le défi, c'est le stockage à long terme pour passer l'hiver:
 - Barrages déjà pleins en septembre (+ 2 TWh rehaussement?)
 - Power-to-gas (pertes de conversion importantes)
 - Stockage saisonnier de chaleur (pour diminuer la consommation électrique hivernale)

Au pire: gaz fossile et couplage chaleur-force (environ 500 gr CO₂/kWh)

7 Excursus: Le stockage géothermique

Le refroidissement progressif des pompes à chaleurs

Quelle: Dokumentation von Schadensfällen bei Erdwärmesonden. Simone Bassetti, Ernst Rohner, Sarah Signorelli, Bernard Matthey. Energie Schweiz, 2006

Quelle: Arthur Huber, Huber Energietechnik AG

Quelle: Huber Energietechnik AG, Zürich

Resultate Mettmenstetten

Messungen am Haus B2

Wärmepumpe JAZ 6.2
(Heizung + Warmwasser)

Quelle: Huber Energietechnik AG, Zürich

Assainissement Immeuble
Schwamendingen 1970
by Beat Kämpfen
300'000 KWh mazout à 25'000
KWh él.
Grâce Isolation et à 100'000 KWh
Solaire thermique
(réservoir «Jenni» et régénération
sondes géoth.)
<http://kaempfen.com/de/projekte/umbau/zuerich-schwamendingen>

www.jenni.ch

8. Approvisionnement électrique et bilan CO2.

- Modélisation mensuelle, avec 50 GW de PV
- Avec peak-shaving des pointes solaires (pas plus d'exportation qu'aujourd'hui en été)
- Stockage additionnel: 1 TWh absorbé au max par mois (30% d'efficacité)
- Gaz fossile pour l'électricité manquante en hiver afin de ne pas importer plus qu'actuellement

La répartition

- PV 2017
- Biomasse, éolien et déchets incl. part fossile (estim. 2017, constant sur l'année)
- Hydraulique à accumulation réel
- Fil de l'eau réel
- + Electricité pour décarbonisation chauffage et eau chaude sanitaire
- + Electricité pour remplacement diesel et essence (100% = 17 TWh/J)
- Consommation actuelle, y-c pertes et pompage

40 à 45 TWh / an
(1 TWh = Grande Dixence)

- Besoin électricité gazière pour ne pas augmenter les importations
- Restitution du stockage (nov, déc, janv, fev, en moyenne plurriannuelle)
- Shaving pour ne pas augmenter exportation
- Absorption par le stockage saisonnier additionnel
- PV injecté après peak-shaving (sans la part PV allant au stockage saisonnier additionnel)

- Biomasse, éolien et déchets incl. part fossile (estim. 2017, constant sur l'année)
- Hydraulique à accumulation réel
- Fil de l'eau réel
- + Electricité pour décarbonisation chauffage et eau chaude sanitaire
- + Electricité pour remplacement diesel et essence (100% = 17 TWh/J)

49 TWh PV

**-5 TWh perdus par peak-shaving (11% sur l'année)
=38 TWh PV utilisées (jaune) et 6 pour le stockage
additionnel (rayures jaunes)**

**et 9 TWh d'électricité gazières fossiles (gris).
= 4,4 millions de tonnes de CO₂**

Bilan CO₂

Millions de tonnes CO ₂	Actuel	Décarbonisation mob. et bât. à 100%, et 50 GW PV
Transports	16	0
Bâtiment et ECS	14.8	0
Electricité gaz fossile	0	4.4
Total	30.8	4.4
Baisse du CO2		-86%

9 Conclusion

- La politique doit prendre ses responsabilités et poser le bon cadre
- La responsables privés et les particuliers aussi!
- Le volet solaire: 0,3% du PIB (années 1960: 2% du PIB pour barrage et ligne à hautes tension)
- Tout la transition: 2% du PIB (argent public et privé).

Des p'tits pas, des p'tits pas, des p'tits pas ça suffit pas!

Manifestants pour le climat, Lausanne, 2 février 2019

Vu l'enjeu climatique: Go!

Merci pour l'attention
www.roger-nordmann.ch
www.swissolar.ch

Fr 20.-