



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Swiss Federal Office of Energy SFOE



© shutterstock 101979313

PRIME DE MARCHÉ POUR LES GRANDES INSTALLATIONS HYDROÉLECTRIQUES

LOI ET ORDONNANCE

PRIME DE MARCHÉ POUR LES GRANDES INSTALLATIONS HYDROÉLECTRIQUES • MARKUS BAREIT DE L'OFEN • 20 MARS 2018



PRIME DE MARCHÉ POUR LES GRANDES INSTALLATIONS HYDROÉLECTRIQUES: BASES LÉGALES

Energiegesetz
(EnG)

730.0

Loi sur l'énergie (LEne)

- art. 30, 31, 36 et 67

vom 30. September 2016 (Stand am 1. Januar 2018)

*Die Bundesversammlung der Schweizerischen Eidgenossenschaft,
gestützt auf die Artikel 64, 74–76, 89 und 91 der Bundesverfassung¹,
nach Einsicht in die Botschaft des Bundesrates vom 4. September 2013²,
beschliesst:*

1. Kapitel: Zweck, Richtwerte und Grundsätze

Art. 1 Zweck

¹ Dieses Gesetz soll zu einer ausreichenden, breit gefächerten, sicheren, wirtschaftlichen und umweltverträglichen Energieversorgung beitragen.

² Es bezweckt:

- die Sicherstellung einer wirtschaftlichen und umweltverträglichen Bereitstellung und Verteilung der Energie;
- die sparsame und effiziente Energienutzung;
- den Übergang hin zu einer Energieversorgung, die stärker auf der Nutzung erneuerbarer Energien, insbesondere einheimischer erneuerbarer Energien, gründet.

Art. 2 Richtwerte für den Ausbau der Elektrizität aus erneuerbaren Energien

¹ Bei der Produktion von Elektrizität aus erneuerbaren Energien, ausgenommen aus Wasserkraft, ist ein Ausbau anzustreben, mit dem die durchschnittliche inländische Produktion im Jahr 2020 bei mindestens 4400 GWh und im Jahr 2035 bei mindestens 11 400 GWh liegt.

² Bei der Produktion von Elektrizität aus Wasserkraft ist ein Ausbau anzustreben, mit dem die durchschnittliche inländische Produktion im Jahr 2035 bei mindestens 37 400 GWh liegt. Bei Pumpspeicherkraftwerken ist nur die Produktion aufgrund von natürlichen Zuflüssen in diesen Richtwerten enthalten.

³ Der Bundesrat kann gesamthaft oder für einzelne Technologien weitere Zwischenrichtwerte festlegen.

AS 2017 6839

¹ SR 101

² BBl 2013 7561

1

Verordnung
über die Förderung der Produktion von Elektrizität
aus erneuerbaren Energien
(Energieförderungsverordnung, EnFV)

730.03

Ordonnance sur l'encouragement de la production d'électricité issue d'énergies renouvelables (OEneR)

- art. 88 à 96, 98 et 108
(dispositions
transitoires)

vom 1. November 2017 (Stand am 1. Januar 2018)

*Der Schweizerische Bundesrat,
gestützt auf das Energiegesetz vom 30. September 2016¹ (EnG),
verordnet:*

1. Kapitel: Allgemeine Bestimmungen

Art. 1 Gegenstand

Diese Verordnung regelt die Förderung der Produktion von Elektrizität aus erneuerbaren Energien, die aus dem Netzzuschlag nach Artikel 35 EnG finanziert wird.

Art. 2 Begriffe

In dieser Verordnung bedeuten:

- Hybridanlage:** Anlage, die mehrere erneuerbare Energieträger zur Elektrizitätsproduktion nutzt;
- Biomasse:** sämtliches durch Photosynthese direkt oder indirekt erzeugtes organisches Material, das nicht über geologische Prozesse verändert wurde; dazu gehören auch sämtliche Folge- und Nebenprodukte, Rückstände und Abfälle, deren Energiegehalt aus der Biomasse stammt;
- biogenes Gas:** aus Biomasse hergestelltes Gas;
- Nettoproduktion:** Elektrizitätsmenge nach Artikel 11 Absatz 2 der Energieverordnung vom 1. November 2017² (EnV);
- Abwärme:** nach dem Stand der Technik nicht vermeidbare Wärmeverluste, die aus Energieumwandlungsprozessen oder aus chemischen Prozessen, beispielsweise in Kehrichtverbrennungsanlagen (KVA), entstehen, ausgenommen Heizwärme aus Anlagen, welche die gekoppelte Produktion von elektrischer und thermischer Energie als primäre und gleichrangige Ziele haben;

AS 2017 7031

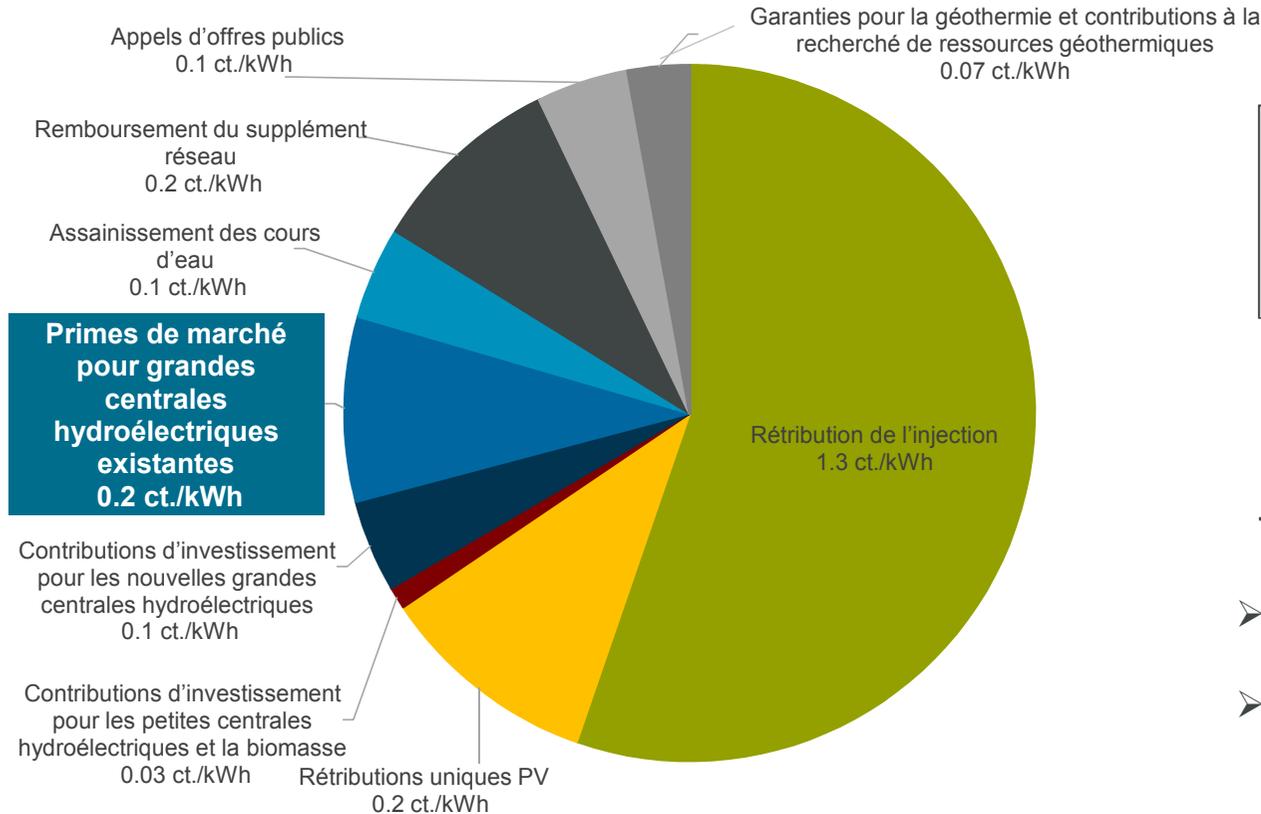
¹ SR 730.0

² SR 730.01

1

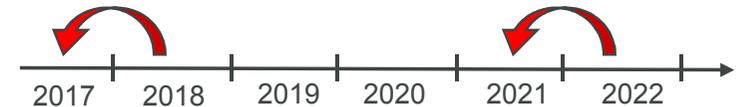


PRIME DE MARCHÉ POUR LES GRANDES INSTALLATIONS HYDROÉLECTRIQUES: BASES LÉGALES



supplément réseau = 2.3 ct./kWh

➤ La prime de marché sera appliquée durant cinq ans (de 2018 à 2022):
=> ~110 millions CHF par an
=> ~ 550 millions CHF au total



- versée pour la première fois en 2018 sur la base des chiffres 2017
- versée pour la dernière fois en 2022 sur la base des chiffres 2021

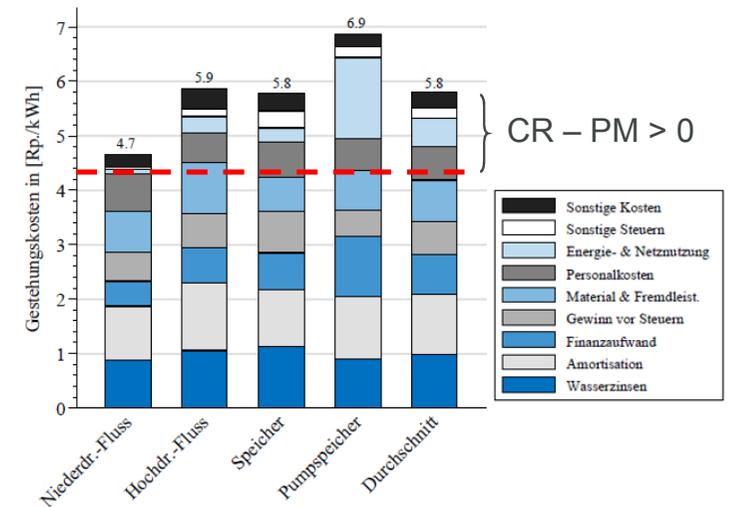


DROIT À LA PRIME DE MARCHÉ

art. 30, al. 1, LEne



→ Vente de la production sur le marché

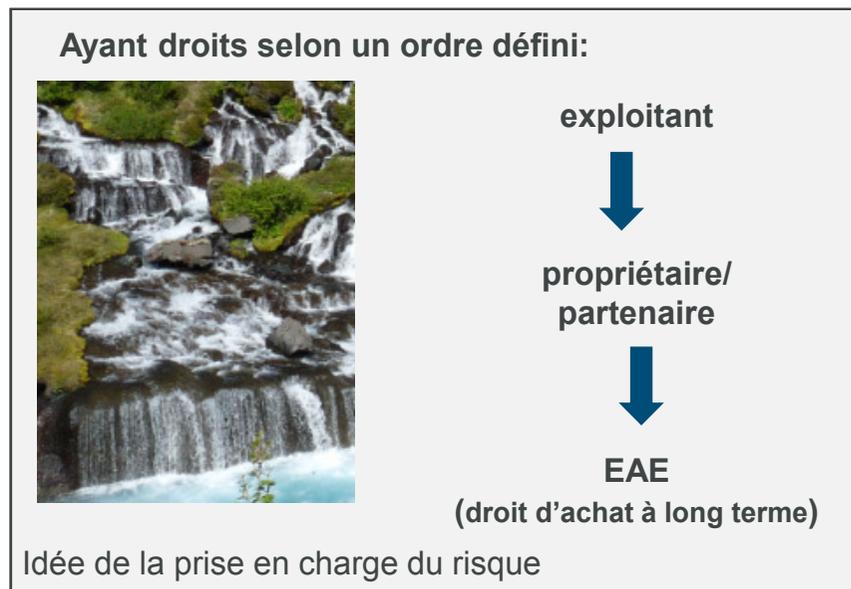


→ max. 1 ct./kWh



DROIT À LA PRIME DE MARCHÉ

art. 30, al. 2, LEne

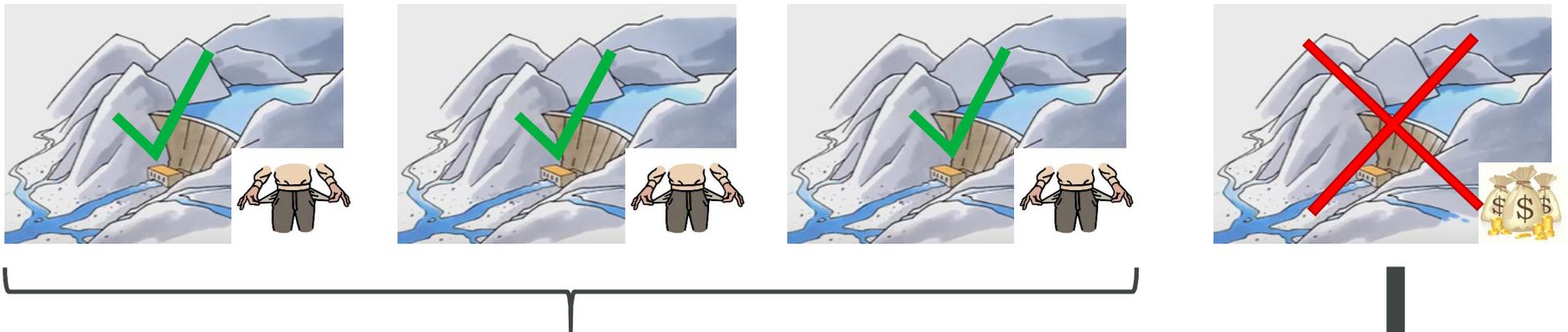


art. 88, al. 3, OEneR : pour les contrats conclus après le 1.1. 2016 et axés sur le court ou le moyen terme, le droit à la prime n'est pas transféré à l'EAE.



DROIT À LA PRIME DE MARCHÉ

art. 30, al. 3, LEne



1 demande pour l'ensemble du portefeuille

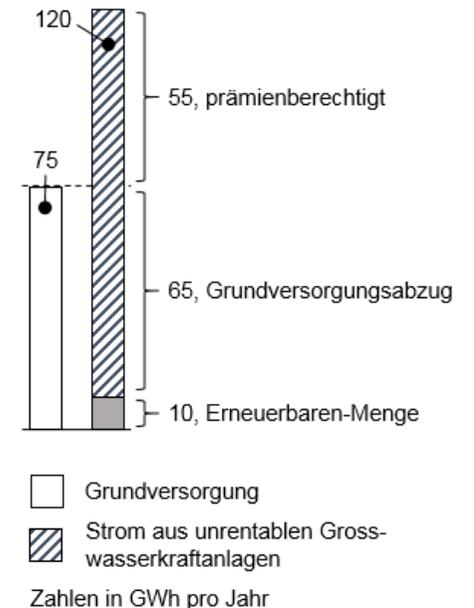
Les centrales hydroélectriques rentables ne peuvent pas bénéficier de la prime de marché.



PRIME DE MARCHÉ ET APPROVISIONNEMENT DE BASE

art. 31 LEne: «l'électricité issue de l'hydraulique vendue en priorité dans l'approvisionnement de base».

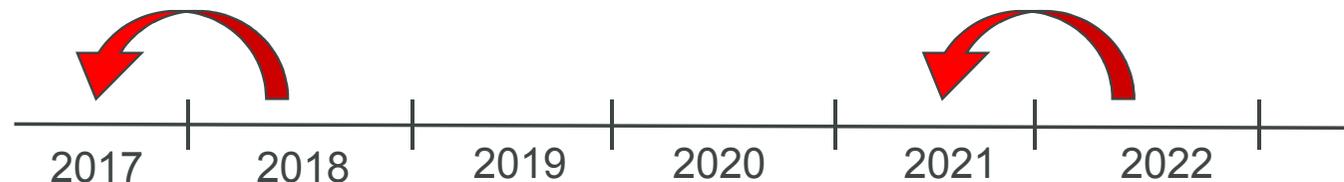
- Les ayants droit à la prime peuvent vendre l'électricité hydraulique au prix de revient dans l'approvisionnement de base.
Vente «effective» dans l'approvisionnement de base.
Cette règle ne s'applique pas aux petites installations hydroélectriques.
- Prime de marché calculée sur la base de la **vente «hypothétique» dans l'approvisionnement de base** de la quantité maximale d'électricité issue de l'hydraulique.
- **Déduction des énergies renouvelables** provenant de leurs propres centrales (installations de tiers uniquement en cas de contrat à long terme [garantie d'origine y c.] ou obligation de reprise visée à l'art. 15 LEne)
- L'OFEN peut solliciter le soutien de la **Commission fédérale de l'électricité**.





CAS PARTICULIER: CALCUL DE LA PRIME DE MARCHÉ 2018

- Déduction de l'approvisionnement de base pour 2017 effectuée en 2018
- Les requérants ne pouvaient pas, en 2017, facturer aux clients finaux la quantité d'électricité issue de l'hydraulique non rentable (méthode basée sur le prix moyen ou *Durchschnittspreismethode*).
- Le potentiel d'approvisionnement de base pour le calcul de la prime de marché 2018 tient compte de la vente effective dans l'approvisionnement de base 2017 selon la *Durchschnittspreismethode*.

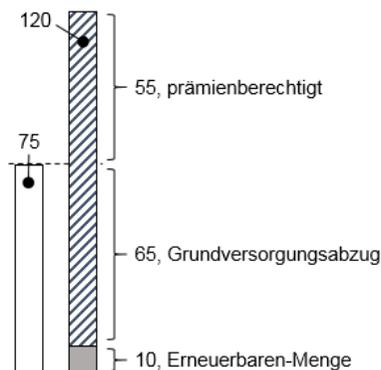




ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

DÉDUCTION DE L'APPROVISIONNEMENT DE BASE: RÉPARTITION DU PORTEFEUILLE

Taux de prime de marché: répartition du portefeuille entre la prime de marché et l'approvisionnement de base, si «électricité hydraulique non rentable» > «potentiel d'approvisionnement de base»



- Grundversorgung
- Strom aus unrentablen Grosswasserkraftanlagen

Zahlen in GWh pro Jahr

$$\frac{120 - (75 - 10)}{120} = \frac{55}{120} = \underline{\underline{45.83\%}}$$



GWh	Taux	Δ	PM	Total PM
50	22.9	-5	5	114'500
30	13.7	-25	10	137'000
40	18.3	-12	10	183'000
120	55			<u>434'500</u>



ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

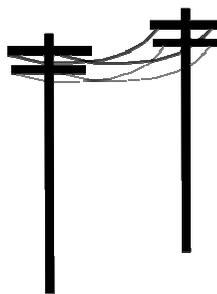
APPROVISIONNEMENT DE BASE

art. 93 OEneR

- EAE comportant plusieurs entités juridiques autonomes



production



réseau



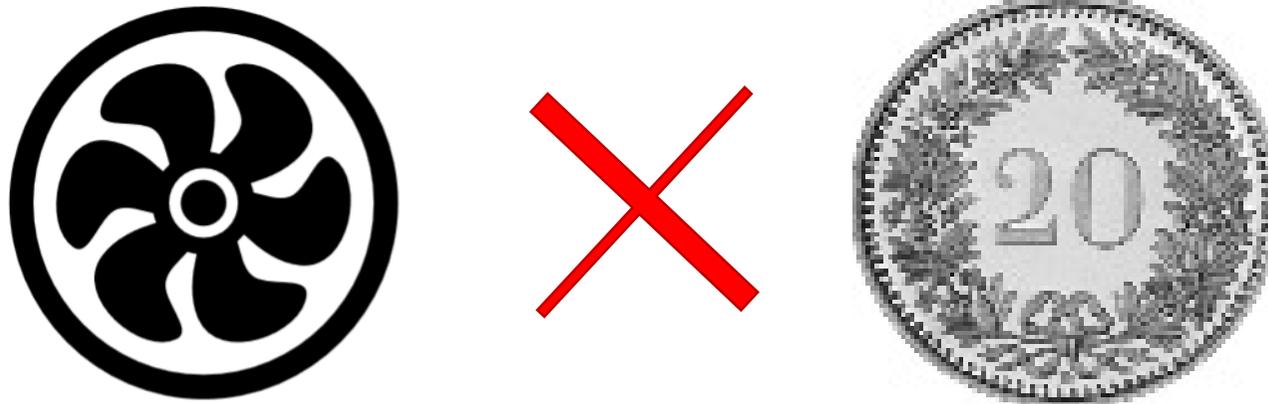
approvisionnement de base

L'entité ayant droit à la prime de marché doit se faire imputer le potentiel des autres entités en matière d'approvisionnement de base.



ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

RECETTES EFFECTIVES



Recettes pertinentes: recettes de marché de référence = profil effectif multiplié par le prix horaire *day ahead* de l'électricité



ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

COÛTS DE REVIENT IMPUTABLES

art. 90, al. 1, OEneR:

- Sont pris en compte comme coûts de revient : les coûts d'exploitation indispensables pour une production efficace ainsi que:
 - la redevance hydraulique
 - les manques à gagner
 - les impôts directs
 - les coûts de capital (WACC):
 - 2018: 4,98%



Coûts imputables présentés de manière plus détaillée dans la prochaine présentation



ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

DÉLAI POUR LE DÉPÔT DE LA DEMANDE



art. 94 OEneR: les demandes, remplies en bonne et due forme, doivent être déposées auprès de l'OFEN jusqu'au **31 mai**.

- Télécharger le formulaire *ad hoc* sur le [site Internet](#) de l'OFEN
- Transmettre la demande par courrier postal ou (idéalement) par courriel via le SharePoint de l'OFEN
 - Pour obtenir un accès à SharePoint: envoyer un courriel à marktpraemie@bfe.admin.ch
- Exigences à remplir pour la demande: cf directive (présentation suivante)



EXAMEN DE LA DEMANDE (1/2)

- Cf. [fiche d'information](#): Procédure d'examen de la demande, décision et versement de la prime de marché



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE



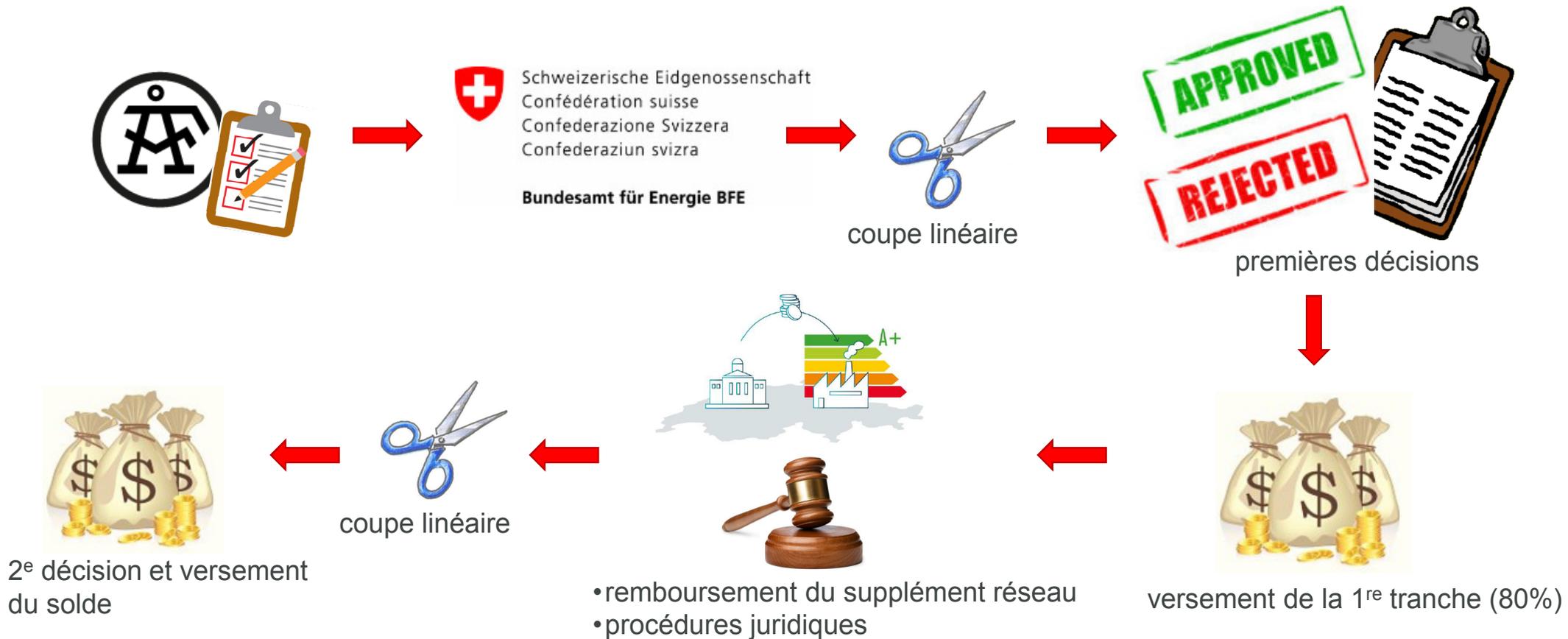
Demande (y. c annexes
et déclaration de validation)
déposée auprès de l'OFEN
jusqu'au 31 mai

AF-Consult soutient l'OFEN dans

- la communication avec les ayants droits
- le contrôle de l'exhaustivité du dossier
- l'examen matériel de la demande
- l'établissement des projets de décision



EXAMEN DE LA DEMANDE (2/2)





ORDONNANCE: DISPOSITIONS IMPORTANTES

COUPES LINÉAIRES SI LES MOYENS DISPONIBLES SONT INSUFFISANTS

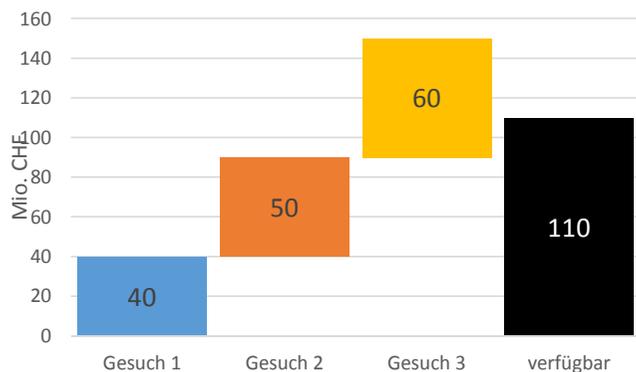
Droit à la prime

requérant 1: 40 millions

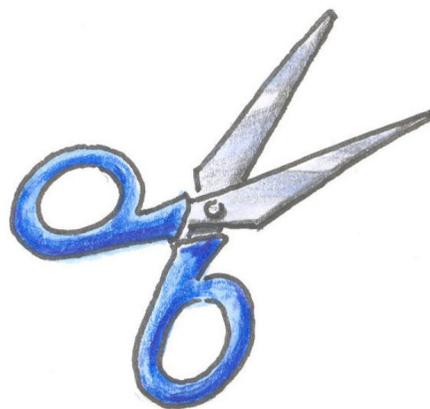
requérant 2: 50 millions

requérant 3: 60 millions

Total: 150 millions



à disposition:
env. 110 millions CHF



$$\text{coupe: } \frac{110}{150} - 1 = \underline{\underline{-26.66\%}}$$

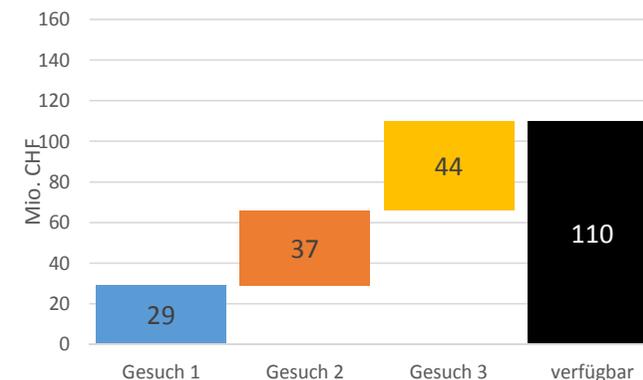
Versements

requérant 1: 29.3 millions

requérant 2: 36.6 millions

requérant 3: 44 millions

Total: 110 millions





PUBLICATION DE DONNÉES

- Pas de disposition légale autorisant l'OFEN à publier des données personnelles.
- Publication des données suivantes:



Nombre des
bénéficiaires de la
prime de marché



Montant total
des primes de marché



Nombre des installations
et quantiré d'électricité



Quantité et prix moyen dans
l'approvisionnement de base
avec la prime de marché

- En cas de demande basée sur la loi sur la transparence, déposée auprès de l'OFEN/PFPDT, qui porte sur la publication de données personnelles, il est possible que celles-ci soient publiées.



DES QUESTIONS?

