



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

Konferenzielle Anhörung zur Änderung der EnV: **Anpassung Netzzuschlag 2015**



30. April 2014



Programm

1. Einleitung
2. Vorstellung der geplanten Änderungen
3. Weiteres Vorgehen
4. Fragen und Diskussion



1. Einleitung

Vorgehen

- Diese Anhörung wird protokolliert
- Alle Unterlagen abrufbar auf der Website der Bundeskanzlei:
<http://www.admin.ch/aktuell/vernehmlassung/index.html>
- Schriftliche Stellungnahmen noch möglich bis 6. Mai 2014 an
EnV.AEE@bfe.admin.ch



1. Einleitung

- Regelmässige Überprüfung der benötigten Zuschlagshöhe gemäss Art. 3j EnV
- Bundesrat passt an wenn Erhöhungsbedarf > 0.05 Rp./kWh
- Netzbetreiber müssen jeweils bis 31.8. Tarife bei EICom bekannt geben Art. 22 Abs. 2 Bst. b StromVG i.V.m. Art. 4 Abs. 3 StromVV
- Anpassungen per 1.1.2015



1. Einleitung

Art. 3j Höhe, Neufestlegung und Erhebung

- 1 Der Zuschlag nach Artikel 15b Absatz 1 des Gesetzes beträgt insgesamt 0,6 Rappen pro kWh.
- 2 Das UVEK stellt dem Bundesrat Antrag, den Zuschlag neu festzulegen, wenn die Berechnungen für die einzelnen Verwendungsarten einen Anpassungsbedarf von insgesamt mindestens 0,05 Rp. pro kWh ergeben. Es gibt im Antrag an, wie sich der Zuschlag voraussichtlich auf die einzelnen Verwendungsarten verteilt.



2. Vorstellung der geplanten Änderung

Art. 3j Höhe, Neufestlegung und Erhebung

¹ Der Zuschlag nach Artikel 15b Absatz 1 des Gesetzes beträgt insgesamt **1,1** Rappen pro kWh.



2. Vorstellung der geplanten Änderung

Basisdaten KEV für geplante Änderung:

Stromproduktion (GWh)	Jahr 2015	Jahr 2014	Jahr 2013	Jahr 2012
Wasser	892	769	617.9	554.1
Solar	344	238	139.2	83.9
Wind	156	115	51.2	47.0
Biomasse	909	759	580.5	437.6
Geothermie				
Total	2'301	1'881	1'388.8	1'122.6



2. Vorstellung der geplanten Änderung

Basisdaten für Forecast 2015:

Zuschlag (Rp./kWh)	1.1
Endverbrauch (TWh)	59.5
Strommarktpreis (Rp./kWh)	5.3
Realisierungswahrscheinlichkeiten (%):	
Windkraft/Wasserkraft/Biomasse/Photovoltaik	10 / 35 / 55 / 90
Vergütungssatz für Neuanlagen	2014



2. Vorstellung der geplanten Änderung

Ausgaben (Mio. CHF)	Jahr 2015		Jahr 2014		Jahr 2013	
Vergütung erneuerbare Energien						
Vergütung Technologien	505		400		284.1	
Einmalvergütung Photovoltaik < 10 kVA	135	640	135	535	0	284.1
Weitere Massnahmen						
Mehrkostenfinanzierung	30		30		30.0	
Wettbewerbliche Ausschreibungen	27		26		25.9	
Ausgleichsenergie	2		2		2.0	
(Teil-)Rückvergütung Grossverbraucher	23		5		5.0	
Vollzugskosten (Swissgrid, EPS, Stiftung, BDO, BFE, ProKilowatt etc.)	10	92	10	73	10.0	72.9
Geothermiefonds Äufnung (*)	0		-90		0	
Rückstellungen	0		0		0	
Total		732		518		357.0

(*) Der Geothermiefond wird in 2016 geäufnet (90 Mio. CHF)



2. Vorstellung der geplanten Änderung

Einnahmen (Mio. CHF)	Jahr 2015		Jahr 2014		Jahr 2013	
KEV-Zuschlag	595		295		204.1	
Erträge aus Stromverkauf	123		100		84.1	
Entlastung durch MWSt	16	734	16	416	15.6	303.8
voraussichtl. Übertrag aus Vorjahr	1		108		198.3	
Total (Mio. CHF)		735		519		502.1
Bestand Jahresende KEV-Fonds	3		1		107.9	
Anteil Gewässerschutzabgabe (0.1 Rp./kWh)	57		59		58.3	



4. Fragen, Diskussion



Besten Dank und auf Wiedersehen!

