



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.



E-CONTROL



Podiumsdiskussion

„Herausforderungen für eine optimale Tarifstruktur“

DI (FH) Mag. (FH) Martin Graf, MBA
Vorstand E-Control Austria

4. Nov. 2014

- Entgeltstruktur aktuell – Entgeltkomponenten
- Aufbringung Netzkosten
- Aktuelle Themen (Auszug)
 - Entgeltentwicklung und –verteilung
 - Systemdienstleistungsentgelt
 - Regelreserve
- Zukünftige Themen (Auszug)
 - Flexibilisierung
 - Smart Meter Rollout
 - Integration Erneuerbare

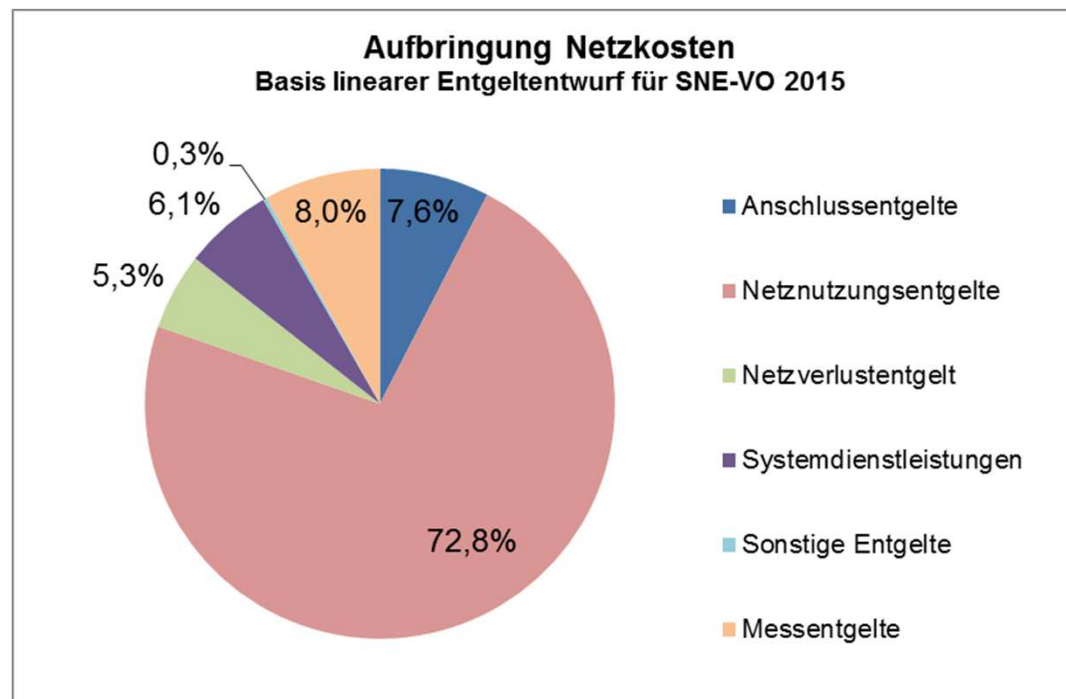
Entgeltstruktur aktuell

- Entgeltkomponenten gem. § 51 ff. EIWOG 2010
- Entgelte entsprechen den Grundsätzen der
 - Gleichbehandlung aller Systembenutzer;
 - Kostenorientierung;
 - Verursachungsgerechtigkeit;
 - effizienten Nutzung elektr. Energie.

Anschlussentgelte		Netznutzungsentgelte			Netzverluste	Systemdienstleistungen	Zähler	Andere
Netzzutrittsentgelt	Netzbereitstellungsentgelt	Grundpauschale	Leistungskomponente	Arbeitskomponente	Netzverlustentgelt	Systemdienstleistungsentgelt	Messentgelt	Entgelt für sonstige Leistungen
Produzenten					Produzenten (> 5MW)	Produzenten		
Verbraucher								

Aufbringung der Netzkosten

- Netznutzungsentgelte maßgebliche Komponente
- Systemdienstleistungsanteil deutlich gestiegen → SNE-VO 2014 Anteil noch bei ca. 4%



Entgeltentwicklung aktuell



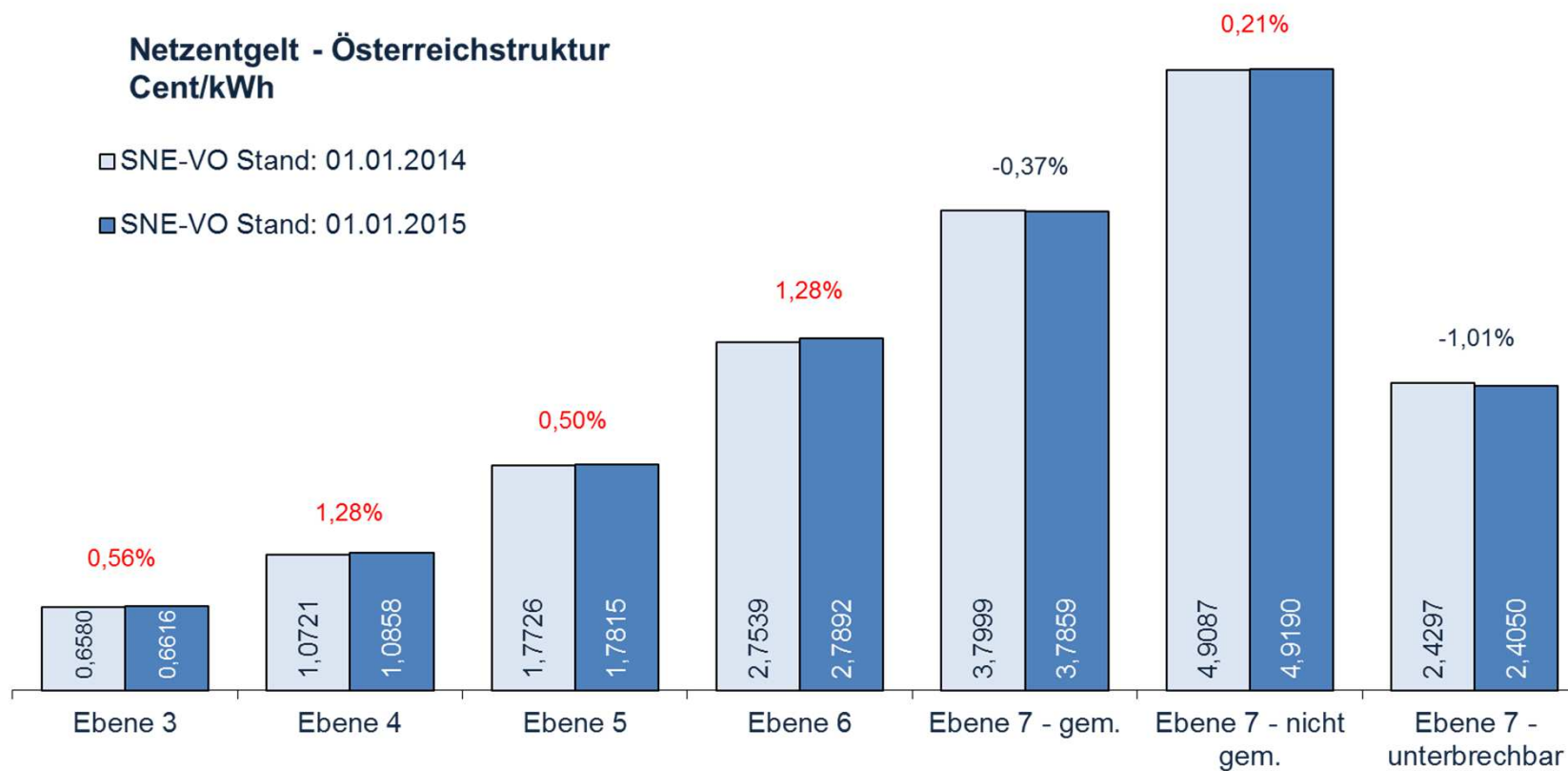
E-CONTROL

Übersicht Anpassung Netznutzungs- und Netzverlustentgelt von 30.09.2001 bis 01.01.2015 Gewichtet nach Mengen 2011														
Entgeltanpassung pro Ebene	Anpassung 2001-2005 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2006-2009 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2010-2013 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2014 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2015 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2015 bezogen auf Erlöse 2015		Gesamtanpassung bezogen auf Erlöse 2001	
	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %
Ebene 3	-6,62	-12,7%	-3,24	-6,2%	-2,04	-3,9%	-0,93	-1,8%	0,22	0,4%	0,22	0,6%	-12,62	-24,3%
Ebene 4	-6,17	-10,7%	-1,10	-1,9%	-1,50	-2,6%	-0,62	-1,1%	0,62	1,1%	0,62	1,3%	-8,77	-15,2%
Ebene 5	-59,93	-19,6%	-9,47	-3,1%	-7,82	-2,6%	-3,22	-1,1%	1,14	0,4%	1,14	0,5%	-79,31	-25,9%
Ebene 6	-27,40	-13,5%	-3,88	-1,9%	-4,00	-2,0%	-3,51	-1,7%	2,11	1,0%	2,11	1,3%	-36,69	-18,1%
Ebene 7 - gemessen	-56,71	-19,8%	-13,90	-4,9%	-11,90	-4,2%	-4,98	-1,7%	-0,73	-0,3%	-0,73	-0,4%	-88,23	-30,8%
Ebene 7 - nicht gemessen	-308,50	-24,0%	-38,80	-3,0%	-27,27	-2,1%	-22,75	-1,8%	1,87	0,1%	1,87	0,2%	-395,46	-30,7%
Ebene 7 - unterbrechbar	-7,94	-12,7%	-0,59	-0,9%	-2,24	-3,6%	-1,41	-2,3%	-0,51	-0,8%	-0,51	-1,0%	-12,59	-20,2%
	-473,3	-21,0%	-71,0	-3,1%	-56,8	-2,5%	-37,4	-1,7%	4,7	0,21%	4,7	0,29%	-633,7	-28,1%

Entgeltanpassung pro Netzbereich	Anpassung 2001-2005 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2006-2009 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2010-2013 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2014 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2015 bezogen auf Erlöse 2001		Anpassung 2015 bezogen auf Erlöse 2015		Gesamtanpassung bezogen auf Erlöse 2001	
	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %	Mio. EUR	in %
Burgenland	-32,3	-33,5%	-6,0	-6,3%	-4,1	-4,2%	0,6	0,6%	-0,2	-0,2%	-0,2	-0,3%	-41,9	-43,6%
Kärnten	-16,5	-12,7%	1,8	1,4%	11,6	8,9%	-0,2	-0,1%	0,7	0,6%	0,7	0,6%	-2,5	-1,9%
Klagenfurt	-3,6	-15,2%	0,8	3,3%	-0,3	-1,5%	0,3	1,4%	1,3	5,6%	1,3	6,4%	-1,5	-6,3%
Niederösterreich	-50,6	-16,9%	-3,4	-1,1%	-5,8	-1,9%	-21,5	-7,2%	-6,1	-2,0%	-6,1	-2,8%	-87,4	-29,2%
Oberösterreich	-58,6	-19,5%	-16,9	-5,6%	-14,9	-5,0%	-7,1	-2,4%	-5,7	-1,9%	-5,7	-2,8%	-103,3	-34,4%
Linz	-18,1	-19,5%	-7,6	-8,2%	-3,2	-3,5%	-4,9	-5,3%	-4,4	-4,7%	-4,4	-7,4%	-38,2	-41,2%
Salzburg	-50,0	-27,6%	-13,2	-7,3%	-11,1	-6,1%	-3,3	-1,8%	-0,8	-0,5%	-0,8	-0,8%	-78,4	-43,3%
Steiermark	-107,7	-28,6%	-24,0	-6,4%	-23,4	-6,2%	0,9	0,2%	11,8	3,1%	11,8	5,3%	-142,4	-37,8%
Graz	-14,6	-29,9%	-3,1	-6,3%	-0,6	-1,3%	-1,8	-3,7%	-0,5	-1,1%	-0,5	-1,9%	-20,6	-42,2%
Tirol	-27,2	-14,7%	-3,5	-1,9%	-0,9	-0,5%	-10,4	-5,6%	-1,2	-0,6%	-1,2	-0,8%	-43,0	-23,3%
Innsbruck	-3,3	-10,4%	1,4	4,5%	-0,3	-0,9%	0,2	0,5%	0,6	2,1%	0,6	2,2%	-1,3	-4,3%
Vorarlberg	-9,3	-11,2%	2,0	2,4%	-2,0	-2,4%	-3,7	-4,5%	-2,5	-3,1%	-2,5	-3,6%	-15,5	-18,8%
Wien	-81,5	-20,1%	0,6	0,2%	-2,0	-0,5%	13,5	3,3%	11,5	2,8%	11,5	3,4%	-57,8	-14,3%
Kleinwalsertal	-0,1	-6,4%	0,0	-1,9%	0,3	14,9%	-0,1	-6,2%	0,1	4,9%	0,1	4,8%	0,1	5,2%
	-473,3	-21,0%	-71,0	-3,1%	-56,8	-2,5%	-37,4	-1,7%	4,7	0,21%	4,7	0,29%	-633,7	-28,1%

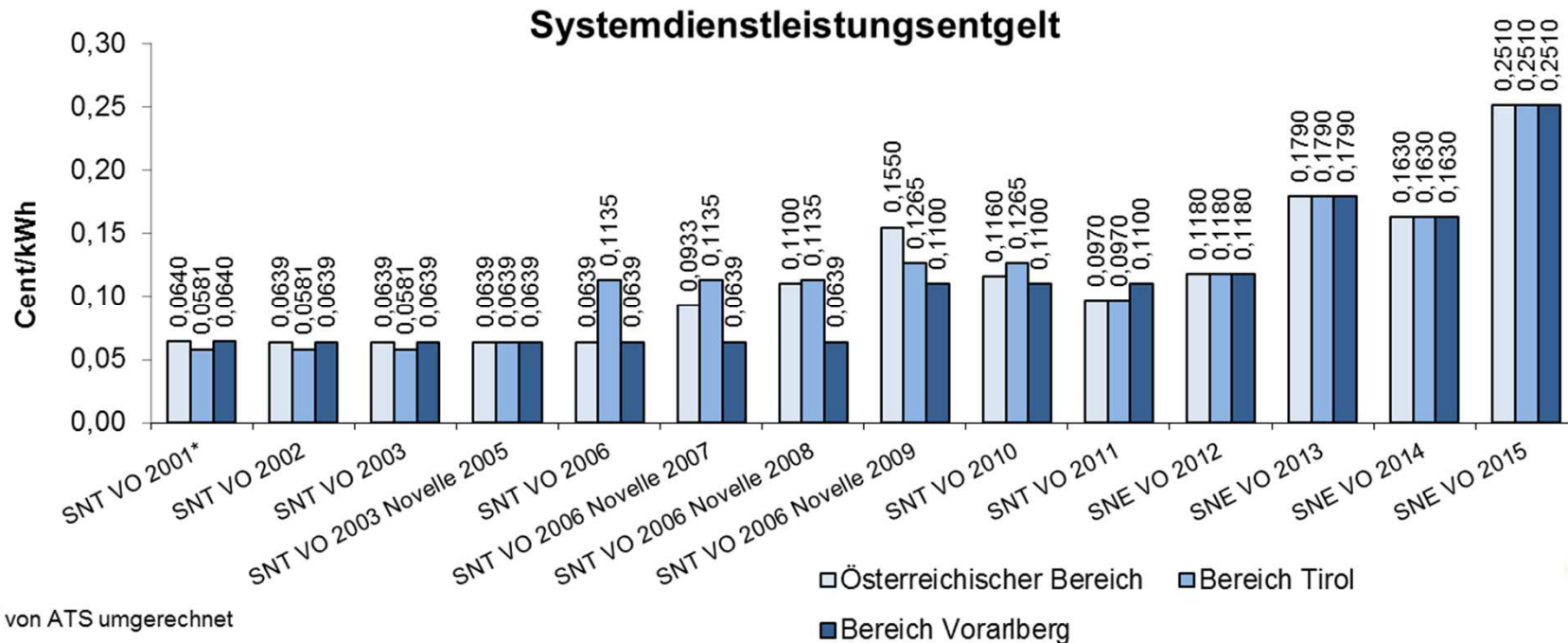
Entgeltentwicklung Österreich

Entwurf SNE-VO 2012 – Novelle 2015



Aktuelle Entwicklung Systemdienstleistungsentgelt

- Entgeltsteigerung für Einspeiser um 50%
- Mehr Aufwand durch steigende volatile Stromerzeugung
- Optimierung durch Verwendung kurzfristigerer Einspeiseprognosen möglich



- Negative Regelreserve – Entnahme von Energie zur Erhöhung der Liquidität des Regelenergiemarktes und damit zur Erhöhung der Versorgungssicherheit
- Eigenes (vermindertes) Netznutzungsentgelt für Erbringer von Regelreserve seit SNE-VO 2012-Novelle 2014
- Erweiterung des Entgeltes von den Netzebenen 1 bis 3 auf die Netzebenen 1 bis 6
- Parallel wird zur GSNE-VO 2013-Novelle 2015 ein gesondertes Gasnetznutzungsentgelt für Endkunden, die am Strom-Regelenergiemarkt teilnehmen, verordnet

Zukünftige Entwicklung

Flexibilisierung



- Flexibel bedeutet dynamische Entgeltfestsetzung
- Flexible Komponente Energiepreis oder Netzentgelt oder beides
- Motivation im Netz sind womöglich bessere Anreize zur Laststeuerung
- Nachteile im Netz:
 - Ohne Smart Meter keine dynamische Leistungskomponente
 - Interessenskonflikt zw. Netzbetreiber und Energielieferant
 - Abwicklung administrativ aufwändig, nur durch Netzbetreiber durchführbar; Verlust von Kontrolle
 - Kritische Netzsituation oft lokal: lokale Entgeltfestsetzung schwer realisierbar und nicht zielführend

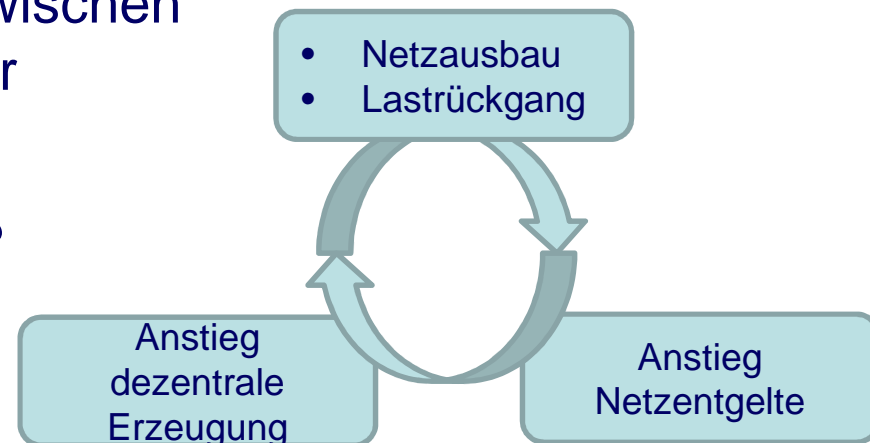
Zukünftige Entwicklung Smart Meter Rollout



- § 83 EIWOG 2010: bis 2019 95% Ausrollungsgrad
- Theoretisch flächendeckende Lastgangmessung (auch für Haushaltskunden) möglich vs. Grenzen des Gesetzgebers (1/4-Stunden-Werte dürfen nur nach ausdrücklicher Zustimmung des Kunden ausgelesen werden)
- Lastgangsmessung im Haushaltsbereich wird möglich
- Wegfall nicht gemessener Entgelte
- Weiterhin „Grundpauschale“ für Haushalt?
- Nachverrechnung Netzbereitstellungsentgelt bei Leistungsüberschreitung?

Zukünftige Entwicklung Integration Erneuerbare

- Erhöhte Lastschwankungen im Netz – vermehrter Bedarf nach Regelenergie bzw. schlussendlich Netzausbau
- Eigenverbrauch steigt, Abnahme Abgabemengen (insbes. durch Photovoltaik)
- Netzausbau nur teilweise über Netzzutrittsentgelt abgegolten; keine gesetzl. Regelung über allgemeines Netzbereitstellungsentgelt für Einspeiser vorgesehen
 - bilaterale Vereinbarungen zwischen Netzbetreiber und Einspeiser
- Verursachungsgerechtigkeit?



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Kontakt

DI (FH) Mag. (FH) Martin Graf, MBA



+ 43 1 24 7 24



Martin.Graf [@e-control.at](mailto:Martin.Graf@e-control.at)



www.e-control.at



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.