

Stand: 08.02.2013

Seminar Energiemärkte – Sommersemester 2013

Themen

Institutionelle Rahmenbedingungen

1. Institutionelle Rahmenbedingungen des Stromhandels in Deutschland – Beschreibung und Bewertung

Kristiansen, T. (2011), Power Trading Analytics and Forecasting in Germany, The Electricity Journal 24, pp. 41-55.

Müsgens, F., Ockenfels, A. and Peek, M. (2012), Balancing Power Markets in Germany: Timing Matters, Zeitschrift für Energiewirtschaft 36, pp. 1-7.

Viehmann, J. (2011), Risk premiums in the German day-ahead Electricity Market, Energy Policy 39, pp. 386-394.

Wiesner, M. (2010), Der Stromgroßhandel in Deutschland: die Anwendung des Wertpapierhandelsgesetzes auf den deutschen Stromgroßhandel zur Stärkung der Marktintegrität, ISBN: 978-3-631-59847-4.

Zukünftige Entwicklungen

2. Entwicklung des Strompreises bis 2050, gespiegelt an den Ausbauzielen der EE

Keles, D., Möst, D. and Fichtner, W. (2011), The development of the German energy market until 2030 – A critical survey of selected scenarios, Energy Policy 39, pp. 812-825.

Kemfert, C. (2012), Global Energy Markets: Challenges and Opportunities - Energy Vision for 2050. In: Hermann, C. and Terhechte, P. (Eds.), European Yearbook of International Economic Law 2012. Berlin [u.a.]: Springer, 2012, pp. 271-279.

Nagl, S. et al. (2011), Energy Policy Scenarios to Reach Challenging Climate Protection Targets in the German Electricity Sector until 2050, Utilities Policy 19, pp. 185-192.

Verbruggen, A. and Lauber, V. (2009), Basic concepts for designing renewable electricity support aiming at a full-scale transition by 2050, Energy Policy 37, pp. 5732-5743.

3. Auswirkungen der EE-Einspeisung auf die Profitabilität konventioneller Kraftwerke

Nicolosi, M. and Fürsch, M. (2009), The Impact of an increasing share of RES-E on the Conventional Power Market – The Example of Germany, Zeitschrift für Energiewirtschaft 33, pp. 246-254.

Steggals, W., Gross, R. and Heptonstall, P. (2011), Winds of change: How high wind penetrations will affect investment incentives in the GB electricity sector, Energy Policy 39, pp. 1389-1396.

Sternner, M. et al. (2010), Auswirkungen des Ausbaus erneuerbarer Energien auf konventionelle Kraftwerke – Lösungen zur EE-Integration, Forum Zukunftsenergien Berlin 2010.

Traber, T. and Kemfert, C. (2011), Gone with the wind? – Electricity market prices and incentives to invest in thermal power plants under increasing wind energy supply, Energy Economics 33, pp. 249-256.

4. Ist die Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Quellen der Erzeugung aus konventionellen Quellen langfristig überlegen?

Brekke, K. A. and Johansson-Stenmann, O. (2008), The Behavioral Economics of Climate Change, The Oxford Review of Economic Policy 24, pp. 280-297.

Pehnt, M. (2006), Dynamic life cycle assessment (LCA) of renewable energy technologies, Renewable Energy 31, pp. 55-71.

Schumacher, K. and Sands, R. D. (2006), Innovative energy technologies and climate policy in Germany, Energy Policy 34, pp. 3929-3941.

Versicherungsforen Leipzig (2011), Berechnung einer risikoadäquaten Versicherungsprämie zur Deckung der Haftpflichtrisiken, die aus dem Betrieb von Kernkraftwerken resultieren, Studie im Auftrag des Bundesverbands Erneuerbare Energien e.V.

5. Speichertechnologien und ihre Geschäftsmodelle am Strommarkt

Drury, E, Denholm, P. and Sioshansi, R. (2011), The value of compressed air energy storage in energy and reserve markets, Energy 36, pp. 4959-4973.

Sioshansi, R. (2010), Welfare impacts of electricity storage and the implications of ownership structure, The Energy Journal 31, pp. 173-198.

Sioshansi, R., Denholm, P. and Jenkin, T. (2011), A comparative analysis of the value of pure and hybrid electricity storage, Energy Economics 33, pp. 56-66.

Teichmann, D. et al. (2012), Energy storage in residential and commercial buildings via Liquid Organic Hydrogen Carriers (LOHC), Energy & Environmental Science 5, pp. 9044-9054.

Verteilnetzbetreiber

6. Aktueller Stand der Regulierung der Netzbetreiber auf Nieder-, Mittel- und Hochspannungsebene

Agrell, P. J. et al. (2008), Ergebnisdokumentation: Bestimmung der Effizienzwerte Verteilernetzbetreiber Strom – Endfassung.

Bier, C. (2012), Reduzierungsmöglichkeiten bei den Netzentgelten, Vortrag IHK Hagen, Amsberg.
Bundesnetzagentur (2006), Bericht der Bundesnetzagentur nach § 112a EnWG zur Einführung der Anreizregulierung nach § 21a EnWG.

Bundesnetzagentur (2012), Monitoringbericht 2012.

Cullmann, A. and von Hirschhausen, C. (2008), Efficiency analysis of East European electricity distribution in transition: Legacy of the past? , Journal of Productivity Analysis 29, pp. 155-167.
Stromnetzentgeltverordnung.

7. Identifikation von Fehlanreizen aufgrund der aktuellen Berechnung der Netzentgelte auf

Niederspannungsebene

Agrell, P. J. et al. (2008), Ergebnisdokumentation: Bestimmung der Effizienzwerte Verteilernetzbetreiber Strom – Endfassung.

Bier, C. (2012), Reduzierungsmöglichkeiten bei den Netzentgelten, Vortrag IHK Hagen, Amsberg.

Bundesnetzagentur (2006), Bericht der Bundesnetzagentur nach § 112a EnWG zur Einführung der Anreizregulierung nach § 21a EnWG.

Bundesnetzagentur (2012), Monitoringbericht 2012.

Stromnetzentgeltverordnung.

→ Weiterer Input u.U. auch von N-ERGIE

Kapazitätsmärkte

8. Zur Notwendigkeit von Kapazitätsmärkten

Borenstein, S. and Holland, S. (2005), On the efficiency of competitive electricity markets with time-invariant retail prices, *Rand Journal of Economics* 36, pp. 469-493.

Cramton, P. and Ockenfels, A. (2011), Ökonomik und Design von Kapazitätsmärkten im Stromsektor, *Energiewirtschaftliche Tagesfragen* 61, pp. 14-15.

Cramton, P. and Ockenfels, A. (2012), Economics and Design of Capacity Markets for the Power Sector, *Zeitschrift für Energiewirtschaft* 36, pp. 113–134.

Cramton, P. and Stoft, S. (2006), The convergence of market designs for adequate generating capacity, *A White Paper for the Electricity Oversight Board*.

Joskow, P. and Tirole, J. (2007), Reliability and competitive electricity markets, *RAND Journal of Economics* 38, pp. 60-84.

9. Investitionsanreize in Erzeugungskapazitäten – eine Diskussion am Beispiel PJM

Cramton, P. and Stoft, S. (2005), A capacity market that makes sense, *The Electricity Journal* 18, pp. 43-54.

Creti, A. and Fabra, N. (2004), Capacity markets for electricity, *CSEM WP 124*.

Hobbs, B. F. (2007), A Dynamic Analysis of a Demand Curve-Based Capacity Market Proposal: The PJM Reliability Pricing Model, *IEEE Transactions on Power Systems* 22, pp. 3-14.

Hogan, W. W. (2005), On an “energy only” electricity market design for resource adequacy, *Working Paper*.

10. Kapazitätsmärkte – die Beispiele Frankreich und Polen

Domergue, S. (2012), Requirements for the implementation of a capacity mechanism in France, presented at the Conference on Capacity Mechanisms: Experiences in various European Countries, Berlin.

European Commission (2012), Consultation Paper on generation adequacy, capacity mechanisms and the internal market in electricity.

Sikorski, T. (2011), Nodal Pricing Project in Poland, presented at the 34th IAAE International Conference: Institutions, Efficiency and Evolving Energy Technologies.

Sikorski, T. (2011), Redesign of Polish electricity market and its integration into single European market combining nodal and zonal pricing, presented at the 6th Market Design Conference.

11. Der institutionelle Rahmen für die Kaltreserve im deutschen Strommarkt

Bundesnetzagentur (2011), Bericht zur Notwendigkeit eines Reservekernkraftwerks im Sinne der Neuregelungen des Atomgesetzes.

Bundesnetzagentur (2011), Pressemitteilung vom 31.08.11, Bundesnetzagentur wird den Reservebetrieb eines Kernkraftwerks nicht anordnen.

Böckers, V. et al. (2012), Braucht Deutschland einen Kapazitätsmarkt für Kraftwerke? Eine Analyse des deutschen Marktes für Stromerzeugung, Working Paper, DICE Ordnungspolitische Perspektiven, No. 24.

Engpassmanagement

12. Redispatch im deutschen Strommarkt

Frontier Economics and Consentec (2008), Methodische Fragen bei der Bewirtschaftung innerdeutscher Engpässe im Übertragungsnetz (Energie), Untersuchung im Auftrag der Bundesnetzagentur.

Inderst, R. and Wambach, A. (2007), Engpassmanagement im deutschen Stromübertragungsnetz, Working Paper.

Nüßler, A. (2012), Congestion and redispatch in Germany – A model-based analysis of the development of redispatch, Dissertation, EWI Köln.

Wawer, T. (2007), Konzepte für ein nationales Engpassmanagement im deutschen Übertragungsnetz, Zeitschrift für Energiewirtschaft 31, pp. 109-116.

13. Nodal Pricing versus Redispatch

Holmberg, P. and Lazarczyk, E. (2012), Congestion Management in Electricity Networks: Nodal, Zonal and Discriminatory Pricing, IFN Working Paper No. 915.

Inderst, R. and Wambach, A. (2007), Engpassmanagement im deutschen Stromübertragungsnetz, Working Paper.

Leuthold, Florian et al. (2005), Nodal Pricing in the German Electricity Sector – A Welfare Economics Analysis, with Particular Reference to Implementing Offshore Wind Capacities, WP-EM-08a, September 2005, Technische Universität Dresden.

Neuhoff, K. et al. (2011), Reshaping: Shaping an effective and efficient European renewable energy market, D20 Report: Consistency with other EU policies, System and Market Integration - A Smart Power Market at the Centre of a Smart Grid.

Supponen, M. (2012), Factors that influence the targets and criteria for electricity interconnector investments, EUI Working Papers RSCAS 2012/54.