

Prof. Dr. Dominik Möst
Fakultät Wirtschaftswissenschaft
Lehrstuhl für Energiewirtschaft

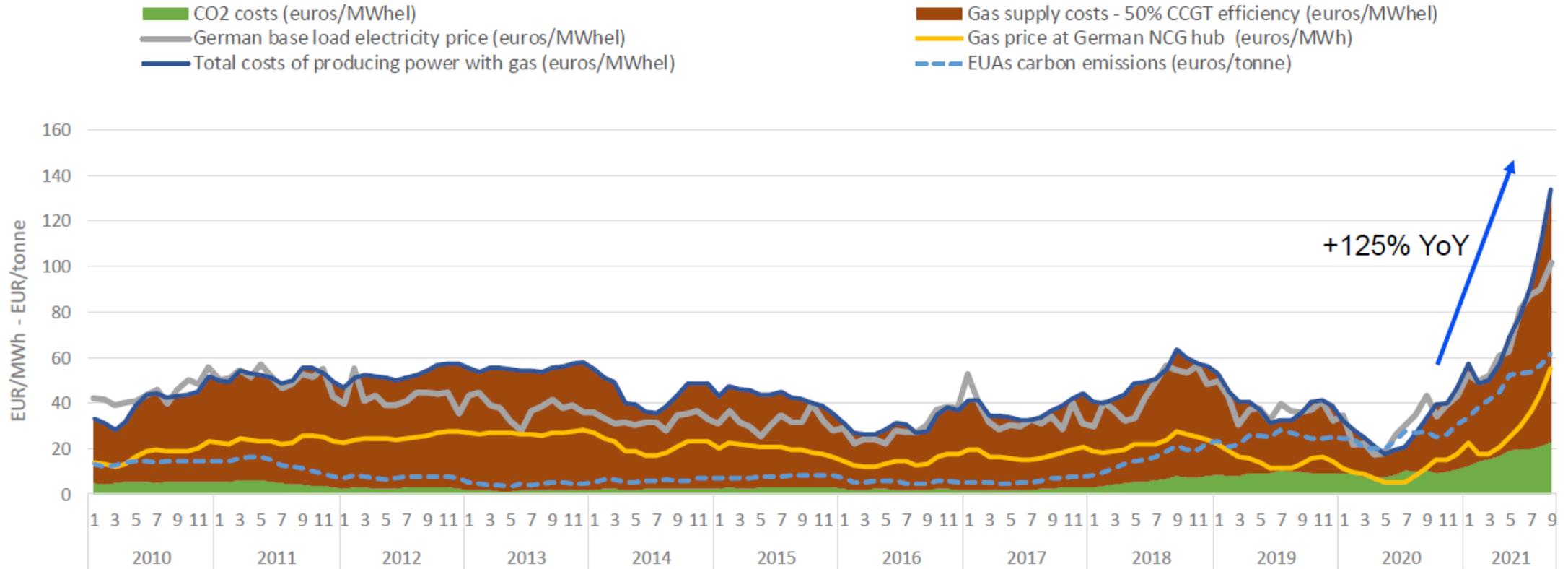
Informationsveranstaltung WiSe 2022/23

Vorstellung des Lehrstuhls

11. Oktober 2022

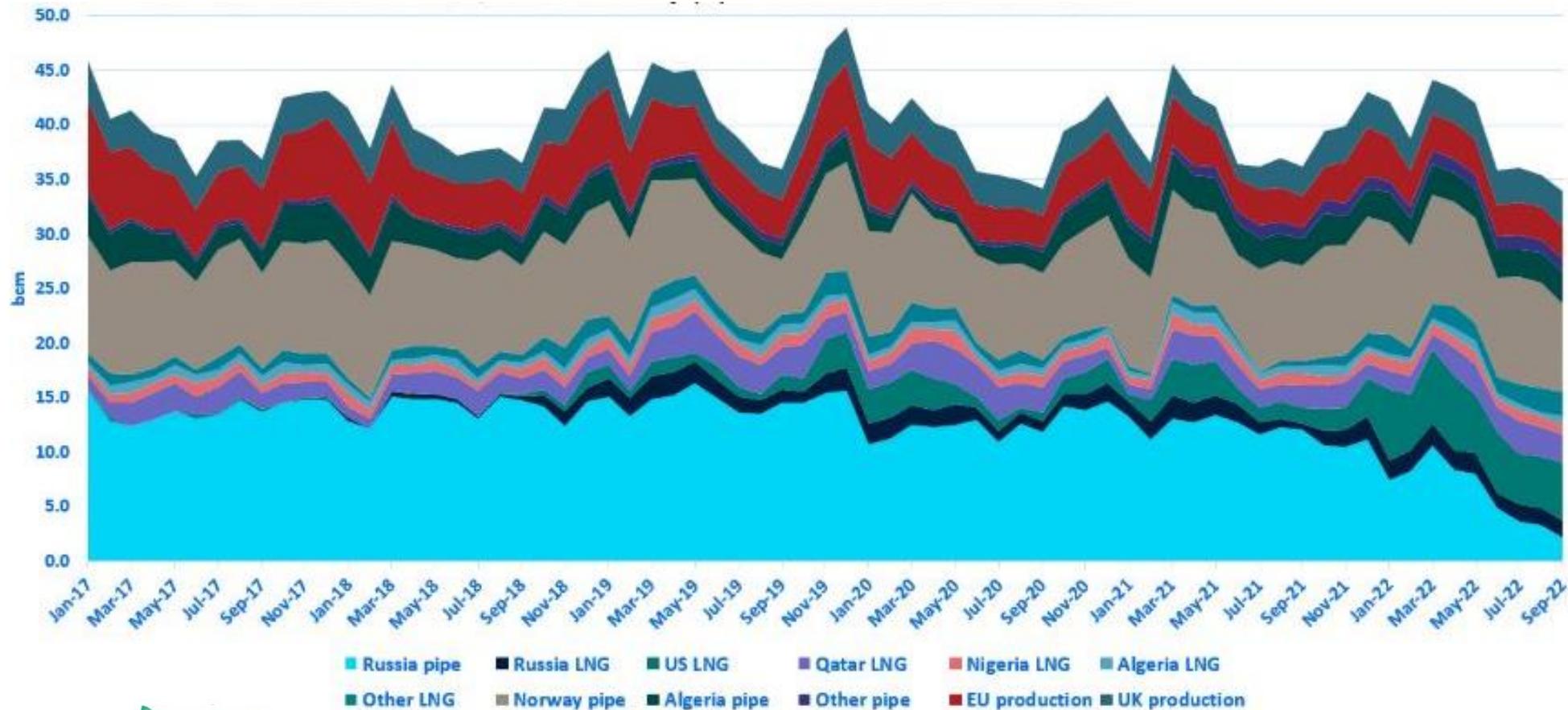
Was ist los auf den Energiemärkten?

EVOLUTION OF GERMAN BASE LOAD ELECTRICITY PRICE VS GAS-FIRED POWER GENERATION COSTS:
2010 – 2021, EUR/MWh



Quelle: ACER (2021)

Russlands Lieferungen nach Europa kurzfristig kaum zu ersetzen (und langfristig zu weit aus höheren Kosten)



Source:  ICIS
Independent Commodity Intelligence Services

Energiewirtschaft – so aktuell wie nie!

Schwierige Energiewende

Sächsische Zeitung – 19.09.2022

Gasverbrauch steigt an: „Lage kann sehr ernst werden“ – Britischer Netzbetreiber warnt vor Stromausfällen

Handelsblatt – 06.10.2022

**Vorschläge für Gaspreisbremse
Kommt eine zweistufige Lösung?**

Tagesschau – 06.10.2022

Wann werden Gas und Strom wieder günstiger

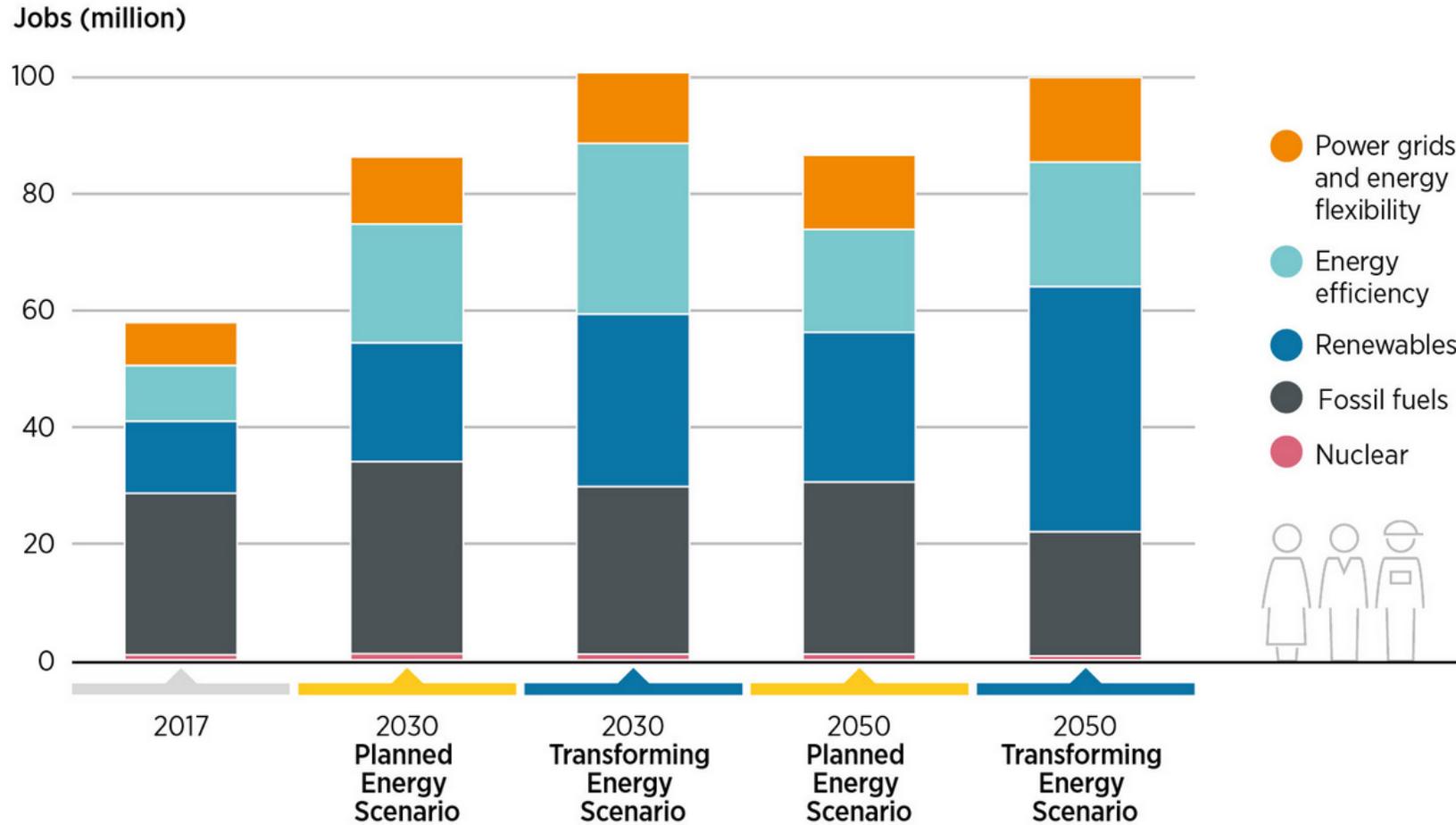
MDR Sachsen – 12.09.2022

Von der Leyen plant Strommarkt-Reform

Der Tagesspiegel – 01.09.2022

Warum Energiewirtschaft?

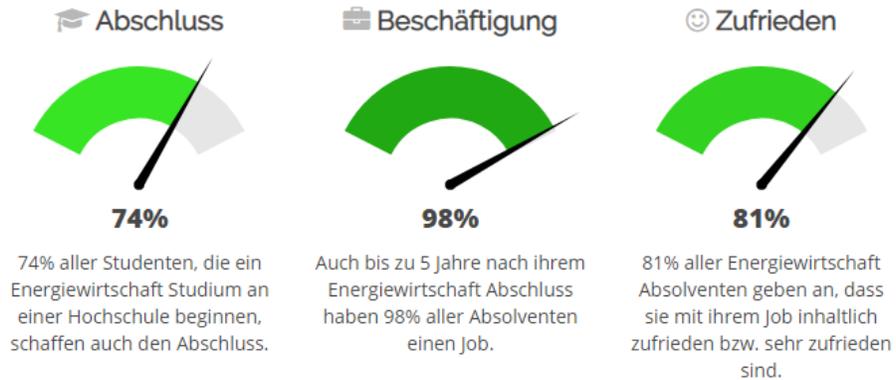
Die Perspektive



Quelle: IRENA (2020)

Warum Energiewirtschaft?

Die Zahlen

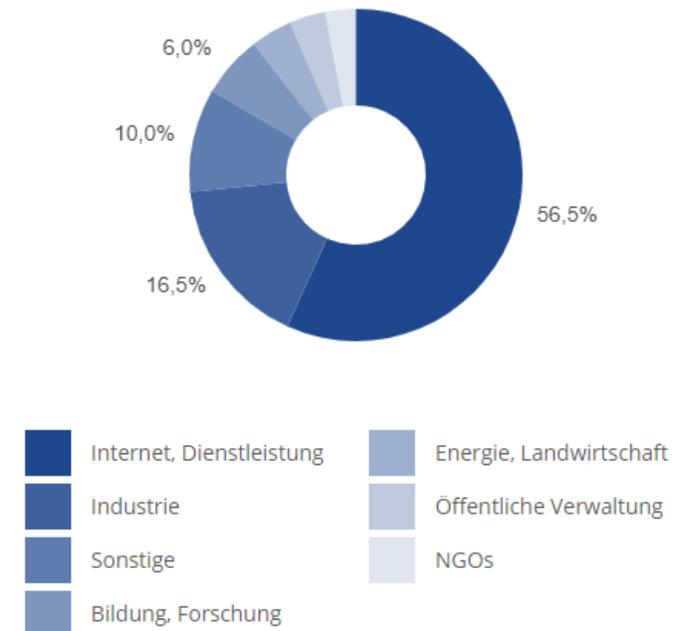


Das Gefühl

- Mitwirken an einer der größten Herausforderungen unserer Zeit
- Innovativstes Themengebiet der gesamten BWL/VWL
- Querschnittsdisziplin für alle Tätigkeitsfelder
- Klein aber fein

Einstiegsbranchen für Energiewirtschaft Absolventen

Über die Hälfte der Energiewirtschaft Absolventen arbeiten im Dienstleistungsbereich



Quelle: Deutsches Zentrum für Hochschul- und Wissenschaftsforschung

Quelle: IRENA (2016)

Kick-off - Einstieg



Wer sind Sie?

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
- 4 Weitere Informationen

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
- 4 Weitere Informationen

Lehrstuhl für Energiewirtschaft (ee²)

Der Lehrstuhl für Energiewirtschaft

... wurde zum Wintersemester 2004 an der Fakultät Wirtschaftswissenschaften der Technischen Universität Dresden als DREWAG-Stiftungslehrstuhl (bis 09/2009) eingerichtet und dann als regulärer Lehrstuhl weitergeführt ...

... unser Anliegen: "To provide high-quality, independent, theoretical and applied research, teaching and consulting in the fields of energy economics"

... verfolgt einen interdisziplinären Ansatz von technischen, betriebs- und volkswirtschaftlichen Aspekten und hat den Anspruch, sowohl wissenschaftlich als auch praxisorientiert zu sein

... arbeitet angesichts der zunehmenden Internationalisierung der Energiewirtschaft vorwiegend in englischer Sprache und ist global vernetzt

... führt drittmittelfinanzierte Forschungsprojekte im Auftrag von Ministerien und der EU durch.

... und freut sich auf seine Studierenden und die Zusammenarbeit

Weitere Informationen auf den Lehrstuhlseiten unter www.ee2.biz

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung**
- 3 Lehre
- 4 Weitere Informationen

Lehrstuhl für Energiewirtschaft (ee²), TU Dresden – Überblick über die Forschungsaktivitäten

Systemaspekte der Energieversorgung – angewandte Energiewirtschaft und technoökonomische Energiesystemanalyse

1. (Weiter-) Entwicklung von Modellen und anderer methodischer Ansätze zur Entscheidungsunterstützung im Energiesektor

Anwendung auf verschiedenen Abstraktionsebenen

2. Kraftwerkseinsatz und Bewertung / Integration erneuerbarer Energien

3. Übertragungs- und Verteilungsnetze, Engpässe und Nodalpreise

4. Nationale und internationale Energiesysteme und -märkte

5. Politische / regulatorische Fragestellungen, Marktdesign, Geschäftsmodelle



Nationale / internationale Forschungsprojekte

- MINFRA
- VerSEAS
- H2Ready
- MODEZEEN
- EffiziEntEE
- digiTechNetz

Ausgewählte Projektreferenzen

VerSEAS

VerSEAS

- Versorgungssicherheit in einem transformierten Stromsystem mit extremen Anteilen Erneuerbarer Energien und starker Sektorkopplung

digiTechNetz

- Untersuchung von Prognosefähigkeit von Niederspannungsnetzzuständen durch SmartMeter Gateways
- Analyse der Steuerung von flexiblen Lasten im Niederspannungsnetz zur Netzsteuerung

MINFRA

- Auswirkungen von unterschiedlichen CO₂-Minderungsstrategien für das deutsche Energiesystem auf bestehende und zukünftige Energieversorgungsinfrastrukturen aus
- Abbildung vernetzter Energieinfrastrukturen (und deren Wechselwirkungen) in Energiesystemmodellen

Boysen-TUD-Graduiertenkolleg



- Setzt sich mit dem Spannungsfeld von Mobilität, Gesellschaft und Umwelt auseinander
- Interdisziplinäres Kolleg von Sozial-, Ingenieurs- und Wirtschaftswissenschaften

MODEZEEN



- Erforschung bestmöglicher Koordination (de)zentraler Technologieoptionen zur effizienten Umsetzung der Energiewende

EffiziEntEE



- Marktbasierte Koordination Sektoren gekoppelter Elektrizitäts- und Wärmetechnologien zur Einbindung hoher Anteile EE
- Physikalische Modellbildung, Echtzeitbetrieb- und Steuerung sowie Akteursverhalten und Anreizgestaltung

Aktuelle Forschung am Lehrstuhl für Energiewirtschaft

International Journal of
Geo-Information



Multi-Criteria High Voltage Power Line Routing—An Open Source GIS-Based Approach

Michael Zopf^{1,2}, Samarth Kumar^{1,2,4}, Hendrik Scharf^{1,2,4}, Christoph Zöphel^{1,2,4}, Constantin Dierstein^{1,2} and Dominik Möst^{1,2}

¹ Technische Universität Dresden, Chair of Energy Economics, 01069 Dresden, Germany.
² Correspondence: samarth.kumar@tu-dresden.de; Tel.: +49-351-463-39682
³ Current address: Münchner Platz 3, D-01069 Dresden, Germany.
⁴ These authors contributed equally to this work.

Received: 6 May 2019; Accepted: 20 July 2019; Published: 24 July 2019



Abstract: The integration of different stakeholders' perspectives when planning large-scale infrastructure projects such as power transmission lines is becoming increasingly important in the public debate. Partly conflicting interests of stakeholders should be taken into account in order to allow for best possible routing of new lines. Particularly when transmission lines which are bridging large distances are considered, externalities within this complex setting include social, ecological, economical and technical dimensions. An optimal routing of lines may help address different issues, such as public resistance. Models for the investigation of these large-area impacts for optimal route formation often only cover small regions or lack the geospatial data necessary to quantify different criteria. We develop an open-source approach which allows for transparent and replicable route determination, tracing, and assessment covering the whole of Europe. Therefore, we provide several friction layers with high spatial resolution. Each layer represents a criterion affecting the routing of a power line. Together with the start and end point of a construction project, this allows for creating accumulated cost rasters for various relationships between the weightings of the perspectives which



The expansion of RES and the EU ETS – valuable addition or conflicting instruments?

Carl-Philipp Anke¹, Dominik Möst

Chair of Energy Economics, TU Dresden, Münchner Platz 3, 01062, Dresden, Germany

ARTICLE INFO

Keywords:
Renewable energy
Energy system analysis
Carbon prices
EU ETS

ABSTRACT

The expansion of renewable energy sources (RES) is a core element used for mitigating carbon emissions in the power sector in many countries. Besides such national measures, the European Union Emission Trade System (EU ETS) limits the carbon emissions and aims at an efficient allocation of the carbon mitigation.

This study analyzes the interaction between RES expansion and EU ETS uptake as well as the impact national RES targets have on the European power system. To investigate this question, a European power market model is deployed from which carbon prices are derived endogenously. Two future market scenarios for the year 2030 are developed to illustrate the interrelation between EU ETS and RES expansion.

Overall findings indicate that national RES targets and EU ETS are no conflicting instruments but the former increases the total system costs by 13% without reducing carbon emissions. Carbon prices increase in the model from 6 EUR/t in 2017 to 26–37 EUR/t in 2030. This and the coal phase-out lead to higher power prices which increase the economic feasibility of RES. In consequence, support costs for RES decrease in most countries. National targets strongly affect the economic feasibility of RES.



Do minimum trading capacities for the cross-zonal exchange of electricity lead to welfare losses?

David Schönheit¹, Constantin Dierstein¹, Dominik Möst¹

Technische Universität Dresden, Chair of Energy Economics, Münchner Platz 3, 01069, Dresden, Germany

ARTICLE INFO

Keywords:
Electricity trade
Congestion management
Flow-based market coupling
Welfare of market participants
n-1 security criterion
Generation shift keys

ABSTRACT

Within flow-based market coupling, the EU's preferred method for calculating cross-border trading capacities, recent regulatory changes stipulate minimum trading capacities, so-called minRAMs which have to be provided to electricity markets. Effectively, high predicted flows on considered electricity grid elements have to be reduced to reserve a minimum of the elements' capacities for cross-zonal trading. This analysis investigates if the



Assessing the value of demand response in a decarbonized energy system – A large-scale model application

Steffi Misconel¹, Christoph Zöphel¹, Dominik Möst¹

TU Dresden, Dpt. of Business Management and Economics, Chair of Energy Economics, D-01062 Dresden, Germany

HIGHLIGHTS

- Role of demand response in a 100% renewable power system until 2050 is analyzed.
- Open-access hourly and country-specific demand response (DR) potentials are used.
- An adaptable DR representation for large-scale energy system models is created.
- Value and need of DR in a decentralized vs. centralized power system are compared.
- Higher system cost savings and CO₂ emission reductions occur in a decentralized system.

ARTICLE INFO

Keywords:
Demand response
Flexibility option
100% renewable energy system
Decarbonized power system
Power system optimization model

ABSTRACT

This paper presents extensive insights on the value of applying demand response (DR) in a system perspective against the background of two strongly contrasting decarbonization pathways for a decentralized and centralized European energy system with a 100% renewable share and sector coupling. The pathways are characterized by structural differences concerning the combination of installed renewable capacities, the acceptance for activated demand response potentials and different electricity, heat and hydrogen demands. The objective is to determine the potential role of demand response and its impact on the optimal combinations of flexibility options in a decentralized vs. centralized scenario framework model-endogenously. Therefore, openly available data and hourly time series of country-specific demand response potentials are implemented into a large-scale linear optimization model. Generators concerning varying shares of demand response availability are used to identify main influencing factors on selected components of the electricity system such as the capacity and generation mix, storage requirements, renewable integration and their market value factors, CO₂ emissions and total system costs. Model results show a higher reduction of total system costs and CO₂ emissions per activated demand response unit in the photovoltaic dominated decentralized scenario (-55 MEUR/GWh_{DR}, -0.045 MtCO₂/GWh_{DR}), compared to the wind dominated centralized scenario (-39 MEUR/GWh_{DR}, -0.037 MtCO₂/GWh_{DR}). The outcomes conclude that the daily photovoltaic feed-in characteristics have a higher correlation with the time pattern of load shifting and shedding demand response appliances than wind feed-in characteristics.

How Renewable Energy Is Changing the German Energy System—a Counterfactual Approach

Carl-Philipp Anke¹

Published online: 11 June 2019
© Springer Fachmedien Wiesbaden GmbH, ein Teil von Springer Nature 2019

Abstract

At least once a year, when the new levy for the support of renewable energy sources for electricity production (RES-E) is announced, the German public critically discusses the energy transition. Arguments against RES-E vary greatly, including that they are too expensive, contribute little or not at all to reducing CO₂ emissions, present risks to the security of supply and require large grid investment. Whatever the criticism, it at least raises the interesting question of how the German energy system would look like without RES-E. To answer that question a counterfactual Germany power generation portfolio without RES-E is developed. The effects of German RES-E on the European power market are then derived from scenario analysis.

The presented analysis is based on a counterfactual approach using the electricity market model ELTRAMOD, which is based on a cost minimization approach with a time resolution of 8760h. The modeling problem is split into two models reducing the complexity of the modeled problem: ELTRAMOD-INVEST and ELTRAMOD-DISPATCH. At first, ELTRAMOD-INVEST is used to calculate the counterfactual power plant investments in Germany. Afterwards, the European



Future natural gas consumption in the context of decarbonization - A meta-analysis of scenarios modeling the German energy system

Hendrik Scharf^{1,2,3}, Fabian Arnold^{1,2}, Dominic Lenz^{1,2}

¹ Technische Universität Dresden, Dpt. of Business Management and Economics, Chair of Energy Economics, 01062, Dresden, Germany
² Energiewirtschaftliches Institut an der Universität zu Köln gGmbH (EWI), Vogtlaengerstr. 321a, 50827, Cologne, Germany

ARTICLE INFO

Keywords:
Energy transition
Natural gas
Meta-analysis
Scenario analysis
Energy consumption

ABSTRACT

Germany strives to reduce its greenhouse gas (GHG) emissions by at least 80% by 2050 compared to 1990 levels. In the underlying roadmap (Climate Action Plan 2050), natural gas is declared to be a bridge energy carrier into a carbon neutral era. But, since the roadmap only describes guiding principles and abstract transition paths, the concrete role of natural gas remains unclear. By analyzing 36 scenarios of eleven recent studies with respect to their GHG emissions, natural gas consumption, as well as their transition paths, we aim at understanding how decarbonization intensity and decarbonization strategies influence German future natural gas consumption. We find that as long as GHG reductions are less than 70% in comparison to 1990 levels natural gas consumption remains almost constant on average. However, German natural gas consumption in the scenarios varies by up to 500 TWh/a for identical GHG emission reductions. This divergence is driven by the decarbonization strategies applied. While some scenarios focus on switches from oil and coal to natural gas to mitigate GHG emissions, others favor a combination of energy efficiency and electrification of appliances currently running with natural gas. When GHG emission reductions are intensified, natural gas consumption declines considerably in almost all considered scenarios and the variances of projected natural gas consumptions narrow. In order to achieve those GHG emission levels, switches to natural gas are no longer sufficient. Hence, natural gas needs to be replaced. This is especially true when GHG emissions should be reduced by more than 80% compared to 1990 levels. Applied decarbonization strategies vary from extensive electrification of the end-use sectors, to a production of huge amounts of renewables (fuels and electricity), to an extensive utilization of synthetic fuels. All of these decarbonization methods reduce natural gas consumption. Only the scenario allowing for carbon capture and storage or usage in a large scale paves the way for constant natural gas consumption levels while still achieving high GHG abatement goals.

Agenda

1 Vorstellung Lehrstuhl

2 Forschung

3 **Lehre**

3.1 Bachelor-Studiengang

3.2 Master-Studiengang

3.3 Diplom-Studiengang

3.4 Aktuelles Lehrangebot

3.5 Lehrprofile

4 Weitere Informationen

Agenda

1 Vorstellung Lehrstuhl

2 Forschung

3 Lehre

3.1 Bachelor-Studiengang

3.2 Master-Studiengang

3.3 Diplom-Studiengang

3.4 Aktuelles Lehrangebot

3.5 Lehrprofile

4 Weitere Informationen

Die Lehrveranstaltungen im Überblick

ee ² -Vertiefungen			
5. Semester (WS)	6. Semester (SoSe)	7. Semester (WS)	8. Semester (SoSe)
Einführung in die Energie-wirtschaft	Erneuerbare Energien – Technologie und Potentiale	Elektrizitäts-wirtschaft	Ressourcen-ökonomie und Umweltpolitik
Fallstudien in Energie und Umwelt		Risiko-quantifizierung in der Energie-wirtschaft	Studienprojekt in Energie und Umwelt
Aktuelle Themen der Energie-wirtschaft I/II	Aktuelle Themen der Energie-wirtschaft I/II	Aktuelle Themen der Energie-wirtschaft I/II	Aktuelle Themen der Energie-wirtschaft I/II



Bachelor



Master



Diplom

Lehrangebot Bachelor-Studiengang:

Energiewirtschaft und Umweltmanagement– gemeinsam mit Lehrstuhl Betriebliche Umweltökonomie (BU)

Bachelorveranstaltungen: Vertiefung Energiewirtschaft und Umweltmanagement

- **Einführung in die Energiewirtschaft (10 ECTS)**

„Grundverständnis zu den weltweiten Energiemärkten vermitteln“

- **Erneuerbare Energien (10 ECTS)**

„Wie werden erneuerbare Energien konkurrenzfähig?“

- **Fallstudien in Energie und Umwelt (5 ECTS)**

„Praxisnahes interdisziplinäres Lernen an der Schnittstelle zwischen Energie und Umwelt“

⇒ Mindestens 30 für Major bzw. 20 für Minor

Informationen zum Kursangebot im Bereich Umweltmanagement, z.B. Nachhaltige Unternehmensführung, Stakeholdermanagement, etc., finden Sie an dem Lehrstuhl für Betriebliche Umweltökonomie, Prof. Dr. R. Sassen.

***Keine Gewähr für ECTS Punkte => siehe Modulliste im Internet**

Überblick Lehrveranstaltungen ee²

Bachelor

Vertiefung „Umweltmanagement und Energiewirtschaft“

„unverbindliche“ Empfehlung

Weitere Veranstaltungen von BU möglich!

ee ² -Vertiefung im Bachelor					
1. – 3. Semester	4. Semester (SoSe)	5. Semester (WS)	6. Semester (SoSe)	Bachelorarbeit	Master
	(Aktuelle Themen der Energiewirtschaft I)	Einführung in die Energiewirtschaft	Erneuerbare Energien – Technologie und Potentiale		
		Fallstudien in Energie und Umwelt	(Bachelorseminar)		

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang**
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Lehrangebot Master-Studiengang:

Energiewirtschaft und Umweltmanagement– gemeinsam mit Lehrstuhl Betriebliche Umweltökonomie (BU)

Masterveranstaltungen: Vertiefung Energiewirtschaft und Umweltmanagement

- **Elektrizitätswirtschaft (10 ECTS)**

„Theorie und modellgestützte Untersuchung aktueller Forschungsfragen im Strommarkt“

- **Ressourcenökonomie und Umweltpolitik (10 ECTS)**

„Diskussion von drängenden Ressourcen- und Umweltfragen“

- **Risikoquantifizierung in der Energiewirtschaft (5 ECTS)**

„Stromhandel und Risikoabsicherung“

- **Studienprojekt in Energie und Umwelt (10 ECTS)**

„Aktuelle Fragestellungen übersetzt in Optimierungsmodelle“

⇒ Mindestens 30 für Major bzw. 20 für Minor

Informationen zum Kursangebot im Bereich Umweltmanagement, z.B. Nachhaltige Unternehmensführung, Stakeholdermanagement, etc., finden Sie an dem Lehrstuhl für Betriebliche Umweltökonomie, Prof. Dr. E. Günther.

***Keine Gewähr für ECTS Punkte => siehe Modulliste im Internet**

Überblick Lehrveranstaltungen ee²

Master BWL, VWL

Vertiefung „Umweltmanagement und Energiewirtschaft“

„unverbindliche“ Empfehlung

Weitere Veranstaltungen von BU möglich!

Beides als ein
Projekt auffassen!

Bachelor	ee ² -Vertiefung im Master			Forschungsseminar	Masterarbeit
	1. Semester (WS)	2. Semester (SoSe)	3. Semester (WS)		
	Elektrizitäts- wirtschaft	Ressourcen- ökonomie und Umweltpolitik	(Aktuelle Fragen der Energie- wirtschaft II)		
Risiko- quantifizierung in der Energie- wirtschaft	Studienprojekt in Energie und Umwelt				

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang**
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Lehrangebot Diplom-Studiengang:

Energiewirtschaft und Umweltmanagement– gemeinsam mit Lehrstuhl Betriebliche Umweltökonomie (BU)

Diplomveranstaltungen: Vertiefung Energiewirtschaft und Umweltmanagement

- Einführung in die Energiewirtschaft (10 ECTS)
- Erneuerbare Energien (10 ECTS)
- Fallstudien in Energie und Umwelt (5 ECTS)
- Elektrizitätswirtschaft (10 ECTS)
- Ressourcenökonomie und Umweltpolitik (10 ECTS)
- Risikoquantifizierung in der Energiewirtschaft (5 ECTS)
- Studienprojekt in Energie und Umwelt (10 ECTS)

⇒ Mind. 40 LP (davon mindestens 30 aus primär zugeordneten Modulen) => Major

⇒ Mind. 20 LP (davon mindestens 15 aus primär zugeordneten Modulen) => Minor

Informationen zum Kursangebot im Bereich Umweltmanagement, z.B. Nachhaltige Unternehmensführung, Stakeholdermanagement, etc., finden Sie an dem Lehrstuhl für Betriebliche Umweltökonomie, Prof. Dr. Sassen.

***Keine Gewähr für ECTS Punkte => siehe Modulliste im Internet**

Überblick Lehrveranstaltungen ee²

Diplom (W.-Ing.)

Vertiefung „Umweltmanagement und Energiewirtschaft“

„unverbindliche“ Empfehlung

Weitere Veranstaltungen von BU möglich!

Beides als ein Projekt
auffassen!

Grundstudium	ee ² -Vertiefungen im Diplom (Hauptstudium)				Forschungsseminar	Diplomarbeit
	5. Semester (WS)	6. Semester (SoSe)	7. Semester (WS)	8. Semester (SoSe)		
	Einführung in die Energie- wirtschaft	Erneuerbare Energien – Technologie und Potentiale	Elektrizitäts- wirtschaft	Ressourcen- ökonomie und Umweltpolitik		
	Fallstudien in Energie und Umwelt	(Aktuelle Themen der Energie- wirtschaft I/II)	Risiko- quantifizierung in der Energie- wirtschaft	Studienprojekt in Energie und Umwelt		
		(Aktuelle Themen der Energie- wirtschaft I/II)				

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot**

 - a Einführung in die Energiewirtschaft
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)
 - d Elektrizitätswirtschaft
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - a Einführung in die Energiewirtschaft**
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)
 - d Elektrizitätswirtschaft
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Einführung in die Energiewirtschaft (EW I)

Dozent: Prof. Dr. Dominik Möst

Ansprechpartner: Constantin Dierstein

Die Veranstaltung besteht aus 3 Lerndimensionen

1. Flipped Classroom

Jeweils eine Gruppe Studierender trägt erarbeitet durch ein Video, sowie Orientierungsfragen und unterstützt durch Folien einen Themenschwerpunkt der Vorlesung während der Präsenzveranstaltung vor. **Die Teilnahme ersetzt dabei die Teilnahme an den „Praktischen Anwendungen“** (siehe unten). Anschließend wird das Thema gemeinsam mit Herrn Möst und den Anwesenden vertieft und diskutiert.

2. Übungen

Auf die Vorlesungsinhalte abgestimmt werden Übungsaufgaben bereitgestellt und Dienstags in der 5. DS in der darauffolgenden Woche besprochen.

3. Praktische Anwendung

Praktische Anwendung des Wissens findet dieses Jahr mittels Fallstudien statt. Dabei handelt es sich um zweitägige Gruppenarbeiten in welchen unter Anleitung praxisnahe Problemfälle erarbeitet werden sollen. Sollte die Teilnehmer:innenanzahl die Kapazitäten der Fallstudie von Herrn Bauer überschreiten, bietet der Lehrstuhl eine alternative Option mit selbem Arbeitsumfang an (Die Termine werden Anfang November bekanntgegeben).

Ein Kick-Off zu allen Details des “Flipped Classroom”, den Praktischen Anwendungen, der Einschreibung zu den einzelnen Optionen sowie die ersten Grundlagen der Energiewirtschaft findet am **18.10. (4.DS) – SCH A01** statt.

Genauer erklärt: Praktische Anwendung

Bei einer Überbuchung der Fallstudie von Herrn Bauer gibt es ein optionales Angebot des Lehrstuhls. Dieses unterscheidet sich thematisch, in der Anzahl der Präsenztage und durch den Dozenten. Allerdings nicht durch den Arbeitsumfang.

Herr Dr. Bauer

Thema:

Pedamedes – Die Rolle eines Energieversorgers

Vorarbeit:

- Lesen und Verstehen der Fallstudie
- Keine weitere Ausarbeitung vorab notwendig

Präsenz (2 Tage angedacht):

- Ausarbeitung der Hintergrundinformationen und der eigenen Strategie
- Didaktische Schulung
- Diskussion und Austausch in der Gruppe und mit den anderen Gruppen vor Ort
- Zwischenvorträge und Abschlussvortrag der Ergebnisse

Optional: Lehrstuhl (ee²)

Thema:

Stromhandel an der Börse – Marktverhalten eines Energieversorgers (Simulationsspiel)

Vorarbeit:

- Erzeugungstechnologiespezifische Einarbeitung in Marktverhalten und Strategien als Gruppe
- Präsentation der Ergebnisse & anschließende Teilnahme am Simulationsspiel

Präsenz (1 Tag):

- Anwendung des Wissens in einer Marktsimulation
- Diskussion und Darstellung der Erkenntnisse

Instructor's Background

Dr. Stephan Bauer



- Founder and Managing Director of Duende Management Consulting GmbH [www.duende.eu]
- Booz Allen Hamilton, Principal
- SIEMENS AG Österreich, Controller
- TIWAG, Austria
- Wirtschaftsuniversität Wien
- Bilingual MBA I.E.S.E., Barcelona

Work Experience and Client Focus

- Organizational Redesign
- Change Management
- Decision Coaching
- Privatization
- Performance Improvement / Benchmarking
- Incentive Regulation
- Safety-Management

- Public Sector Institutions
- Ministries and Oversight Authorities
- Air Navigation Service Providers, Airports
- Railways
- Universities
- Telecommunications

VL/Ü Einführung in die Energiewirtschaft (EW I)

Woche	Datum	Themenschwerpunkt (4.DS)	Übung (5.DS)
1	18.10.2022	Kick-Off	-
2	25.10.2022	Einführung in die Energiewirtschaft	-
3	01.11.2022	Der Primärenergieträger Erdöl	Einführung in die Energiewirtschaft
4	08.11.2022	Der Primärenergieträger Erdgas	Der Primärenergieträger Erdöl
5	15.11.2022	Gaspreise und der aktuelle Anstieg	-
6	22.11.2022	Der Primärenergieträger Kohlen	Der Primärenergieträger Erdgas
7	29.11.2022	Der Primärenergieträger Uran	Der Primärenergieträger Kohlen
8	06.12.2022	Der Primärenergieträger erneuerbare Energien	Der Primärenergieträger Uran
9	13.12.2022	Der Sekundärenergieträger Elektrizität	Der Primärenergieträger erneuerbare Energien
10	20.12.2022	Klimaneutralität, Energiewende und Erneuerbare	Der Sekundärenergieträger Elektrizität
11	27.12.2022	Weihnachten & Jahreswechsel	
12	03.01.2023	Weihnachten & Jahreswechsel	
13	10.01.2023	Der Sekundärenergieträger Wärme	-
14	17.01.2023	Der Sekundärenergieträger Verkehr	Der Sekundärenergieträger Wärme
15	24.01.2023	Der Sekundärenergieträger Wasserstoff	Der Sekundärenergieträger Verkehr
16	31.01.2023	<i>Puffer</i>	Klausurvorbereitung

Ganz wichtig: OPAL!

Alle Informationen zu dieser aber auch allen anderen Veranstaltungen sind ausschließlich über OPAL zugänglich:

- Ablaufplan der Veranstaltung
- Einschreibungen in Teilaufgaben oder Veranstaltungen
- organisatorischen Abstimmungen
- Bekanntgaben (Termine, Änderungen ,etc.)

Eine Einschreibung für die „Einführung in die Energiewirtschaft“ ist bis zum **31.10.2022** möglich

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - a Einführung in die Energiewirtschaft
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt**
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)
 - d Elektrizitätswirtschaft
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Fallstudien in Energie und Umwelt (Bachelor/Diplom)

Erdgas und Alternativen

Allgemeine Informationen

Kooperation der Lehrstühle „Betriebliche Umweltökonomie“ und „Energiewirtschaft“

Dozent: Prof. Dr. R. Sassen und Prof. Dr. D. Möst

Seminar: Mittwochs, 6./7. DS, SCH A419/U / virtuell

Die Auftaktveranstaltung ist morgen am 12.10.2022 in Präsenz.

Aufbau

- Einführung in die Bearbeitung von Forschungs-Fallstudien
- Impulsvortrag aus der Praxis
- Mehrwöchige Bearbeitung in Gruppen
- keine regelmäßige Veranstaltung
- Termine im OPAL veröffentlicht
- Schriftliche Ausarbeitung, Präsentation und Diskussion der Ergebnisse
- **Auftaktveranstaltung für alle Teilnehmenden am 12.10.2022 für Gruppeneinteilung erforderlich!**

Fallstudien in Energie und Umwelt (Bachelor/Diplom)

Für organisatorische Fragen: Dr. Maximilian Happach

Tel.: +49 (0)351 463-39682

E-Mail: maximilian.happach@tu-dresden.de

E-Mailbetreff mit „FEU:“ für Fallstudien in Energie und Umwelt

Sprechstunde: nach Vereinbarung

**Lehrstuhl Betriebliche Umweltökonomie
Dr. Christoph Scope**

**Lehrstuhl Energiewirtschaft
Dr. Maximilian Happach**

Tel.: +49 (0) 351 463-33245

+49 (0) 351 463-39682

E-Mail: christoph.scope@tu-dresden.de

maximilian.happach@tu-dresden.de

Sprechstunde

nach Vereinbarung

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - a Einführung in die Energiewirtschaft
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)**
 - d Elektrizitätswirtschaft
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Aktuelle Themen der Energiewirtschaft

„Das Skiseminar“

Thema: Klimaneutrales Deutschland

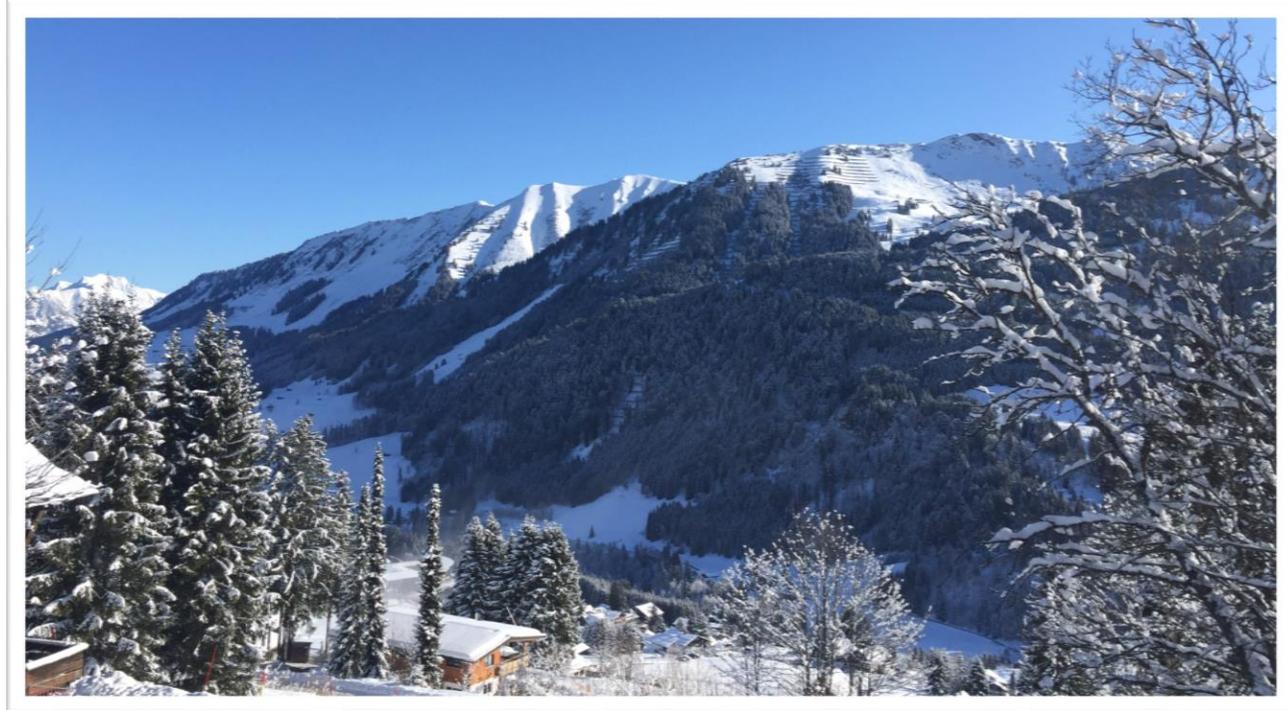
In diesem Seminar sollen Kosten-Potenzial-Kurven zur Dekarbonisierung einzelner Minderungsoptionen ermittelt und dann im Rahmen eines Workshops zu einer gemeinsamen Kosten-Potenzial-Kurve zusammengeführt werden

Allgemeine Informationen:

- Leistungspunkte: 5 ECTS
- Erstellung einer 15 bis 20-seitigen Seminararbeit zu ausgewähltem Thema
- Kurze Zwischenpräsentation (an der TUD)
- Abschlusspräsentation in Seminarwoche „Alpen“

Warum Skiseminar?

- Der Abschluss Workshop (1-wöchiger Aufenthalt) findet (voraussichtlich) in den Alpen statt
- Quartiere in KW 9,10 und 11 angefragt!
- Begrenzte Teilnehmerzahl (15-20 TN)
- Vorträge späten Nachmittag/Abend – untertags freie Zeitgestaltung



WICHTIG: ernsthaftes Interesse signalisieren
ab Mittwoch, 12. Oktober – 12 Uhr mittags,
durch Einschreiben im OPAL-Kurs möglich!

**Finale Terminierung und Ablauf des Seminars wird Ende
Oktober bekanntgegeben.**

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - a Einführung in die Energiewirtschaft
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)
 - d Elektrizitätswirtschaft**
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Power System Economics (Elektrizitätswirtschaft) / Master, Diplom

General information

Lecturer: Prof. Dr. Dominik Möst

Supervisors:

Hannes Hobbie (hannes.hobbie@tu-dresden.de)

Lisa Lorenz (lisa.lorenz@tu-dresden.de)

Regular schedule: Tuesdays, 2. DP lecture and 3. DP tutorial (SCH A 184/H)

Course requirement consists of two parts:

(1) Theory:

- ▶ Fundamentals of power systems and liberalized electricity markets
- ▶ Written exam (2/3)

(2) Application:

- ▶ Model-based assessment of selected aspects of electricity markets
- ▶ Project assignment: submission of research paper and presentation (1/3)

Course Structure:

1. Lecture:

Lectures are organized in classroom format! Lecture materials will be made available on a weekly basis. The corresponding lecture slides will be uploaded to OPAL.

2. Tutorials:

Parallel to the lecture, tutorials will be regularly held addressing selected lecture topics. The problem sheets will be made available via OPAL. Answers to the problem sheets will be discussed in classroom format.

3. Project assignment: Timeline and format will be introduced in week 3. Regular consultation hours with supervisors are offered throughout the entire study period. Research assignment is due by the end of the lecture period (24.01.2022).

Power System Economics (Elektrizitätswirtschaft) / Master, Diplom

Teaching Format in WS 22/23

In-person Lecture

- Lectures provided in person every week during regular study period
- The slides as well as the exercise should be prepared each week!
- Additional to the lectures so-called **snapshot** covering most relevant materials will be prepared in compact online video format and made available at the end of the study period

In-person Tutorial

- One week before the scheduled tutorial, the problem sheet will be uploaded to OPAL
- The scheduled in-person tutorials will deep-dive into selected lecture topics and are prepared as small exercises
- Tutorials are organised in classroom format

Project Assignments

- Throughout the entire study period, lecture materials will be complemented through the deployment of four small GAMS exercises
- Project assignments are organised in small groups (2-3 students per group)
- Each assignment must be completed and submitted at a regular basis (**mandatory!**) - Consultation hours are offered in between -> see schedule
- Final model investigations are prepared as working paper and defended through in-classroom presentations

Power System Economics (Elektrizitätswirtschaft) / Master, Diplom

Course Schedule

Week	Date	Lecture	Tutorial / Project assignment
1	11.10	L: Information Event	
2	18.10	L1: Introduction to Power System Economics / T: GAMS Introduction	T: GAMS Introduction
3	25.10	L2: Organization of Electricity Markets	P: Presentation of Project Outline
4	01.11	L3.1: Short-run Market Operation/Dispatch (a)	P1: Introduction T: Pricing and Quantities
5	08.11	L3.2: Short-run Market Operation/Dispatch (b)	P1: Q&A
6	15.11	L4.1: Transmission Networks and Electricity Markets (a)	P1: Submission / P2: Introduction
7	22.11	L4.2: Transmission Networks and Electricity Markets (b)	P2: Q&A
8	29.11	L5: Power system operation	P2: Submission / P3: Introduction T: Nodal Pricing
9	06.12	L6.1: Generation Investment (a)	P3: Q&A
10	13.12	L6.2: Generation Investment (b)	P3: Q&A
11	20.12	L7: Investment in Electricity Networks (a)	P3: Submission / P4: Introduction T: Investments
	27.12		Winter break
	03.01		Winter break
12	10.01	L7: Investment in Electricity Networks (b)	P4: Q&A
13	17.01	L8: Future Developments in Electricity Markets	P4: Submission T: Demand Side
14	24.01	Project Presentations (2 nd and 3 rd double period)	

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - a Einführung in die Energiewirtschaft
 - b Fallstudien in Energie und Umwelt
 - c Aktuelle Themen der Energiewirtschaft (Seminar für BSc, MSc und Dipl.)
 - d Elektrizitätswirtschaft
 - e Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft**
 - 3.5 Lehrprofile
- 4 Weitere Informationen

Risikoquantifizierung und Risikomanagement (Master/Diplom)

Allgemeine Informationen:

Dozent: Prof. Dr. Dominik Möst und Gäste aus der Praxis

Ansprechpartner: Dr. Maximilian Happach
(maximilian.happach@tu-dresden.de)

Inhalt:

- Einführung ins Risikomanagement
- Derivate (Forwards, Futures, Options, ...)
- Risikomaße
- Realloptionen und deren Anwendung in der Energiewirtschaft

Organisatorisches:

- Blockveranstaltung mittwochs, 5. und 6. DS
- 6 Blöcke: Erste Veranstaltung am **02.11.22**



Vorlesung: „Risikoquantifizierung und -management in der Energiewirtschaft“

Termine und Inhalte der Blockveranstaltung

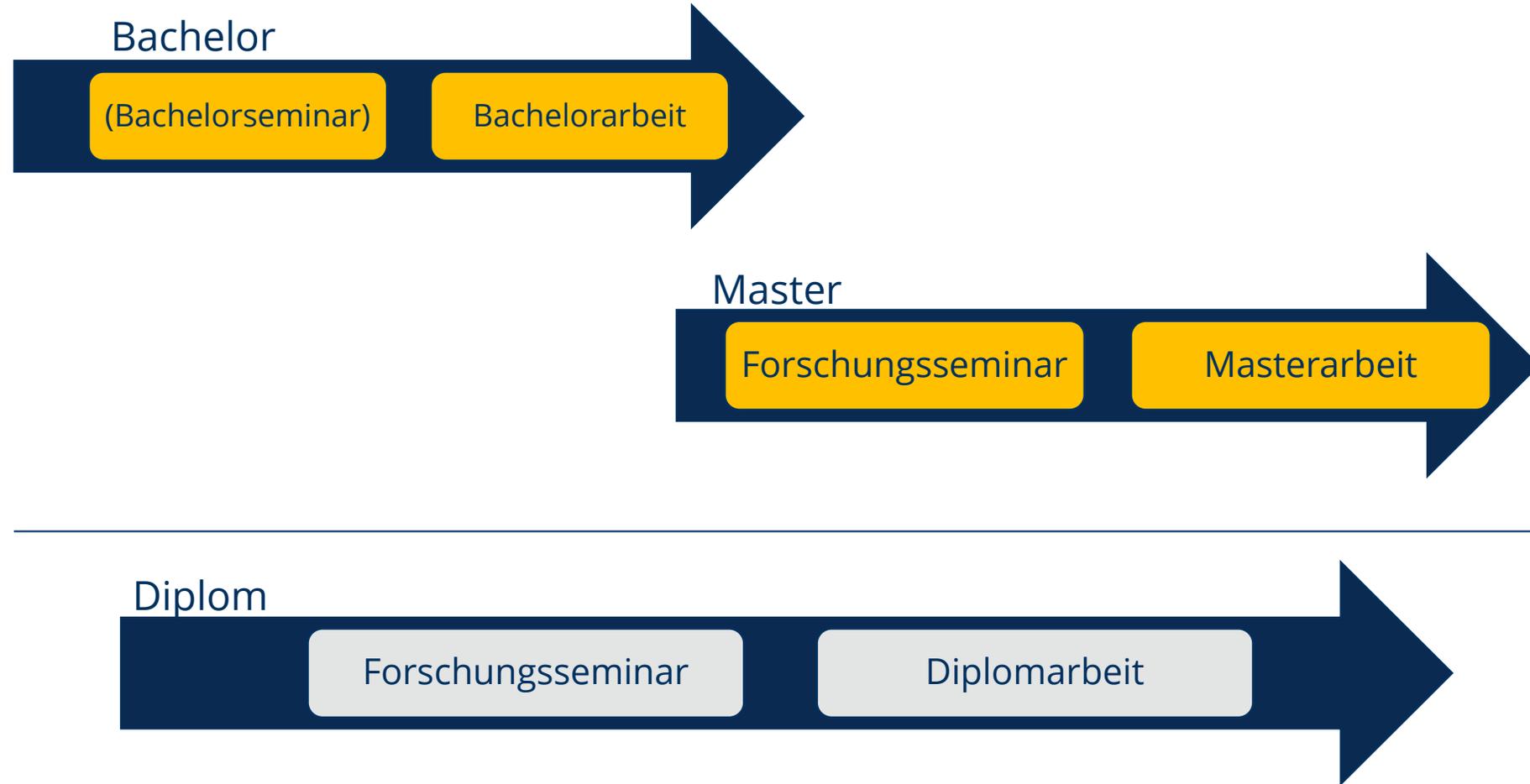
Termine	Thema und Inhalt	Referent/Referentin
02.11.2022	Block 1 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Einführung: Risikomanagement in der Energiewirtschaft ▪ Märkte für Strom I – Spotmarkt 	Prof. Dr. Möst
23.11.2022	Block 2 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Märkte für Strom II – Forwards/ Futures ▪ Märkte für Strom III – Optionen, weitere Derivate 	Dr. Happach
07.12.2022	Block 3 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Portfoliomanagement und Hedging I ▪ Portfoliomanagement und Hedging II ▪ Weather and Energy Trading 	Prof. Dr. Möst / Dr. Happach / Stein (Vattenfall)
14.12.2022	Block 4 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Risikosteuerungssätze ▪ Risikomessung 	Breitenbach (enviaM)
18.01.2023	Block 5 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Bewertung von Risiken I – Markt-/Kreditrisiko ▪ Bewertung von Risiken II – Operationelle Risiken 	Breitenbach (enviaM)
01.02.2023	Block 6 <ul style="list-style-type: none"> ▪ Risiko-Rahmenwerke und organisatorische Themen 	Breitenbach (enviaM)

Weitere Gäste geplant von EEX Group und SachsenEnergie

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
 - 3.1 Bachelor-Studiengang
 - 3.2 Master-Studiengang
 - 3.3 Diplom-Studiengang
 - 3.4 Aktuelles Lehrangebot
 - 3.5 Lehrprofile**
- 4 Weitere Informationen

Abschlussarbeiten und Seminare



Abschlussarbeiten und Seminare im Bachelor

Bachelorseminar

- Ansprechpartner: **Hannes Hobbie**
- erste Einblicke in die wissenschaftliche Diskussion im Bereich der Energiewirtschaft
- jedes Semester angeboten
- kontinuierlicher Beginn
- weitere Infos hierzu auf der Internetseite Lehre → Bachelor → Bachelorseminar

Bachelorarbeit

- allgemeiner Ansprechpartner für Vergabe: **Hannes Hobbie**
- inhaltliche Betreuung durch Mitarbeiter
- Themen auf der Webseite des Lehrstuhls
- kurze Bewerbung notwendig (Wir wollen Sie kennenlernen und optimale Betreuung gewährleisten.)
- vorrangig im SS / zusätzlich im WS für Studierende (ideal nach Praktikum- und Auslandssemester)
- weitere Infos hierzu auf der Internetseite Studium → Abschluss- und Projektarbeiten → Bachelorarbeiten

Abschlussarbeiten und Seminare im Master/Diplom

Forschungsseminar

- allgemeiner Ansprechpartner: Dr. Maximilian Happach (maximilian.happach@tu-dresden.de) bzw. bei bekannter inhaltlicher Ausrichtung: entsprechender Mitarbeiter
- das Seminar dient der inhaltlichen Vorbereitung der Master-/ Diplomarbeit
 - Fragestellungen
 - Grundlagen
 - Etc.
- jedes Semester angeboten mit kontinuierlichem Beginn

Master/Diplomarbeit

- allgemeiner Ansprechpartner: Dr. Maximilian Happach (maximilian.happach@tu-dresden.de) bzw. bei bekannter inhaltlicher Ausrichtung: entsprechender Mitarbeiter
- Fortsetzung des Forschungsseminars
- eigene Beantwortung einer wissenschaftlichen Fragestellung anhand einer geeigneten Methodik
- Ausgeschriebene Themen für Master/Diplomarbeiten:
<https://tu-dresden.de/bu/wirtschaft/bwl/ee2/studium/abschluss-und-projektarbeiten/diplom-und-masterarbeiten>

Weitere wichtige Informationen

Einschreibung

- OPAL
 - Kurseinschreibungen
 - Seminargruppen
- HISQIS
 - Relevant für alle Prüfungsleistungen
 - Bei Nichteintragen ins HISQIS
 - ⇒ Notenmeldung für alle Studierenden aufwendiger
 - ⇒ Das Prüfungsamt muss für jede Person einzeln die Zulassung zur Klausur überprüfen → erheblicher Zeitaufwand

Seminararbeiten

- Leitfaden
- Autorenerklärung bei Gruppenarbeiten unterschrieben am Lehrstuhl abgeben

Stundenplan im Wintersemester 2022/23

Stunde	Montag	Dienstag	Mittwoch
1. DS			
2. DS		V Elektrizitätswirtschaft (SCH A184/H)	
3. DS		Ü Elektrizitätswirtschaft (SCH A184/H)	
4. DS		V Einführung in die Energiewirtschaft (SCH A01/H)	
5. DS		Ü Einführung in die Energiewirtschaft (SCH A01/H)	
6. DS		Forschungsseminar Energiewirtschaft in Verbindung mit Bachelorseminar (nur nach Ankündigung)	S Fallstudien in Energie und Umwelt (SCH A419/U)
7. DS			S Fallstudien in Energie und Umwelt (SCH A419/U)

Darüber hinaus bietet der Lehrstuhl dieses Semester weitere Lehrveranstaltungen an:

- [V Risikoquantifizierung & -management in der Energiewirtschaft](#)
- [S Aktuelle Themen in der Energiewirtschaft \(Ski-Seminar\)](#)
- [S Wissenschaftlich Praktisches Arbeiten \(WPA\)](#)

Kontakt

Technische Universität Dresden
Fakultät Wirtschaftswissenschaften
Lehrstuhl für Energiewirtschaft
01069 Dresden

Raum SCH A 404 bis 411

Tel.: +49-(0)351- 463-33297

Fax: +49-(0)351- 463-39763



Prof. Dr. D. Möst

ee2@mailbox.tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung

Lauritz Bühler

lauritz.buehler@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 409

Constantin Dierstein

constantin.dierstein@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 405

Lucas de la Fuente Munita

lucas.delafuente@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 410

Dimitrios Glynos

dimitrios.glynosa@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 405

Julia Lopez Gutierrez

julia.lopez@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung

Dr. Maximilian Happach

maximilian.happach@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 409

Hannes Hobbie

hannes.hobbie@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 406

Martin Lieberwirth

martin.lieberwirth@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 406

Lisa Lorenz

lisa.lorenz@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 410

Steffi Misconel

steffi.misconel@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung

Hendrik Scharf

hendrik.scharf@tu-dresden.de
Sprechstunde: Nach Vereinbarung, SCH A 405

Agenda

- 1 Vorstellung Lehrstuhl
- 2 Forschung
- 3 Lehre
- 4 Weitere Informationen**



Prof. Dr. Dominik Möst,
Chair of Energy Economics

Tuesday, October 11, 2022, 18:15-19:45

Room: Festsaal der Fakultät (Hülßebau)

Heute Abend!

Abstract:

Stable operation of the electricity system requires adequate capacities. In a meshed European energy system and increasing shares of renewable energies, determining adequate capacity is becoming increasingly challenging. This contribution illustrates different methods for analysing sufficient capacity in the electricity market and examines their differences: The simplest form of analysis is a static view of capacities using simple availability factors. Chance-constrained programming can extend the static view by uncertainty data, e.g., load and renewable feed-in. Highly sophisticated approaches are probabilistic methods, necessitating much more data and a higher modelling effort.

Additional to the illustration of methods, a case study on the German energy system is used to illustrate the challenges in the coming years: The phase-out of coal and nuclear capacities reduces secured capacity. Can the expansion of renewable energies compensate for this decline or are other capacities necessary? And which technologies can play a role here? The contribution discusses the question of adequate capacity and the role of technologies in the coming years but also highlights solutions for a decarbonised energy system with a high share of renewables.



Der Förderverein enerCONNECT hat das Ziel wissenschaftliche Arbeiten in der Energiewirtschaft an der TU Dresden zu fördern!

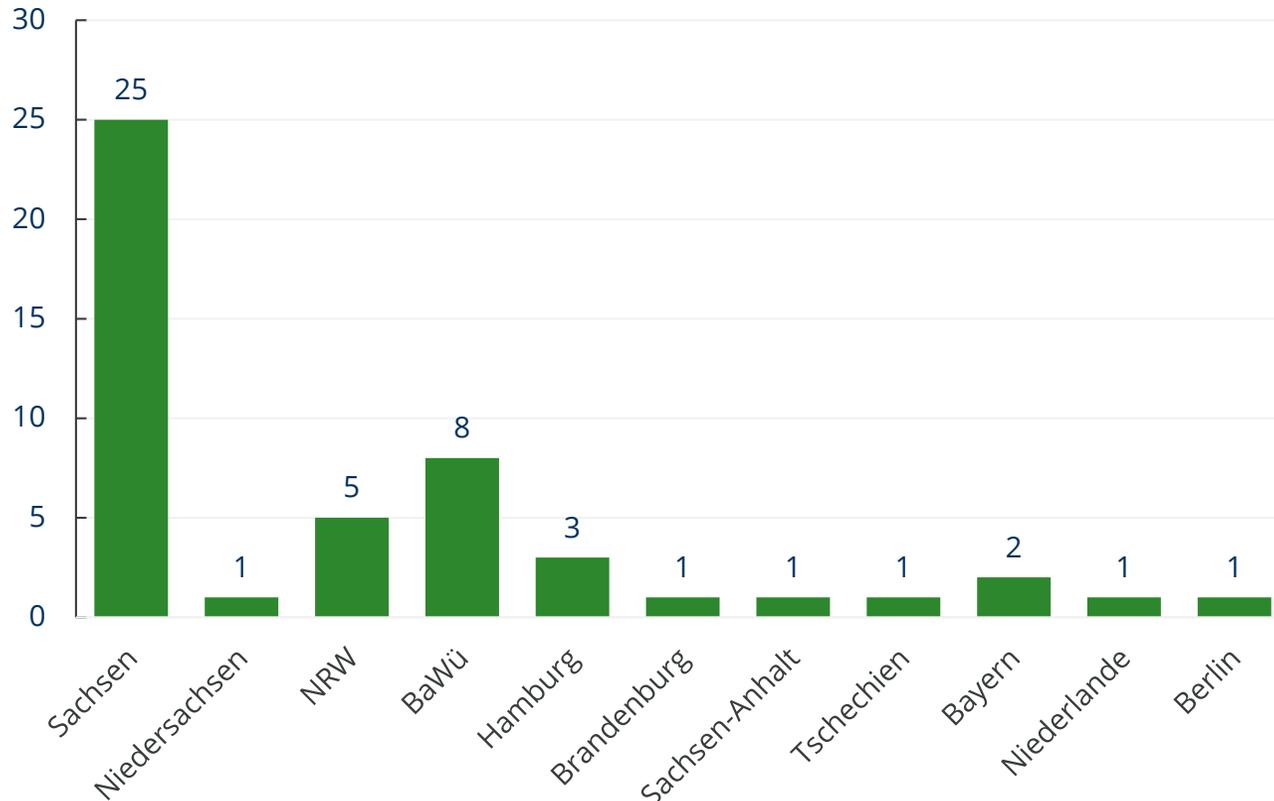
Warum
Mitglied
werden ?

- Wir informieren Sie regelmäßig über Veranstaltungen und aktuelle Publikationen des LS für Energiewirtschaft
- Sie werden Mitglied in einem Netzwerk aus Experten der Energiewirtschaft
- Sie unterstützen den wissenschaftlichen Austausch sowie Forschung
- Der gemeinnützige Zweck des Fördervereins ist durch das Finanzamt anerkannt, daher können die Mitgliedsbeiträge als Spende in der Steuererklärung geltend gemacht werden



Netzwerk in der Energiewirtschaft

Mitgliederentwicklung nach Bundesländern



<https://www.enerconnect.net/>

Mitglieder bei Unternehmen

e.on

RWE

tennet

**Sachsen
Energie**

50hertz
| Elia Group

amprion
verbindet

EnBW

SOLARWATT®

avacon

Baringa
Brighter together

Fachdatenbank: OECD iLibrary

OECD iLibrary

Search all content by title or author
Advanced Search

EN

My Favorites Logout

Browse by Theme ▾ Browse by Country ▾ Browse by Theme and Country ▾ Catalogue ▾ Statistics

Home > Energy

Energy

Subscribe to the RSS feed

Books

All books in theme

Periodicals

Book Series

Papers

Working/Policy Papers

Statistics

Databases

Indicators

Statistical Periodicals

Latest releases

Books and papers



Gas Market Report Q4-2021

Winter 2021/22 opens with record high seasonal gas prices, as the combination of a strong recovery in demand, extreme weather events and unplanned supply outages have led to tighter markets. Such tensions are a reminder that security of supply...



OECD Environmental Performance Reviews: Lithuania 2021

Lithuania's rapid economic growth has increased many environmental pressures. This is the first OECD Environmental Performance Review of Lithuania. It evaluates progress towards green growth and sustainable development, with a special chapter...

Less



OECD iLibrary

Login | Contact us | User Guide

IEA Oil Information Statistics

WISIM 2019-2020 Doc ID: 1737066-000-01

Select data

OECD crude supply

OECD product supply and consumption

OECD exports

OECD imports

World oil statistics

OECD Conversion factors

Archive 2020

Archive 2019

Archive 2018

Archive 2017

Archive 2016

Archive 2015

More statistics on OECD iLibrary

Related tables

More tables

Related titles

Find out more

OECD crude supply

Customer Export My Queries Use this database

Product Crude oil

Flow Indigenous production (in KWT)

Time

Country

OECD Total

OECD Americas

OECD Asia Central

OECD Europe

IEA

Australia

Austria

Belgium

Canada

Chile

Czech Republic

Denmark

Estonia

Finland

France

Germany

Greece

Hungary

Ireland

Ireland

Indicators

Primary energy supply

Crude oil production

Electricity generation

Renewable energy

Nuclear power plants

Crude oil import prices

Crude oil production Total, Thousand toe, 2000 - 2017

Source: Extended world energy balances

Show: Chart Map Table

Fullscreen Share Download My pinboard

3.5M

3.0M

2.5M

2.0M

1.5M

1.0M

0.5M

0.0M

2000

2002

2004

2006

2008

2010

2012

European Union (28 countries)

Perspectives

Total

Thousand toe

Highlighted Countries (4)

Time

yearly quarterly monthly

latest data available



OECD iLibrary Database: <https://www.oecd-ilibrary.org/>

SLUB für Einsteiger: Digitale Schulungsangebote zum Semesterbeginn

Die SLUB startet digital ins Wintersemester. Um allen Neuankömmlingen, Erstsemestern und Studien(ort)wechslern den Einstieg in die SLUB zu erleichtern, gibt es verschiedene Online-Formate:

- Live-[Online-Seminare „SLUB für Einsteiger“](#)
- [Videorundgang](#) durch die Zentralbibliothek
- Ein ausführliches, OPAL-basiertes [E-Tutorial „SLUB für Einsteiger“](#), das Informationen zu allen Standorten der SLUB bereithält.



The courses, the video tour through the Central Library and the e-tutorial are available in English as well: <https://www.slub-dresden.de/en/visit/trainings-and-events/trainings/slub-for-beginners>

Online-Diskussionsreihe: „60 Minuten“

13.12.2022

Wie geht es weiter mit der Alterssicherung?



Impulsvorträge von:

Prof. Jörg Rocholl, PhD
ESMT Berlin

Prof. Dr. Martin Werding
Sachverständigenrat Wirtschaft und Ruhr
Universität Bochum

Moderation:

Prof. Dr. Christian Leßmann
TU Dresden

24.01.2023

Krisenlage der Welt:
Energiekrise und danach?



Impulsvorträge von:

Prof. Dr. Dominik Möst
TU Dresden

Prof. Dr. Werner Gleißner
TU Dresden und Future Value Group

Moderation:

Prof. Dr. Thomas Günther
TU Dresden

Uhrzeit: 18:15-19:15 Uhr Ort: Online (Zoom)

Mehr Informationen:

<https://tu-dresden.de/bu/wirtschaft/forschung/60-minuten>



Distinguished Research Fellows: Award Ceremonies

October 18th, 2022, 6:15-8:00 pm, Festsaal and online



Richard Mc Farland
Professor of Marketing
ESSEC Business School, Paris

"It isn't Personal," or is it? The Use of Social Exchange Tactics in B2B Selling"



Jeffrey Parsons
Professor of Information Systems
Memorial University of
Newfoundland

"Learned Inattention in Crowdsourcing: How Training Affects Data Diversity"

More information: <https://tud.link/y5ob>



Michael Weber
Booth Business School,
The University of Chicago

Tuesday, November 29, 2022

You are welcome to participate at Festsaal (Hülßebau) or online. On-site participants, please register at yvonne.bludau@tu-dresden.de.

Abstract:

Inflation expectations of households and firms are central determinants in all dynamic macro models. Yet, empirical evidence suggests these decision makers form expectations in a way that deviates from the assumptions in these models: on average, inflation expectations are biased upwards, are substantially dispersed across individuals, and co-move strongly with the prices of selected goods such as milk or gas.

In this talk, Michael Weber discusses several stylized facts on subjective inflation expectations, their determinants, and how inflation expectations shape individuals' consumption, savings, and investment decisions. Finally, he reviews the recent literature on how central banks should communicate with the general public and highlight the role of the policy message, the messenger, and the medium for the effectiveness of central bank communication.

About Michael Weber:

Michael Weber is an Associate Professor of Finance at University of Chicago, Booth Business School. His research interests include asset pricing, macroeconomics, international finance, and household finance. His work on downside risk in currency markets and other asset classes earned the 2013 AQR Insight Award. He has published in leading economics and finance journals such as the American Economic Review, the Journal of Political Economy, the Review of Economic Studies, the Review of Financial Studies and the Journal of Financial Economics.

November 21, 2022, 6:30-8:00 pm
Festsaal, Hülße-Bau, North wing, 3rd floor



Anna Holzscheiter
(Chair of International Politics,
TU Dresden)



Sugata Marjit
(Indian Institute of Foreign
Trade, Kolkata)



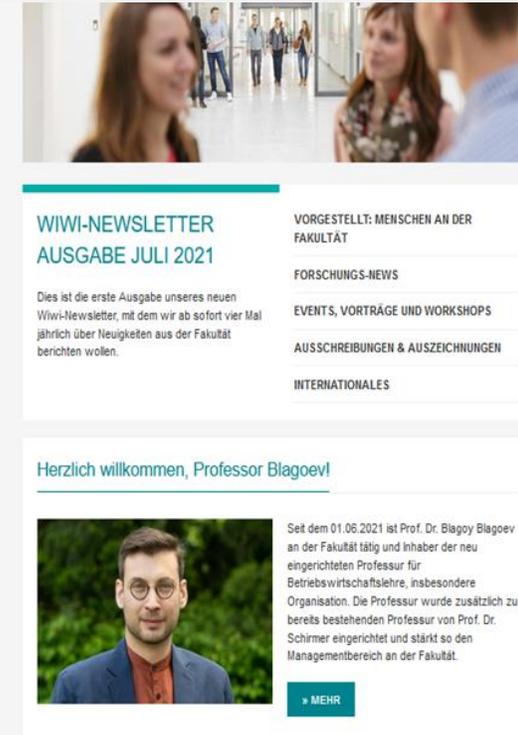
Prof. Dr. Alexander Kemnitz
(Chair of Economic Policy
and Economic Research, TU Dresden)

Within a few years, the COVID-19 pandemic and Russia's invasion of Ukraine have sent two major shockwaves through the global economy: prices for basic food items and energy have skyrocketed, supply chains are disrupted, leading to millions of people, particularly children, missing out on routine immunizations, and people's mobility continues to be curtailed. People around the world are facing unprecedented risks to their health, standard of living, and even their own lives.

At the same time, the disastrous consequences of the pandemic and the ongoing war are ever more unequally distributed. While some reap massive profits from the new scarcities, others find themselves living at subsistence levels due to galloping prices.

The panel will focus on inequality in times of crisis and national and international policy responses to cushion the socioeconomic effects of contemporary crises.

Wissen, was an der Fakultät passiert?: Jetzt für den neuen Wiwi-Newsletter anmelden



Zur Anmeldung:

<https://tu-dresden.de/bu/wirtschaft/die-fakultaet/newsletter>

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!