



# Kapazitätsmarkt

## Chancen, Risiken und Potenziale für EVU/ Stadtwerke, Anlagenbauer und Dienstleister

Einladung zum Startworkshop (Termin noch zu vereinbaren) in **Bremen**.  
Nähere Informationen auf der Rückseite.

- Rahmenbedingungen: Gesetzliche Änderungen, Energiepreisentwicklung, Erneuerbare Energien, ...
- Status quo und weitere Entwicklung
- Auswirkungen auf den Strommarkt/-preise
- Möglichkeiten der Ausgestaltung eines Kapazitätsmarktes

- Folgen der Einführung eines „Kapazitätsmarktes“
- Prognose der Marktvolumina für Kraftwerke und Erneuerbare Energien bis 2040 in Szenarien
- Strategieoptionen für EVU/Stadtwerke, Anlagenbauer und Dienstleister

Im Zuge der Energiewende wird die Frage diskutiert, wie bei einem forcierten Ausbau der Erneuerbaren Energien und der dadurch zunehmenden Fluktuation der Stromerzeugung die Versorgungssicherheit gewährleistet werden kann. Zur Diskussion steht die Einführung von Kapazitätsmechanismen zur Ergänzung oder sogar als vollständiger Ersatz klassischer Energy-Only-Märkte auf Basis der Merit Order-Logik.

Fragen auf, die für zahlreiche Akteure das Umfeld ihrer Geschäftsentwicklung, Investitionen, Planungen und Vorhaben bestimmen:

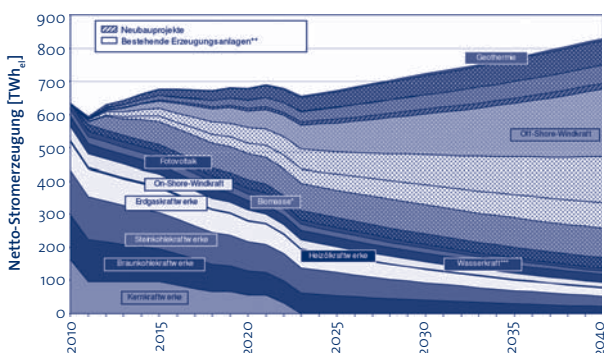
Auch wenn es bisher keinen stichhaltigen Beleg dafür gibt, dass das derzeitige deutsche Marktssystem den Anforderungen an die Versorgungssicherheit nicht gerecht werden kann, verändert sich durch den massiven Ausbau fluktuierender Erneuerbarer Energien die Rentabilität von Investitionen in konventionelle Kraftwerke. Diese werden jedoch zum Regeln der Angebotsfluktuation durch nicht regelbaren Erneuerbaren benötigt. So werden beispielsweise Ausbaupläne von Großkraftwerken gestoppt, da die zukünftige Wirtschaftlichkeit nicht sichergestellt werden kann.

- Was sind die Auswirkungen auf die Rentabilität von neuen Kraftwerken?
- Welche Formen kann ein Kapazitätsmarkt annehmen?
- Wie wirken sich diese Änderungen auf den Energiemarkt aus?
- Wie verändert sich die Struktur des Kraftwerksparks in Deutschland (Kernkraft, fossile und Erneuerbare Energien, ...)?
- Welche Rollen spielen die Erneuerbaren Energien in den nächsten Jahren, welche Auswirkungen auf den Kraftwerksbetrieb und das Lastmanagement sind zu erwarten?
- Welche Investitionen/Marktvolumina in den Anlagenpark sind mit der Entwicklung verbunden?
- Welche Auswirkungen ergeben sich auf den Wettbewerb unter den Stromerzeugern?
- Welche Strategien führen in Zukunft im Erzeugungsmarkt zum Erfolg?
- Wie sind die Auswirkungen auf den Strompreis?

Ein Kapazitätsmarkt soll garantieren, dass es zu ausreichenden Investitionen in den Kraftwerkspark kommt. Daher müssen mögliche Kapazitätsmarktmodelle für Deutschland diskutiert werden.

Diese Folgen der Energiewende in Deutschland werfen aktuell viele

Entwicklung der Kraftwerkskapazitäten nach Netto-Stromerzeugung  
Szenario 2: „Mittlere Projektumsetzung fossiler Großkraftwerke (Kat. A+B) und mittelstarker Zubau Erneuerbarer Energien“



\*) feste, flüssige und gasförmige Biomasse, biogene Abfälle, Deponie- und Klärgas  
\*\*) altersbedingte Stilllegung und Stilllegung auf Basis Atomgesetz  
\*\*\*) ohne Pumpspeicherkraftwerke

Abb. 1: Entwicklung der Kraftwerkskapazitäten nach Netto-Stromerzeugung

## Kapazitätsmarkt

## Geplanter Inhalt der Studie

## Ziel und Nutzen der Studie

Ausgehend von der aktuellen Situation im deutschen Energiemarkt und den beschlossenen/geplanten gesetzlichen Änderungen werden Chancen und Risiken, die mit der Energiewende einhergehen, dargestellt.

Hierzu erfolgt eine detaillierte Darstellung der einzelnen Märkte, die Prognose der entsprechenden Marktvolumina sowie eine Ermittlung der Zahlen für relevante Teilbereiche. Zusätzlich werden Strategieoptionen abgeleitet und Trends analysiert.

Auf Basis einer aktuellen Befragung von Marktakteuren und einer transparenten Analyse der erwarteten Entwicklungen werden strategische und operative Entscheidungen von Kraftwerksbetreibern/Energieversorgern, Projektierern von Erneuerbaren Energien, Anlagenbauern sowie Dienstleistern unterstützt.

Die objektive Beschreibung der Rahmenbedingungen und der derzeitigen Marktgegebenheiten hilft, Entscheidungen zum Aufbau bzw. Ausbau der eigenen Marktposition zu treffen und vorhandene Potenziale, aber auch Risiken zu vergegenwärtigen.

## Methodik

trend:research setzt verschiedene Field- und Desk Research-Methoden ein. Im Desk Research werden neben umfangreichen Intra- und Internet-Datenbank-Analysen auch bereits vorhandene Studien zu den Themen Stromerzeugung/-handel, Netzausbau, Ökostrom, usw. ausgewertet. Im Rahmen einer umfangreichen Befragung werden 80 Interviews mit folgenden Zielgruppen durchgeführt:

- Energieversorgungsunternehmen/Stadtwerke
- Betreiber von Kraftwerken und EE-Anlagen
- Anlagenbauer (Großkraftwerke, Erneuerbare Energien)
- Serviceunternehmen und Dienstleister
- Forschungseinrichtungen, Experten, Verbände

## An wen sich die Studie richtet

Die Studie hilft Energieversorgern und Projektierern sowie Anlagenbauern und -planern, die zukünftigen Potenziale und Entwicklungen im deutschen Energiemarkt besser einschätzen und die eigenen Expansionsstrategien bzw. die eigenen Ressourcenplanungen den zukünftigen Entwicklungen anpassen zu können.

Energieversorger können sich durch die Studie einen umfassenden Überblick über die aktuellen und künftige Entwicklungen in den einzelnen von der Energiewende betroffenen Marktsegmenten verschaffen und ihre strategischen/operativen Planungen daraufhin anpassen.

Der Nutzen ergibt sich sowohl für Vorstände und Geschäftsführung als auch für Strategie-, Unternehmens- und Konzernplanung sowie den Vertrieb.

<b>1</b>	<b>Summary</b>	
1.1	Executive Summary	
1.2	Management Summary	
<b>2</b>	<b>Allgemeine Grundlagen</b>	
2.1	Einleitung	
2.2	Aufbau der Studie	
2.3	Methodik	
2.4	Ziele und Nutzen der Studie	
2.5	Begriffsdefinitionen	
2.6	Überblick über bisherige Studien und Prognosen zum Thema Energieerzeugung und Kraftwerksneubau	
<b>3</b>	<b>Rechtliche Rahmenbedingungen der Energiewirtschaft in Deutschland</b>	
3.1	EG-Richtlinien	
3.1.1	Liberalisierung der Strom- und Gasmärkte	
3.1.2	Endenergieeffizienz und Energiedienstleistungen	
3.1.3	Nationale Emissionshöchstmengen für bestimmte Luftschadstoffe (NEC- Richtlinie)	
3.1.4	Weitere	
3.2	Nationales Energierecht/-vereinbarungen	
3.2.1	Energiekonzept der schwarz-gelben Bundesregierung	
3.2.2	Energiewirtschaftsgesetz (EnWG)	
3.2.3	Kernenergieausstieg	
3.2.4	Regelungen der Bundesnetzagentur	
3.2.4.1	Netzzugangsverordnung	
3.2.4.2	Netzentgeltverordnung	
3.2.4.3	Anreizregulierung	
3.2.4.4	Grundversorgungsverordnung	
3.2.5	Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) und Novellierungen	
3.2.6	KWKG/KWKModG	
3.2.7	Energieeffizienzaktionsplan (EEAP)	
3.2.8	Emissionshandel	
3.2.8.1	Kyoto-Protokoll als Grundlage des Emissionshandels	
3.2.8.2	TEHG	
3.2.8.3	NAP II	
3.2.8.4	ZuG 2012	
3.2.9	Immissionsschutz	
3.2.9.1	BImSchG und 13./ 17. BImSchV	
3.2.9.2	TA Luft	
3.2.9.3	Verschärfung von Abgasgrenzwerten	
3.2.10	Integriertes Klima- und Energieprogramm (IEKP)	
<b>4</b>	<b>Status quo: Stromerzeugung in Deutschland</b>	
4.1	Aktuelle Marktentwicklungen	
4.2	Kennzahlen: Kraftwerkspark Deutschland	
4.2.1	Installierte Engpassleistung	
4.2.2	Stromerzeugung (Arbeit)	
4.2.3	Alter und Lebensdauer der bestehenden Erzeugungskapazitäten	
4.2.4	Entwicklung der Volllaststunden	
4.3	Kennzahlen: Energieträgermärkte	
4.3.1	Überblick	
4.3.2	Erdgas	
4.3.3	Steinkohle	
4.3.4	Braunkohle	
4.3.5	Heizöl	
4.3.6	Uran	
4.4	Kernenergienutzung	
4.4.1	Bestandskapazitäten	
4.4.2	Entwicklung der Kapazitäten in Deutschland	
4.4.3	Gesetzlicher Status quo zum Kernenergieausstieg	
4.4.3.1	(Geplante) Stilllegungen von Kraftwerken	
4.4.3.2	Übertragung von Reststrommengen	
4.4.4	Preiseffekt bei begrenzter Kernenergienutzung	
4.5	Ausbau und Struktur der Übertragungsnetze	
4.5.1	Hoch- und Höchstspannungsnetze	
4.5.2	Mittel- und Niederspannungsnetze	
4.5.3	Veränderungen in der Netzstruktur	
4.5.4	Investitionsstrategien und Asset Management	
4.5.5	Mögliche Szenarien der Auswirkungen der Abschaltung von Kernkraftwerken auf die Stromnetze	
<b>5</b>	<b>Erneuerbare Energien: Status quo, Zubauraten, Auswirkungen auf konventionelle Kraftwerke</b>	
5.1	Überblick zum Stand Erzeugungskapazitäten	
5.2	Entwicklung Zubauraten (Historische Entwicklung, Status quo, Prognose)	
5.2.1	Biomasse (holzartige Biomasse/Biogas)	
5.2.2	Geothermie	
5.2.3	Photovoltaik	
5.2.4	Wasserkraft	
5.2.5	Windenergie (Onshore/Offshore)	
5.3	Kapazitätsentwicklung Erneuerbarer Energien in Deutschland	
5.4	Stromgestehungskosten	
5.5	Kostenvergleich erneuerbarer Energiebereitstellung mit konventionellen Systemen	
5.6	Erlöse	
5.7	Wirtschaftlichkeit	
5.7.1	Biomasse (holzartige Biomasse/Biogas)	
5.7.2	Geothermie	
5.7.3	Photovoltaik	
5.7.4	Wasserkraft	
5.7.5	Windenergie (Onshore/Offshore)	
5.7.6	Gesamtüberblick zur Rentabilität Erneuerbarer Energien-Erzeugungsanlagen	
5.8	Einfluss auf den Erzeugungsmarkt	
5.8.1	Auswirkungen der Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien auf die Strompreise (Merit-Order-Effekt)	
5.8.2	Auswirkungen der Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien auf die Netzstabilität	
5.8.2.1	Lastentwicklung	
5.8.2.2	Lastflüsse und Engpässe	
5.8.2.3	Netzzurückwirkungen	
5.8.2.4	Versorgungsqualität und -zuverlässigkeit	
5.8.2.5	Lastmanagement: Ausgleich von Lastschwankungen	
5.8.2.6	Volllaststunden	
<b>6</b>	<b>Kraftwerksneubau in Deutschland</b>	
6.1	Einleitung und Überblick	
6.2	Profile von Kraftwerksneubauprojekten	
6.2.1	Steinkohlekraftwerke	
6.2.2	Braunkohlekraftwerke	
6.2.3	Gaskraftwerke	
6.2.4	Ersatzbrennstoffkraftwerke	
6.2.5	Biomassekraftwerke	
6.2.6	Aufgegebene Großkraftwerksprojekte	
6.3	Projektranking (Kohle- und Gaskraftwerke)	
6.3.1	Zielsetzung	
6.3.2	Methodik	
6.3.3	Kriterien	
6.3.4	Ergebnisse	
6.4	Kosten und Erträge	
6.4.1	Investitionskosten	
6.4.2	Erträge und Berechnung der Wirtschaftlichkeit	

6.5	Zusammenfassung der Ergebnisse und Fazit	9.4.1	Rechtliche Regelungen	10.3.3.2	...nach Anlagentypen (installierte Leistung)
<b>7</b>	<b>Stromnachfrage und Energieeffizienz in Deutschland</b>	9.4.2	Energiepreisprämissen	10.3.4	Fusionen und Kooperationen
7.1	Wirtschaftsentwicklung in Deutschland (BIP)	9.4.2.1	Steinkohlepreis (Import)	10.3.5	Erfolgsfaktoren und Markteintrittsbarrieren
7.1.1	Gesamtentwicklung	9.4.2.2	Gaspreis (Import)	<b>11</b>	<b>Trends, Chancen und Risiken</b>
7.1.2	Korrelation zur Stromnachfrage	9.4.2.3	CO <sub>2</sub> -Zertifikatspreis	11.1	Trends
7.2	Bevölkerungsentwicklung	9.4.3	Prämissen Anlagen	11.1.1	Preistrends
7.2.1	Demografische Entwicklung	9.4.3.1	Anlagenalter	11.1.2	Technologietrends
7.2.2	Bisherige Entwicklung	9.4.3.2	Wirkungsgradentwicklung	11.1.3	Wettbewerbstrends
7.2.3	Langfristprognosen	9.4.3.3	Fahrweise/Lastwechsel	11.1.4	Internationale Trends
7.3	Energieeffizienz-Aktionsplan (EEAP)	9.4.3.4	Rohstoffpreise (Stahl, Kupfer)	11.2	Chancen und Risiken
7.3.1	Ziele	9.4.3.5	Anlagen(bau)preise	11.2.1	...für etablierte Energieerzeuger
7.3.2	Maßnahmen	9.4.4	Realisierungsgrad von Neubauprojekten	11.2.2	...für neue Marktteilnehmer im Erzeugungsmarkt
7.3.3	Umsetzungsgrad	9.4.5	Übertragungsnetzausbau	11.2.3	...für Projektierer von Erneuerbaren-Energien-Anlagen
7.4	Smart Metering	9.4.6	Stromnachfrage (vgl. Kapitel 7.6)	11.2.4	...für Anlagenbauer
7.4.1	Gesetzliche Rahmenbedingungen	9.5	Entwicklung von Grundannahmen und Prämissen	11.2.5	...für Planer/ Berater
7.4.2	Umsetzungsgrad/Maßnahmen	9.5.1	Annahmen für das Szenario 1: „Keine Entstehung eines Kapazitätsmarktes“	11.2.6	...für Anbieter von Kraftwerksservice
7.4.3	Weitere Entwicklung	9.5.2	Annahmen für Szenario 2 „Entwicklung eines preisbasierten Kapazitätsmarktes“	11.2.7	...für industrielle Energieabnehmer
7.5	Energiekonzept der Bundesregierung	9.5.3	Annahmen für Szenario 3 „Entwicklung eines mengenbasierten Kapazitätsmarktes“	<b>12</b>	<b>Strategien im Stromerzeugungsmarkt</b>
7.5.1	Ziele zur Energieeinsparung	9.6	Installierte Leistung und Arbeit nach Szenarien	12.1	Einleitung und Strategiedefinition
7.5.2	Maßnahmen zur Energieeffizienz	9.6.1	Kraftwerkspark Deutschland nach installierter Leistung	12.2	Optionen zur Strategiefindung
7.6	Entwicklung der Vollaustunden	9.6.2	Kraftwerkspark Deutschland nach Arbeit	12.3	Strategieoptionen
7.7	Prognose der Stromnachfrage	9.6.3	Über- und Unterkapazitäten aus der Differenz von Stromangebot und -nachfrage	12.3.1	...für etablierte Energieerzeuger
7.7.1	Vorliegende Prognosen	9.6.4	Gesicherte Leistung	12.3.1.1	Regionale Ausweitung in andere Länder (Internationalisierung)
7.7.2	Prognose des Strombedarfs bis 2040	9.6.5	Notwendige Resservekapazität	12.3.1.2	Konzentration auf das regionale Kerngebiet
7.7.2.1	Methodik	9.6.6	Mögliche Vollaustunden	12.3.1.3	Beteiligung mit einer Kraftwerksscheibe
7.7.2.2	Grundannahmen (szenariokonstante Prämissen)	9.6.7	Strompreisentwicklung	12.3.1.4	Neubau von fossilen Kraftwerken
7.7.2.3	Prämissen (szenariovariabel)	9.7	Neubaubedarf	12.3.1.5	Neubau von Erneuerbaren Energien
7.7.3	Ergebnisse der Strombedarfsprognose (nach Szenarien)	9.7.1	Großkraftwerke (nach Kraftwerkstypen)	12.3.1.6	Modernisierung bestehender Kraftwerke (Retrofit)
7.7.4	Auswirkungen auf die Strompreisentwicklung	9.7.2	Erneuerbare Energien	12.3.1.7	Stilllegung/Ausstieg aus der eigenen Erzeugung
<b>8</b>	<b>Kapazitätsmärkte</b>	9.7.2.1	Bioenergie (Biogas, Biomasse)	12.3.2	...für neue Marktteilnehmer im Erzeugungsmarkt
8.1	Lösungsansätze für den Kapazitätsmarkt	9.7.2.2	Geothermie	12.3.2.1	Bau eines Kohlekraftwerks
8.1.1	Grundidee	9.7.2.3	Photovoltaik	12.3.2.2	Bau eines Gaskraftwerks
8.1.2	Elemente des Kapazitätsmarktes	9.7.2.4	Wasserkraft	12.3.2.3	Einstieg in den Markt für Erneuerbare Energien
8.1.3	Notwendige und verfügbare Kapazität	9.7.2.5	Windenergie (nach Onshore/Offshore)	12.3.2.4	Ausbau Kraft-Wärme-Kopplung/dezentrale Erzeugung
8.1.4	Integration von Lastmanagement und Retrofit	9.8	Prognose von Marktvolumina im Stromerzeugungsmarkt Deutschland	12.3.2.5	Beteiligung an einem Gemeinschaftskraftwerk
8.2	Differenzierung des Marktes	9.8.1	...nach Anlagentypen Großkraftwerke	12.3.3	...für Projektierer von Erneuerbaren-Energien-Anlagen
8.2.1	Räumliche Differenzierung	9.8.1.1	GuD-Anlagen	12.3.3.1	Kooperationen und Partnerschaften
8.2.1.1	Regionale Aspekte	9.8.1.2	Braunkohlekraftwerke	12.3.3.2	Spezialisierung/ Fokussierung
8.2.1.2	Regionalisierung	9.8.1.3	Steinkohlekraftwerke	12.3.3.3	Full-Service-Anbieter
8.2.1.3	Europäische Koordination	9.8.2	...nach Anlagentypen Erneuerbare Energien	12.3.4	...für Anlagenbauer sowie Anlagenplaner/Berater
8.2.2	Technische Differenzierung	9.8.2.1	Bioenergie (Biogas, Biomasse)	12.3.4.1	Angebot als Generalunternehmer
8.2.3	Zeitliche Ausgestaltung	9.8.2.2	Geothermie	12.3.4.2	Angebot von Einzelkomponenten
8.2.4	Kapazitätsmechanismen	9.8.2.3	Photovoltaik	12.3.4.3	Kooperation (Angebot in einem Konsortium)
8.3	Strategische Reserve	9.8.2.4	Wasserkraft	12.3.4.4	Spezialisierung auf Kraftwerksservice/Instandhaltung
8.3.1	Beschaffung und Einsatz von strategischer Reserve	9.8.2.5	Windenergie (nach Onshore/Offshore)	12.3.4.5	Spezialisierung auf Retrofit/Modernisierung
8.3.2	Beschaffung von Kapazität über eine Auktion und Kapazitätsverpflichtungen	<b>10</b>	<b>Wettbewerbsanalyse: Erzeugungsmarkt Deutschland</b>	12.3.4.6	Ausweitung/Umstellung auf Erneuerbare Energien
8.3.2.1	Gestaltung der Auktion	10.1	Überblick: Strommarkt Deutschland	12.3.4.7	Angebot von Teilleistungen
8.3.2.2	Verfügbarkeitsoptionen	10.2	Betreiber von Großkraftwerken	Die Studie wird ca. 900 Seiten umfassen. Aufgrund der laufenden Erarbeitung können sich die Inhalte noch leicht ändern. Inhaltliche Vorschläge können bis zum Ende des Subskriptionszeitraumes aufgenommen werden.	
8.3.2.3	Implikationen für Terminmärkte	10.2.1	Aktuelle Wettbewerbssituation		
8.3.2.4	Implikationen für Regelenenergiemärkte	10.2.2	Markt- und Wettbewerbsstruktur		
8.3.2.5	Behandlung von Bestandsanlagen	10.2.3	Marktteilnehmer und deren Marktanteile		
8.4	Fazit	10.2.3.1	...nach installierter Leistung		
<b>9</b>	<b>Marktentwicklung bis 2040</b>	10.2.3.2	...nach Anlagentypen (installierte Leistung)		
9.1	Einleitung und Methodik	10.2.4	Fusionen und Kooperationen		
9.1.1	Szenarioanalyse	10.2.5	Erfolgsfaktoren und Markteintrittsbarrieren		
9.1.2	Übersicht über die Szenarien	10.3	Betreiber von Erneuerbare Energien-Anlagen		
9.1.3	Marktmodell	10.3.1	Aktuelle Wettbewerbssituation		
9.2	Erläuterung zu Grundannahmen und Prämissen	10.3.2	Markt- und Wettbewerbsstruktur		
9.3	Grundannahmen	10.3.3	Marktteilnehmer und deren Marktanteile		
9.3.1	Gesamtwirtschaftliche Entwicklung	10.3.3.1	...nach installierter Leistung		
9.3.2	Betrieb von Kernkraftwerken				
9.3.3	Zusammenfassung Grundannahmen				
9.4	Prämissen				

# Faxantwort an 0421 . 43 73 0-11

oder per Post an trend:research GmbH • Parkstraße 123 • 28209 Bremen  
sowie im Internet unter www.trendresearch.de

Hiermit bestellen wir die Potenzialstudie (Nr. 15-0140)

## »Kapazitätsmarkt«

- als Printversion zum Preis von ..... EUR 7.900,00  
und ..... zusätzliche Kopien..... (je EUR 400,00)
- als PDF-Version
  - mit einer Single-User-Lizenz zum Preis von ..... EUR 7.900,00
  - mit einer Multi-User-Lizenz zum Preis von ..... EUR 15.800,00
  - mit einer Corporate-Lizenz zum Preis von ..... EUR 31.600,00

personalisiert auf \_\_\_\_\_

- Wir sind an einer Teilnahme am Startworkshop in **Bremen** (Termin noch zu vereinbaren) interessiert.

- Bitte senden Sie uns Informationen zu weiteren Studien (s. u.). Gegebenfalls erhalten wir Mengenrabatt.

- Bitte senden Sie uns das **Studienverzeichnis 2012** zu.

- Bitte senden Sie uns das Studienverzeichnis **Erzeugung** zu.

So sind wir auf Sie aufmerksam geworden.

- Erhalt dieser Disposition
  - per Post
  - per E-mail
- Internet
- Empfehlung durch \_\_\_\_\_
- Presseartikel in \_\_\_\_\_
- Sonstiges \_\_\_\_\_

Vorname: \_\_\_\_\_

Name: \_\_\_\_\_

Funktion: \_\_\_\_\_

Unternehmen: \_\_\_\_\_

Straße: \_\_\_\_\_

PLZ/Ort: \_\_\_\_\_

Tel./Fax: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

- Wir sind **nicht** damit einverstanden, den Newsletter von trend:research zu erhalten.

Datum

Unterschrift/Stempel

## trend:research

trend:research unterstützt die Unternehmen beim Wandel in liberalisierten Märkten. Dazu werden Trend- und Marktforschungsstudien aktuell und exklusiv erarbeitet, für einzelne oder mehrere Auftraggeber. Umfangreiche eigene (Primär-)Marktforschung, gemischt mit Erfahrungen und Wissen aus liberalisierten Märkten, aufbereitet mit eigener Methodik, führen zu nachvollziehbaren Aussagen mit hohem Wert. Die interdisziplinäre Zusammensetzung der Projektteams – auch mit externen Experten – garantiert die ganzheitliche Betrachtung und Bearbeitung der Themen. Schwerpunkt sind Untersuchungen für und in sich stark wandelnden Märkten, z. B. in den liberalisierten Energie- und Entsorgungsmärkten.

trend:research liefert Studien, Informationen und Untersuchungen an über 90 % der größeren EVU und unterstützt damit existenzielle Entscheidungen – die Referenzliste erhalten Sie auf Anfrage.

## Konditionen

Die Potenzialstudie »Kapazitätsmarkt« kostet je nach Wahl als Printversion (persönliches Exemplar) EUR 7.900,00. Zusätzliche Printkopien (Verwendung nur innerhalb des Unternehmens) stellen wir Ihnen für EUR 400,00 zur Verfügung.

Die **Single-User-Lizenz** (personalisierte, passwortgeschützte CD-Rom mit geschütztem PDF) kostet EUR 7.900,00.

Das **Multi-User-Paket** (bis zu 10 personalisierte, passwortgeschützte CD-Roms mit geschütztem PDF) kostet EUR 15.800,00.

Die **Corporate License** (CD-Rom mit freigegebenem PDF) kostet EUR 31.600,00.

Alle Preise verstehen sich zzgl. der gesetzlichen Mehrwertsteuer. Zahlungsweise ist per Überweisung oder Scheck innerhalb von 14 Tagen nach Rechnungsstellung.

Bei gleichzeitiger Bestellung anderer Studien (s. u.) bieten wir Ihnen 10% Mengenrabatt.

Die Studie ist ab **Dezember 2012** verfügbar.

## Veranstaltung zur Studie

Im Startworkshop in Bremen (Termin noch zu vereinbaren) wird die Methodik der Studie dargestellt und eine inhaltliche Fokussierung mit den teilnehmenden Unternehmen diskutiert. Der Startworkshop ermöglicht darüber hinaus durch den gezielten und engen Erfahrungsaustausch die Ausgestaltung und Konkretisierung von Lösungsansätzen im eigenen Unternehmen.

## Weitere Studien

trend:research gibt weitere Studien heraus, z. B.:

- Dezentrale Energieerzeugung in Deutschland bis 2030**  
Juli 2012, 620 Seiten, EUR 7.900,00
- Der Markt für BHKW in Europa bis 2020**  
Juli 2012, 890 Seiten, EUR 7.900,00
- Kraftwerksneubau in Europa (2. Auflage)**  
April 2012, 1.080 Seiten, EUR 13.800,00
- Gaskraftwerke in Europa**  
geplant, ca. 900 Seiten, EUR 7.900,00
- Mikro- und Mini-KWK**  
geplant, ca. 700 Seiten, EUR 5.900,00

Weitere Informationen können Sie mit diesem Formular anfordern oder im Internet unter [www.trendresearch.de](http://www.trendresearch.de) abrufen.

© trend:research, 2012